

ADM-GK.6220.1.13.20.PG

DECYZJA

Na podstawie art. 71 ust. 1, ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 85 ust. 2 pkt 1 ustawy z dnia 03 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2020 r. poz. 283 ze zmianami), § 3 ust. 1 pkt 82 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 ze zmianami) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 roku poz. 256 ze zmianami) po rozpatrzeniu wniosku z dnia 24 lutego 2020 roku: **ENRICOM Biogas Sp. z o.o., ul. Grzybowska 2 lok. 48, 00-131 Warszawa**, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko polegającego na „**Budowie biogazowni rolniczej o mocy elektrycznej 0,999 MW wraz z urządzeniami i obiektami pomocniczymi na działce nr 4/7 oraz sieciami przesyłowymi, przyłączami i instalacjami zewnętrznymi na działkach nr 4/5, 4/6, 4/7 i 9/1 zlokalizowanych w miejscowości Kielpin, obręb Kielpinek, gmina Lipka, powiat złotowski**”, po przeprowadzeniu oceny oddziaływania na środowisko, uzgodnieniu z Regionalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska w Poznaniu (postanowienie znak WOO-I.4221.76.2020.KB.7 z dnia 08 października 2020 roku), uzgodnieniu z Państwowym Gospodarstwem Wodnym WODY POLSKIE - Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Bydgoszczy (postanowienie znak BD.RZŚ.4360.17.2020.JO.2 z dnia 30 czerwca 2020 roku) uzgodnieniu z Państwowym Powiatowym Inspektorem Sanitarnym w Złotowie (opinia sanitarna znak ON.NS.9011.4.4.2020 z dnia 16 kwietnia 2020 roku) oraz zaopiniowaniu Starosty Złotowskiego (postanowienie znak OS.602.17.2020 z dnia 10 maja 2020 roku)

o r z e k a m

I. Realizację przedmiotowego przedsięwzięcia.

II. Określam następujące warunki realizacji ww. przedsięwzięcia

- 1) Jako substraty do produkcji biogazu wykorzystywać następujące odpady: w postaci odchodów zwierzęcych o kodzie 02 01 06, odpadową masę roślinną o kodzie 02 01 03, surowce i produkty nienadające się do spożycia i przetwórstwa o kodzie 02 03 04, wytloki, osady i inne odpady z przetwórstwa produktów roślinnych o kodzie 02 03 80, odpady z produkcji pasz roślinnych o kodzie 02 03 81, osady z oczyszczania i mycia buraków o kodzie 02 04 01, wysłodki o kodzie 02 04 80 oraz wytloki, nieprzydatne do wykorzystania tłuszcze spożywcze o kodzie 02 06 80, surowce i produkty nieprzydatne do spożycia i przetwórstwa o kodzie 02 07 04, osady moszczowe i pofermentacyjne, wywary o kodzie 02 07 80 oraz substraty niebędące odpadami tj.: słoma, kiszonka kukurydziana i kiszonka z traw.
- 2) Maksymalna łączna ilość substratów (odpadów i surowców) przetwarzana w biogazowni nie może przekroczyć 45 734,5 Mg/rok.
- 3) Wykonać szczelny plac magazynowy na substraty i odpady stałe oraz frakcję stałą biomasy pofermentacyjnej, ograniczony z dwóch stron ściankami oporowymi. Pozostałe dwie strony zabezpieczyć krawężnikami najazdowymi lub korytami ściekowymi lub odwodnieniem liniowym.
- 4) Zaprojektować i wykonać agregat prądowo-ciepłny o mocy elektrycznej do 999 kWe i o mocy cieplnej do 1400 kWt spalający wytworzony w instalacji biogaz oraz

- zaprojektować i wykonać kocioł grzewczy o mocy cieplnej do 1400 kWt spalający wytworzony biogaz w przypadku przestoju agregatu lub jego pracy z niepełną mocą.
- 5) Kocioł grzewczy wyposażać w filtr pyłu o skuteczności redukcji min. 96 % lub zastosować kocioł o gwarantowanym poziomie emisji pyłu równym lub mniejszym niż 5 mg/m³ w przypadku spalania biogazu.
 - 6) Wylot spalin z agregatu prądowo-cieplnego (emitor E-1) wykonać jako otwarty o średnicy 0,5 m (+/-10 %), zlokalizowany na wysokości min. 10 m n.p.t.
 - 7) Wylot spalin z kotła grzewczego (emitor E-2) wykonać jako otwarty o średnicy 0,5 m (+/10 %), zlokalizowany na wysokości min. 10 m n.p.t.
 - 8) Zaprojektować i wykonać przykryte zbiorniki: wstępny do krótkoterminowego magazynowania gnojowicy i komponentów ciekłych, mieszania i dozowania komponentów, fermentacyjne.
 - 9) Na emitorach źródeł spalania paliw (E-1 i E-2) przygotować stanowiska pomiarowe zgodnie z Polską Normą PN-Z-04030-7.
 - 10) Kogenerator zaprojektować w zabudowie kontenerowej.
 - 11) Przepompownię, w której znajdować się będą pompy wraz zespołem urządzeń pomocniczych niezbędnych do prawidłowego oraz efektywnego przepompowywania mieszanki biomasy, mieszanki biomasy pofermentowanej, recyrkulatu i mieszanki biomasy pofermentacyjnej zaprojektować jako obiekt parterowy, niepodpiwniczony, wolnostojący lub bezpośrednio przyległy do innych obiektów biogazowni.
 - 12) Przygotowanie, rozdrabnianie i mieszanie komponentów prowadzić w obrębie placu magazynowego.
 - 13) Wykonać szczelne rurociągi do przepompowywania gnojowicy, substratów ciekłych i frakcji płynnej pofermentu.
 - 14) W miejscach wpięcia przewodów pojazdów odbierających frakcję płynną pofermentu ze zbiornika wykonać płyty wychwytyjące o szczelnej powierzchni wyposażone we wpusty uliczne umożliwiające zebranie ewentualnego wycieku. Zgromadzone odcieki zawracać do procesu.
 - 15) Wody opadowe i roztopowe oraz odcieki z placu magazynowego okresowo gromadzić w studni zbiorczej, a następnie wykorzystywać je do procesu produkcyjnego.
 - 16) Poferment o kodzie 19 06 05, tj. cieczy z beztlenowego rozkładu odpadów zwierzęcych roślinnych bezpośrednio po ich wytworzeniu przekazywać podmiotom zewnętrznym zgodnie z przepisami szczegółowymi natomiast odpad o kodzie 19 06 06, tj. frakcję suchą pofermentu magazynować pod przykryciem na placu magazynowym.
 - 17) Wody opadowe i roztopowe z obiektów kubaturowych odprowadzać w sposób niezorganizowany do gruntu, bez powodowania szkody dla terenów sąsiednich.
 - 18) Zapewnić możliwość kontroli szczelności zbiorników fermentacyjnych i na frakcję płynną pofermentu na etapie eksploatacji przedsięwzięcia.
 - 19) Biogaz przed spaleniem w agregacie i/lub w kotle odsiarczać z wykorzystaniem metod biologicznych w systemie oczyszczania biogazu.
 - 20) Zapewnić szczelność całego układu biogazowni.
 - 21) Substraty stałe powodujące emisję substancji odorowych, takie jak obornik, odpadowa żywność magazynować na placu magazynowym pod przykryciem.
 - 22) Ruch pojazdów ciężkich, z wyjątkiem ładowarki prowadzić wyłącznie w porze dnia, tj. w godz. 6.00- 22.00.
 - 23) Prace ziemne oraz inne prace związane z wykorzystaniem sprzętu mechanicznego prowadzone w obrębie bryły korzeniowej drzew i krzewów nieprzeznaczonych do wycinki, wykonywać w sposób jak najmniej szkodzący drzewom i krzewom w szczególności:
 - pnie drzew narażonych na uszkodzenia zabezpieczyć na czas budowy osłonami;
 - nie obsypywać ziemią pni drzew powyżej wysokości 0,2 m ponad pierwotny poziom terenu i krzewów powyżej wysokości 0,1 m ponad pierwotny poziom terenu;
 - prace w obrębie bryły korzeniowej wykonywać wyłącznie sposobem ręcznym; podczas prac ziemnych prowadzonych w okresie letnim zabezpieczyć systemy korzeniowe przed przesychnaniem;
 - nie odcinać korzeni szkieletowych odpowiedzialnych za statykę drzewa;
 - przy głębokich wykopach zaleca się wykonać ekrany zabezpieczające zgodnie

z zasadami pielęgnacji drzew.

- 24) Prace związane z rozbiórką budynku gospodarczego na działce ewidencyjnej nr 4/7 oraz prace ziemne prowadzić pod nadzorem przyrodniczym, który powinien obejmować: kontrolę terenu przed rozpoczęciem poszczególnych etapów prac pod kątem występowania gatunków chronionych, identyfikację zagrożeń dla tych gatunków w wyniku realizacji planowanych prac oraz podejmowanie na bieżąco działań zapobiegających tym zagrożeniom, (np. poprzez modyfikację sposobu prowadzenia prac, dostosowanie terminów prowadzenia prac itp.).
- 25) W trakcie realizacji oraz likwidacji przedsięwzięcie zaopatrzyć w przenośne toalety (posiadające szczelne zbiorniki na ścieki socjalno-bytowe). Zgromadzone ścieki wywozić do oczyszczalni ścieków.
- 26) Zakład na etapie realizacji i eksploatacji wyposażyć w sorbenty właściwe w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych.
- 27) Plac magazynowy przeznaczony do przyjmowania i okresowego przechowywania dostarczanych z zewnątrz komponentów stałych oraz frakcji stałej mieszanki pofermentacyjnej, wykonać jako szczelny i wyposażyć w studzienki kanalizacyjne.
- 28) Odprowadzane z placu magazynowego wody opadowe, roztopowe oraz odcieki gromadzić w studni zbiorczej i wykorzystywać w procesie technologicznym.
- 29) Frakcję stałą mieszanki biomasy pofermentacyjnej magazynować na placu magazynowym w formie przymy pod przykryciem powłoką zabezpieczającą.
- 30) Zastosować szczelną konstrukcję zbiornika wstępnego, zbiornika mieszania komponentów oraz zbiorników fermentacyjnych.
- 31) Wykonać szczelną posadzkę w kontenerze agregatu prądowo-ciepłego z wpustem odpływowym i rurociągiem do szczelnej studni zbiorczej kontenerów technicznych. W przypadku ewentualnego wycieku rozlany na posadzkę olei odprowadzać poprzez wpust odpływowy i rurociąg do szczelnej studni zbiorczej kontenerów technicznych i przekazywać uprawnionej firmie do unieszkodliwienia.
- 32) Stacją transformatorową, w przypadku transformatora olejowego, zabezpieczyć przed ewentualnymi wyciekami, montując szczelną misę olejową, która pomieści co najmniej 100% oleju jaki będzie zawierał zastosowany transformator.
- 33) Frakcję stałą i płynną mieszanki biomasy pofermentacyjnej, w przypadku wykorzystania jako nawozów organicznych, magazynować przez okres, kiedy nie jest możliwe stosowanie nawozów na gruntach rolnych.
- 34) Frakcję stałą i płynną mieszanki biomasy pofermentacyjnej, w przypadku wykorzystania jako nawozu organicznego zagospodarowywać na gruntach rolnych na podstawie przepisów ustawy z dnia 10 lipca 2007 r. o nawozach i nawożeniu (Dz. U. z 2020 r., poz. 796, ze zm.) oraz rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 12 lutego 2020 r. w sprawie przyjęcia „Programu działań mających na celu zmniejszenie zanieczyszczenia wód azotanami pochodzącymi ze źródeł rolniczych oraz zapobieganie dalszemu zanieczyszczeniu” (Dz. U. 2020, poz. 243 t.j.).
- 35) Zaopatrzenie w wodę realizować z sieci wodociągowej.
- 36) Ścieki bytowe powstające na etapie eksploatacji przedsięwzięcia odprowadzać do szczelnego, bezodpływowego zbiornika, a następnie wywozić do punktu zlewnego oczyszczalni ścieków.

Uzasadnienie

Wnioskiem z dnia 24 grudnia 2019 roku ENRICOM Biogas Sp. z o.o., ul. Grzybowska 2 lok. 48, 00-131 Warszawa wystąpiło z wnioskiem w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „Budowa biogazowni rolniczej o mocy elektrycznej 0,999 MW wraz z urządzeniami i obiektami pomocniczymi na działce nr 4/7 oraz sieciami przesyłowymi, przyłączami i instalacjami zewnętrznymi na działkach nr 4/5, 4/6, 4/7 i 9/1 zlokalizowanych w miejscowości Kiełpin, obręb Kiełpinek, gmina Lipka, powiat złotowski” Do wniosku załączono kartę informacyjną przedsięwzięcia wraz z wymaganymi ustawowo załącznikami.

Wnioskowana inwestycja zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 82 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko została zaliczona do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Wójt Gminy Lipka w toku postępowania zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Złotowie oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie - Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Bydgoszczy, z wnioskiem o wyrażenie opinii na temat obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia oraz ewentualnego określenia zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu (opinia znak WOO-IV.4220.105.2019.DG.3 z dnia 06 marca 2020 roku) stwierdził, że dla planowanego przedsięwzięcia, istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Wskazał iż raport powinien być wykonany zgodnie z art. 66 ustawy ooś oraz wskazał analizę zagadnień do wyjaśnienia.

Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Bydgoszczy (opinia znak BD.RZŚ.435.23.2020.JO z dnia 07 lutego 2020 roku) wyraził opinię, że istnieje potrzeba przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa biogazowni rolniczej o mocy elektrycznej 0,999 MW wraz z urządzeniami i obiektami pomocniczymi na działce nr 4/7 oraz sieciami przesyłowymi, przyłączami i instalacjami zewnętrznymi na działkach nr 4/5, 4/6, 4/7 i 9/1 zlokalizowanych w miejscowości Kiełpin, obręb Kiełpinek, gmina Lipka, powiat złotowski”. Wskazał także na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków lub wymagań, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b lub c, lub nałożenia obowiązku działań, o którym mowa w art. 82 ust. 1 pkt 2 lit. b ustawy ooś.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Złotowie opinią sanitarną znak ON.NS.454.6.2020 z dnia 27 lutego 2020 roku stwierdził, że przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko jest wskazane, wskazując zarazem zakres raportu.

Postanowieniem znak ADM-GK.6220.1.5.20.PG z dnia 13 marca 2020 roku Wójt Gminy Lipka stwierdził obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia określając tym samym zakres raportu.

Dnia 24 marca 2019 roku ENRICOM Biogas Sp. z o.o., ul. Grzybowska 2 lok. 48, 00-131 Warszawa, przedłożył w Urzędzie Gminy raport o oddziaływaniu na środowisko z informacją, że przedsięwzięcie wymagało będzie pozwolenia zintegrowanego z uwagi na zakwalifikowanie przedmiotowej instalacji do instalacji wymienionych w pkt 5 ppkt 3 c) do odzysku lub unieszkodliwienia z wykorzystaniem fermentacji beztlenowej o zdolności przetwarzania nie mniejszej niż 100 ton odpadów na dobę, zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 roku w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U z 2014 roku poz. 1169).

Pismem znak ADM-GK.6220.1.7.20.PG z dnia 03 kwietnia 2020 roku Wójt Gminy Lipka wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Gospodarstwa Wodnego WODY POLSKIE - Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Bydgoszczy, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Złotowie o uzgodnienie i zaopiniowanie przedłożonego raportu.

Pismem znak ADM-GK.6220.1.8.20.PG z dnia 20 kwietnia 2020 roku Wójt Gminy Lipka wystąpił również do Marszałka Województwa Wielkopolskiego o uzgodnienie i zaopiniowanie przedłożonego raportu.

Marszałek Województwa Wielkopolskiego - Departament Środowiska, al. Niepodległości 34, 61-714 Poznań, pismem znak DSR-II-1.7030.1.17.2020 z dnia 22 maja 2020 roku przekazał raport do rozpatrzenia Staroście Złotowskiemu, al. Piasta 32, 77-400 Złotów.

W toku postępowania Inwestor na wezwanie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego WODY POLSKIE - Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Bydgoszczy uzupełniał raport o wskazane do wyjaśnienia i uzupełnienia zagadnienia.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Złotowie uzgodnił raport-opinią sanitarną znak ON.NS.9011.4.4.2020 z dnia 16 kwietnia 2020 roku, uzasadnił swe stanowisko w następujący sposób:

Biogazownia zużywać będzie na potrzeby własne o 10 - 15% produkowanej energii elektrycznej i ok. 30 - 70 % produkowanej energii cieplnej - w zależności od pory roku oraz rodzaju fermentacji prowadzonej w zbiornikach fermentacyjnych. Podstawowym surowcem poddawanym procesowi fermentacji beztlenowej będzie gnojowica trzody chlewnej (planowana biogazownia zlokalizowana będzie w sąsiedztwie istniejącej Fermy Tuczu Trzody Chlewnej) wymieszana ze słomą oraz wodą opadową i odciekami z placu magazynowego. W przypadku niedoboru słomy stosowane będą komponenty uzupełniające: kiszonka kukurydziana, kiszonka z traw, obornik oraz produkty i półprodukty z produkcji roślinnej, spożywczej i produkcji pasz. Biogazownia pracować będzie ok. 8322 godz/rok.

W procesie fermentacji powstanie biogaz o zawartości 50 - 54% metanu oraz frakcja płynna przepompowywana do zbiornika o pojemności 20000 m³ i stała mieszanina biomasy pofermentacyjnej. Obie frakcje będą nawozem organicznym stałym i ciekłym stosowanym do nawożenia pól uprawnych zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Uciążliwości wynikające z eksploatacji drogi:

1. emisja hałasu - w raporcie przedstawiono wyniki wykonanych analiz i pomiarów. Oraz zinterpretowano je. Stwierdza się, że realizacja przedsięwzięcia nie powinna spowodować pogorszenia klimatu akustycznego i przekroczenia dopuszczalnych wielkości dla terenów chronionych akustycznie (odległość zabudowy mieszkalnej wynosi 450m, zabudowa mieszkalna właścicieli fermy wynosi 190m).

2. emisja substancji do powietrza - (tlenek węgla, dwutlenek siarki, tlenki azotu, pyły PM_{2,5}, PM₁₀), nieorganizowana (ruch pojazdów) i zorganizowana, której źródłem będą: proces odsiarczania biogazu na końcowym etapie, proces spalania biogazu w agregacie prądowo-cieplnym, proces spalania biogazu w kotle grzewczym. W raporcie stwierdza się, że dopuszczalne stężenia substancji zostaną dotrzymane, minimalizację negatywnego oddziaływania na powietrze powinny zapewnić odpowiedni stan techniczny urządzeń oraz zastosowania szczelnych zbiorników fermentacyjnych i całego układu biogazowni.

Biorąc pod uwagę odległość zabudowy mieszkalnej (450m, zabudowa mieszkalna właściciela fermy występuje w odległości 190m) oraz przeprowadzone obliczenia i analizy w raporcie stwierdza się, że wielkość emisji nie przekracza wartości dopuszczalnych w wymiarze maksymalnej emisji godzinowej jak i średniorocznej.

Również wielkość emisji skumulowanej (wielkość emisji amoniaku uzależniona od oddziaływania pobliskiej fermy) nie przekracza wartości dopuszczalnych. Przy prawidłowo prowadzonej eksploatacji biogazownia nie powinna powodować uciążliwości zapachowych.

3. odpady powstające w wyniku eksploatacji biogazowni gromadzone będą w odpowiednich pojemnikach selektywnie i przekazywane podmiotom posiadającym stosowne pozwolenia na postępowanie z odpadami.

4. oddziaływanie pola elektrycznego - znikome nie mające wpływu na zdrowie i życie ludzi.

5. gospodarka wodno-ściekowa - prawidłowo prowadzona nie będzie negatywnie oddziaływać na środowisko.

Ograniczenie oddziaływania planowanej inwestycji do terenu, do którego inwestor posiada tytuł prawny powinny gwarantować brak negatywnego oddziaływania na środowisko, życie i zdrowie ludzi (gwarantować ochronę osób trzecich). Prawidłowo przeprowadzona realizacja inwestycji jak i postępowanie w fazie jej eksploatacji i likwidacji nie powinno stanowić ryzyka wystąpienia szkody dla środowiska oraz zdrowia i życia ludzi.

Raport zawiera:

- opis planowanego przedsięwzięcia,
- opis elementów przyrodniczych środowiska objętych zakresem przewidywanego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko,
- przedstawienie oddziaływania inwestycji na środowisko w okresie jej realizacji i funkcjonowania,
- opis metod prognozowania zastosowanych przez wnioskodawcę oraz opis przewidywanych znaczących oddziaływań na środowisko,
- opis wariantów i uzasadnienie wyboru wariantu do realizacji, opis elementów przyrodniczych środowiska i zabytków.
- opis działań mających na celu zapobieganie, ograniczenie lub kompensację negatywnych oddziaływań na środowisko, oraz ludzi,
- streszczenie w języku niespecjalistycznym,
- analizę możliwości wystąpienia konfliktów społecznych.
- załączniki.

Raport zawiera również przeprowadzone obliczenia i analizy.

Postanowieniem znak WOO-I.4221.76.2020.KB.7 z dnia 08 października 2020 roku Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu uzgodnił realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie biogazowni rolniczej o mocy elektrycznej 0,999 MW wraz z urządzeniami i obiektami pomocniczymi na działkach: 4/7, 4/5, 4/6, 9/1, obręb Kiełpinek, gmina Lipka. Określił również następujące warunki realizacji ww. przedsięwzięcia:

1. Jako substraty do produkcji biogazu wykorzystywać następujące odpady: w postaci odchodów zwierzęcych o kodzie 02 01 06, odpadową masę roślinną o kodzie 02 01 03, surowce i produkty nienadające się do spożycia i przetwórstwa o kodzie 02 03 04, wytloki, osady i inne odpady z przetwórstwa produktów roślinnych o kodzie 02 03 80, odpady z produkcji pasz roślinnych o kodzie 02 03 81, osady z oczyszczania i mycia buraków o kodzie 02 04 01, wysłodki o kodzie 02 04 80 oraz wytloki, nieprzydatne do wykorzystania tłuszczu spożywcze o kodzie 02 06 80, surowce i produkty nieprzydatne do spożycia i przetwórstwa o kodzie 02 07 04, osady moszczowe i pofermentacyjne, wywary o kodzie 02 07 80.
2. Maksymalna łączna ilość substratów (odpadów i surowców) przetwarzana w biogazowni nie może przekroczyć 45 734,5 Mg/rok.
3. Wykonać szczelny plac magazynowy na substraty i odpady stałe oraz frakcję stałą biomasy pofermentacyjnej, ograniczony z dwóch stron ściankami oporowymi. Pozostałe dwie strony zabezpieczyć krawężnikami najazdowymi lub korytami ściekowymi lub odwodnieniem liniowym.
4. Zaprojektować i wykonać agregat prądowo-ciepły o mocy elektrycznej do 999 kWe i o mocy cieplnej do 1400 kWt spalający wytworzony w instalacji biogaz oraz zaprojektować i wykonać kocioł grzewczy o mocy cieplnej do 1400 kWt spalający wytworzony biogaz w przypadku przestoju agregatu lub jego pracy z niepełną mocą.
5. Kocioł grzewczy wyposażać w filtr pyłu o skuteczności redukcji min. 96 % lub zastosować kocioł o gwarantowanym poziomie emisji pyłu równym lub mniejszym niż 5 mg/m³ w przypadku spalania biogazu.
6. Wylot spalin z agregatu prądowo-cieplnego (emitor E-1) wykonać jako otwarty o średnicy 0,5 m (+/-10 %), zlokalizowany na wysokości min. 10 m n.p.t.
7. Wylot spalin z kotła grzewczego (emitor E-2) wykonać jako otwarty o średnicy 0,5 m (+/10 %), zlokalizowany na wysokości min. 10 m n.p.t.
8. Zaprojektować i wykonać przykryte zbiorniki: wstępny do krótkoterminowego magazynowania gnojowicy i komponentów ciekłych, mieszania i dozowania komponentów, fermentacyjne.
9. Na emitorach źródeł spalania paliw (E-1 i E-2) przygotować stanowiska pomiarowe zgodnie z Polską Normą PN-Z-04030-7.
10. Kogenerator i pompownie zaprojektować w zabudowie kontenerowej.
11. Przygotowanie, rozdrabnianie i mieszanie komponentów prowadzić w obrębie placu magazynowego.
12. Wykonać szczelne rurociągi do przepompowywania gnojowicy, substratów ciekłych

- i frakcji płynnej pofermentu.
13. W miejscach wpięcia przewodów pojazdów odbierających frakcję płynną pofermentu ze zbiornika wykonać płyty wychwytyjące o szczelnej powierzchni wyposażone we wpusty uliczne umożliwiające zebranie ewentualnego wycieku. Zgromadzone odcieki zwracać do procesu.
 14. Wody opadowe i roztopowe oraz odcieki z placu magazynowego okresowo gromadzić w studni zbiorczej, a następnie wykorzystywać je do procesu produkcyjnego.
 15. Poferment o kodzie 19 06 05, tj. ciecze z beztlenowego rozkładu odpadów zwierzęcych roślinnych bezpośrednio po ich wytworzeniu przekazywać podmiotom zewnętrznym zgodnie z przepisami szczegółowymi natomiast odpad o kodzie 19 06 06, tj. frakcję suchą pofermentu magazynować pod przykryciem na placu magazynowym.
 16. Wody opadowe i roztopowe z obiektów kubaturowych odprowadzać w sposób nieorganizowany do gruntu, bez powodowania szkody dla terenów sąsiednich.
 17. Zapewnić możliwość kontroli szczelności zbiorników fermentacyjnych i na frakcję płynną pofermentu na etapie eksploatacji przedsięwzięcia.
 18. Biogaz przed spalaniem w agregacie i/lub w kotle odsiarczać z wykorzystaniem metod biologicznych w systemie oczyszczania biogazu.
 19. Zapewnić szczelność całego układu biogazowni.
 20. Substraty stałe powodujące emisję substancji odorowych, takie jak obornik, odpadowa żywność magazynować na placu magazynowym pod przykryciem.
 21. Ruch pojazdów ciężkich, z wyjątkiem ładowarki prowadzić wyłącznie w porze dnia, tj. w godz. 6.00- 22.00.
 22. Prace ziemne oraz inne prace związane z wykorzystaniem sprzętu mechanicznego prowadzone w obrębie bryły korzeniowej drzew i krzewów nieprzeznaczonych do wycinki, wykonywać w sposób jak najmniej szkodzący drzewom i krzewom w szczególności:
 - pnie drzew narażonych na uszkodzenia zabezpieczyć na czas budowy osłonami;
 - nie obsypywać ziemią pni drzew powyżej wysokości 0,2 m ponad pierwotny poziom terenu i krzewów powyżej wysokości 0,1 m ponad pierwotny poziom terenu;
 - prace w obrębie bryły korzeniowej wykonywać wyłącznie sposobem ręcznym;
 - podczas prac ziemnych prowadzonych w okresie letnim zabezpieczyć systemy korzeniowe przed przesychnaniem;
 - nie odcinać korzeni szkieletowych odpowiedzialnych za statykę drzewa;
 - przy głębokich wykopach zaleca się wykonać ekrany zabezpieczające zgodnie z zasadami pielęgnacji drzew.
 23. Prace związane z rozbiórką budynku gospodarczego na działce ewidencyjnej nr 4/7 oraz prace ziemne prowadzić pod nadzorem przyrodniczym, który powinien obejmować: kontrolę terenu przed rozpoczęciem poszczególnych etapów prac pod kątem występowania gatunków chronionych, identyfikację zagrożeń dla tych gatunków w wyniku realizacji planowanych prac oraz podejmowanie na bieżąco działań zapobiegających tym zagrożeniom, (np. poprzez modyfikację sposobu prowadzenia prac, dostosowanie terminów prowadzenia prac itp.).

Do Regionalnego Dyrektora, 10.04.2020 r. wpłynęło pismo Wójta Gminy Lipka, znak: ADM- GK.6220.1.7.2020.PG o uzgodnienie warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia. Do pisma zostały załączone: wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia oraz raport o oddziaływaniu na środowisko, sporządzony 20.03.2020 r. przez zespół pod kierunkiem mgr. Marka Benedykcińskiego, dalej raport. Na terenie, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie nie obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego.

Planowane przedsięwzięcie zostało wymienione w § 3 ust. 1 pkt 82 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. poz. 1839), zatem należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko może być wymagane. Wójt Gminy Lipka postanowieniem z 13.03.2020r., znak: ADM-GK.6220.1.7.2020.PK stwierdził obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko i określił zakres raportu.

Na podstawie art. 77 ust. 1 pkt. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu

informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2020 r. poz. 283, z późn.zm.), dalej ustawy ooś, organem właściwym do uzgodnienia warunków realizacji przedmiotowej inwestycji jest regionalny dyrektor ochrony środowiska.

Rozporządzeniem Ministra Zdrowia z dnia 20 marca 2020 r. w sprawie ogłoszenia na obszarze Rzeczypospolitej Polskiej stanu epidemii (Dz. U. poz. 491 z późn. zm.), w okresie od 20 marca 2020 r. do odwołania na obszarze Rzeczypospolitej Polskiej ogłoszono stan epidemii w związku z zakażeniami wirusem SARS-CoV-2. Zgodnie z art. 15zrz i art. 15zrs ustawy z dnia 2 marca 2020 r. o szczególnych rozwiązaniach związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem COVID-19, innych chorób zakaźnych oraz wywołanych nimi sytuacji kryzysowych (Dz. U. poz. 374 z późn. zm.), w okresie obowiązywania stanu zagrożenia epidemicznego lub stanu epidemii ogłoszonego z powodu COVID-19 bieg przewidzianych przepisami prawa administracyjnego terminów do dokonania przez stronę czynności kształtujących jej prawa i obowiązki oraz bieg terminów procesowych nie rozpoczynał się, a rozpoczęty uległ zawieszeniu na ten okres. Z dniem 16 maja 2020 r. weszła w życie ustawa z dnia 14 maja 2020 r. o zmianie niektórych ustaw w zakresie działań osłonowych w związku z rozprzestrzenianiem się wirusa SARS-CoV-2 (Dz. U. z 2020 r. poz. 875). Zgodnie z art. 68 ust. 1 i ust. 6 tej ustawy terminy, o których mowa w ww. art. 15zrz ust. 1 i art. 15zrs, rozpoczęły swój bieg po upływie 7 dni od dnia wejścia w życie ustawy, tj. od 24 maja 2020 r.

W toku prowadzonego postępowania pismami z 27.05.2020 r., znak: WOO-1.4221.76.2020.KB.1 oraz 22.07.2020 r. znak: WOO-I.4221.76.2020.KB.3 Regionalny Dyrektor wezwał wnioskodawcę do uzupełnienia raportu w zakresie ochrony przed hałasem, ochrony powietrza i gospodarki odpadami, gospodarki wodno-ściekowej i hydrogeologii, oraz ochrony przyrody. Odpowiedź na powyższe wezwanie wpłynęła do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Poznaniu 5.06.2020 r., 18.06.2020 r., 7.07.2020 r. 7.08.2020 i 14.09.2020 r. Wszystkie materiały zebrane w przedmiotowej sprawie zostały wzięte pod uwagę i były podstawą wydania niniejszego postanowienia.

Planowana inwestycja będzie polegała na budowie biogazowni rolniczej o mocy elektrycznej do 0,999 MW wraz z urządzeniami i obiektami pomocniczymi, na działce nr 4/7 oraz sieciami przesyłowymi, przyłączami i instalacjami zewnętrznymi na działkach nr 4/5, 4/6, 4/7 i 9/1 zlokalizowanymi w miejscowości Kiełpin, obręb Kiełpinek, gmina Lipka, powiat złotowski. Zadaniem biogazowni rolniczej będzie produkcja biogazu, a następnie wytwarzanie energii elektrycznej i ciepłej w wyniku jego spalania. Podstawowym surowcem poddawanym procesowi fermentacji beztlenowej będzie gnojowica trzody chlewnej wymieszana ze słomą oraz wodą opadową i odciekami z placu magazynowego. W przypadku niedoboru słomy stosowane będą inne komponenty uzupełniające: kiszonka kukurydziana, kiszonka z traw, obornik oraz produkty i półprodukty z produkcji roślinnej, spożywczej i produkcji pasz. Biogazownia będzie instalacją pracującą około 8322 godzin/rok, co daje sprawność instalacji rzędu 95% w skali roku. Będzie ona zużywać na potrzeby własne około 10%-15% produkowanej energii elektrycznej oraz około 30%-70% produkowanej energii ciepłej.

Działka nr 4/7 jest obecnie zabudowana parterowym budynkiem gospodarczym o konstrukcji tradycyjnej murowanej. Przedmiotowy budynek gospodarczy jest nieużytkowany i w ramach planowanej inwestycji przeznaczony jest do rozbiórki. Teren tej działki w niektórych miejscach posiada utwardzenia z płyt betonowych, które w ramach planowanej inwestycji przeznaczone są do rozbiórki. Powierzchnia zabudowy obiektów biogazowni wyniesie do 3500,00 m².

W skład biogazowni rolniczej w miejscowości Kiełpin wchodzić będą następujące obiekty i urządzenia:

- plac magazynowy o powierzchni zabudowy do 2000,0 m²,
- zbiornik wstępny o max. pojemności brutto do 2200,0 m³,
- system przygotowania, mieszania i dozowania komponentów składający się między innymi z: rozdrabniacza mechanicznego, zbiornika mieszania o max. pojemności brutto do 300,00 m³, kontenera technicznego urządzeń do mechanicznej i hydraulicznej obróbki mieszanki biomasy o powierzchni zabudowy do 150,0 m²,
- 2 zbiorniki fermentacyjne każdy o max. pojemności brutto do 3600,0 m³
- system oczyszczania biogazu,

- system separacji,
- kontener techniczny agregatu prądowo-ciepłego o powierzchni zabudowy do: 60,0 m²,
- agregat prądowo-ciepły o mocy elektrycznej do: 999 kWe i o mocy cieplnej do: 1400 kWt,
- kontener techniczny kotła grzewczego o powierzchni zabudowy do 60,0 m²,
- kocioł grzewczy o mocy cieplnej do: 1400 kWt,
- kontener techniczny sterowni o powierzchni zabudowy do: 60,0 m²,
- kontener techniczny magazynowy o powierzchni zabudowy do: 60,0 m²,
- przepompownia o powierzchni zabudowy do: 80,0 m²
- chłodnica wentylatorowa,
- zbiornik bezodpływowy na ścieki,
- studnie zbiorcze kontenerów technicznych,
- studnie zbiorcze placu magazynowego,
- studnia zbiorcza systemu oczyszczania biogazu,
- studnia zbiorcza systemu separacji,
- stacja transformatorowa,
- place, miejsca parkingowe i drogi zakładowe,
- ogrodzenie.

Oprócz głównych obiektów uzupełniającymi elementami biogazowni będą:

- przyłącze elektroenergetyczne - linia elektroenergetyczna, łącząca projektowaną biogazownię z istniejącą siecią elektroenergetyczną należącą do koncernu energetycznego,
- przyłącze elektroenergetyczne - linia elektroenergetyczna, łącząca projektowaną biogazownię z istniejącym gospodarstwem rolnym i fermą trzody chlewnej (rozwiązanie opcjonalne),
- przyłącze ciepłownicze - ciepłociąg łączący projektowaną biogazownię z istniejącym gospodarstwem rolnym i fermą trzody chlewnej,
- przyłącze ciepłownicze - ciepłociąg łączący projektowaną biogazownię z ewentualnymi odbiorcami zewnętrznymi,
- przyłącze wodociągowe - rurociąg łączący projektowaną biogazownię z istniejącą siecią wodociągową gospodarstwa rolnego i fermy trzody chlewnej,
- sieci i instalacje elektroenergetyczne, oświetlenia zewnętrznego i odgromowe,
- sieci i instalacje wodociągowe, kanalizacyjne, przeciwpożarowe i technologiczne,
- sieci i instalacje ciepła technologicznego i centralnego ogrzewania,
- sieci i instalacje gazowe,
- AKPiA wraz z systemem sterowania i wizualizacji procesu,
- studnie, zbiorniki i place pomocnicze.

Planowana produkcja biogazu będzie oparta na fermentacji mezofilnej przy temperaturze +37°C ±3°C i warunkach beztlenowych lub fermentacji termofilnej przy temperaturze +52°C ± 3°C i warunkach beztlenowych. Fermentacja mezofilna i fermentacja termofilna będą stosowane wymiennie względem siebie w zależności od rodzaju surowca używanego do produkcji.

W procesie fermentacji przeprowadzonej przez bakterie metanogenne powstanie biogaz o zawartości 50-64% metanu oraz frakcja płynna i frakcja stała mieszanki biomasy pofermentacyjnej. Powstały w procesie technologicznym biogaz będzie spalany przez agregat prądowo-ciepły produkujący energię elektryczną i ciepłą oraz kocioł grzewczy produkujący energię ciepłą.

W raporcie jak i w uzupełnieniach do niego, przedstawiono oddziaływanie przedmiotowego przedsięwzięcia na stan jakości powietrza. Źródłami emisji substancji do powietrza z terenu inwestycji będą: agregat prądowo-ciepłowniczy (spalanie biogazu powstałego w instalacji), kocioł grzewczy dwupaliwowy (spalanie oleju lub biogazu), zbiornik mieszania i dozowania komponentów, system separacji, proces magazynowania substratów na części placu magazynowego o powierzchni 700 m², ruch pojazdów ciężarowych, osobowych i dostawczych, a także ruch ładowarki. Zadaniem biogazowni rolniczej będzie produkcja biogazu, a następnie wytwarzanie energii elektrycznej i cieplnej w wyniku jego spalania. Biogaz będzie spalany przez agregat prądowo-ciepły produkujący energię elektryczną i ciepłą (o mocy elektrycznej do 999 kWe i o mocy cieplnej do 1400 kWt) oraz kocioł grzewczy produkujący energię ciepłą (o mocy cieplnej do 1400 kWt). Wyprodukowana energia elektryczna będzie w części wykorzystywana na potrzeby własne biogazowni lub będzie sprzedawana do koncernu energetycznego lub do

ewentualnych innych odbiorców. Wyprodukowana energia cieplna w części będzie wykorzystywana na potrzeby własne biogazowni, natomiast nadwyżka będzie sprzedawana do sąsiadującego gospodarstwa rolnego i fermy trzody chlewnej oraz do ewentualnych innych odbiorców zewnętrznych. W przypadku przestoju agregatu, kocioł grzewczy będzie stanowił zabezpieczenie umożliwiające spalanie biogazu i produkcję energii cieplnej, wówczas energia elektryczna na potrzeby biogazowni będzie kupowana od koncernu energetycznego. Kocioł może być także wykorzystywany podczas pracy agregatu z niepełną wydajnością. Kocioł grzewczy będzie posiadał palnik dwupaliwowy - olejowy i na biogaz. Palnik olejowy będzie uruchamiany podczas rozruchu technologicznego biogazowni. Biogaz przed spalaniem w agregacie i kotle będzie poddawany odsiarczaniu w systemie oczyszczania biogazu metodą biologiczną.

Podstawowym surowcem poddawanym procesowi fermentacji beztlenowej będzie gnojowica trzody chlewnej wymieszana ze słomą oraz wodą opadową i odciekami z placu magazynowego. W przypadku niedoboru słomy stosowane będą inne komponenty uzupełniające: kiszonka kukurydziana, kiszonka z traw, obornik oraz produkty i półprodukty z produkcji roślinnej, spożywczej i produkcji pasz. Komponenty stałe będą magazynowane na części placu magazynowego o powierzchni 700 m². Przy czym te komponenty stałe, które nie będą powodowały emisji substancji odorowych do powietrza, będą magazynowane bez przykrycia, a komponenty powodujące taką emisję (obornik, odpadowa żywność), będą magazynowane na placu i dodatkowo przykrywane np. folią, plandeką itp. Na pozostałej powierzchni placu będzie również magazynowana frakcja stała mieszanki biomasy pofermentacyjnej powstającej podczas separacji. Będzie ona również przykrywana folią. Biorąc powyższe pod uwagę dzięki zastosowaniu ww. rozwiązań uwalnianie substancji złoonych z magazynowania substratów na placu oraz frakcji stałej mieszanki biomasy pofermentacyjnej zostanie znacząco ograniczone.

Gnojowica oraz komponenty ciekłe będą przyjmowane i krótkoterminowo (do 14 dni) przechowywane w projektowanym zbiorniku wstępnym, który będzie wyposażony w przykrycie wykonane z elastycznej folii. Przykrycie zbiornika będzie stanowił zabezpieczenie przed nadmierną emisją substancji odorowych z magazynowania substratów ciekłych, stąd nie został on uwzględniony w analizie jako źródło emisji. Frakcja płynna mieszanki biomasy pofermentacyjnej będzie przepompowywana do istniejącego przykrytego zbiornika magazynowego zlokalizowanego na terenie sąsiadującego gospodarstwa rolnego i fermy trzody chlewnej. Proces fermentacji będzie przebiegał w zbiornikach fermentacyjnych. Ze względu na fakt, iż zbiorniki będą posiadały szczelną konstrukcję oraz zastosowane będą szczelne układy instalacyjne, proces fermentacji nie będzie źródłem emisji substancji do powietrza.

Dla ww. źródeł emisji wykonano analizę rozprzestrzeniania substancji w powietrzu. Z uwagi na fakt, iż w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji zlokalizowana jest instalacja do chowu trzody chlewnej - Ferma Tuczu Trzody Chlewnej w Kiełpinie, przeanalizowano skumulowane oddziaływanie tej fermy z planowanym przedsięwzięciem, w zakresie substancji, których emisje mogą się kumulować. Wykonano w tym celu dwie analizy rozprzestrzeniania substancji w powietrzu - jedną dla planowanego przedsięwzięcia i jedną dla oddziaływań skumulowanych obu instalacji. Wielkości emisji z poszczególnych budynków inwentarskich oraz parametry emitorów przyjęto zgodnie z posiadanym przez fermę pozwoleniem zintegrowanym ze zmianami. Dla pozostałych źródeł nie ujętych w pozwoleniu, kocioł na biomasę, kocioł awaryjny, agregat prądotwórczy i dwukomorowy zbiornik na gnojowice o pojemności 2000 m³ emisję tę wyliczono odrębnie.

Z wykonanych obliczeń rozprzestrzeniania substancji w powietrzu wynika, iż wielkości emisji z ww. źródeł emisji, zarówno dla samego przedsięwzięcia, jak i oddziaływania skumulowanego, poza terenem tych inwestycji nie będą powodować przekroczenia wartości odniesienia substancji w powietrzu oraz dopuszczalnych częstości przekroczeń określonych w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010 r. Nr 16, poz. 87) oraz, że będą dotrzymane standardy jakości powietrza określone w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2012 r. poz. 1031 z późn. zm.).

Planowany agregat i kocioł, ze względu na nominalną moc cieplną powyżej 1 MW, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2019 r. poz. 1806) podlegać będą pod obowiązek dotrzymania

standardów emisyjnych dla średnich źródeł będących źródłami nowymi, określonych tym rozporządzeniem. W uzupełnieniu przedstawiono obliczenia, z których wynika iż agregat prądowo-ciepły (spalanie biogazu) i kocioł grzewczy (spalanie oleju) będą dotrzymywały obowiązujących standardów emisyjnych. W przypadku spalania biogazu w kotle grzewczym spełnione zostaną standardy emisyjne dwutlenku siarki i tlenków azotu, natomiast w celu spełnienia standardu emisyjnego w zakresie emisji pyłu konieczne będzie zastosowanie filtra pyłu o skuteczności redukcji min. 96 % lub zastosowanie kotła o gwarantowanym poziomie emisji pyłu równym lub mniejszym niż 5 mg/m^3 w przypadku spalania biogazu. Należy mieć również na uwadze, że w odniesieniu do nowo zbudowanych lub zmienionych w istotny sposób źródeł spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej nie mniejszej niż 1 MW, będących częścią instalacji wymagającej zgłoszenia prowadzący instalację, na podstawie art. 147 ust. 4a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2020 r. poz. 1219, z późn. zm.) będzie także zobowiązany do przeprowadzenia wstępnych pomiarów wielkości emisji z tych instalacji. Ponadto na podstawie rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody (Dz. U. poz. 1542 z późn. zm.) będzie również zobowiązany do wykonywania okresowych pomiarów wielkości emisji do powietrza. W celu umożliwienia wykonywania ww. pomiarów emisji substancji do powietrza, w niniejszym postanowieniu zobowiązano wnioskodawcę do przygotowania na emitorach planowanych źródeł spalania paliw stanowisk pomiarowych zgodnie z Polską Normą PN-Z-04030-7. Na podstawie wyników uzyskanych z tych pomiarów zostanie zweryfikowane, czy przedmiotowe kotły na etapie ich eksploatacji dotrzymywać będą obowiązujących dla nich standardów emisyjnych.

Ze względu na założenia przyjęte do obliczeń, w niniejszym postanowieniu określono parametry emitorów, którymi odprowadzane będą substancje ze spalania biogazu w agregacie i kotle grzewczym. Ponadto w celu ograniczenia oddziaływania inwestycji na stan jakości powietrza zobowiązano wnioskodawcę, aby biogaz przed spaleniem w agregacie i/lub w kotle odsiarczał z wykorzystaniem metod biologicznych w systemie oczyszczania biogazu, zaprojektował i wykonał przykryte zbiorniki: wstępny do krótkoterminowego magazynowania gnojowicy i komponentów ciekłych, mieszania komponentów, fermentacyjne, zapewnił szczelność całego układu biogazowni, a substraty stałe powodujące emisję substancji odorowych oraz frakcję stałą mieszanki biomasy pofermentacyjnej magazynował na placu magazynowym pod przykryciem z folii. Biorąc pod uwagę wyniki przeprowadzonej analizy, a także uwzględniając nałożone na wnioskodawcę w niniejszym postanowieniu warunki realizacji przedsięwzięcia, należy stwierdzić, iż przedsięwzięcie nie będzie stanowiło zagrożenia dla stanu jakości powietrza.

Głównymi źródłami hałasu emitowanego z projektowanego zakładu będą: kogenerator, wentylatory chłodnic systemu oczyszczania biogazu, pompownia, rozdrabniacz oraz ruch pojazdów ciężkich w tym praca ładowarki. Transport gnojowicy do biogazowni oraz ciekłej frakcji pofermentu do zbiornika magazynowego zlokalizowanego na terenie sąsiedniej fermy trzody chlewnej prowadzony będzie za pomocą rurociągów tłocznych. Z uwagi na powyższe wnioskodawca przewiduje niewielki ruch pojazdów ciężkich dojeżdżających z zewnątrz. W analizie akustycznej założono, że w ciągu ośmiu najbardziej niekorzystnych godzin pory dnia po terenie biogazowni będzie poruszało się maksymalnie 6 pojazdów ciężkich. W porze nocy przewidziano pracę ładowarki przez ok. 15 minut. Kogenerator i pompownia będą umieszczone w zabudowie kontenerowej wykonanej z materiałów dźwiękochłonnych. Pozostałe urządzenia (pompy, mieszadła) przeznaczone będą do pracy zanurzeniowej wewnątrz zbiorników i zgodnie z informacjami zawartymi w raporcie nie będą stanowiły źródeł emisji hałasu. Wnioskodawca planuje eksploatację inwestycji zarówno w porze dnia jak i w porze nocy.

W raporcie uwzględniono również skumulowane oddziaływanie planowanej biogazowni i istniejącej fermy trzody chlewnej sąsiadującej bezpośrednio z przedmiotową inwestycją w zakresie emisji hałasu do środowiska.

Z przedłożonej dokumentacji wynika, iż najbliższe tereny chronione akustycznie to zabudowa zagrodowa sąsiadująca z projektowaną biogazownią. W analizie akustycznej założono, iż kogenerator i pompownia zostaną umieszczone w kontenerze dźwiękochłonnym, a ruch pojazdów ciężkich, z wyjątkiem ładowarki, będzie prowadzony wyłącznie w porze dnia. Analiza akustyczna przeprowadzona dla najbardziej niekorzystnych warunków funkcjonowania inwestycji,

z uwzględnieniem powyższych założeń wykazała, iż przedmiotowa inwestycja nie będzie powodowała przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu w punktach zlokalizowanych na granicy najbliższych terenów objętych ochroną akustyczną, wskazanych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014r. poz. 112) zarówno w porze dnia jak i w porze nocy.

W związku z przedmiotowym przedsięwzięciem będą wytwarzane odpady zarówno niebezpieczne jak i inne niż niebezpieczne. Wnioskodawca przedstawił gospodarowanie odpadami na poszczególnych etapach inwestycji, tj. realizacji, eksploatacji i likwidacji. Część odpadów wymienionych w raporcie może być wytwarzana przez podmioty świadczące usługi w myśl definicji określonej w art. 3 ust. 1 pkt 32 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2020 r. poz. 797, z późn. zm.). Wówczas świadczący usługi będzie obowiązany do postępowania z odpadami w sposób zgodny z zasadami gospodarowania odpadami. Z informacji przedstawionych w raporcie wynika, iż substratami w produkcji biogazu będą w postaci odchodów zwierzęcych o kodzie 02 01 06, odpadową masę roślinną o kodzie 02 01 03 surowce i produkty nienadające się do spożycia i przetwórstwa o kodzie 02 03 04, wytloki, osady i inne odpady z przetwórstwa produktów roślinnych o kodzie 02 03 80, odpady z produkcji pasz roślinnych o kodzie 02 03 81, osady z oczyszczania i mycia buraków o kodzie 02 04 01, wysłodki o kodzie 02 04 80 oraz wytloki, nieprzydatne do wykorzystania tłuszcze spożywcze o kodzie 02 06 80, surowce i produkty nieprzydatne do spożycia i przetwórstwa o kodzie 02 07 04, osady mączkowe i pofermentacyjne, wywary o kodzie 02 07 80.

Maksymalna łączna ilość substratów (odpadów i surowców) przetwarzana w biogazowni nie przekroczy 45 734,5 Mg/rok. Odpady pofermentacyjne o kodzie 19 06 05 planuje się bezpośrednio po ich wytworzeniu przekazywać sąsiadnemu gospodarstwu. Wnioskodawca posiada wstępną umowę z ww. gospodarstwem na sprzedaż i odbiór frakcji stałej i płynnej pofermentu. Frakcję suchą pofermentu (osad) planuje się magazynować pod przykryciem na placu magazynowym. Powyższe rozwiązania dotyczące magazynowania wytworzonego pofermentu i jego zagospodarowania, mające na celu eliminację przedostawania się nadmiernego ładunku substancji organicznych do środowiska uwzględniono jako warunki realizacji przedmiotowej inwestycji. Wytwarzane odpady należy przekazywać w pierwszej kolejności do odzysku. Jeśli z przyczyn technologicznych odzysk odpadów nie będzie możliwy lub nie będzie uzasadniony z przyczyn ekologicznych lub ekonomicznych, to odpady mogą być unieszkodliwiane. Przy założeniu, że wnioskodawca będzie realizował planowane przedsięwzięcie zgodnie z zapisami w raporcie i warunkami niniejszego postanowienia inwestycja nie będzie naruszać przepisów prawa w zakresie gospodarki odpadami.

Jak wynika z raportu, Wnioskodawca zamierza pobierać wodę ze zbiorczej sieci wodociągowej i zużywać ją na cele socjalno-bytowe. Ścieki bytowe będą gromadzone w zbiorniku bezodpływowym i następnie będą wywożone do oczyszczalni ścieków. W fazie eksploatacji, w procesach produkcyjnych będzie wykorzystywana woda zawarta w substratach oraz odcieki zebrane z placu magazynowego. Rozwiązanie to pozwoli na minimalizację zużycia wody i zostało zapisane jako warunek w niniejszym postanowieniu. Zgodnie z informacjami zawartymi w raporcie na etapie eksploatacji nie będą powstawały ścieki przemysłowe. Wnioskodawca zaplanował poniższe rozwiązania mające na celu ochronę środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniem. Plac magazynowy zostanie wyposażony w system zbierania odcieków, które będą odprowadzane do procesu produkcyjnego. Miejsca wpięcia przewodów transportujących frakcję płynną pofermentu ze zbiornika będą posiadały płyty wychwytyjące o szczelnej powierzchni wyposażone we wpusty uliczne umożliwiające zebranie ewentualnego wycieku. Zgromadzone odcieki będą zwracane do procesu. Przygotowanie, rozdrabnianie i mieszanie komponentów będzie prowadzone w obrębie placu magazynowego. Ww. rozwiązania znalazły odzwierciedlenie w warunkach realizacji postanowienia. W celu ochrony środowiska wodnego przez zanieczyszczeniem niniejszym postanowieniem zobowiązano wnioskodawcę do wykonania szczelnego plac magazynowego na substraty i odpady stałe oraz frakcję stałą biomasy pofermentacyjnej, ograniczonego z dwóch stron ściankami oporowymi. Pozostałe dwie strony wnioskodawca winien zabezpieczyć krawężnikami najazdowymi lub korytami ściekowymi lub odwodnieniem liniowym. Wody opadowe i roztopowe z powierzchni zadaszonych będą odprowadzane w sposób niezorganizowany do gruntu, Proponowane rozwiązanie wpisano jako warunek w niniejszym postanowieniu minimalizując utratę naturalnej retencji, częściowo

przywracają naturalny, gruntowy charakter odpływu wód opadowych i roztopowych.

Inwestycja zlokalizowana będzie poza obszarami Głównych Zbiorników Wód Podziemnych. Jak wynika z załączonego przekroju hydrogeologicznego dla analizowanego terenu głównym użytkowym piętrzem wodonośnym jest piętro czwartorzędowe o dobrej izolacji od powierzchni terenu. Jak wynika z uzupełnienia do raportu najbliższe ujęcie znajduje się w odległości ok. 500 m i przedmiotowa inwestycja nie znajduje się w strefie ochrony pośredniej tego ujęcia. Biorąc pod uwagę zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego, w tym rozwiązania w zakresie gospodarki wodno-ściekowej i magazynowania oraz postępowania z substratami i pofermentem, m.in. budowę szczelnych zbiorników, a także analizę materiałów dotyczących budowy geologicznej, warunków hydrogeologicznych oraz uwzględniając lokalizację przedmiotowego przedsięwzięcia poza strefami ochronnymi ujęć wód i obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych, uznano, że negatywne oddziaływanie przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne, w tym na wody podziemne i powierzchniowe zostanie zminimalizowane.

Projektowana inwestycja zaliczana jest do odnawialnych źródeł energii. W celu mitygacji zmian klimatu wnioskodawca przewiduje wysokosprawny system kogeneracji i odzysk ciepła z procesu spalania biogazu. Z uwagi na powyższe należy stwierdzić, że przedsięwzięcie nie będzie miało znaczącego wpływu na klimat w skali globalnej. Ochrona przed silnymi wiatrami, falą upałów i ewentualną suszą zrealizowana będzie poprzez m.in. odpowiednią konstrukcję obiektów, dobrą izolację, zagospodarowanie terenu, ochronę przeciwpożarową. Ponadto, jak wynika z przedstawionych informacji teren inwestycji jest położony poza obszarami wodno-błotnymi oraz innymi obszarami o płytkim zaleganiu wód podziemnych, zagrożonymi podtopieniami, osuwiskami oraz znajduje się w strefie umiarkowanej ze względu na narażenie silnymi wiatrami i trąbami powietrznymi. Biorąc powyższe pod uwagę, należy stwierdzić, że planowane przedsięwzięcie będzie przystosowane do zmieniających się warunków klimatycznych i możliwych zdarzeń ekstremalnych takich jak faie upałów, długotrwałe susze, ekstremalne opady, intensywne opady śniegu.

Przedsięwzięcie zlokalizowane zostanie poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2020 r. poz. 55, z późn.zm.). Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 jest obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Dolina Debrzynki PLH300047, oddalony o ok. 2,3 km od granic planowanej inwestycji.

W ramach przedsięwzięcia nie przewiduje się usuwania drzew i krzewów. Zgodnie z informacjami przedstawionymi w raporcie teren inwestycyjny jest skrajnie ubogi siedliskowo. Przy południowej granicy działki znajdują się zdegenerowane płaty zbiorowiska roślinnych z klasy *Stellariatea mediae*, towarzyszące sąsiedniej uprawie rolnej, w pozostałej części niewielkie płaty bylin plagiotropowych, należących do tej samej klasy.

Dla ochrony drzew nieprzeznaczonych do wycinki, rosnących przy granicy z działką 9/1 zalecono odpowiednie prowadzenie prac ziemnych oraz zabezpieczenie drzew osłonami (np. z desek, siatki, słomy). Ze względu na zakres planowanych prac oraz brak w raporcie informacji dotyczących zasiedlenia miejsca realizacji przedsięwzięcia przez chronione gatunki fauny określono konieczność prowadzenia na etapie prac ziemnych i rozbiórkowych nadzoru przyrodniczego, który powinien obejmować kontrolę terenu przed rozpoczęciem poszczególnych etapów prac pod kątem występowania gatunków chronionych, identyfikację zagrożeń dla tych gatunków w wyniku realizacji planowanych prac oraz podejmowanie na bieżąco działań zapobiegających tym zagrożeniom (np. poprzez modyfikację sposobu prowadzenia prac, dostosowanie terminów prowadzenia prac).

Mając powyższe na uwadze oraz uwzględniając lokalizację przedsięwzięcia poza obszarami chronionymi, na terenie funkcjonującego gospodarstwa rolnego nie przewiduje się znacząco negatywnego oddziaływania inwestycji na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji na środowisko przyrodnicze, w tym na krajobraz i bioróżnorodność rozumianą jako liczebność i kondycja populacji występujących gatunków, w szczególności gatunków chronionych, rzadkich lub ginących oraz ich siedlisk, w tym utraty, fragmentacji lub izolacji siedlisk oraz zaburzenia funkcji przez nie pełnionych, a także wpływu na ekosystemy - ich kondycję, stabilność, odporność na zaburzenia, fragmentację i pełnione funkcje w środowisku. Inwestycja nie powinna także spowodować nadmiernej eksploatacji lub niewłaściwego wykorzystania zasobów przyrodniczych, czy przyczynić się do rozprzestrzeniania się gatunków obcych.

Ze względu na lokalizację planowanej inwestycji poza obszarami chronionymi nie nastąpi jej negatywne oddziaływanie na te obszary w szczególności na gatunki, siedliska gatunków lub siedliska przyrodnicze obszarów Natura 2000, integralność obszarów Natura 2000 lub ich powiązanie z innymi obszarami. Organ nie stwierdził również negatywnego oddziaływania skumulowanego planowanej inwestycji na środowisko przyrodnicze, w tym na przedmioty ochrony obszarów Natura 2000.

Ze względu na szczegółowy i jednoznaczny opis planowanej do zastosowania technologii oraz stosowanych środków mających na celu minimalizację negatywnego oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia, nie stwierdzono konieczności ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy ooś.

Ponadto, ze względu na lokalizację w dużej odległości od granic państwa oraz zakres oddziaływania inwestycji, nie stwierdzono również konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Państwowe Gospodarstwo Wodne WODY POLSKIE - Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Bydgoszczy postanowieniem znak BD.RZŚ.4360.17.2020.JO.2 z dnia 30 czerwca 2020 roku uzgodnił warunki realizacji przedsięwzięcia na podstawie raportu o oddziaływaniu na środowisko, określając warunki realizacji planowanego przedsięwzięcia:

1. W trakcie realizacji oraz likwidacji przedsięwzięcie zaopatrzyć w przenośne toalety (posiadające szczelne zbiorniki na ścieki socjalno-bytowe). Zgromadzone ścieki wywozić do oczyszczalni ścieków.
2. Zakład na etapie realizacji i eksploatacji wyposażyć w sorbenty właściwe w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych.
3. Plac magazynowy przeznaczony do przyjmowania i okresowego przechowywania dostarczanych z zewnątrz komponentów stałych oraz frakcji stałej mieszanki pofermentacyjnej, wykonać jako szczelny i wyposażyć w studzienki kanalizacyjne.
4. Odprowadzane z placu magazynowego wody opadowe, roztopowe oraz odcieki gromadzić w studni zbiorczej i wykorzystywać w procesie technologicznym.
5. Frakcję stałą mieszanki biomasy pofermentacyjnej magazynować na placu magazynowym w formie pryzmy pod przykryciem powłoką zabezpieczającą.
6. Zastosować szczelną konstrukcję zbiornika wstępnego, zbiornika mieszania komponentów oraz zbiorników fermentacyjnych.
7. Wykonać szczelną posadzkę w kontenerze agregatu prądowo-ciepłego z wpustem odpływowym i rurociągiem do szczelnej studni zbiorczej kontenerów technicznych. W przypadku ewentualnego wycieku rozlany na posadzce olei odprowadzać poprzez wpust odpływowy i rurociąg do szczelnej studni zbiorczej kontenerów technicznych i przekazywać uprawnionej firmie do unieszkodliwienia.
8. Stacją transformatorową, w przypadku transformatora olejowego, zabezpieczyć przed ewentualnymi wyciekami, montując szczelną misę olejową, która pomieści co najmniej 100% oleju jaki będzie zawierał zastosowany transformator.
9. Frakcję stałą i płynną mieszanki biomasy pofermentacyjnej, w przypadku wykorzystania jako nawozów organicznych, magazynować przez okres, kiedy nie jest możliwe stosowanie nawozów na gruntach rolnych.
10. Frakcję stałą i płynną mieszanki biomasy pofermentacyjnej, w przypadku wykorzystania jako nawozu organicznego zagospodarowywać na gruntach rolnych na podstawie przepisów ustawy z dnia 10 lipca 2007 r. o nawozach i nawożeniu (Dz. U. z 2020 r., poz. 796, ze zm.) oraz rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 12 lutego 2020 r. w sprawie przyjęcia „Programu działań mających na celu zmniejszenie zanieczyszczenia wód azotanami pochodzącymi ze źródeł rolniczych oraz zapobieganie dalszemu zanieczyszczeniu” (Dz. U. 2020, poz. 243 t.j.).
11. Zaopatrzenie w wodę realizować z sieci wodociągowej.
12. Ścieki bytowe powstające na etapie eksploatacji przedsięwzięcia odprowadzać do szczelnego, bezodpływowego zbiornika, a następnie wywozić do punktu zlewnego

oczyszczalni ścieków.

W przedłożonej dokumentacji przedmiotowa inwestycja została zakwalifikowana do przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 82 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839), tj.: „instalacje związane z przetwarzaniem w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 21 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach, odpadów innych 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 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, o zainstalowanej mocy elektrycznej nie większej niż 0,5 MW lub wytwarzających ekwiwalentną ilość biogazu rolniczego wykorzystywanego do innych celów niż produkcja energii elektrycznej, a także miejsca retencji powierzchniowej odpadów oraz rekultywacji składowisk odpadów”.

Z informacji zawartych w raporcie o oddziaływaniu na środowisko wynika, że podstawowym surowcem poddawanym fermentacji beztlenowej w planowanej biogazowni rolniczej będzie gnojowica z sąsiadującej z inwestycją fermy trzody chlewnej. Gnojowica z fermy będzie tłoczona do zbiornika wstępnego za pomocą pompy znajdującej się na fermie. Ponadto, powstające w czasie eksploatacji biogazowni frakcja płynna mieszanki biomasy będzie pompowana do istniejącego zbiornika magazynowego na terenie fermy trzody chlewnej. Ferma, z której będzie pochodzić surowiec do biogazowni w postaci gnojowicy eksploatuje 14 budynków inwentarskich z obsadą 19 950 sztuk tuczników i 11532 sztuk warchlaków, tj. 3600,24 DJP. Jest to instalacja, która jest kwalifikowana jako przedsięwzięcie mogące zawsze znacząco oddziaływać na środowisko, zgodnie z § 2 pkt 51 lit b ww. rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, tj.: „chów lub hodowla zwierząt innych niż wymienione w lit. a w liczbie nie mniejszej niż 210 DJP, przy czym za liczbę DJP przyjmuje się maksymalną możliwą obsadę zwierząt, współczynniki przeliczeniowe sztuk zwierząt na DJP są określone w załączniku do rozporządzenia”.

Wytwarzana na terenie fermy gnojowica będzie stanowiła podstawowy surowiec dla projektowanej biogazowni, co pozwala przyjąć, że zachodzi powiązanie technologiczne pomiędzy istniejącą fermą trzody chlewnej o łącznej obsadzie 31482 sztuk (3600,24 DJP) i planowaną do budowy biogazownią rolniczą.

Organem właściwym do wydania uzgodnienia, o którym mowa w art. 77 ust. 1 pkt. 4 ustawy o oś, jest organ właściwy do wydania oceny wodnoprawnej, o której mowa w art. 397 ust. 3 pkt 1 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne, w związku z eksploatacją instalacji związanej z przedsięwzięciami lub instalacjami, o których mowa w art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2019 r., poz. 1396, ze zm.).

Przedsięwzięcie polega na budowie biogazowni rolniczej o mocy elektrycznej 0,999 MW wraz z urządzeniami i obiektami pomocniczymi na działce nr 4/7 oraz sieciami przesyłowymi, przyłączami i instalacjami zewnętrznymi na działkach nr 4/5, 4/6, 4/7 i 9/1 zlokalizowanych w miejscowości Kiełpin, obręb Kiełpinek, gmina Lipka, powiat złotowski, województwo wielkopolskie. Nieruchomości nie są objęte miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Zadaniem biogazowni rolniczej w miejscowości Kiełpin będzie produkcja biogazu a następnie wytwarzanie energii elektrycznej i ciepłej w wyniku jego spalania. Podstawowym surowcem poddawanym procesowi fermentacji beztlenowej będzie gnojowica trzody chlewnej wymieszana ze słomą oraz wodą opadową i odciekami z placu magazynowego. W przypadku niedoboru słomy będą stosowane inne komponenty uzupełniające: kiszonka kukurydziana, kiszonka traw, obornik oraz produkty i półprodukty z produkcji roślinnej, spożywczej i produkcji pasz.

W skład obiektów i urządzeń biogazowni rolniczej wejdą m.in.: plac magazynowy, zbiornik wstępny, zespół urządzeń wchodzących w skład systemu przygotowania, mieszania i dozowania komponentów, dwa zbiorniki fermentacyjne, system oczyszczania biogazu, kontener techniczny agregatu prądowo-ciepłego, kontener techniczny kotła grzewczego oraz sieci przesyłowe i instalacje zewnętrzne (m.in.: przyłącze wodociągowe).

Plac magazynowy, o powierzchni do 2000,0 m², przeznaczony do przyjmowania i okresowego przechowywania dostarczanych z zewnątrz komponentów stałych oraz frakcji stałej mieszanki biomasy pofermentacyjnej, zostanie wykonany jako monolityczna płyta żelbetowa lub

asfaltowa. Plac magazynowy będzie wyposażony w studzienki kanalizacyjne z wpustami ulicznymi do odprowadzenia wód opadowych i roztopowych oraz odcieków z powierzchni magazynowych i powierzchni wychwytyjących.

Zbiornik wstępny zostanie wykonany jako żelbetowy o pojemności maksymalnej do 2200,0 m³. Dno i ściany zbiornika będą nieprzepuszczalne. Jego zadaniem będzie przyjmowanie i krótkoterminowe przechowywanie gnojowicy dostarczanej z fermy trzody chlewnej oraz przywożonych z zewnątrz komponentów ciekłych. Ponadto, w zbiorniku tym gromadzona będzie także woda opadowa, roztopowa i odcieki z placu magazynowego. Gnojowica z fermy będzie tłoczona do zbiornika wstępnego za pomocą pompy znajdującej się na fermie. Ilość przyjmowanej gnojowicy z fermy będzie mierzona przez przepływomierz gnojowicy.

Mieszanka biomasy będzie dodawana do dwóch zbiorników fermentacyjnych z systemu przygotowania, mieszania i dozowania komponentów w odpowiedniej, zaprogramowanej przez operatora, liczbie cykli na dobę. Zbiornik mieszania komponentów oraz dwa zbiorniki fermentacyjne zostaną wykonane jako żelbetowe.

Powstały biogaz ze zbiorników fermentacyjnych będzie przepływał do systemu oczyszczania biogazu a następnie w celu jego spalania tłoczony do agregatu prądowo cieplnego lub kotła grzewczego. W wyniku spalania biogazu agregat prądowo-ciepły będzie produkował energię elektryczną i ciepłą a kocioł grzewczy energię ciepłą. W stacji transformatorowej biogazowni nastąpi zmiana napięcia energii elektrycznej produkowanej na biogazowni z niskiego napięcia na średnie napięcie.

Planowane rozwiązania zabezpieczające środowisko gruntowo-wodne przed zanieczyszczeniem w przypadku rozszczelnienia urządzeń zawierających olej w stacji transformatorowej oraz kontenerze agregatu prądowo-cieplnego to:

- wykonanie szczelnej posadzki w kontenerze agregatu prądowo-cieplnego z wpustem odpływowym i rurociągiem do szczelnej studni zbiorczej kontenerów technicznych. W przypadku ewentualnego wycieku rozlany na posadzce olej zostanie odprowadzony poprzez wpust odpływowy i rurociąg do szczelnej studni zbiorczej kontenerów technicznych. W studni zbiorczej olej będzie magazynowany do chwili przekazania go odbiorcom odpadów, posiadającym niezbędne zezwolenia na działalność polegającą na zbieraniu, transportowaniu lub unieszkodliwianiu takiego rodzaju odpadu;
- wykonanie pod kontenerową stacją transformatorową piwnicy kablowej w postaci jednolitego prefabrykatu (monolitycznego odlewu) na bazie prostopadłościanu z wydzieloną szczelną komorą na „wannę olejową”. Wydzielona komora „wanna olejowa” będzie tak zaprojektowana, aby w przypadku ewentualnego wycieku oleju z transformatora pomieścić całość jego zawartości. W „wannie olejowej” olej będzie magazynowany do chwili przekazania go odbiorcom odpadów, posiadającym niezbędne zezwolenia na działalność polegającą na zbieraniu, transportowaniu lub unieszkodliwianiu takiego rodzaju odpadu.

Po procesie fermentacji powstanie mieszanka biomasy pofermentacyjnej w łącznej ilości do 43.448,00 Mg/rok, która zostanie poddana procesowi separacji. W procesie separacji powstanie frakcja stała mieszanki biomasy pofermentacyjnej w ilości do 3.476,00 Mg/rok i frakcja płynna mieszanki biomasy pofermentacyjnej w ilości do 39.972,00 Mg/rok. Frakcja stała mieszanki biomasy pofermentacyjnej będzie magazynowana w formie pryzmy pod przykryciem jednowarstwową powłoką zabezpieczającą (np. z folii, plandek, itp.) na powierzchni około 700 m² na terenie projektowanego placu magazynowego. Frakcja płynna mieszanki biomasy pofermentacyjnej będzie magazynowana w istniejącym zbiorniku magazynowym o pojemności użytkowej równej 20000,00 m³, zlokalizowanym na terenie gospodarstwa rolnego i fermy trzody chlewnej. Istniejący zbiornik magazynowy posiada dno i ściany nieprzepuszczalne.

Frakcja płynna i frakcja stała mieszanki biomasy pofermentacyjnej zgodnie z ustawą z dnia 10 lipca 2007 r. o nawozach i nawożeniu (Dz. U. z 2020 r., poz. 796, ze zm.), mogą stanowić nawóz organiczny po uzyskaniu stosownego pozwolenia Ministra do spraw rolnictwa na warunkach określonych w art. 4 wyżej wymienionej ustawy. Zarówno powierzchnia magazynowa dla frakcji stałej, jak i pojemność istniejącego zbiornika dla frakcji płynnej pozwolą na ich magazynowanie przez okres, kiedy nie jest możliwe stosowanie nawozów, zgodnie z „Programem działań mających na celu zmniejszenie zanieczyszczenia wód azotanami pochodzącymi ze źródeł rolniczych oraz zapobieganie dalszemu zanieczyszczeniu”, stanowiącym załącznik do rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 12 lutego 2020 r. (Dz.U. z 2020 r., poz. 243).

Fracja płynna i frakcja stała mieszanki biomasy pofermentacyjnej powinny być aplikowane na pola stosownie do planów nawożenia opiniowanych przez Okręgową Stację Chemiczno-Rolniczą tak, aby ładunek azotu nie przekroczył maksymalnej dopuszczalnej ilości wynoszącej 170 kg N/ha/rok w nawozach naturalnych.

W przypadku braku możliwości uzyskania pozwolenia na wprowadzanie do obrotu nawozu frakcja płynna i frakcja stała mieszanki biomasy pofermentacyjnej będą odpadem o kodzie 19 06 06 - „przefermentowane odpady z beztlenowego rozkładu odpadów zwierzęcych i roślinnych”, który będzie odzyskiwany w nawożeniu gleby metodą RIO, tj.: „obróbka na powierzchni ziemi przynosząca korzyści dla rolnictwa lub poprawę stanu środowiska”, według ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. 2020 r., poz.797 ze zm.). Warunki odzysku za pomocą procesu odzysku RIO dla odpadu o kodzie 19 06 06 określa rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 20 stycznia 2015 r. w sprawie procesu odzysku RIO (Dz. U. z 2015 r., poz. 132).

Podczas wykonywania prac związanych z realizacją inwestycji zachowane zostaną wszelkie środki, mające na celu gwarancję ochrony środowiska gruntowo - wodnego np. magazynowanie materiałów budowlanych w wyznaczonym miejscu na utwardzonym podłożu, utwardzenie dróg dojazdowych, lokalizacja parkingu pojazdów budowlanych na utwardzonym podłożu, co zapewni ochronę środowiska przed ropopochodnymi pochodzącymi z awarii sprzętu budowlanego. Ponadto, zapewniona będzie stała kontrola sprzętu, placu budowy i neutralizacja miejsc mogących powodować ewentualne zagrożenie. Ścieki bytowe powstające w czasie budowy będą magazynowane w tymczasowych szczelnych zbiornikach a następnie wywożone będą do oczyszczalni ścieków.

Źródłem zaopatrzenia w wodę na etapie realizacji i eksploatacji inwestycji będzie istniejące przyłącze wodociągowe na terenie gospodarstwa rolnego i fermy trzody chlewnej.

Na terenie przedmiotowej inwestycji nie jest planowane jakiegokolwiek mycie pojazdów dowożących substraty.

Ścieki bytowe powstające w części socjalnej biogazowni będą odprowadzane przez system zewnętrznej instalacji kanalizacji sanitarnej biogazowni do szczelnego, bezodpływowego zbiornika na ścieki i okresowo wywożone do oczyszczalni ścieków przez uprawnioną firmę zajmującą się wywozem nieczystości płynnych.

Wody opadowe i roztopowe z dachów obiektów kubaturowych nie będą ujmowane w otwarte lub zamknięte systemy kanalizacyjne tylko będą odprowadzane bezpośrednio do gruntu na powierzchni działek objętych inwestycją.

Wody opadowe i roztopowe oraz odcieki z placu magazynowego będą gromadzone w studni zbiorczej wód opadowych i odcieków, a następnie wprowadzane do procesu technologicznego poprzez ich bezpośrednie przepompowanie do zbiornika wstępnego lub opcjonalnie do zbiorników fermentacyjnych lub istniejącego zbiornika magazynowego.

Postępowanie z odpadami, które powstaną na etapie budowy, eksploatacji i likwidacji będzie zgodne z przepisami ustawy o odpadach, w szczególności przewiduje się gromadzenie poszczególnych rodzajów odpadów w przystosowanych do tego celu kontenerach lub pojemnikach, przekazywanie odpadów do transportu, odzysku lub unieszkodliwiania jedynie wyspecjalizowanym firmom, posiadającym odpowiednie pozwolenia.

W dokumentacji przeanalizowano warunki realizacji inwestycji z zapisami rozporządzenia Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Poznaniu z dnia 2 kwietnia 2014 r., w sprawie ustalenia warunków korzystania z wód regionu wodnego Warty {Dz. Urz. Woj. Kuj.-Pom. poz. 1131, z dnia 2 kwietnia 2014 r.), zmienionego rozporządzeniem Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Poznaniu z dnia 17 lipca 2017 r. (Dz. Urz. Kuj.-Pom. poz. 3012, z dnia 19 lipca 2017 r.). Na podstawie przeprowadzonej analizy stwierdzono, że zakres planowanego przedsięwzięcia nie narusza ustaleń ww. rozporządzenia Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Poznaniu.

Przedsięwzięcie znajduje się w obszarze dorzecza Odry, w obrębie jednolitej części wód powierzchniowych JCWP RW600018188655132 Dopływ z jeziora Gogolin Wielki, która posiada status naturalnej części wód. Jej aktualny stan został oceniony jako dobry, a ocenę ryzyka określono jako niezagrażoną nieosiągnięciem celów środowiskowych. Celem tej JCWP jest utrzymanie dobrego stanu ekologicznego i dobrego stanu chemicznego.

Przedmiotowe zamierzenie zostanie usytuowane na obszarze jednolitej części wód podziemnych oznaczonych numerem PLGW600026. Stan ilościowy oraz stan chemiczny dla tego

obszaru oceniono jako dobry. Ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych dla tej JCW zostało określone jako niezagrażone. Celem środowiskowym jest utrzymanie dobrego stanu ilościowego i dobrego stanu chemicznego.

Mając na względzie charakter i skalę oddziaływania, zastosowane rozwiązania i technologie oraz przy założeniu realizacji określonych w sentencji warunków mających ograniczyć negatywne oddziaływanie przedsięwzięcia na etapie jego realizacji i eksploatacji, stwierdza się brak możliwości znaczącego oddziaływania na pozostające w zasięgu oddziaływania jednolite części wód i nie stwierdza się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia, stwarzającego zagrożenie dla realizacji celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, i art. 59 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. - Prawo wodne, a określonych dla tych części wód w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. z 2016 poz. 1967).

Przedsięwzięcie nie będzie położone na obszarach szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. - Prawo wodne, ani na terenach chronionych w myśl art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2020 r. poz. 55, t.j.).

Teren inwestycji jest zlokalizowany poza strefami ochronnymi ujęć wód oraz poza granicami Głównych Zbiorników Wód Podziemnych.

Planowane zamierzenie będzie zlokalizowane w odległości około 500 m od najbliższego ujęcia wód podziemnych z utworów czwartorzędowych.

Ustalono, że ze względu na skalę i lokalizację przedsięwzięcia nie będzie miało miejsce transgraniczne oddziaływanie na środowisko. Ze względu na szczegółowy opis planowanej do zastosowania technologii oraz stosowanych środków mających na celu zmniejszenie uciążliwości dla środowiska, w związku z planowanym przedsięwzięciem, nie stwierdzono konieczności ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy ooś, pod warunkiem jednak, że we wniosku o wydanie ww. decyzji nie zostaną dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz w raporcie o oddziaływaniu na środowisko.

Starosta Złotowski postanowieniem znak OS.602.17.2020 z dnia 10 maja 2020 roku uzgodnił warunki realizacji przedsięwzięcia na podstawie raportu o oddziaływaniu na środowisko, uzasadniając swe stanowisko:

Pismem znak DSR-II-1.7030.1.17.2020 z dnia 22.05.2020 r. (wpływ w dniu 29.05.2020 r.) Marszałek Województwa Wielkopolskiego przekazał według właściwości do tutejszego Organu wniosek Wójta Gminy Lipka celem zaopiniowania raportu oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia pod nazwą „Budowa biogazowni rolniczej o mocy elektrycznej 0,999 MW wraz z urządzeniami i obiektami pomocniczymi na działce nr 4/7 oraz sieciami przesyłowymi, przyłączami i instalacjami zewnętrznymi na działkach nr 4/5, 4/6, 4/7 i 9/1 zlokalizowanych w miejscowości Kiełpin, obręb Kiełpinek, gmina Lipka, powiat złotowski”.

Przedmiotowy wniosek został złożony do tutejszego Organu w toku postępowania w sprawie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, wszczętego na wniosek ENRICOM Sp. z o.o., ul. Grzybowska 2/48, 00-138 Warszawa.

Omawiana inwestycja ze względu na charakter swojej działalności zalicza się do grupy przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko w myśl Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 2019). Planowana inwestycja jest przedsięwzięciem mającym na celu wytwarzanie biogazu i wykorzystanie go w procesie produkcji odnawialnej energii elektrycznej i ciepłej. Jednocześnie produktem ubocznym procesu technologicznego będzie masa pofermentacyjna, która z powodzeniem może być stosowana do nawożenia pól lub wykorzystywana do produkcji peletu lub brykietu na cele energetyczne. Planowana inwestycja będzie realizowana w sąsiedztwie istniejącej fermy do chowu trzody chlewnej. Ferma jest eksploatowana zgodnie z decyzją pozwolenia zintegrowanego wydaną przez Wojewodę Wielkopolskiego znak: SR.Pi-1.6600-8/06 z dnia 9.10.2007 r. ze zmianami.

Z przedstawionego w załączeniu do wniosku o wydanie opinii raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, zawierającego odpowiednie analizy i obliczenia wynika,

że planowana inwestycja nie będzie miała negatywnego wpływu na środowisko a przedstawiony wariant realizacji inwestycji obniży uciążliwość podczas magazynowania gnojowicy w istniejącym zbiorniku przy fermie trzody chlewnej. Oceniając wpływ realizacji przedsięwzięcia na zdrowie i życie ludzi z załączonego opracowania wynika co następuje:

- eksploatacja inwestycji nie będzie związana z efektem powstawania ponadnormatywnego oddziaływania akustycznego na ludzi,
- przeprowadzone obliczenia wielkości emisji zanieczyszczeń gazowych i pyłowych do powietrza dowodzą, że wybrany wariant realizacji i funkcjonowania inwestycji nie będzie negatywnie oddziaływać na jakość powietrza,
- planowana inwestycja nie będzie generować pól elektromagnetycznych,
- prawidłowo prowadzona gospodarka odpadami tzn. właściwe prowadzenia procesów przetwarzania, odpowiednie magazynowanie odpadów oraz ich segregacja stworzą warunki, przy których oddziaływanie na środowisko ograniczy się do minimum. Planowana inwestycja z założenia przyczyniać się będzie redukcji odpadów, poprzez ich przetwarzanie,
- w ramach inwestycji ścieki nie będą wprowadzane do wód, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania na wody powierzchniowe i podziemne,
- realizacja przedsięwzięcia w wariantcie wybranym przez inwestora nie będzie wiązała się z negatywnym oddziaływaniem na faunę, florę i siedliska przyrodnicze oraz formy ochrony przyrody,
- nie przewiduje się zanieczyszczenia ziemi,
- jak wykazano w raporcie, eksploatacja przedmiotowej inwestycji nie będzie źródłem ponadnormatywnej emisji zanieczyszczeń do środowiska, zatem nie przewiduje się wpływu przedsięwzięcia na klimat,
- z uwagi na lokalizację przedsięwzięcia oraz fakt iż zasięg oddziaływania ograniczy się do terenu zainwestowania, nie przewiduje się transgranicznego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia.

Obwieszczeniem znak ADM-GK.6220.1.12.20.PG Wójt Gminy Lipka podał do publicznej wiadomości że:

1. Dnia 24 grudnia 2019 roku Wójt Gminy Lipka wszczął postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na: „Budowie biogazowni rolniczej o mocy elektrycznej 0,999 MW wraz z urządzeniami i obiektami pomocniczymi na działce nr 4/7 oraz sieciami przesyłowymi, przyłączami i instalacjami zewnętrznymi na działkach nr 4/5, 4/6, 4/7 i 9/1 zlokalizowanych w miejscowości Kiełpin, obręb Kiełpinek, gmina Lipka, powiat złotowski”.

2. Organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 jest Wójt Gminy Lipka. Zgodnie z art. 77 ust. 1 ww. ustawy jeżeli jest przeprowadzana ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia w niniejszej sprawie wydaje się po uzyskaniu opinii od Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Złotowie i dokonaniu uzgodnienia z Regionalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz Państwowym Gospodarstwem Wodnym Wody Polskie Regionalnym Zarządem Gospodarki Wodnej w Bydgoszczy.

3. Z niezbędną dokumentacją sprawy można się zapoznać w Urzędzie Gminy w Lipce, ul. Kościuszki 28, 77-420 Lipka, pokój nr 6 (poniedziałki w godzinach 7⁰⁰ – 15⁰⁰, wtorki od 8⁰⁰ – 15⁰⁰, od środy do piątku w godzinach 7⁰⁰ – 15⁰⁰).

4. Uwagi i wnioski w przedmiotowej sprawie można składać osobiście w formie pisemnej lub ustnie do protokołu sporządzonego na stanowisku ds. ochrony środowiska w Urzędzie Gminy, (pokój nr 6), lub pisemnie na adres pocztowy Urzędu Gminy w Lipce, ul. Kościuszki 28, 77-420 Lipka lub poczty elektronicznej gmina@lipka.pnet.pl bez konieczności opatrywania uwag i wniosków kwalifikowanym podpisem elektronicznym.

W terminie 30 dni od daty ogłoszenia niniejszego obwieszczenia t.j. od dnia 13.10.2020 r. do dnia 13.11.2020 r.

Uwagi i wnioski złożone po upływie wskazanego terminu pozostawia się bez rozpatrzenia.

5. Organem właściwym do rozpatrzenia złożonych w terminie uwag i wniosków jest Wójt Gminy Lipka.

6. Złożone uwagi i wnioski zostaną rozpatrzone przez Wójta przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

7. Niniejsze obwieszczenie zostaje podane do publicznej wiadomości przez zamieszczenie na stronie Urzędu Gminy Lipka, na stronie BIP Urzędu Gminy Lipka, przez wywieszenie na tablicach ogłoszeń w sołectwie Kiełpin, w miejscu inwestycji oraz na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Lipka.

Obwieszczenie wywieszono na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy w Lipce, Tablicy ogłoszeń sołectwa Kiełpin oraz zamieszczono w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Gminy Lipka.

W świetle powyższego, zważywszy na fakt, iż raport wraz z uzupełnieniami został wykonany zgodnie z ustawą o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko organ prowadzący nie widzi przeciwwskazań do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Biorąc pod uwagę powyższe należało postanowić jak w sentencji.

P o u c z e n i e

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Pile za pośrednictwem Wójta Gminy Lipka w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Zgodnie z art. 127a Kodeksu postępowania administracyjnego w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję.

Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Otrzymują :

1. wnioskodawca
2. tablica ogłoszeń UG Lipka
3. tablica ogłoszeń sołectwa Kiełpin
4. Gmina Lipka, ul. Kościuszki 28, 77-420 Lipka
5. BIP-UG Lipka
6. strony postępowania
7. aa/PG

KLAUZULA INFORMACYJNA O PRZETWARZANIU DANYCH OSOBOWYCH

Zgodnie z art. 13 ust. 1 i 2 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (ogólne rozporządzenie o ochronie danych) informujemy, że przetwarzamy dane osobowe naszych klientów w celu realizacji czynności urzędowych. Administratorem danych osobowych jest Wójt Gminy Lipka. Klient ma prawo dostępu do treści danych osobowych, sprostowania danych, usunięcia danych, ograniczenia przetwarzania, wniesienia sprzeciwu wobec przetwarzania danych. Szczegółowa klauzula informacyjna o przetwarzaniu danych osobowych znajduje się na stronie Urzędu Gminy w Lipce www.gminalipka.pl. W przypadku dodatkowych pytań można kontaktować się z Inspektorem ochrony danych poprzez adres e-mail: biuro@iodopila.pl.