

Byczyna, dnia 1 lutego 2024 r.

OŚ.6220.8.2022.AG

DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 80, art. 82 oraz art. 85 ust. 1 i ust. 2 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 (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 z późn. zm.), § 3 ust. 1 pkt 47, 82, 54 lit. b) Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 z późn. zm.), a także art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 775 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku firmy Centrala Nasienna Sp. z o.o., ul. Karola Miarki 11, 46-200 Kluczbork

określam

środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia polegającego na „Rozbudowie biogazowni rolniczej z mocy do 499 kW do mocy elektrycznej do 1 MW” na działce nr 73/11, obręb Proślice, gmina Byczyna, w tym:

I. Określam rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

Planowane przedsięwzięcie będzie zlokalizowane w województwie opolskim, powiecie kluczborskim, na terenie Gminy Byczyna, obręb Proślice, na działce o nr. ewid. 73/11. Łączna powierzchnia działki przeznaczonej pod inwestycję wynosi około 2 ha, a powierzchnia zabudowy przedsięwzięcia 1,03 ha (ok. 1 ha).

Inwestycja polegać będzie na rozbudowie biogazowni rolniczej wraz z infrastrukturą towarzyszącą, z mocy 499 kW do mocy 1,0 MW. Na terenie ww. działki ewidencyjnej zrealizowany został I etap inwestycji tzn. wybudowana została biogazownia o mocy 499 kW. Wytworzony biogaz wykorzystywany będzie w procesie produkcji odnawialnej energii elektrycznej i ciepłej.

Teren inwestycyjny nie jest objęty ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Planowana inwestycja zlokalizowana będzie na obszarze użytkowanym rolniczo, stanowiącym grunty orne klasy RIIIb i RIVa. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. ok. 260 m na północ od terenu planowanej inwestycji.

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

1. Proces rozładunku gnojowicy z beczkowozów do zbiornika wstępnego oraz proces załadunku gnojowicy do zbiorników fermentacyjnych prowadzić w sposób hermetyczny.

2. Kiszonkę roślinną układać w istniejącym silosie, a następnie przykrywać szczelną folią odchylaną okresowo jedynie na czas pobierania porcji kiszonki przez spycharko—ładowarkę.
3. Biogaz przed spalaniem w zespole kogeneracyjnym oczyszczać na filtrze z węglem aktywnym.
4. W przypadku nadprodukcji biogazu uruchomić system awaryjny poprzez który dochodzić będzie do upustu nadwyżki biogazu do atmosfery.
5. Do awaryjnego spalania biogazu wykorzystywać pochodnię (flarę gazową).
6. Część ciekłą z procesu separacji masy pofermentacyjnej, kierować grawitacyjnie do zbiornika końcowego.
7. Część stałą (suchą) z procesu separacji masy pofermentacyjnej, bezpośrednio po jej wytworzeniu przekazywać zewnętrznym odbiorcom lub do czasu jej odbioru przechowywać w wyznaczonym miejscu zabezpieczonym systemem wpustów przed odciekami.
8. Ocieki pochodzące z silosu kierować do istniejącego zbiornika wstępnego.
9. Ścieki bytowe odprowadzać do istniejącego zbiornika bezodpływowego.
10. Wody opadowe i roztopowe z terenów utwardzonych kierować do przydrożnego rowu po wcześniejszym oczyszczeniu ich w istniejącym separatorze substancji ropopochodnych (zgodnie z wymaganiem pozwoleniem wodnoprawnym).
11. Prace budowlane wykonywane przy pomocy urządzeń mechanicznych oraz transport materiałów i elementów instalacji prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godz. od 6⁰⁰ do 22⁰⁰.
12. Transport substratów i produktów biogazowni prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godz. od 6⁰⁰ do 22⁰⁰.
13. Poziom dźwięku wewnątrz komory fermentacyjnej, pochodzący z eksploatacji wszystkich zainstalowanych w niej źródeł, w odległości 1 m od ścian zewnętrznych obiektu, nie może przekraczać 75 dB.
14. Poziom dźwięku wewnątrz dozownika substratów stałych, pochodzący z eksploatacji wszystkich zainstalowanych w nim źródeł, w odległości 1 m od ścian zewnętrznych obiektu, nie może przekraczać 75 dB.
15. Do realizacji przedmiotowej inwestycji stosować urządzenia i sprzęt budowlany sprawny technicznie, spełniający wymogi dopuszczające go do użytku. Rodzaj i stan techniczny wykorzystywanego sprzętu musi zapewnić ochronę środowiska gruntowo – wodnego przed zanieczyszczeniem.
16. Plac budowy oraz miejsca pracy i postoju sprzętu oraz maszyn wyposażać w sorbenty i biopreparaty neutralizujące wycieki paliw i płynów eksploatacyjnych.
17. Zorganizować plac budowy i jego zaplecze oraz drogi dojazdowe z uwzględnieniem zasady minimalizacji zajęcia terenu i przekształcenia jego powierzchni.
18. Zanieczyszczony substancjami ropopochodnymi grunt należy wybrać i przekazać do neutralizacji uprawnionym podmiotom.
19. Wszystkie czynności związane z utrzymaniem we właściwym stanie pojazdów i sprzętu budowlanego (w szczególności tankowanie, wymiana oleju oraz ewentualna naprawa maszyn i innych urządzeń) wykonywać w miejscach do tego przystosowanych.
20. Wszelkie prace ziemne wykonywać w sposób zapewniający ochronę gruntu i wód podziemnych przed zanieczyszczeniem.
21. Wykonać hermetyczną instalację technologiczną, w tym zbiornik wstępny, fermentacji i dofermentacji oraz końcowy (pofermentacyjny).

22. W planowanej biogazowni zastosować sprawne urządzenia oraz prowadzić ich regularny przegląd techniczny.
23. Pozostałość po fermentacji w postaci nawozu płynnego przechowywać w zbiorniku magazynowym (końcowym) i wykorzystywać na polach przeznaczonych pod uprawę.
24. Odpady magazynować w sposób selektywny, w pojemnikach lub kontenerach, w wydzielonych i przystosowanych miejscach w warunkach zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska gruntowo-wodnego substancji szkodliwych oraz zapewnić ich regularny odbiór przez wyspecjalizowane podmioty.
25. Ścieki socjalno - bytowe odprowadzać do szczelnego zbiornika bezodpływowego, a następnie zapewnić ich systematyczny odbiór przez uprawnione podmioty.
26. Po zakończeniu robót budowlanych teren inwestycji należy uporządkować.

III. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji o pozwoleniu na budowę:

1. Przewidzieć zespół kogeneracyjny składający się z modułów kogeneracyjnych o łącznej mocy nie większej niż 1,0 MW.
2. Przewidzieć komorę fermentacyjną (fermentor) o poj. nie mniejszej niż 2280 m³ przykrytą szczelną membraną gazową EPDM, wraz z koszem załadowniczym biomasy.
3. W celu zapewnienia jednorodności materiału fermentującego oraz zapobiegania powstawania kożucha, wewnątrz zbiornika fermentacji, przewidzieć układ mieszadeł.
4. Do oczyszczania biogazu z siarkowodoru, przed skierowaniem go do jednostki kogeneracyjnej, przewidzieć filtr z węgla aktywnego.
5. Przewidzieć nie więcej niż 10 wentylatorów suszarni o poziomie mocy akustycznej każdego z nich nie większym niż 78 dB.
6. Przewidzieć komorę fermentacyjną o współczynniku izolacyjności akustycznej przegród zewnętrznych nie mniejszej niż 20 dB.
7. Przewidzieć dozownik substratów stałych o współczynniku izolacyjności akustycznej przegród zewnętrznych nie mniejszej niż 20 dB.

IV. Wyrażam stanowisko w sprawie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 cyt. wyżej ustawy:

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 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 (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 z późn. zm.).

V. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik nr 1 do niniejszej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Uzasadnienie

Wnioskiem z dnia 20 września 2022 r. firma Centrala Nasienna Sp. z o.o. ul. Karola Miarki 11, 46-200 Kluczbork zwróciła się do Burmistrza Byczyny o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „Rozbudowie biogazowni rolniczej z mocy do 499 kW do mocy elektrycznej do 1 MW” na działce nr 73/11, obręb Proślice, gmina Byczyna.

W toku postępowania administracyjnego ustalono, że planowane przedsięwzięcie należy do przedsięwzięć określonych w art. 59 ust. 1 pkt 2 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 (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 247 z późn. zm.), jako planowane przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko i zakwalifikowano je na podstawie § 3 ust. 1 pkt 47 (*instalacje do produkcji paliw z produktów roślinnych, z wyłączeniem instalacji do wytwarzania biogazu rolniczego w rozumieniu art. 2 pkt 2 ustawy z dnia 20 lutego 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*), § 3 ust. 1 pkt 54 lit b (*zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż: 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a*), § 3 ust. 1 pkt 82 (*instalacje związane z przetwarzaniem w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 21 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach odpadów, inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 41-47, z wyłączeniem instalacji do wytwarzania biogazu rolniczego w rozumieniu art. 2 pkt 2 ustawy z dnia 20 lutego 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 rekultywacja składowisk odpadów*) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t.j. Dz. U. z 2019 r. poz. 1839), jako planowane przedsięwzięcie mogące wymagać przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia.

Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 4) 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 (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.) stwierdzono, że organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Burmistrz Byczyny.

W toku postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia Burmistrz Byczyny zawiadomieniem z dnia 28 września 2022 r. zawiadomił strony o wszczęciu postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na wniosek firmy Centrala Nasienna Sp. z o.o., ul. Karola Miarki 11, 46-200 Kluczbork.

W związku z powyższym, na podstawie art. 64 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.) wystąpiono o wydanie opinii w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kluczborku, Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Opolu oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Kaliszu.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Kluczborku pismem Nr NZ.9022.4.23.2022.MCh z dnia 27 października 2022 r. wydał opinię sanitarną, w której uznał potrzebę przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w pełnym zakresie ustawowym, zgodnym z art. 66 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 (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.) ze szczególnym uwzględnieniem oddziaływania przedsięwzięcia na jakość powietrza, w tym potencjalny wpływ na uciążliwość zapachową.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Opolu pismem WOŚ.4220.358.2022.AKu z dnia 28 października 2022 r. wyraził opinię, że dla planowanego przedsięwzięcia istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w pełnym zakresie ustawowym, zgodnym z art. 66 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 (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.) ze szczególnym uwzględnieniem:

- 1) oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na:
 - stan powietrza atmosferycznego w otoczeniu inwestycji,
 - klimat akustyczny w otoczeniu inwestycji,
 - środowisko gruntowo-wodne,
- 2) wnikliwej analizy konfliktów społecznych.

Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kaliszu pismem nr PO.ZZŚ.2.435.311.2022.AN.1 z dnia 24 października 2022 r. wezwał Burmistrza Byczyny do uzyskania od Inwestora uzupełnienia przedłożonej karty informacyjnej przedsięwzięcia.

Wobec powyższego pismem nr OŚ.6220.8.2022.AG z dnia 26 października 2022 r. Burmistrz Byczyny wezwał Inwestora do przedłożenia niezbędnych uzupełnień.

Pismem z dnia 15 listopada 2022 r. Inwestor złożył wyjaśnienia, jednak niekompletne, wobec czego kolejnym pismem z tego samego dnia złożył wniosek o przedłużenie terminu złożenia uzupełnienia do dnia 6 grudnia 2022 r.

Pismem nr OŚ.6220.8.2022.AG z dnia 16 listopada 2022 r. Burmistrz Byczyny przesłał pismo Inwestora do PGW Wody Polskie Zarząd Zlewni w Kaliszu.

Wnioskiem z dnia 6 grudnia 2022 r. (wpływ do Urzędu Miejskiego w Byczynie: 9 grudnia 2022 r.) Inwestor złożył wniosek o przedłużenie terminu złożenia uzupełnienia do dnia 31 grudnia 2022 r.

Pismem nr OŚ.6220.8.2022.AG z dnia 12 grudnia 2022 r. Burmistrz Byczyny wezwał przesłał pismo Inwestora do PGW Wody Polskie Zarząd Zlewni w Kaliszu.

Wnioskiem z dnia 28 grudnia 2022 r. Inwestor złożył wniosek o przedłużenie terminu złożenia uzupełnienia do dnia 30 stycznia 2023 r.

Pismem nr OŚ.6220.8.2022.AG z dnia 30 grudnia 2022 r. Burmistrz Byczyny wezwał przesłał pismo Inwestora do PGW Wody Polskie Zarząd Zlewni w Kaliszu.

Pismem z dnia 3 stycznia 2023 r. (wpływ do Urzędu Miejskiego w Byczynie: 4 stycznia 2023 r.) Inwestor złożył uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia.

Wobec powyższego pismem nr OŚ.6220.8.2022.AG z dnia 12 stycznia 2023 r. przesłał niezbędne uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia do PGW Wody Polskie Zarząd Zlewni w Kaliszu.

Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kaliszu pismem nr PO.ZZŚ.2.435.311.2022.AN.2 z dnia 22 lutego 2023 r. nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia jednak wskazał na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następujących warunków i wymagań:

1. zorganizować plac budowy i jego zaplecze oraz drogi dojazdowe z uwzględnieniem zasady minimalizacji zajęcia terenu i przekształcenia jego powierzchni;
2. do realizacji przedmiotowej inwestycji stosować urządzenia i sprzęt budowlany sprawny technicznie, spełniający wymogi dopuszczające go do użytku; rodzaj i stan techniczny wykorzystywanego sprzętu musi zapewnić ochronę środowiska gruntowo – wodnego przed zanieczyszczeniem;
3. plac budowy oraz miejsca pracy i postoju sprzętu oraz maszyn wyposażać w sorbenty i biopreparaty neutralizujące wycieki paliw i płynów eksploatacyjnych;
4. zanieczyszczony substancjami ropopochodnymi grunt należy wybrać i przekazać do neutralizacji uprawnionym podmiotom;
5. wszystkie czynności związane z utrzymaniem we właściwym stanie pojazdów i sprzętu budowlanego (w szczególności tankowanie, wymiana oleju oraz ewentualna naprawa maszyn i innych urządzeń) wykonywać w miejscach do tego przystosowanych;
6. wszelkie prace ziemne wykonywać w sposób zapewniający ochronę gruntu i wód podziemnych przed zanieczyszczeniem;
7. wykonać hermetyczną instalację technologiczną, w tym zbiornik wstępny, fermentacji i dofermentacji oraz końcowy (pofermentacyjny);
8. w planowanej biogazowni zastosować sprawne urządzenia oraz prowadzić ich regularny przegląd techniczny;
9. proces rozładunku, załadunku gnojowicy oraz załadunku pofermentu (nawozu płynnego) prowadzić w sposób hermetyczny;
10. w przypadku nadprodukcji biogazu uruchomić system awaryjny poprzez który dochodzić będzie do upustu nadwyżki biogazu do atmosfery;
11. pozostałość po fermentacji w postaci nawozu płynnego przechowywać w zbiorniku magazynowym (końcowym) i wykorzystywać na polach przeznaczonych pod uprawę;
12. odpady magazynować w sposób selektywny w pojemnikach lub kontenerach, w wydzielonych i przystosowanych miejscach w warunkach zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska gruntowo-wodnego substancji szkodliwych oraz zapewnić ich regularny odbiór przez wyspecjalizowane podmioty;
13. ścieki socjalno-bytowe odprowadzać do szczelnego zbiornika bezodpływowego, a następnie zapewnić ich systematyczny odbiór przez uprawnione podmioty
14. wody opadowe i roztopowe z terenów utwardzonych odprowadzać zgodnie z wymaganym pozwoleniem wodnoprawnym;
15. po zakończeniu robót budowlanych teren inwestycji należy uporządkować.

Biorąc pod uwagę powyższe opinie oraz analizę wniosku postanowieniem nr OŚ.6220.8.2028.AG z dnia 6 marca 2023 r. stwierdzono, że istnieje obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla polegającego na „Rozbudowie biogazowni rolniczej z mocy do 499 kW do mocy elektrycznej do 1 MW” na działce nr 73/11, obręb Proślice, gmina Byczyna.

W ww. postanowieniu stwierdzono sporządzenie raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, zgodnym z art. 66 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 (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.) ze szczególnym uwzględnieniem:

1) oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na:

- stan powietrza atmosferycznego w otoczeniu inwestycji, w tym potencjalny wpływ na uciążliwość zapachową,
- klimat akustyczny w otoczeniu inwestycji,
- środowisko gruntowo-wodne,

2) wnikliwej analizy konfliktów społecznych.

Mając powyższe na uwadze postanowieniem OŚ.6220.8.2022.AG z dnia 4 kwietnia 2023 r. postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla ww. przedsięwzięcia zostało zawieszone do czasu przedłożenia przez wnioskodawcę raportu oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Pismem z dnia 25 lipca 2023 r. Inwestor przedłożył Raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, w związku z czym postanowieniem nr OŚ.6220.8.2023.AG z dnia 18 sierpnia 2023 r. podjęto zawieszone postępowanie.

Wobec powyższego pismem nr OŚ.6220.8.2023.AG z dnia 21 sierpnia 2023 r. wystąpiono do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Opolu o uzgodnienie warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

Pismem nr NZ.9022.4.16.2023.MCh z dnia 5 września 2023 r. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Kluczborku poinformował, że zajęcie stanowiska w przedmiotowej sprawie nastąpi po dokonaniu uzupełnień i wyjaśnień do przedłożonego Raportu.

Pismem nr WOŚ.4221.65.2023.AW.1 z dnia 12 września 2023 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Opolu wezwał Inwestora do uzupełnienia przedłożonego Raportu o oddziaływaniu na środowisko dla ww. przedsięwzięcia.

Wobec powyższego Burmistrz Byczyny pismem nr OŚ.6220.8.2022.AG z dnia 27 września 2023 r. wystąpił do Inwestora o uzupełnienie Raportu w określonym przez RDOŚ w Opolu oraz PPIS w Kluczborku zakresie i terminie.

Pismem nr WOŚ.4221.65.2023.AK.2 z dnia 11 października 2023 r. RDOŚ w Opolu poinformował, iż wyraża zgodę na uzupełnienie Raportu do dnia 2 listopada 2023 r. (wniosek Inwestora o przedłużenie terminu złożenia uzupełnienia raportu nie wpłynął do tut. Organu, tylko bezpośrednio do RDOŚ w Opolu).

Pismem z dnia 2 listopada 2023 r. (wpływ do Urzędu Miejskiego w Byczynie: 6 listopada 2023 r.) Inwestor przedłożył niezbędne uzupełnienie, tj. Aneks do Raportu oddziaływania na środowisko (w formie papierowej) oraz ocenę faktycznego zagospodarowania terenu (w formie elektronicznej).

Pismem z dnia 6 listopada 2023 r. Inwestor przedłożył sprostowanie do ww. aneksu do Raportu.

Pismem z dnia 9 listopada 2023 r. Inwestor przedłożył uzupełnienie do ww. aneksu do Raportu.

Pismem nr OŚ.6220.8.2022.AG z dnia 15 listopada 2023 r. Burmistrz Byczyny przekazał Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Opolu oraz Państwowemu Powiatowemu Inspektorowi Sanitarnemu w Kluczborku przedłożone przez Inwestora pismem z dnia 2, 6 i 9 listopada 2023 r. uzupełnienia raportu oddziaływania na środowisko.

Postanowieniem nr WOŚ.4221.6.2022.AK.3 z dnia 3 czerwca 2022 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Opolu uzgodnił warunki planowanego do realizacji przedsięwzięcia, tj.:

- I. Na etapie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia należy podjąć niżej wymienione działania:

- a. proces rozładunku gnojowicy z beczkowozów do zbiornika wstępnego oraz proces załadunku gnojowicy do zbiorników fermentacyjnych prowadzić w sposób hermetyczny,
- b. kiszonkę roślinną układać w istniejącym silosie, a następnie przykrywać szczelną folią odchylaną okresowo jedynie na czas pobierania porcji kiszonki przez spycharko—ładowarkę,
- c. biogaz przed spalaniem w zespole kogeneracyjnym oczyszczać na filtrze z węglem aktywnym,
- d. do awaryjnego spalania biogazu wykorzystywać pochodnię (flarę gazową),
- e. część ciekłą z procesu separacji masy pofermentacyjnej, kierować grawitacyjnie do zbiornika końcowego,
- f. część stałą (suchą) z procesu separacji masy pofermentacyjnej, bezpośrednio po jej wytworzeniu przekazywać zewnętrznym odbiorcom lub do czasu jej odbioru przechowywać w wyznaczonym miejscu zabezpieczonym systemem wpustów przed odciekami,
- g. odcieki pochodzące z silosu kierować do istniejącego zbiornika wstępnego,
- h. ścieki bytowe odprowadzać do istniejącego zbiornika bezodpływowego,
- i. wody opadowe i roztopowe z terenów utwardzonych kierować do przydrożnego rowu po wcześniejszym oczyszczeniu ich w istniejącym separatorze substancji ropopochodnych,
- j. prace budowlane wykonywane przy pomocy urządzeń mechanicznych oraz transport materiałów i elementów instalacji prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godz. od 6⁰⁰ do 22⁰⁰,
- k. transport substratów i produktów biogazowni prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godz. od 6⁰⁰ do 22⁰⁰,
- l. poziom dźwięku wewnątrz komory fermentacyjnej, pochodzący z eksploatacji wszystkich zainstalowanych w niej źródeł, w odległości 1 m od ścian zewnętrznych obiektu, nie może przekraczać 75 dB,
- m. poziom dźwięku wewnątrz dozownika substratów stałych, pochodzący z eksploatacji wszystkich zainstalowanych w nim źródeł, w odległości 1 m od ścian zewnętrznych obiektu, nie może przekraczać 75 dB.

II. W dokumentacji wymaganej do wydania decyzji o pozwoleniu na budowę należy uwzględnić następujące wymagania dotyczące ochrony środowiska:

- a. przewidzieć zespół kogeneracyjny składający się z modułów kogeneracyjnych o łącznej mocy nie większej niż 1,0 MW,
- b. przewidzieć komorę fermentacyjną (fermentor) o poj. nie mniejszej niż 2280 m³ przykrytą szczelną membraną gazową EPDM, wraz z koszem załadowniczym biomasy,
- c. w celu zapewnienia jednorodności materiału fermentującego oraz zapobiegania powstawania kożucha, wewnątrz zbiornika fermentacji, przewidzieć układ mieszadeł,
- d. do oczyszczania biogazu z siarkowodoru, przed skierowaniem go do jednostki kogeneracyjnej, przewidzieć filtr z węgla aktywnego,
- e. przewidzieć nie więcej niż 10 wentylatorów suszarni o poziomie mocy akustycznej każdego z nich nie większym niż 78 dB,
- f. przewidzieć komorę fermentacyjną o współczynniku izolacyjności akustycznej przegród zewnętrznych nie mniejszej niż 20 dB,
- g. przewidzieć dozownik substratów stałych o współczynniku izolacyjności akustycznej przegród zewnętrznych nie mniejszej niż 20 dB.

III. Wyrazić stanowisko w sprawie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust.1 cyt, wyżej ustawy. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko* (t.j. Dz. U. z 2023 r., poz. 1094).

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Kluczborku pismem nr NZ.9022.4.23.2022.MCh z dnia 30 listopada 2023 r. (wpływ do Urzędu Miejskiego w Byczynie: 1 grudnia 2023 r.) zaopiniował pozytywnie bez uwag warunki realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

Warunki określone przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Opolu oraz Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kaliszu zostały w całości ujęte w sentencji niniejszej decyzji.

Na podstawie art. 33 ust. 1 w związku z art. 79 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 z późn. zm.) Burmistrz Byczyny zapewnił możliwość udziału społeczeństwa w postępowaniu, wskazując w obwieszczeniu nr OŚ.6220.8.2022.AG z dnia 6 grudnia 2023 r. miejsce i 30 - dniowy termin składania uwag i wniosków.

Biorąc pod uwagę ustalenia zawarte w Raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, opinię Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kaliszu i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kluczborku oraz uzgodnienia Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Opolu, stwierdzono, co następuje:

Planowane przedsięwzięcie będzie zlokalizowane w województwie opolskim, powiecie kluczborskim, na terenie Gminy Byczyna, obręb Proślice, na działce o nr. ewid. 73/11. Łączna powierzchnia działki przeznaczonej pod inwestycję wynosi około 2 ha, a powierzchnia zabudowy przedsięwzięcia 1,03 ha (ok. 1 ha).

Inwestycja polegać będzie na rozbudowie biogazowni rolniczej wraz z infrastrukturą towarzyszącą, z mocy 499 kW do mocy 1,0 MW. Na terenie ww. działki ewidencyjnej zrealizowany został I etap inwestycji tzn. wybudowana została biogazownia o mocy 499 kW. Wytworzony biogaz wykorzystywany będzie w procesie produkcji odnawialnej energii elektrycznej i ciepłej.

Teren inwestycyjny nie jest objęty ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Planowana inwestycja zlokalizowana będzie na obszarze użytkowanym rolniczo, stanowiącym grunty orne klasy RIIIB i RIVa. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. ok. 260 m na północ od terenu planowanej inwestycji.

Główne elementy składowe planowanej instalacji o mocy do 1,0 MW:

- komora fermentacyjna (fermentor) (I etap inwestycji),
- komora fermentacyjna (fermentor) (II etap inwestycji),
- komora dofermentacyjna (dofermentor) (I etap inwestycji),
- zbiornik wstępny (I etap inwestycji),

- zbiornik do magazynowania masy pofermentacyjnej (zbiornik końcowy) (I etap inwestycji),
- budynek szachtu instalacyjnego (I etap inwestycji),
- budynek szachtu instalacyjnego (II etap inwestycji),
- studnia kondensatu gazu (I etap inwestycji),
- silos do magazynowania substratów stałych (I etap inwestycji),
- zespół kogeneracyjny składający się z modułów kogeneracyjnych (I etap inwestycji),
- koszt załadowczy biomasy (I etap inwestycji),
- koszt załadowczy biomasy (II etap inwestycji),
- zbiornik przeciwpożarowy,
- płyta składowa,
- nawierzchnie utwardzone — do około 3284 m² pow. zabudowy, płyty fundamentowe poci urządzenia technologiczne, gazowe, chłodnice,
- wewnętrzne instalacje technologiczne (rurociąg substratu, pofermentu, gazociągi, ciepłociągi itp.),
- budynek suszarni (I etap inwestycji),
- bezodpływowy szczelny zbiornik na nieczystości ciekłe o pojemności do 15 m³,
- ogrodzenia.

Planowane parametry planowanego przedsięwzięcia:

- moc elektryczna biogazowni do około 1,0 MW,
- moc cieplna biogazowni — do około 1080 kW,
- ilość produkowanego biogazu — do około 4 054 000 m³ rocznie, główny składnik to metan — stanowiący około 52,7 % zawartości,
- ilość wyprodukowanej energii elektrycznej — do około 8 322 000 kWh rocznie,
- ilość wyprodukowanej energii cieplnej — do około 8 988 000 kWh rocznie,
- ilość odzyskiwanego biogazu w fermentorach — około 80 %,
- ilość odzyskiwanego biogazu w dofermentorze — około 20 %,
- teoretyczny czas retencji — około 70 dni,
- obciążenie biologiczne fermentorów — około 4,7 kg SM/m³

Do produkcji biogazu używane będą:

- gnojowica ok. 11 Mg/dobę,
- obornik ok. 39,1 Mg/dobę,
- kiszonka z kukurydzy, traw ok. 74,2 Mg/dobę.

Planowane przedsięwzięcie będzie traktowane według polskiego prawa jako biogazownia rolnicza. Instalacja będzie wykorzystywała wyłącznie substraty, które zostały dopuszczone do stosowania, aby spełnić określoną w art. 2 ust. 2 Ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. roku o odnawialnych źródłach energii definicję biogazu rolniczego.

W przypadku przedmiotowej instalacji paliwo jakim jest biogaz rolniczy produkowany będzie na drodze naturalnych procesów biochemicznych z biomasy roślinnej, odpadów rolno-spożywczych oraz nawozów naturalnych w hermetycznie zamkniętych komorach fermentacyjnych w procesie mezofilnej fermentacji metanowej. W procesie fermentacji beztlenowej, zostanie wytworzony biogaz będący mieszaniną gazów, w tym głównie łatwopalnego metanu. Wytworzone w ten sposób paliwo gazowe zostanie wykorzystane do napędu zespołu kogeneracyjnego składającego się z modułów kogeneracyjnych o łącznej mocy do 1,0 MW (w I etapie inwestycji o mocy do 499 kW) zainstalowanego w specjalistycznej zabudowie kontenerowej lub tradycyjnym budynku technicznym, w wyniku czego wyprodukowana zostanie energia elektryczna, a dodatkowo

energia cieplna będąca skutkiem ubocznym całego procesu.

Proces fermentacji beztlenowej odbywać się będzie w sposób ciągły. Substratami wykorzystywanymi w biogazowni rolniczej będą biomasa roślinna w postaci kiszonki z kukurydzy oraz nawóz naturalny w postaci np. gnojowicy, obornika. Dopuszcza się także stosowanie innych substratów pochodzenia organicznego w zależności od ich dostępności, np. pozostałości z przetwórstwa rolno-spożywczego w postaci: wysłodki z buraka cukrowego, owoce, warzywa, odpady owocowo-warzywne, lucerna, pulpa ziemniaczana, trawy, kiszonki ze zbóż oraz ziarna zbóż, sorgo, topinambur, wywar gorzelniany, itp. Wszystkie substraty będą spełniały przepisy określające produkcję biogazu rolniczego.

W przedłożonym Raporcie analizowano dwa warianty planowanego przedsięwzięcia, tj. wariant I - wariant proponowany przez wnioskodawcę, który polegać będzie na rozbudowie biogazowni z mocy 499 kW do 1 MW na działce ewidencyjnej numer 73/11, obręb Proślice, gmina Byczyna oraz wariant II - tzw. wariant alternatywny, który przewiduje inną lokalizację planowanego przedsięwzięcia. Wariant ten polegać będzie na rozbudowie biogazowni na działce ewidencyjnej numer 75/11, obręb Proślice, gmina Byczyna. Do istniejącej biogazowni planuje się dostawienie jednego zbiornika, który musi być połączony z wybudowanym już dofermentorem za pomocą tzw. szachtu instalacyjnego. Wybierając inną lokalizację to połączenie jest trudne, a co za tym idzie dużo kosztowniejsze. Podstawowe charakterystyki będą tożsame jak w wariantcie inwestycyjnym.

Po analizie treści Raportu, stwierdzono, że wariant wskazany przez Inwestora pozwala na dotrzymanie standardów środowiska, a także jest wariantem najkorzystniejszym dla środowiska.

Z przeprowadzonej w raporcie analizy wynika, że w fazie realizacji przedsięwzięcia wystąpi hałas emitowany z urządzeń i maszyn budowlanych oraz pojazdów mechanicznych dowożących materiały budowlane i elementy instalacji. Będzie miał on charakter nieustalony, zmienny w czasie. Uwzględniając odległość terenu inwestycji od zabudowy mieszkaniowej i ograniczenie prac budowlanych do pory dziennej uznać należy, że emisja hałasu nie będzie uciążliwa dla okolicznych mieszkańców.

Tereny, na które będzie oddziaływać akustycznie planowane przedsięwzięcie nie są objęte zapisami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. Z analizy zagospodarowania terenów sąsiadujących z terenem planowanej inwestycji wynika, że jego bezpośrednie sąsiedztwo stanowią głównie użytki rolne niepodlegające ochronie akustycznej. Najbliższy teren chroniony akustycznie jest oddalony od granicy terenu inwestycji o ok. 266 m (dz. 73/5 obręb Proślice). Dla przedmiotowego terenu standard akustyczny został ustalony przez tut. Organ jak dla zabudowy zagrodowej ($L_{Aeq D} = 55$ dB (A), $L_{Aeq N} = 45$ dB (A)).

Planowane przedsięwzięcie polega na rozbudowie istniejącej biogazowni rolniczej i będzie związane z powstaniem nowych źródeł emisji hałasu, tj.:

- 10 wentylatorów suszarni o poziomie mocy akustycznej 78 dB,
- komory fermentacyjnej,
- dozownika substratów.

Przewiduje się również mobilne źródła hałasu tj. pojazdy ciężarowe zapewniające obsługę logistyczną instalacji oraz spycharko-ładowarkę służącą do załadunku biomasy do urządzenia do dozowania stałych substratów fermentacji. Biogazownia będzie eksploatowana przez całą dobę, natomiast transport substratów i produktów będzie prowadzony wyłącznie w porze dziennej.

W Raporcie przedstawiono obliczenia propagacji hałasu w środowisku w siatce obliczeniowej oraz czterech punktach recepcyjnych zlokalizowanych na granicy inwestycji

i czterech punktach recepcyjnych na granicy terenów chronionych akustycznie, dla pory dziennej i nocnej. Do analizy przyjęto najbardziej niekorzystne warunki akustyczne funkcjonowania przedsięwzięcia (maksymalne wartości poziomów mocy akustycznej źródeł hałasu oraz jednoczesną pracę wszystkich istniejących i planowanych urządzeń). Wynika z niej, że eksploatacja przedmiotowego przedsięwzięcia, uwzględniająca założenia przyjęte w Raporcie dotyczące poziomów mocy akustycznych projektowanych źródeł i czasu ich pracy, nie będzie powodować przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku na terenach chronionych akustycznie.

Zgodnie z danymi przedstawionymi w raporcie w pobliżu planowanej inwestycji brak jest innych przedsięwzięć emitujących hałas o istotnym poziomie, co sprawia, że nie zachodzi kumulowanie się oddziaływań akustycznych.

Faza budowy będzie się wiązać z nieorganizowaną emisją zanieczyszczeń (w tym pyłu) emitowanych przez silniki pojazdów transportowych i maszyn budowlanych pracujących na terenie placu budowy.

Emisja pochodząca z czynności prowadzonych na etapie prac budowlanych ze względu na przemijający charakter, nie wpłynie w sposób istotny na stan powietrza atmosferycznego.

Źródłami emisji zanieczyszczeń do atmosfery z eksploatacji analizowanej biogazowni rolniczej będą:

- węzeł kogeneracyjny wytwarzający w skojarzeniu energię elektryczną i ciepłą, który zasilany będzie biogazem rolniczym; spalanie biogazu wiąże się z emisją do powietrza produktów tego spalania zawierających w swoim składzie dwutlenek azotu (NO_2), tlenek węgla (CO) oraz dwutlenek siarki (SO_2),
- zbiorniki fermentacyjne (fermentory, dofermentor), w których bezpośrednio będzie zachodził proces fermentacji metanowej i produkcja biogazu; w przypadku nadprodukcji biogazu może zastać uruchomiony system awaryjny, poprzez, który dochodzić będzie do upustu nadwyżki biogazu do atmosfery; powoduje to emisję składników biogazu do atmosfery, w tym tlenku węgla (CO) i siarkowodoru (H_2S),
- pojazdy, które będą dostarczały substraty do procesu fermentacji oraz spycharko—ładowarka odpowiedzialna za załadunek biomasy do procesu fermentacji; pojazdy samochodowe i spycharko—ładowarka są odpowiedzialne za emisję produktów spalania oleju napędowego w ich silnikach, które zawierają w swoim składzie: pył zawieszony (PM_{10}), tlenek węgla (CO), benzen (C_6H_6), węglowodory alifatyczne, węglowodory aromatyczne oraz tlenki azotu (NO_x) i siarki (SO_2).

Pozostałe urządzenia i obiekty wchodzące w skład analizowanej biogazowni rolniczej, tj. zbiornik wstępny, rurociągi transportowe, itp. nie będą stanowiły źródła emisji zanieczyszczeń do powietrza, w tym także odorów. Z racji ich przeznaczenia (stała obecność palnego biogazu) wykonane zostaną w sposób szczelny.

Proces rozładunku gnojowicy z beczkowozów do zbiornika wstępnego jak i proces załadunku gnojowicy do zbiorników fermentacyjnych prowadzony będzie w sposób hermetyczny. Proces załadunku nawozu ciekłego do pojazdów odbierających nawóz (poferment) również nie będzie stanowił źródła emisji substancji odorowych.

W czasie procesu fermentacji gnojowica i biomasa ulegają procesom w czasie, których w znaczącej masie ulegają rozkładowi związki organiczne o nieprzyjemnym, intensywnym zapachu. Źródłem emisji zapachów będzie natomiast kiszonka roślinna magazynowana w silosach. Emisja ta będzie ograniczona poprzez przykrycie silosów magazynowych szczelną folią okresowo odchylaną na czas pobierania porcji kiszonki przez spycharko—ładowarkę.

W obliczeniach rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń powietrza atmosferycznego nie uwzględniono zanieczyszczeń pochodzenia komunikacyjnego ze względu na znikomy wpływ ruchu pojazdów po planowanej inwestycji na środowisko. Emisja zanieczyszczeń powietrza z pojazdów poruszających się po terenie inwestycyjnym będzie mała.

W chwili obecnej brak jest uregulowań prawnych w zakresie ochrony powietrza ze względu na emisję odorów. Jednak w celu ograniczenia uciążliwości związanych z emisją odorów, przewiduje się:

- proces rozładunku gnojowicy z beczkowozów do zbiornika wstępnego jak i proces załadunku gnojowicy do zbiorników fermentacyjnych prowadzony będzie w sposób hermetyczny,
- przykrycie silosów na kiszonki szczelną folią okresowo odchylaną na czas pobierania porcji kiszonki przez spycharko—ładowarkę,
- zastosowanie układu mieszadeł, wewnątrz zbiornika, w celu zapobiegania powstawania kożucha.

Substraty, które nie będą nadawać się do zmagazynowania w silosie i na płycie składowej będą bezpośrednio dawane do zbiornika wstępnego, gdzie następuje proces homogenizacji substratów.

W obliczeniach rozprzestrzeniania się substancji w powietrzu (uwzględniających emisję CO, pył PM_{2,5}, NO₂, pył PM₁₀, SO₂,) wskazano, że eksploatacja instalacji nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych poziomów tych substancji w powietrzu atmosferycznym.

Podczas realizacji przedsięwzięcia powstawać będą odpady głównie z grupy 17 (odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów, stłuczka szklana, odpady budowlane i po rozbiórkach). Odpady będą gromadzone selektywnie, a następnie przekazywane uprawnionym odbiorcom. Opcjonalnie obowiązek zagospodarowania odpadów powstałych podczas ww. robót spoczywać będzie na ich wykonawcy. Masy ziemne powstające na etapie realizacji przedsięwzięcia zostaną wykorzystane na terenie należącym do Inwestora.

W wyniku eksploatacji planowanego przedsięwzięcia będą powstawać odpady z grupy: 15 (odpady opakowaniowe), 16 (odpady nieujęte w innych grupach) 17 (odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów, stłuczka szklana, odpady budowlane i po rozbiórkach), 19 (odpady z instalacji i urządzeń służących zagospodarowaniu odpadów, z oczyszczalni ścieków oraz z uzdatniania wody pitnej i wody do celów przemysłowych), 20 (odpady komunalne łącznie z frakcjami gromadzonymi selektywnie). Odpady gromadzone będą selektywnie w oznakowanych pojemnikach w wyznaczonych miejscach. Odpady przekazywane będą do odzysku lub unieszkodliwiania wyłącznie uprawnionym podmiotom, posiadającym odpowiednie zezwolenia.

Poferment będzie poddawany separacji na frakcję ciekłą i stałą. Frakcja płynna będzie kierowana grawitacyjnie do zbiornika końcowego, część stała (sucha) z procesu separacji masy pofermentacyjnej bezpośrednio po jej wytworzeniu przekazywana będzie zewnętrznym podmiotom lub do czasu jej odbioru przechowywana w wyznaczonym miejscu zabezpieczonym systemem wpustów przed odciekami.

Na etapie budowy ścieki socjalno - bytowe będą gromadzone w bezodpływowym zbiorniku typu TOI TOI, a następnie będą odbierane i wywożone na oczyszczalnię ścieków. Woda pobierana będzie z istniejącej sieci wodociągowej znajdującej się przy granicy działki poprzez projektowane przyłącze wodociągowe. Ścieki bytowe gromadzone będą w istniejącym zbiorniku bezodpływowym o pojemności 15 m³. Nie przewiduje się powstania ścieków przemysłowych na etapie budowy i eksploatacji przedsięwzięcia.

Podczas eksploatacji przedsięwzięcia wody opadowe pochodzące z dachów budynków oraz membran komór fermentacyjnych zostaną rozprowadzone po terenach

biologicznie czynnych przedmiotowego przedsięwzięcia. Wszystkie drogi i place znajdujące się na terenie biogazowni rolniczej, zostaną wykonane w sposób szczelny i wyposażone zostaną we wpusty uliczne i system wewnętrznej kanalizacji. Wody opadowe i roztopowe z terenów utwardzonych skierowane będą do przydrożnego rowu po wcześniejszym oczyszczeniu ich w istniejącym separatorze substancji ropopochodnych.

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza granicami oraz poza bezpośrednim sąsiedztwem opolskich obszarów Natura 2000, a tym samym poza siedliskami przyrodniczymi oraz poza stanowiskami gatunków roślin i zwierząt dla ochrony których je wyznaczono. Najbliższym obszarem Natura 2000 w stosunku do miejsca realizacji inwestycji jest, położony w odległości 3,3 km od niego, obszar Natura 2000 Teklusia PLH 160017, dla którego ustanowiono plan zadań ochronnych (zarządzenie Regionalnego Dyrektora Ochrony środowiska w Opolu z dnia 18 maja 2016 r. w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Teklusia i PLH 160017 - Dz. Urz. Woj. Op. poz. 1130). W ww. akcie prawnym zidentyfikowano istniejące i potencjalne zagrożenia dla zachowania właściwego stanu ochrony gatunków i siedlisk będących przedmiotem ochrony oraz zidentyfikowano cele działań ochronnych. Ze względu na charakter i lokalizację zamierzenia, realizacja przedmiotowego projektu nie będzie generowała wskazanych w planie zadań ochronnych zagrożeń, a także nie wpłynie na możliwość osiągnięcia celów działań ochronnych.

Zgodnie z bazą przyrodniczą będąca w posiadaniu RDOŚ w Opolu obszar inwestycji znajduje się poza pozostałymi formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 ust. 1 pkt 1-4, 6-10 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r. poz. 916, z późn.zm.), a zatem nie będzie naruszać obowiązujących w stosunku do nich zakazów.

Planowana inwestycja znajduje się poza projektowanymi formami ochrony przyrody obszarami planowanych powiększeń form ochrony przyrody już istniejących ujętymi w Planie Zagospodarowania Przestrzennego Województwa Opolskiego.

Planowana inwestycja nie wiąże się z wycinką drzew i krzewów. Jak wynika z Raportu na obszarze inwestycji nie stwierdzono występowania chronionych gatunków roślin i grzybów. Nie stwierdzono lęgów ptaków. Na obszarze inwestycji nie występują siedliska przyrodnicze o znaczeniu dla Wspólnoty oraz miejsca rozrodu płazów. Teren działki inwestycyjnej jest przekształcony antropogenicznie, ogrodzony betonowym ogrodzeniem.

Planowana inwestycja zlokalizowana jest poza korytarzami ekologicznymi wyznaczonymi w Planie Zagospodarowania Przestrzennego Województwa Opolskiego na podstawie koncepcji Przestrzennego Zagospodarowania Kraju oraz poza korytarzami ekologicznymi wyznaczonymi w 2011 r. przez Instytut Biologii Ssaków Polskiej Akademii Nauk oraz wg danych udostępnianych przez GDOŚ na stronie <http://geoserwis.gdos.gov.pl> poza projektowanymi, ponadlokalnymi korytarzami ekologicznymi.

Inwestycja natomiast położona jest w granicach obszaru o wysokich walorach krajobrazowych, wskazanych w opracowaniu pn. *Waloryzacja krajobrazu naturalnego województwa opolskiego wraz z programem czynnej i biernej ochrony* (K. Badora i K. Badora 2006). Realizowana będzie na terenie częściowo zabudowanym przez obiekty biogazowni. Jak wynika z Raportu, w tym przedłożonej dokumentacji fotograficznej, nie przewiduje się, aby rozbudowa istniejącej biogazowni w sposób znacząco negatywny wpłynęła na lokalny krajobraz.

W celu zapewnienia bezpiecznej eksploatacji biogazowni oraz zminimalizowania awarii, podjęte będą poniższe działania:

- przestrzeganie przepisów BHP i przepisów przeciwpożarowych;

- stosowanie się do instrukcji eksploatacji poszczególnych urządzeń, zgodnie z wytycznymi producentów;
- okresowa kontrola techniczna stanu wszystkich urządzeń i obiektów;
- odpowiednia konserwacja urządzeń;
- wyposażenie obiektów w odpowiedni sprzęt przeciwpożarowy;
- opracowanie i stosowanie procedur reagowania w sytuacjach awaryjnych.

Na etapie budowy i likwidacji przedsięwzięcia wykorzystanie pojazdów i maszyn o napędzie bazującym na paliwach kopalnych przyczyni się do bezpośredniej emisji spalin, w skład których wchodzić będą tzw. gazy cieplarniane. Prace, w których będą wykorzystywane wyżej wspomniane pojazdy i maszyny będą miały charakter tymczasowy i ograniczony, dlatego też nie wpłyną na postępujące zmiany klimatu.

Na etapie eksploatacji planowane przedsięwzięcie będzie źródłem emisji gazów (w tym gazów cieplarnianych) poprzez spalanie gazu. Planowane przedsięwzięcie zalicza się do odnawialnych źródeł energii. Eksploatacja biogazowni rolniczej będzie pozytywnie oddziaływać na klimat w sposób pośredni. Oddziaływanie to będzie polegało na redukcji efektu cieplarnianego dzięki utylizacji gazów, które mogą przedostać się do powietrza poprzez składowanie odpadów biodegradowalnych, wykorzystując ich dla pozyskiwania energii.

W celu zabezpieczenia gruntu i wód podziemnych przed przedostaniem się oleju lub benzyny z pojazdów pracujących na terenie budowy do środowiska wodno-gruntowego, na wypadek awarii należy korzystać z maszyn i urządzeń oraz środków transportu w pełni sprawnych oraz spełniających wymogi dopuszczające je do użytku.

Analiza dostępnych źródeł kartograficznych wykazała, że planowane przedsięwzięcie będzie znajdować się poza obszarem Głównych Zbiorników Wód Podziemnych GZWP. Na terenie działki inwestycyjnej nie znajdują się strefy ochronne ujęć wód, inwestycja zlokalizowana będzie poza obszarami wodno-błotnymi oraz innymi obszarami o płytkim zaleganiu wód podziemnych, a jej realizacja nie spowoduje zmian stosunków wodnych na omawianym terenie. W zasięgu oddziaływania inwestycji nie występują tereny szczególnego zagrożenia powodzią, o których mowa w art. 16 pkt 34 ww. Prawo wodne.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. k 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 (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.), ustalono, że planowana inwestycja znajduje się w granicach PLGW600081, która charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz chemicznym. Jest ona monitorowana, a ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych nie jest zagrożona. JCWPd przeznaczona jest do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia, dostarczającą średnio powyżej 100 m³ wody na dobę. Ponadto inwestycja leży na terenie obszaru Jednolitej Części Wód Powierzchniowych (JCWP) o kodzie PLRW600016184169 — Pratwa statusie naturalna część wód, o złym stanie i ocenie ryzyka określonej jako niezagrożona nieosiągnięciem celów środowiskowych.

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie kwalifikuje się do inwestycji i działań, które wymagają uzyskania oceny wodnoprawnej, o których mowa w rozporządzeniu Ministra Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej z dnia 27 sierpnia 2019 r. w sprawie rodzajów inwestycji i działań, które wymagają uzyskania oceny wodnoprawnej (Dz.U. z 2019 r., poz. 1752).

Mając na względzie charakter i skalę oddziaływania, zastosowane rozwiązania i technologię stwierdza się brak możliwości znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia 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, art. 57, art. 59 i art. 61 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 r. poz. 1976).

W wyniku analizy przedmiotowego wniosku ustalono, biorąc pod uwagę uwarunkowania określone w art. 63 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 (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 z późn. zm.), że w zasięgu oddziaływania planowanego przedsięwzięcia nie występują:

- a) obszary wodno-błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek;
- b) obszary wybrzeży i środowisko morskie;
- c) obszary górskie lub leśne;
- d) obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych;
- e) obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne;
- f) obszary przylegające do jezior;
- g) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej.

Planowana inwestycja będzie usytuowana na terenie gminy Byczyna o gęstości zaludnienia wynoszącej 48 osób/km².

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie się zaliczało do zakładów o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia awarii przemysłowej, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r. poz. 138). Z uwagi na lokalizację planowane przedsięwzięcie nie jest zagrożone skutkami wystąpienia powodzi oraz nie jest zagrożone ruchami masowymi ziemi.

Przedmiotowa inwestycja dzięki właściwej konstrukcji i parametrom wykorzystanych materiałów jest odporna na zjawiska związane ze zmianami klimatu takie jak fale upałów, wiatry i burze, grad lub śnieg. Realizacja inwestycji będzie miała dalekosiężny i długookresowy korzystny wpływ na klimat, poprzez obniżenie zapotrzebowania na energię pochodzącą ze źródeł konwencjonalnych i zmniejszenie wydobycia nieodnawialnych surowców energetycznych.

Na terenie inwestycji oraz w zasięgu jej oddziaływania nie są realizowane ani planowane do realizacji inne powiązane technologicznie przedsięwzięcia powodujące kumulowanie się oddziaływań.

Ze względu na lokalizację przedsięwzięcia (z dala od granic państwa) oraz wielkość jego oddziaływania na środowisko, inwestycja nie wymaga przeprowadzenia postępowania dotyczącego transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Mając na względzie charakter projektowanej inwestycji, stwierdzono, iż nie ma podstaw do tworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

Organ wyraził stanowisko o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j.

Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 z późn. zm.) ponieważ:

- a. dane ujęte w Raporcie na temat przedsięwzięcia oraz elementów przyrodniczych środowiska objętych zakresem przewidywanego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko pozwalają w pełni ocenić jego oddziaływanie na środowisko;
- b. z przedstawionych w Raporcie informacji wynika, że w sąsiedztwie planowanej rozbudowy planowana jest realizacja inwestycji pn. „Budowa i eksploatacja farmy fotowoltaicznej „Proślice”, o mocy do 3 MW wraz z infrastrukturą techniczną na działce nr ewid. 73/12, położonej w gminie Byczyna, obręb Proślice”. Z uwagi na rodzaj przedsięwzięć (analizowanego i planowanego w sąsiedztwie), określa się, iż oddziaływanie skumulowane może nastąpić w procesie jednoczesnej realizacji przedsięwzięć w zakresie emisji zanieczyszczeń do powietrza i hałasu.
- c. przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie oddziaływać na obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000 oraz pozostałe formy ochrony przyrody.

Po zgromadzeniu wymaganych dokumentów Burmistrz Byczyny, na podstawie art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 775 z późn. zm.), który zobowiązuje organ prowadzący postępowanie do zapewnienia stronom czynnego udziału w postępowaniu, zawiadomieniem nr OŚ.6220.8.2022.AG z dnia 9 stycznia 2024 r. oraz poprzez obwieszczenie nr OŚ.6220.8.2022.AG z dnia 9 stycznia 2024 r. poinformował strony o zakończeniu postępowania dowodowego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz o możliwości wypowiedzenia się, co do zebranych dowodów i materiałów przed wydaniem decyzji. W przysługującym terminie przed wydaniem decyzji, w odniesieniu do całości zgromadzonych w toku prowadzonego postępowania materiałów, żadna ze stron nie wniosła uwag i nie zgłosiła wniosków. Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.

Integralną część niniejszej decyzji stanowi Załącznik Nr 1, zawierający charakterystykę przedsięwzięcia, co wynika z treści art. 82 ust. 3 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 (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 z późn. zm.).

Pouczenie

Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Opolu, ul. Oleska 19A, 45-052 Opole, za pośrednictwem Burmistrza Byczyny w terminie 14 dni od daty jej doręczenia (art. 127 § 2 i art. 129 § 1 i 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).

Przed upływem terminu do wniesienia odwołania decyzja nie ulega wykonaniu, a wniesienie odwołania w terminie wstrzymuje jej wykonanie (art. 130 §1 i 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).

Przed upływem terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania. Z dniem doręczenia Burmistrzowi Byczyny oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a i 130 §4 Kodeksu postępowania administracyjnego).

Zgodnie z art. 72 ust. 3 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 (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 z późn. zm.) decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1-13 ww. ustawy. Wniosek ten powinien być złożony nie później niż przed upływem sześciu lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna. Powyższy termin może ulec wydłużeniu o cztery lata, jeżeli realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz nie zmieniły się warunki określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Opłatę skarbową w wysokości 205,00 zł pobrano na podstawie Cz. I ust. 45 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 2111 z późn. zm.).



Załączniki:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia.

Otrzymują:

1. Centrala Nasienna Sp. z o.o., ul. Karola Miarki 11, 46-200 Kluczbork, na ręce pełnomocnika Pana Rafała Bodziocha, ul. Opolska 110/406, 31-232 Kraków.
2. Strony postępowania zawiadomiono obwieszczeniem, zgodnie z przepisem art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 775 z późn. zm.) w związku z art. 74 ust. 3 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 (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 z późn. zm.).
3. A/a

Do wiadomości:

1. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny,
ul. Jagiellońska 8, 46-200 Kluczbork
2. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Opolu
ul. Firmowa 1, 45-594 Opole
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Kaliszu
ul. Skarszewska 42 a, 62-800 Kalisz

(po uzyskaniu przez decyzję przymiotu ostateczności)

4. Starosta Kluczborski
ul. Katowicka 1, 46-200 Kluczbork
5. Marszałek Województwa Opolskiego
ul. Piastowska 14, 45-082 Opole

Sporządziła:

Agnieszka Golińska, tel. /77/ 4134150 wew.30

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

dla przedsięwzięcia polegającego na „Rozbudowie biogazowni rolniczej z mocy do 499 kW do mocy elektrycznej do 1 MW” na działce nr 73/11, obręb Proślice, gmina Byczyna

sporządzona na podstawie art. 84 ust. 2 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 (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 z późn. zm.)

Inwestycja polegać będzie na rozbudowie biogazowni rolniczej wraz z infrastrukturą towarzyszącą, z mocy 499 kW do mocy 1,0 MW. Na terenie ww. działki ewidencyjnej zrealizowany został I etap inwestycji tzn. wybudowana została biogazownia o mocy 499 kW. Wytworzony biogaz wykorzystywany będzie w procesie produkcji odnawialnej energii elektrycznej i ciepłej.

Planowane przedsięwzięcie będzie zlokalizowane w województwie opolskim, powiecie kluczborskim, na terenie Gminy Byczyna, obręb Proślice, na działce o nr. ewid. 73/11. Łączna powierzchnia działki przeznaczonej pod inwestycję wynosi około 2 ha, a powierzchnia zabudowy przedsięwzięcia 1,03 ha (ok. 1 ha).

Teren inwestycyjny nie jest objęty ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Planowana inwestycja zlokalizowana będzie na obszarze użytkowanym rolniczo, stanowiącym grunty orne klasy RIIb i RIVa. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 260 m na północ od terenu planowanej inwestycji.

Główne elementy składowe planowanej instalacji o mocy do 1,0 MW:

- komora fermentacyjna (fermentor) (I etap inwestycji),
- komora fermentacyjna (fermentor) (II etap inwestycji),
- komora dofermentacyjna (dofermentor) (I etap inwestycji),
- zbiornik wstępny (I etap inwestycji),
- zbiornik do magazynowania masy pofermentacyjnej (zbiornik końcowy) (I etap inwestycji),
- budynek szachtu instalacyjnego (I etap inwestycji),
- budynek szachtu instalacyjnego (II etap inwestycji),
- studnia kondensatu gazu (I etap inwestycji),
- silos do magazynowania substratów stałych (I etap inwestycji),
- zespół kogeneracyjny składający się z modułów kogeneracyjnych (I etap inwestycji),
- kosz załadowczy biomasy (I etap inwestycji),
- kosz załadowczy biomasy (II etap inwestycji),
- zbiornik przeciwpożarowy,
- płyta składowa,
- nawierzchnie utwardzone — do około 3284 m² pow. zabudowy, płyty fundamentowe poci urządzenia technologiczne, gazowe, chłodnice,
- wewnętrzne instalacje technologiczne (rurociąg substratu, pofermentu, gazociągi, ciepłociągi itp.),

- budynek suszarni (I etap inwestycji),
- bezodpływowy szczelny zbiornik na nieczystości ciekłe o pojemności do 15 m³,
- ogrodzenia.

Planowane parametry planowanego przedsięwzięcia:

- moc elektryczna biogazowni do około 1,0 MW,
- moc cieplna biogazowni — do około 1080 kW,
- ilość produkowanego biogazu — do około 4 054 000 m³ rocznie, główny składnik to metan — stanowiący około 52,7 % zawartości,
- ilość wyprodukowanej energii elektrycznej — do około 8 322 000 kWh rocznie,
- ilość wyprodukowanej energii cieplnej — do około 8 988 000 kWh rocznie,
- ilość odzyskiwanego biogazu w fermentorach — około 80 %,
- ilość odzyskiwanego biogazu w dofermentorze — około 20 %,
- teoretyczny czas retencji — około 70 dni,
- obciążenie biologiczne fermentorów — około 4,7 kg SM/m³

Do produkcji biogazu używane będą:

- gnojowica ok. 11 Mg/dobę,
- obornik ok. 39,1 Mg/dobę,
- kiszonka z kukurydzy, traw ok. 74,2 Mg/dobę.

Planowane przedsięwzięcie będzie traktowane według polskiego prawa jako biogazownia rolnicza. Instalacja będzie wykorzystywała wyłącznie substraty, które zostały dopuszczone do stosowania, aby spełnić określoną w art. 2 ust. 2 Ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. roku o odnawialnych źródłach energii definicję biogazu rolniczego.

W przypadku przedmiotowej instalacji paliwo jakim jest biogaz rolniczy produkowany będzie na drodze naturalnych procesów biochemicznych z biomasy roślinnej, odpadów rolno-spożywczych oraz nawozów naturalnych w hermetycznie zamkniętych komorach fermentacyjnych w procesie mezofilnej fermentacji metanowej.

W procesie fermentacji beztlenowej, zostanie wytworzony biogaz będący mieszaniną gazów, w tym głównie łatwopalnego metanu. Wytworzone w ten sposób paliwo gazowe zostanie wykorzystane do napędu zespołu kogeneracyjnego składającego się z modułów kogeneracyjnych o łącznej mocy do 1,0 MW (w I etapie inwestycji o mocy do 499 kW) zainstalowanego w specjalistycznej zabudowie kontenerowej lub tradycyjnym budynku technicznym, w wyniku czego wyprodukowana zostanie energia elektryczna, a dodatkowo energia cieplna będąca skutkiem ubocznym całego procesu.

Proces fermentacji beztlenowej odbywać się będzie w sposób ciągły. Substratami wykorzystywanymi w biogazowni rolniczej będą biomasa roślinna w postaci kiszonki z kukurydzy oraz nawóz naturalny w postaci np. gnojowicy, obornika. Dopuszcza się także stosowanie innych substratów pochodzenia organicznego w zależności od ich dostępności, np. pozostałości z przetwórstwa rolno-spożywczego w postaci: wysłodki z buraka cukrowego, owoce, warzywa, odpady owocowo-warzywne, lucerna, pulpa ziemniaczana, trawy, kiszonki ze zbóż oraz ziarna zbóż, sorgo, topinambur, wywar gorzelniany, itp. Wszystkie substraty będą spełniały przepisy określające produkcję biogazu rolniczego.

Podczas realizacji przedsięwzięcia powstawać będą odpady głównie z grupy 17 (odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów, stłuczka szklana, odpady budowlane i po rozbiórkach). Odpady będą gromadzone selektywnie, a następnie przekazywane uprawnionym odbiorcom. Opcjonalnie obowiązek zagospodarowania odpadów powstałych podczas ww. robót spoczywać będzie na ich wykonawcy. Masy ziemne powstające na etapie realizacji przedsięwzięcia zostaną wykorzystane na terenie należącym do Inwestora.

W wyniku eksploatacji planowanego przedsięwzięcia będą powstawać odpady z grupy: 15 (odpady opakowaniowe), 16 (odpady nieujęte w innych grupach) 17 (odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów, stłuczka szklana, odpady budowlane i po rozbiórkach), 19 (odpady z instalacji i urządzeń służących zagospodarowaniu odpadów, z oczyszczalni ścieków oraz z uzdatniania wody pitnej i wody do celów przemysłowych), 20 (odpady komunalne łącznie z frakcjami gromadzonymi selektywnie). Odpady gromadzone będą selektywnie w oznakowanych pojemnikach w wyznaczonych miejscach. Odpady przekazywane będą do odzysku lub unieszkodliwiania wyłącznie uprawnionym podmiotom, posiadającym odpowiednie zezwolenia.

Poferment będzie poddawany separacji na frakcję ciekłą i stałą. Frakcja płynna będzie kierowana grawitacyjnie do zbiornika końcowego, część stała (sucha) z procesu separacji masy pofermentacyjnej bezpośrednio po jej wytworzeniu przekazywana będzie zewnętrznym podmiotom lub do czasu jej odbioru przechowywana w wyznaczonym miejscu zabezpieczonym systemem wpustów przed odciekami.

Na etapie budowy ścieki socjalno - bytowe będą gromadzone w bezodpływowym zbiorniku typu TOI TOI, a następnie będą odbierane i wywożone na oczyszczalnię ścieków. Woda pobierana będzie z istniejącej sieci wodociągowej znajdującej się przy granicy działki poprzez projektowane przyłącze wodociągowe. Ścieki bytowe gromadzone będą w istniejącym zbiorniku bezodpływowym o pojemności 15 m³. Nie przewiduje się powstania ścieków przemysłowych na etapie budowy i eksploatacji przedsięwzięcia.

Po zapoznaniu się z przedłożoną dokumentacją, analizując wyżej opisane cechy przedsięwzięcia przy uwzględnieniu uwarunkowań określonych w art. 63 ust. 1 cyt. wyżej ustawy OOS stwierdzono, że prawidłowa realizacja jak i eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie oddziaływać w sposób ponadnormatywny na stan środowiska i zdrowie ludzi.

Z up. BURMISTRZA
Krzysztof Marzec
Z-ca Burmistrza

