

DECYZJA **O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH**

Na podstawie:

- art. 71 ust. 1 i 2 pkt 2), art. 75 ust. 1 pkt 4), art 84, art 85 ust 1, ust 2 pkt 2 i 3 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tekst jednolity: Dz. U. z 2022 roku, poz. 1029 ze zmianami),
- art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. z 2022 roku, poz. 2000 ze zmianami),
- § 3 ust. 1 pkt 47, pkt 54 lit. b oraz pkt 82 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 roku, poz. 1839),

po rozpatrzeniu wniosku PWB sp z o.o. sp. j., ul. Libelta 29/2, 61-707 Poznań, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko pn.: „budowa instalacji do wytwarzania biopaliw wraz z infrastrukturą towarzyszącą w miejscowości Radwanki”, na działce oznaczonej numerem ewidencyjnym 547 obręb Radwanki.

Stwierdzam

I. Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia pn.: „budowa instalacji do wytwarzania biopaliw wraz z infrastrukturą towarzyszącą w miejscowości Radwanki”, na działce oznaczonej numerem ewidencyjnym 547 obręb Radwanki.

II. Określam istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji przedsięwzięcia, ze szczególnym uzasadnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:

1. Nie wycinać drzew i krzewów w związku z realizacją przedsięwzięcia.
2. W procesie produkcyjnym używać następujące rodzajów odpadów: 02 01 03, 02 01 06, 02 01 99, 02 02 03, 02 02 04, 02 03 01, 02 03 03, 02 03 04, 02 03 05, 02 03 80, 02 03 81, 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 03, 02 06 80, 02 06 99, 02 07 01, 02 07 02, 02 07 05, 02 07 80, 02 07 99, 16 03 80, 19 08 09, w łącznej ilości do 30000 Mg/rok.
3. Łącznie w instalacji przetwarzać substraty – biomasę w ilości do 116000 Mg.
4. Odpady pofermentacyjne o kodzie 19 06 05 - ciecze z beztlenowego rozkładu odpadów roślinnych i zwierzęcych oraz 19 06 06 – przefermentowane odpady z beztlenowego rozkładu odpadów zwierzęcych i roślinnych magazynować w szczelnych i przykrytych zbiornikach pofermentacyjnych i zagospodarowywać zgodnie z przepisami szczegółowymi.
5. W zabudowie kontenerowej zainstalować zespół kogeneracyjny o mocy elektrycznej nie większej niż 0,5 MWe.
6. Kiszonki magazynować pod przykryciem, w rękawach foliowych, bądź szczelnym silosie z odpowiednio wyprofilowanym podłożem i odprowadzeniem odcieków do szczelnego zbiornika.
7. Obornik magazynować pod przykryciem, na szczelnym placu magazynowym z odpowiednio wyprofilowanym podłożem i odprowadzeniem odcieków do szczelnego zbiornika.
8. Jako wodę technologiczną wykorzystywać wodę zawartą w substratach oraz ocieki i wycieki zebrane z terenu biogazowni.
9. W przypadku braku możliwości podłączenia do sieci wodociągowej wykonać 1 ujęcie wód podziemnych, o głębokości do 30 m p.p.t i poborze do 5 m³/h, eksploatujące wodę z czwartorzędowego (gruntowego) poziomu wodonośnego.
10. Planowane w zakładzie procesy produkcyjne realizować bez generowania ścieków przemysłowych.
11. Zapewnić szczelność wszystkich planowanych zbiorników i rurociągów wchodzących w skład całej instalacji.

12. Prowadzić kontrolę szczelności zbiorników magazynowych, fermentacyjnych, i pofermentacyjnych na etapie eksploatacji przedsięwzięcia.
13. Zaprojektować i wykonać pochodnię, o wydajności pozwalającej na spalanie całości powstającego w instalacji biogazu w sytuacji awarii kogeneratorów.
14. Biogaz przed spalaniem w pochodni i w kogeneratorach poddawać procesom odwodnienia, odsiarczenia i oczyszczenia.
15. W trakcie realizacji przedsięwzięcia eksploatować wyłącznie sprawny sprzęt budowlany i pojazdy oraz monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych, a zaplecze budowy wraz z miejscami postoju, uzupełniania paliw i awaryjnego serwisowania maszyn budowlanych i sprzętu transportowego oraz magazynowania substancji chemicznych, odpadów niebezpiecznych bądź innych materiałów mogących negatywnie oddziaływać na środowisko gruntowo-wodne zorganizować na terenie zabezpieczonym przed możliwością zanieczyszczenia gruntu oraz wód powierzchniowych i podziemnych, np. utwardzonym i posiadającym uszczelnioną powierzchnię;
16. W trakcie realizacji oraz eksploatacji przedsięwzięcia zapewnić dostępność sorbentów, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych;
17. Stałe substraty procesu produkcyjnego i stały poferment w przypadku jego wytworzenia magazynować w szczelnych silosach magazynowych;
18. Silosy magazynowe stałych substratów i stałego pofermentu oraz strefy załadunku i rozładunku tych substratów i produktów (w tym pofermentu ciekłego) wyposażyć w szczelne odwodnienie liniowe, zbierające odcieki i zanieczyszczone wody opadowe i roztopowe do zbiornika odcieków;
19. Odpady wymagające obórki termicznej (higienizacji/sterylizacji) wyładowywać w zamkniętej hali przyjąć i poddawać higienizacji lub sterylizacji zgodnie z odpowiednimi wymogami;
20. Proces fermentacji prowadzić w szczelnych i hermetycznych zbiornikach;
21. Substraty w formie płynnej magazynować w szczelnych zbiornikach magazynowanych skąd przepompowywać je bezpośrednio do zbiorników procesowych;
22. Poferment w formie płynnej magazynować w szczelnych zbiornikach, a następnie przepompowywać go bezpośrednio na pojazdy transportowe i przekazywać uprawnionym odbiorcom odpadów;
23. Wszystkie zbiorniki i instalacje wykonać z materiałów odpornych na właściwości fizyko-chemiczne magazynowanych substratów i produktów;
24. Załadunek pofermentu na cysterny transportowe/wozy asenizacyjne prowadzić poprzez szczelne, hermetyczne połączenie;
25. Ścieki z mycia pojemników lub pojazdów surowców odprowadzane będą do zbiornika na odcieki;
26. Kondensat z biogazu kierowany będzie do zbiornika magazynującego pofermentat ciekły;
27. Zaopatrzenie w wodę realizowane będzie z sieci wodociągowej lub z własnego ujęcia wody podziemnej o głębokości do 30 m i poboru do 5 m³/h;
28. Wody opadowe i roztopowe z powierzchni niemających kontaktu z surowcami do produkcji i pofermentem odprowadzane będą powierzchniowo do ziemi;
29. Ścieki socjalno-bytowe odprowadzać do szczelnego zbiornika bezodpływowego, a następnie dostarczać do oczyszczalni ścieków przez uprawniony podmiot.

III. Wymogi w zakresie ograniczania transgranicznego oddziaływania na środowisko w odniesieniu do przedsięwzięć, dla których przeprowadzono postępowanie dotyczące transgranicznego oddziaływania na środowisko: Nie dotyczy.

IV. Integralną częścią decyzji jest załącznik stanowiący charakterystykę przedsięwzięcia.

uzasadnienie

Do Burmistrza Miasta i Gminy Margonin wpłynął wniosek przedsiębiorstwa PWB sp z o.o. sp. j., ul. Libelta 29/2, 61-707 Poznań w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko pn.: „budowa instalacji do wytwarzania biopaliw wraz z infrastrukturą towarzyszącą w miejscowości Radwanki”, na działce oznaczonej numerem ewidencyjnym 547 obręb Radwanki.

Do wystąpienia załączono m.in.: wnioski o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, kartę informacyjną przedsięwzięcia, dalej k.i.p. Na działce nie obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego. Planowana inwestycja należy do przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 47, pkt 54 lit. b oraz pkt 82 rozporządzenia Rady Ministrów w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, dla których sporządzenie raportu może być wymagane.

Zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa prowadzone było postępowanie administracyjne. Na etapie przedsięwzięcia nie wpłynęły wnioski, uwagi od stron postępowania administracyjnego.

Mając na uwadze przepisy prawa Burmistrz Miasta i Gminy Margonin wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Chodzieży oraz Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, o wydanie opinii co do konieczności sporządzenia raportu i jego ewentualnego zakresu dla planowanego przedsięwzięcia.

Pismem z dnia 29 listopada 2022 roku Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu zwrócił się w wnioskiem o uzupełnienie k.i.p.. Pismem z dnia 25 listopada 2022 roku Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu zwrócił się w wnioskiem o uzupełnienie k.i.p. Uzupełnienia zostały złożone do Urzędu Miasta i Gminy w Margoninie. Uzupełnienia zostały przekazane do organów opiniujących. Uzupełnienie KIP nie wpłynęło na zmianę wydanej opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Chodzieży – organ nie zajął stanowiska w sprawie. Ww organy jak:

- Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu opinią z dnia 13 marca 2023 roku, znak WOO-IV.4220.1107.2022.DG.4 postanowił wyrazić opinię, że dla planowanego przedsięwzięcia nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i nie zachodzi potrzeba sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko oraz określił warunki i wymagania realizacji przedsięwzięcia,
- Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Chodzieży wyraził opinię (znak ON-NS.9011.2.35.2022 z dnia 26 września 2022 roku), że dla planowanego przedsięwzięcia nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i nie zachodzi potrzeba sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko,
- Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu, wyraził opinię (znak BD.ZZŚ.1.435.323.2022.DG z dnia 15 lutego 2023 roku), że dla planowanego przedsięwzięcia nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i nie zachodzi potrzeba sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko.

Mając na uwadze powyższe Burmistrz Miasta i Gminy Margonin zakończył postępowanie administracyjne zawiadamiając strony postępowania. Uwagi nie zostały wniesione.

Biorąc pod uwagę kryteria wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, 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 uciążliwości 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 śródładowych, 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 na budowie nowych obiektów budowlanych wraz z infrastrukturą techniczną i technologiczną oraz na montażu urządzeń technicznych do wytwarzania biogazu, a następnie jego uzdatniania do parametrów gazu ziemnego (biometanu), na działce nr 547, obręb Radwanki, gmina Margonin. Instalacja wytwarzać będzie biogaz rolniczy z surowców rolniczych, produktów ubocznych rolnictwa, płynnych lub stałych odchodów zwierzęcych, produktów ubocznych, odpadów lub pozostałości z przetwórstwa produktów pochodzenia rolniczego. Technologia produkcji biogazu oparta będzie na procesie

beztlenowej fermentacji mokrej surowców. Temperatura procesu wynosić będzie w granicach 37-42°C (fermentacja mezofilna) lub w granicach 50-55°C (fermentacja termofilowa). Proces fermentacji odbywać się będzie w hermetycznych zbiornikach, bez dostępu tlenu. Emitowany w procesie rozkładu substratów biogaz będzie zbierany w szczelnym zbiorniku (zintegrowanym ze zbiornikiem fermentacji) i transportowany rurociągiem do systemu wstępnego uzdatniania (odwadnianie i odsiarczanie) a następnie do właściwego systemu uzdatniania (usunięcie związków CO₂ z biogazu tj. odseparowanie CO₂ od metanu zawartego w biogazu). Roczna ilość biomasy przetwarzanej wyniesie do 116 000 Mg. W wyniku procesu fermentacji wytworzony zostanie biogaz w ilości ok 12,3 mln Nm³ rocznie przy założeniu wartości opałowej ok 21,3 MJ/Nm³ (59% CH₄) lub odpowiednio mniej lub więcej przy uzyskaniu lepszej lub gorszej wartości opałowej względem przyjętego założenia. Po uzdatnieniu szacowany wolumen wytwarzanego biometanu wyniesie ok. 7,3 mln Nm³ rocznie, co odpowiada energii w paliwie na poziomie 923 tys. MWh rocznie (w k.i.p. założono osiągnięcie udziału metanu w biometanie na poziomie 97%). Wytworzony w instalacji biogaz/biometan będzie wykorzystany do wytworzenia energii elektrycznej i ciepła w jednostce kogeneracji o mocy elektrycznej nie większej niż 0,5 Me, ekwiwalentnej mocy do 3,5 MW i mocy w paliwie 8,75 MW. W wyniku przemiany biomasy do postaci gazowej nastąpi redukcja masy. Substraty, zredukowane o masę wytworzonego biogazu, magazynowane będą w zbiornikach magazynujących produkty pofermentacyjne i przeznaczone następnie do nawożenia lokalnych gruntów rolnych (metoda odzysku R10 lub, po uzyskaniu zgody na wprowadzenie do obrotu, jako nawóz organiczny lub produkt pofermentacyjny). Produkcja roczna nawozu organicznego wynosić będzie ok. 101,5 tys. Mg rocznie. W ramach przedsięwzięcia zaplanowane są: budowa budynków i budowli, budowa przyłączy, budowa sieci między obiektowych, posadowienie urządzeń technicznych na fundamentach, posadowienie urządzeń technicznych w zabudowie kontenerowej na fundamentach, budowa dróg wewnętrznych i placów manewrowych, organizacja małej infrastruktury oraz pozostała infrastruktura. Cykl produkcyjny odbywa się w obiegu zamkniętym. Charakter produkcji jest ciągły

Instalacja do wytwarzania biopaliw będzie składała się z następujących elementów: wagi najazdowej samochodowej, budynku operatorskiego z zapleczem socjalnym, miejsc parkingowych dla samochodów osobowych (6 szt.), silosa do sezonowego (do roku) magazynowania substratów sypkich lub ich wyładunku (żelbetowa lub wyasfaltowana płyta denna ze ścianami oporowymi, wielokomorowy - 3 lub 4 komory, z systemem odprowadzenia odcieków do zbiornika na odcieki za pomocą odpowiedniego nachylenia i rynsztoka), zespołu urządzeń do przygotowania i załadunku substratów na fundamencie (urządzenie załadunkowe z podajnikiem o pojemności do 120 m³, dwie pompy o wydatku, rozdrabniacz, przenośniki pneumatyczne lub mechaniczne), 2 zbiorników wstępnych przyjęcia płynnych substratów o pojemności do 452,2 m³ (dach stropowy żelbetowy z wlewem na płynne substraty jeden zbiornik oraz drugi zbiornik z pokrywą z blachy, tzw. zbiornik homogenizujący), hali termicznej obróbki przygotowania ubocznych produktów pochodzenia zwierzęcego (mulda przyjęcia surowców, rozdrabniacz, zbiornik buforowy, zbiornik właściwy, zbiornik procesu sterylizacji, zbiornik higienizacji, zbiornik buforowy przezprocesem), biofiltra powietrza hali z przygotowaniem odpadów, zespołu 4 zbiorników fermentacyjnych (cylindryczne, zadaszone elastyczną, gazoszczelną membraną), zespołu 3 zbiorników magazynujących produkty pofermentacyjne (cylindryczne, zadaszone powłoką, Wnioskodawca dopuszcza budowę dwóch większych, kosztem trzech o mniejszej średnicy lub 4 o mniejszej średnicy). Ponadto w ramach przedsięwzięcia powstaną: budynek techniczny (pompy z armaturą, rozdzielacz ciepła technologicznego, rozdzielacz biomasy), magazyn, warsztat, stacja wstępnego uzdatniania biogazu (odsiarczanie i schładzanie celem wykroplenia kondensatu – urządzenia technologiczne na płycie fundamentowej), stacja oczyszczania CO₂ (membranowa z systemem zatłaczania biometanu do CBG (CNG) – urządzenia technologiczne w zabudowie kontenerowej na płycie fundamentowej), rozdzielacz ciepła technologicznego (sieci techniczne z wymiennikami w zabudowie kontenerowej na płycie fundamentowej), jednostka kogeneracji (potrzeb własnych) na fundamencie w zabudowie kontenerowej, stacja transformatorowa (potrzeb własnych) prefabrykowana w zabudowie betonowej kontenerowej, pochodnia biogazu, separator produktów pofermentacyjnych na potrzeby recyrkulacji masy w obiegu (urządzenie w zabudowie i konstrukcji stalowej montowane na płycie betonowej), zbiornik czasowego magazynowania odcieków z separacji produktów pofermentacyjnych, zbiornik na odcieki z biomasy sypkiej wyładowywanej do silosu, studnia kondensatu (odwodnienie biogazu), kocioł gazowy rezerwowy, miejsce postojowe załadunku produktów pofermentacyjnych do nawożenia.

Przedsięwzięcie zaplanowano na działce o łącznej powierzchni 9,52 ha. Planowana zabudowa w ramach przedsięwzięcia (powierzchnia zabudowy) wyniesie ok. 2,1 ha. W k.i.p. oszacowano, że łączny ogrodzony (wytyczony) teren inwestycyjny zajmie powierzchnię nie większą niż 5 ha: ok. 2,1 ha wyniesie powierzchnia zabudowy (podlegająca przekształceniu, w tym tymczasowemu), w tym place manewrowe i dojazdowe wewnątrzzakładowe oraz ok. 3 ha tereny biologicznie czynne.

Na terenie zakładu planowane jest przetwarzanie następujących rodzajów substratów: osad poflotacyjny, słoma rozdrobniona, gnojowica świńska, pozostałości po produkcji oleju roślinnego, kiszonka kukurydziana, obornik bydlęcy, pomiot kurzy, odsiewy zbożowe/plewy, trawa zielona, ziemniaki, zakładowe osady ściekowe z przetwórstwa spożywczego, wysłodki buraczane, korzonki/odłamki surowych buraków, łuska cebuli i cebula odpadowa, gnojowica bydlęca, liście i łodygi ziemniaków, wywar zbożowy, odpady piekarnicze, resztki warzyw (ścier warzywny), wyciski owocowe słabo odcisnięte, pozostałości produkcji serów (jogurty i nabiał), pozostałe odpady i pozostałości przetwórstwa i przemysłu spożywczego. W biogazowni rolniczej przetwarzane będą wyłącznie surowce spełniające określoną w ustawie o odnawialnych źródłach energii definicję biogazu rolniczego, w tym osady ściekowe przemysłowe, które posiadają kody odpadu z przedrostkiem „br”. Dodanie oznaczenia "br" wskazuje, że odpady pochodzą wyłącznie z przetwarzania produktów pochodzących z rolnictwa, ogrodnictwa, upraw hydroponicznych, rybołówstwa, leśnictwa, łowiectwa". Łącznie przewiduje się przetwarzanie 116 000 Mg powyższych substratów. Maksymalna łączna ilość wszystkich przetwarzanych odpadów w ciągu roku wyniesie 30000 Mg, z wydajnością przetwarzania dobową nie przekraczającą 100 Mg. Wnioskodawca dopuszcza zmianę w/w ilości substratów z zachowaniem ilości szacowanej produkcji biogazu.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f ustawy OOS 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 99, 02 02 03, 02 02 04, 02 03 01, 02 03 03, 02 03 04, 02 03 05, 02 03 80, 02 03 81 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 03, 02 06 80, 02 06 99, 02 07 01, 02 07 02, 02 07 05, 02 07 80, 02 07 99, 16 03 80, 19 08 09. Odpady o kodach 02 02 04, 02 03 05, 02 04 03, 02 05 02, 02 06 03, 02 07 05 pochodzą będą z zakładowych oczyszczalni ścieków z przetwórstwa rolnospożywczego, w których prowadzony jest rozdział ścieków przemysłowych od pozostałych rodzajów osadów i ścieków. Zarówno rodzaj substratów jak i ich całkowita ilość zostały wpisane jako warunki do niniejszej decyzji. Na etapie eksploatacji przewiduje się powstawanie następujących rodzajów odpadów: 15 01 06, 15 02 03, 16 02 14, 19 06 05, 19 06 06, 19 06 99, 13 03 08*, 13 03 10*, 16 02 13*, 13 02 08*, 16 01 07*, 15 02 02*. Masa po procesie fermentacji, to jest odpad o kodzie 19 06 06 i 19 06 05 produkowana będzie w ilości szacowanej do ok. 101 500 mg rocznie. Poferment będzie gromadzony w szczelnych zbiornikach pofermentacyjnych o łącznej pojemności 30144 m³, z których dalej zostanie do nawożenia z wykorzystaniem metod odzysku R10, będzie rozdysponowany na polach uprawnych przy uwzględnieniu lokalnych warunków glebowych, hydrogeologicznych oraz bilansu zapotrzebowania upraw na związki odżywcze. Poferment po uzyskaniu zgody na wprowadzenie do obrotu, wykorzystany zostanie jako nawóz organiczny lub produkt pofermentacyjny. 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 decyzji. 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 OOS ustalono, że obszar projektowanych robót położony jest na terenie Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 139 Dolina kopalna Smogulec – Margonin. Zgodnie z mapą hydrogeologiczną Polski, arkusz 355 Margonin, analizowany obszar położony jest na obszarze jednostki 3 pż.pog.[gp]/r/zwWP/Q dla pierwszego poziomu wodonośnego oraz w obrębie jednostki 2 bQ/TrII – dla głównego poziomu użytkowego. Na przedmiotowym obszarze poziom wodonośny – Q – czwartorzęd, jest jednocześnie pierwszym poziomem wodonośnym oraz głównym użytkowym poziomem wodonośnym. Na podstawie ogólnodostępnych danych teleinformatycznych, w tym mapy geośrodowiskowej Polski ustalono, iż najbliższe ujęcia wód podziemnych

znajdują się w odległości od ok. 1,5 km od planowanej biogazowni. Ujęcia te charakteryzują się głębokością od ok. 30 m do ok. 60 m i ujmują wody czwartorzędowe.

Odnosząc się do kryteriów wskazanych w art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. g ustawy OOS, na podstawie zgromadzonych materiałów ustalono, że biogazownia będzie zaopatrywana w wodę z sieci wodociągowej lub z ujęcia własnego. Na podstawie uzupełnienia k.i.p. ustalono, że planowana wydajność maksymalna pomp wyniesie 500 l/min. Zużycie maksymalne będzie wynosić 5 m³/h, zużycie roczne ok. 2060 m³. Studnie będą mieć ok. 30 m głębokości. Powyższe założenia były przedmiotem oceny i zostały ujęte w warunkach wskazanych w niniejszej decyzji. W uzupełnieniu k.i.p. określono, że promień leja depresji wyniesie do 100 m. Przewiduje się odprowadzenie ścieków bytowych z zaplecza socjalnego pracowników do bezodpływowego zbiornika i sukcesywne wywożenie do oczyszczalni ścieków. Z przedłożonej dokumentacji wynika, że w fazie eksploatacji w obrębie instalacji nie będą prowadzone procesy produkcyjne, które związane byłyby z wytwarzaniem ścieków przemysłowych. Płynne pozostałości poprocesowe będą traktowane jako odpad, a odcieki zwracane do procesu. W niniejszej decyzji nałożono na wnioskodawcę warunek, aby pracę biogazowni realizować bez generowania ścieków przemysłowych. Wody opadowe i roztopowe na terenie zakładu nie będą narażone na zanieczyszczenie w stopniu wymuszającym konieczność ich oczyszczania. Wody opadowe będą odprowadzane powierzchniowo bezpośrednio do gruntu. Nie przewiduje się wykonywania instalacji deszczowej ujmującej wody opadowe do systemów kanalizacyjnych. Cały obiekt budowlany wykonany będzie w technologii prefabrykowanej lub monolitycznej z materiałów odpornych na działanie magazynowanych substancji. Na podstawie uzupełnienia k.i.p. ustalono, iż podczas realizacji przedsięwzięcia będą powstawały wykopy do głębokości do ok. 4 m p.p.t. Odwodnienie wykopów w razie potrzeby odbędzie się za igłofiltrów lub innej, analogicznej metody. Zasięg odwodnienia wykopu nie będzie wykraczał poza granice działki inwestycyjnej, na której będą prowadzone prace. Odwodnienie będzie okresowe i nie spowoduje obniżenia zwierciadła wód gruntowych na obszarze, nie przewiduje się zatem negatywnego wpływu wykonywanych budynków na środowisko gruntowo wodne.

Biorąc pod uwagę art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d ustawy oos 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. W celu uniknięcia niezorganizowanej emisji odorów z odpadów, transportowanie odpadów do biogazowni z miejsca ich powstawania będzie się odbywać w szczelnie zamkniętych pojazdach. 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 zapobiegne procesowi ich zagniwania. Zbiornik magazynowania pofermentu będzie stanowił zbiornik zamknięty. 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 prądowo-cieplnego. Instalacja wyposażona będzie w pochodnię biogazu spalającą nadwyżki biogazu i uruchamianą na wypadek awarii silnika kogeneracyjnego celem uniemożliwienia wyprowadzenia biogazu do atmosfery. W celu ograniczenia emisji substancji do powietrza, nałożony został 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 OOS, na podstawie k.i.p. ustalono, że gospodarstwo położone jest w obszarze o charakterze rolniczym, w otoczeniu terenów leśnych, a także terenów użytkowanych rolniczo. Najbliższe tereny podlegające ochronie akustycznej to zabudowa mieszkaniowa zagrodowa, 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 ciągnika wyposażonego w ładowacz czołowy podczas załadunku surowców do zbiorników wstępnych, a także transport surowców. W uzupełnieniu k.i.p. oszacowano, że na teren biogazowni w ciągu 8h pory dnia weźdźać będzie 12 pojazdów ciężarowych i 3 pojazdy osobowe. Nie przewiduje się ruchu pojazdów ciężarowych w porze nocy. Zakłada się natomiast ruch 1 pojazdu osobowego w ciągu 1h pory nocy. Uwzględniając lokalizację planowanej biogazowni i stosunkowo znaczną odległość od terenów chronionych akustycznie oraz fakt, że są one oddzielone od zabudowy mieszkaniowej terenami zalesionymi, 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 roku w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 roku, poz. 112).

W kontekście przepisów art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a, b, c, d, f, g, i, j ustawy OOS 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, w otoczeniu terenów leśnych. 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 OOS 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 roku 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 roku, 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 OOS, w związku z charakterem przedsięwzięcia, nie przewiduje się ponadnormatywnego kumulowania się oddziaływań planowanego scalenia z innymi przedsięwzięciami.

Uwzględniając kryteria, o których mowa w art. 63 ust.1 pkt 1 lit. c ustawy OOS 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 realizacji 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 oos, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że teren planowanego przedsięwzięcia zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z 16 kwietnia 2004 roku o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 roku, poz. 916 ze zmianami). Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 jest specjalny obszar ochrony siedlisk Jezioro Kaliszańskie PLH300044, oddalony o 7,4 km od przedsięwzięcia. Ponadto przedsięwzięcie znajduje się w ponadregionalnym korytarzu ekologicznym GKPN-16A Lasy Nadnoteckie – Lasy Poznańskie. Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie zlokalizowane gruncie ornym i jego realizacja nie będzie się wiązać z wycinką drzew. W k.i.p. wskazano, iż przewidziane jest wykorzystanie istniejącego zadrzewienia wzdłuż ogrodzenia działki jako zieleni izolacyjnej. Uwzględniając powyższe i mając na uwadze ich ważną rolę zarówno dla lokalnego ekosystemu i klimatu, jak i z uwagi na wartości kulturowe, krajobrazowe nałożono

warunek nie dokonywania wycinki w ramach realizacji niniejszego przedsięwzięcia. Mając na uwadze charakter i skalę planowanego przedsięwzięcia, rodzaj siedliska występującego w miejscu realizacji inwestycji oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie z nałożonymi w decyzji warunkami, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania inwestycji 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 OOS 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 skalę, charakter i zakres oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz brak negatywnego wpływu na obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt, ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, Burmistrz Miasta i Gminy Margonin określił, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia, nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Pile, za pośrednictwem Burmistrza Miasta i Gminy Margonin w terminie 14 dni, od daty doręczenia decyzji.

Na podstawie art. 127a § 1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego informuję, że w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania od niniejszej decyzji.

Otrzymują:

1. PWB sp z o.o. sp. j., ul. Libelta 29/2, 61-707 Poznań
2. Gmina Margonin, ul. Kościuszki 13, 64-830 Margonin
3. Nadleśnictwo Podanin, Podanin 65, 64-800 Chodzież
4. Spółdzielnia Adorol w Adolfowie, Adolfowo 23A, 64-830 Margonin
- 5.
- 6.
7. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu, ul. Jana Henryka Dąbrowskiego 79, 60-529 Poznań
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Chodzieży, ul. Składowa 5, 64-800 Chodzież
3. PGW Wody Polskie, Zarząd Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu, ul. Królowej Jadwigi 20, 88-100 Inowrocław

**Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia mogącego
potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko pn.:
„budowa instalacji do wytwarzania biopaliw wraz z infrastrukturą towarzyszącą w miejscowości
Radwanki”, na działce oznaczonej numerem ewidencyjnym 547 obręb Radwanki**

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie nowych obiektów budowlanych wraz z infrastrukturą techniczną i technologiczną oraz na montażu urządzeń technicznych do wytwarzania biogazu, a następnie jego uzdatniania do parametrów gazu ziemnego (biometanu), na działce nr 547, obręb Radwanki, gmina Margonin. Instalacja wytwarzać będzie biogaz rolniczy z surowców rolniczych, produktów ubocznych rolnictwa, płynnych lub stałych odchodów zwierzęcych, produktów ubocznych, odpadów lub pozostałości z przetwórstwa produktów pochodzenia rolniczego. Technologia produkcji biogazu oparta będzie na procesie beztlenowej fermentacji mokrej surowców. Temperatura procesu wynosić będzie w granicach 37-42°C (fermentacja mezofilna) lub w granicach 50-55°C (fermentacja termofilowa). Proces fermentacji odbywać się będzie w hermetycznych zbiornikach, bez dostępu tlenu. Emitowany w procesie rozkładu substratów biogaz będzie zbierany w szczelnym zbiorniku (zintegrowanym ze zbiornikiem fermentacji) i transportowany rurociągiem do systemu wstępnego uzdatniania (odwadnianie i odsiarczanie) a następnie do właściwego systemu uzdatniania (usunięcie związków CO₂ z biogazu tj. odseparowanie CO₂ od metanu zawartego w biogazu). Roczna ilość biomasy przetwarzanej wyniesie do 116 000 Mg. W wyniku procesu fermentacji wytworzony zostanie biogaz w ilości ok 12,3 mln Nm³ rocznie przy założeniu wartości opałowej ok 21,3 MJ/Nm³ (59% CH₄) lub odpowiednio mniej lub więcej przy uzyskaniu lepszej lub gorszej wartości opałowej względem przyjętego założenia. Po uzdatnieniu szacowany wolumen wytwarzanego biometanu wyniesie ok. 7,3 mln Nm³ rocznie, co odpowiada energii w paliwie na poziomie 923 tys. MWh rocznie (w k.i.p. założono osiągnięcie udziału metanu w biometanie na poziomie 97%). Wytworzony w instalacji biogaz/biometan będzie wykorzystany do wytworzenia energii elektrycznej i ciepła w jednostce kogeneracji o mocy elektrycznej nie większej niż 0,5 Me, ekwiwalentnej mocy do 3,5 MW i mocy w paliwie 8,75 MW. W wyniku przemiany biomasy do postaci gazowej nastąpi redukcja masy. Substraty, zredukowane o masę wytworzonego biogazu, magazynowane będą w zbiornikach magazynujących produkty pofermentacyjne i przeznaczone następnie do nawożenia lokalnych gruntów rolnych (metoda odzysku R10 lub, po uzyskaniu zgody na wprowadzenie do obrotu, jako nawóz organiczny lub produkt pofermentacyjny). Produkcja roczna nawozu organicznego wynosić będzie ok. 101,5 tys. Mg rocznie. W ramach przedsięwzięcia zaplanowane są: budowa budynków i budowli, budowa przyłączy, budowa sieci między obiektowych, posadowienie urządzeń technicznych na fundamentach, posadowienie urządzeń technicznych w zabudowie kontenerowej na fundamentach, budowa dróg wewnętrznych i placów manewrowych, organizacja małej infrastruktury oraz pozostała infrastruktura. Cykl produkcyjny odbywa się w obiegu zamkniętym. Charakter produkcji jest ciągły

Instalacja do wytwarzania biopaliw będzie składała się z następujących elementów: wagi najazdowej samochodowej, budynku operatorskiego z zapleczem socjalnym, miejsc parkingowych dla samochodów osobowych (6 szt.), silosa do sezonowego (do roku) magazynowania substratów sypkich lub ich wyładunku (żelbetowa lub wyasfaltowana płyta denna ze ścianami oporowymi, wielokomorowy - 3 lub 4 komory, z systemem odprowadzenia odcieków do zbiornika na odcieki za pomocą odpowiedniego nachylenia i rynsztoka), zespołu urządzeń do przygotowania i załadunku substratów na fundamencie (urządzenie załadunkowe z podajnikiem o pojemności do 120 m³, dwie pompy o wydatku, rozdrabniacz, przenośniki pneumatyczne lub mechaniczne), 2 zbiorników wstępnych przyjęcia płynnych substratów o pojemności do 452,2 m³ (dach stropowy żelbetowy z wlewem na płynne substraty jeden zbiornik oraz drugi zbiornik z pokrywą z blachy, tzw. zbiornik homogenizujący), hali termicznej obróbki przygotowania ubocznych produktów pochodzenia zwierzęcego (mulda przyjęcia surowców, rozdrabniacz, zbiornik buforowy, zbiornik właściwy, zbiornik procesu sterylizacji, zbiornik higienizacji, zbiornik buforowy przezprocesem), biofiltra

powietrza hali z przygotowaniem odpadów, zespołu 4 zbiorników fermentacyjnych (cyldryczne, zadaszone elastyczną, gazoszczelną membraną), zespołu 3 zbiorników magazynujących produkty pofermentacyjne (cyldryczne, zadaszone powłoką, Wnioskodawca dopuszcza budowę dwóch większych, kosztem trzech o mniejszej średnicy lub 4 o mniejszej średnicy). Ponadto w ramach przedsięwzięcia powstaną: budynek techniczny (pompy z armaturą, rozdzielacz ciepła technologicznego, rozdzielacz biomasy), magazyn, warsztat, stacja wstępnego uzdatniania biogazu (odsiarczanie i schładzanie celem wykroplenia kondensatu – urządzenia technologiczne na płycie fundamentowej), stacja oczyszczania CO₂ (membranowa z systemem zatłaczania biometanu do CBG (CNG) – urządzenia technologiczne w zabudowie kontenerowej na płycie fundamentowej), rozdzielacz ciepła technologicznego (sieci techniczne z wymiennikami w zabudowie kontenerowej na płycie fundamentowej), jednostka kogeneracji (potrzeb własnych) na fundamencie w zabudowie kontenerowej, stacja transformatorowa (potrzeb własnych) prefabrykowana w zabudowie betonowej kontenerowej, pochodnia biogazu, separator produktów pofermentacyjnych na potrzeby recyrkulacji masy w obiegu (urządzenie w zabudowie i konstrukcji stalowej montowane na płycie betonowej), zbiornik czasowego magazynowania odcieków z separacji produktów pofermentacyjnych, zbiornik na odcieki z biomasy sypkiej wyładowywanej do silosu, studnia kondensatu (odwodnienie biogazu), kocioł gazowy rezerwowy, miejsce postojowe załadunku produktów pofermentacyjnych do nawożenia.

Przedsięwzięcie zaplanowano na działce o łącznej powierzchni 9,52 ha. Planowana zabudowa w ramach przedsięwzięcia (powierzchnia zabudowy) wyniesie ok. 2,1 ha. W k.i.p. oszacowano, że łączny ogrodzony (wytyczony) teren inwestycyjny zajmie powierzchnię nie większą niż 5 ha: ok. 2,1 ha wyniesie powierzchnia zabudowy (podlegająca przekształceniu, w tym tymczasowemu), w tym place manewrowe i dojazdowe wewnątrzzakładowe oraz ok. 3 ha tereny biologicznie czynne.

Na terenie zakładu planowane jest przetwarzanie następujących rodzajów substratów: osad poflotacyjny, słoma rozdrobniona, gnojowica świńska, pozostałości po produkcji oleju roślinnego, kiszonka kukurydziana, obornik bydłocy, pomiot kurzy, odsiewy zbożowe/plewy, trawa zielona, ziemniaki, zakładowe osady ściekowe z przetwórstwa spożywczego, wysłodki buraczane, korzonki/odłamki surowych buraków, łuska cebuli i cebula odpadowa, gnojowica bydłoca, liście i łodygi ziemniaków, wywar zbożowy, odpady piekarnicze, resztki warzyw (ściery warzywny), wytlaki owocowe słabo odcisnięte, pozostałości produkcji serów (jogurty i nabiał), pozostałe odpady i pozostałości przetwórstwa i przemysłu spożywczego. W biogazowni rolniczej przetwarzane będą wyłącznie surowce spełniające określoną w ustawie o odnawialnych źródłach energii definicję biogazu rolniczego, w tym osady ściekowe przemysłowe, które posiadają kody odpadu z przedrostkiem „br”. Dodanie oznaczenia "br" wskazuje, że odpady pochodzą wyłącznie z przetwarzania produktów pochodzących z rolnictwa, ogrodnictwa, upraw hydroponicznych, rybołówstwa, leśnictwa, łowiectwa". Łącznie przewiduje się przetwarzanie 116 000 Mg powyższych substratów. Maksymalna łączna ilość wszystkich przetwarzanych odpadów w ciągu roku wyniesie 30 000 Mg, z wydajnością przetwarzania dobową nie przekraczającą 100 Mg. Wnioskodawca dopuszcza zmianę w/w ilości substratów z zachowaniem ilości szacowanej produkcji biogazu.