

GKOŚ.6220.10.2023

DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie:

- art. 71 ust. 1, ust. 2 pkt 2, art. 72 ust. 1 pkt 1 i 3, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84, art. 85 ust. 1, ust. 2 pkt 2 i pkt 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (t. j.: Dz. U. z 2023 r., poz. 1094 z późn. zm.),
 - art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (t.j.: Dz. U. z 2023 r., poz. 775 z późn. zm.),
 - § 3 ust. 1 pkt 47 oraz pkt 82 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t.j.: Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 z późn. zm.),
- po rozpatrzeniu wniosku z dnia 04.10.2023 r., złożonego w dniu 05.10.2023 r. przez firmę Artos Sp. z o. o., zs. przy ul. Twarda 18, 00-105 Warszawa, w przedmiocie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. **„Budowa instalacji biogazowej o mocy do 3 MW na dz. o nr ewid. 296/1 obręb Grójec Mały z możliwością produkcji biometanu wraz z niezbędną infrastrukturą technologiczną”**,

stwierdzam

- I. Brak potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn. „Budowa instalacji biogazowej o mocy do 3 MW na dz. o nr ewid. 296/1 obręb Grójec Mały z możliwością produkcji biometanu wraz z niezbędną infrastrukturą technologiczną”.**
- II. Jednocześnie określám konieczność spełnienia następujących warunków i wymagań:**
 - 1) W procesie produkcyjnym używać następujące rodzajów odpadów: 02 01 01, 02 01 03, 02 01 06, 02 02 01, 02 02 03, 02 03 01, 02 03 03, 02 03 04, 02 03 80, 02 03 81, 02 03 82, 02 04 01, 02 04 80, 02 05 01, 02 05 80, 02 06 01, 02 06 80, 02 07 01, 02 07 02, 02 07 04, 02 07 80, w łącznej ilości do 90000 Mg/rok.
 - 2) Poszczególne obiekty biogazowni wykonać z materiałów odpornych na działanie magazynowanych substancji (w technologii prefabrykowanej lub monolitycznej).
 - 3) W biogazowni rolniczej przetwarzać wyłącznie surowce spełniające określoną w ustawie o odnawialnych źródłach energii definicję biogazu rolniczego.
 - 4) Łącznie w instalacji przetwarzać substraty – biomasę w ilości do 90 000 Mg.
 - 5) Odpady pofermentacyjne o kodach 19 06 06 i 19 06 05 – przefermentowane odpady z beztlenowego rozkładu odpadów zwierzęcych i roślinnych magazynować w szczelnych i przykrytych zbiornikach pofermentacyjnych i zagospodarowywać zgodnie z przepisami szczegółowymi.

- 6) W zabudowie kontenerowej zainstalować zespół kogeneracyjny o mocy elektrycznej nie większej niż 999 kWe.
- 7) Zaopatrzenie w wodę zapewnić z sieci wodociągowej, bądź dowozić wodę do zakładu beczkowozami. Nie wykonywać zakładowego ujęcia wód podziemnych.
- 8) Kiszonki magazynować w szczelnym silosie z odpowiednio wyprofilowanym podłożem i odprowadzeniem odcieków do szczelnego zbiornika.
- 9) Obornik magazynować na szczelnej płycie magazynowej z odpowiednio wyprofilowanym podłożem i odprowadzeniem odcieków do szczelnego zbiornika.
- 10) Transport odpadów do biogazowni realizować zamkniętymi pojazdami.
- 11) Jako wodę technologiczną wykorzystywać wodę zawartą w substratach oraz odcieki z substratów i pofermentu (zbierane z miejsc ich magazynowania).
- 12) Planowane w zakładzie procesy produkcyjne realizować bez generowania ścieków przemysłowych.
- 13) Zapewnić szczelność wszystkich planowanych zbiorników i rurociągów wchodzących w skład całej instalacji.
- 14) Prowadzić kontrolę szczelności zbiorników magazynowych, fermentacyjnych, i pofermentacyjnych na etapie eksploatacji przedsięwzięcia.
- 15) Zaprojektować i wykonać pochodnię, o wydajności pozwalającej na spalanie całości powstającego w instalacji biogazu/biometanu w sytuacji awarii kogeneratorów.
- 16) Biogaz/biometan przed spalaniem w pochodni i w kogeneratorach poddawać procesom odwodnienia, odsiarczenia i oczyszczenia.
- 17) W trakcie realizacji przedsięwzięcia eksploatować wyłącznie sprawny sprzęt budowlany i pojazdy oraz monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych, a zaplecze budowy wraz z miejscami postoju, uzupełnienia paliw i awaryjnego serwisowania maszyn budowlanych i sprzętu transportowego bądź innych materiałów mogących negatywnie oddziaływać na środowisko gruntowo-wodne organizować na terenie zabezpieczonym przed możliwością zanieczyszczenia gruntu oraz wód powierzchniowych i podziemnych, np. utwardzonym i posiadającym szczelną powierzchnię.
- 18) W trakcie realizacji oraz eksploatacji przedsięwzięcia zapewnić dostępność sorbentów, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych.
- 19) Ścieki socjalno-bytowe odprowadzać do szczelnego zbiornika bezodpływowego, a następnie dostarczać do oczyszczalni ścieków przez uprawniony podmiot.

III. Charakterystyka przedsięwzięcia (załącznik nr 1), stanowi integralną część decyzji.

UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 05.10.2023 r. spółka Artos Sp. z o. o., ul. Twarda 18, 00-105 Warszawa, wystąpiła do Wójta Gminy Siedlec o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Budowa instalacji biogazowej o mocy do 3MW na dz. o nr ewid. 296/1 obręb Grójec Mały z możliwością produkcji biometanu wraz z niezbędną infrastrukturą technologiczną”.

Do wniosku dołączono, w odpowiedniej liczbie egzemplarzy, wymagane przez art. 74 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (t.j.: Dz. U. z 2023 r., poz. 1094 z późn. zm., dalej „ustawa OOS”) załączniki:

1. kartę informacyjną przedsięwzięcia,
2. poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej, w postaci papierowej lub elektronicznej, obejmującej przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie,
3. mapę z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem 100 m od granicy działki inwestycyjnej,
4. pełnomocnictwo,
5. potwierdzenie uiszczenia opłaty skarbowej,
6. dane na nośniku CD,
7. wypisy z rejestru gruntów.

Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy OOS, stwierdzono iż organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach w przedmiotowej sprawie jest Wójt Gminy Siedlec.

Wnioskodawca ubiega się o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla ww. przedsięwzięcia w celu uzyskania decyzji wymienionej w art. 72 ust. 1 pkt 1 i 3 ustawy OOS tj. decyzji o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu oraz decyzji o pozwoleniu na budowę.

Przedsięwzięcie zostanie zrealizowane na terenie działki oznaczony nr ewid. gruntu 296/1 obręb Grójec Mały, gmina Siedlec, powiat wolsztyński, województwo wielkopolskie. Ww. teren inwestycyjny nie został objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach został zarejestrowany w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informację o środowisku i jego ochronie, prowadzonym na podstawie art. 21 ust. 1 i ust. 2 pkt 9, art. 22 oraz art. 23 ustawy OOS. Informację o zarejestrowaniu wniosku zamieszczono w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie internetowej Urzędu Gminy Siedlec, na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Siedlec oraz Urzędu Miejskiego Zbąszyń, tablicy ogłoszeń wsi Grójec Mały oraz Chobienice.

Zgodnie z § 3 ust. 1 pkt. 47 oraz pkt 82 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tekst jednolity: Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 z późn. zm.), powyższe przedsięwzięcie zakwalifikowane zostało jako mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko może być stwierdzony.

„Art.71.1. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach określa środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia.

2. Uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wymagane dla planowanych:

- 1) przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko;

2) przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.”

„Art.72.1. Wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następuje przed uzyskaniem:

- 1) decyzji o pozwoleniu na budowę, decyzji o zatwierdzeniu projektu zagospodarowania działki lub terenu lub projektu architektoniczno – budowlanego oraz decyzji o pozwoleniu na wznowienie robót budowlanych – wydawanych na podstawie ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. - Prawo budowlane (Dz. U. z 2023 r. poz. 682 i 553);
- 3) decyzji o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu – wydawanej na podstawie ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym”.

Stosownie do wymagań art. 10 § 1 i art. 49 KPA w dniu 14.11.2023 r. tut. Organ wydał obwieszczenie dla stron postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego w przedmiotowej sprawie i możliwości zapoznania się z dokumentami oraz składania zastrzeżeń. Ww. obwieszczenie zamieszczono w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie internetowej Urzędu Gminy Siedlec, na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Siedlec oraz Urzędu Miejskiego Zbąszyń, tablicy ogłoszeń wsi Grójec Mały oraz Chobienice. W przewidzianym terminie nie wniesiono uwag.

W dniu 14.11.2023 r. zwrócono się również do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Wolsztynie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Gorzowie Wielkopolskim z prośbą o wydanie opinii w sprawie stwierdzenia (lub nie) obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko.

W odpowiedzi Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Wolsztynie opinią nr ON-NS.9011.5.33.2023 z dnia 29.11.2023 r. (data wpływu do tut. Urzędu: 04.12.2023 r.) stwierdził, że przeprowadzenie oceny oddziaływania ww. przedsięwzięcia na środowisko jest wymagane i w związku z powyższym określił zakres raportu.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu w dniu 05.12.2023 r. wezwał Pełnomocnika Inwestora o uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia. W dniu 13.12.2023 r. Wójt Gminy Siedlec wezwał Inwestora o uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia. Przedmiotowe wyjaśnienia zostały złożone przez Inwestora w tutejszym Urzędzie Gminy w dniu 27.12.2023 r. W związku z powyższym zebrane wyjaśnienia zostały przekazane do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz pozostałych dwóch organów opiniujących w dniu 05.01.2024 r. z prośbą o zajęcie stanowiska.

Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Gorzowie Wielkopolskim w dniu 07.12.2023 wezwał Pełnomocnika Inwestora o uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia. W związku z powyższym Wójt Gminy Siedlec w dniu 13.12.2023 r. wezwał Inwestora o uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia. Powyższe wyjaśnienia zostały przekazane do Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Gorzowie Wielkopolskim oraz pozostałych dwóch organów opiniujących w dniu 05.01.2024 r. z prośbą o zajęcie stanowiska.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu w dniu 19.01.2024 r. ponownie wezwał Pełnomocnika Inwestora o uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia. W dniu 29.01.2024 r. Wójt Gminy Siedlec wezwał Inwestora o uzupełnienie

karty informacyjnej przedsięwzięcia. Przedmiotowe wyjaśnienia zostały złożone przez Inwestora w tutejszym Urzędzie Gminy w dniu 05.02.2024 r. W związku z powyższym zebrane wyjaśnienia zostały przekazane do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz pozostałych dwóch organów opiniujących w dniu 07.02.2024 r. z prośbą o zajęcie stanowiska.

Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Gorzowie Wielkopolskim opinią nr PO.ZZŚ.1.4901.286.2023.EM z dnia 12.02.2024 r. (data wpływu do tut. Urzędu: 14.02.2024 r.) nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania ww. przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu Postanowieniem nr WOO-IV.4220.1475.2023.DG.3 z dnia 27.02.2024 r. (data wpływu do tut. Urzędu: 27.02.2024 r.) wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz wskazał na konieczność uwzględnienia warunków i wymagań ujętych w pkt. II sentencji niniejszej decyzji.

Przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia, spełniając wymóg art. 10 § 1 oraz art. 49 KPA, dnia 08.03.2024 r. za pomocą obwieszczenia poinformowano strony postępowania o możliwości zapoznania się z zebranymi w toku postępowania materiałami dla ww. przedsięwzięcia oraz o możliwości wypowiedzenia się co do złożonych materiałów w terminie 14 dni od dnia otrzymania zawiadomienia. Ww. obwieszczenie umieszczono na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej, tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Siedlec, tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego Zbąszyń oraz tablicy ogłoszeń wsi Grójec Mały i Chobienice. Żadna ze stron postępowania w określonym terminie nie wniosła uwag ani wniosków.

Biorąc pod uwagę kryteria wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1094, z późn. zm.), dalej ustawy ooś, przeanalizowano: rodzaj, skalę i cechy przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z jego realizacją, prawdopodobieństwo, czas trwania, zasięg oddziaływania, możliwości ograniczenia oddziaływania oraz odwracalność oddziaływania, powiązania z innymi przedsięwzięciami, a także wykorzystanie zasobów naturalnych, różnorodność biologiczną, emisję i uciążliwości związane z eksploatacją przedsięwzięcia, gęstość zaludnienia wokół przedsięwzięcia oraz usytuowanie przedsięwzięcia z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska m.in. względem obszarów objętych ochroną, w tym stref ochronnych ujęć wód i obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarów wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt, ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarów Natura 2000, a także wpływ na krajobraz.

Odnosząc się do kryteriów wskazanych w art. 63 ust. 1 pkt. 1 lit a na podstawie karty informacyjnej przedsięwzięcia ustalono, iż planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie instalacji biogazowej o mocy do 3 MW na działce nr 296/1, obręb Grójec Mały, gmina Siedlec. Planowane przedsięwzięcie zajmować będzie powierzchnię ok. 2,49 ha. Proces produkcyjny polegać będzie na przetwarzaniu surowców pochodzenia rolniczego w procesie mokrej fermentacji metanowej na biogaz, który przetwarzany będzie na energię elektryczną i ciepło w jednostce kogeneracji oraz biometan. Technologia zakłada przetwarzanie substratów pochodzenia rolniczego takich jak z kukurydzy, kiszonka traw,

pomiot kurzy, gnojowica, obornika bydlęcego i inne odpady w różnych proporcjach. W zależności od ilości stosowanej gnojowicy i innych substratów płynnych do procesu może być dozowana woda technologiczna w celu rozcieńczania fermentującej biomasy lub recyrkulat ze zbiornika pofermentacyjnego. System pompowania przewiduje możliwość pompowania pomiędzy każdym zbiornikiem. Substraty stałe takie jak kiszonka z kukurydzy będą magazynowane w silosie magazynowym lub tymczasowo na płycie do magazynowania obornika (obornik bydlęcy/kurzy). Silos magazynowy substratów zaprojektowano jako zamknięty z trzech stron wraz z rozdziałem na substraty typu kiszonki. Ściany żelbetowe pokryte żywicą epoksydową pozwalające na magazynowanie substratów o zwiększonym odczynie pH. Nawierzchnia silosu będzie wykonana z asfaltu. Gnojowica będzie dostarczana na teren biogazowi bezpośrednio z sąsiednich ferm. Wszystkie substraty stałe będą dostarczane do dozownika ładowarką teleskopową, poprzez otwór zasypowy w stropie zbiornika, skąd w sposób automatyczny transportowane będą do komór fermentacyjnych. Zakład wyposażony będzie w 2 zbiorniki substratów (dozowniki) o pojemności do 80 m³ każdy, na fundamencie. Substraty płynne będą dowożone i przetłaczane bezpośrednio do zbiornika wstępnego. Dozowanie substratów do zbiornika wstępnego do procesu produkcji będzie odbywało się automatycznie. W zbiorniku wstępnym zachodzić będzie proces mieszania i homogenizacji podawanych substratów. Przewiduje się 1 zbiornik wstępny dla substratów płynnych o pojemności do 350 m³, okrągły. W zależności od procesu technologicznego i aktualnej dostępności substratów, do uwodnienia w zbiorniku wstępnym będzie stosowana gnojowica, recyrkulat lub inne substraty płynne (np. serwatka, wywar pogorzelniany). W przypadku braku dostaw substratów płynnych ostatecznie w celu uwodnienia zostanie zastosowana woda procesowa. Projektowany układ zapewnia możliwość prowadzenia procesu technologicznego w dwóch etapach: fermentacja pierwotna i fermentacja wtórna, lub przestawienia się na fermentację jednoetapową z dozowaniem tych samych ilości substratów do dwóch głównych komór fermentacji. Wybór opcji prowadzenia procesu uzależniony jest od rodzaju przetwarzanych substratów.

Fermentacja metanowa będzie zachodzić w komorze fermentacji pierwotnej oraz wtórnej. Zbiorniki zaprojektowano jako żelbetowe, przykryte dachem dwumembranowym stanowiącym zbiornik biogazu. Zbiorniki fermentacji pierwotnej i wtórej będą stanowić po 2 szczelne komory fermentacyjne, okrągłe o pojemności do 5 000 m³ każda, z dachem w formie kopuły lub stożka z podwójnej membrany o wysokości do 7 m, łączna wysokość każdego zbiornika wyniesie do 16,5 m. W zbiornikach zainstalowana będzie instalacja grzewcza zapewniająca utrzymanie stabilnej temperatury procesu w zakresie 37-40°C. Po procesie fermentacji powstawać będzie masa pofermentacyjna, która będzie poddawana separacji mechanicznej polegającej na oddzieleniu fazy stałej oraz ciekłej pofermentu. Faza ciekła o uwodnieniu ok. 94-96% będzie spływała grawitacyjnie do zbiornika magazynującego skąd, w zależności od potrzeb, będzie mogła być dalej używana jako recyrkulat do procesu fermentacji. Biogaz powstający w procesie fermentacji metanowej będzie podlegać procesowi odsiarczania w przestrzeni gazowej reaktorów. Odsiarczony biogaz przepływa przez ujęcie biogazu z komory fermentacji wtórej do sieci biogazu, którą transportowany jest dalej do urządzeń sprężania i uzdatniania II stopnia. II stopień uzdatniania polega na odwodnieniu polegającym na wykraplaniu wilgoci na skutek spadku temperatury gazu. Skropliny z biogazu w postaci kondensatu spływają grawitacyjnie do studzienki kondensatu, z której przepompowywane są do zbiornika wstępnego. Oprócz studni kondensatu na II stopień

uzdatniania biogazu składać się będzie również filtr ze złożem filtracyjnym w postaci węgla aktywnego oraz stacja schładzania-osuszania. Biogaz kierowany będzie do jednostki kogeneracyjnej. Energia elektryczna wykorzystywana będzie do zasilania wewnętrznej sieci elektroenergetycznej. Ciepło z kogeneracji będzie wykorzystywane do pokrycia potrzeb własnych biogazowni z możliwością wykorzystania do innych celów użytkowych. W przypadku niewykorzystania całego ciepła z kogeneracji w postaci wody do celów użytkowych jego nadmiar kierowany będzie na chłodnicę wentylatorową. Na terenie biogazowni zainstalowana będzie awaryjna pochodnia biogazu, na fundamencie o powierzchni do 25 m², o wysokości do 10 m, zlokalizowana jest w niedalekiej odległości od kontenera jednostki kogeneracyjnej. Będzie miała ona zastosowanie w przypadku awarii jednostki kogeneracyjnej, prac konserwacyjnych w jednostce kogeneracyjnej lub w przypadku nadmiernej produkcji biogazu.

W ramach przedmiotowej inwestycji przewiduje się montaż instalacji służącej do skraplania biometanu. Celem procesu jest ciągle skraplanie biometanu w Bio-LNG. Płynny biometan opuszczający jednostkę skraplania będzie transportowany do zbiornika "transferowego", w którym osiągane są pożądane warunki ciśnienia i temperatury produktu końcowego. Powstający w zbiorniku gaz będzie zbierany w celu odzyskania go w instalacji i recyrkulacji przez system uszlachetniania, unikając jego odprowadzenia do atmosfery. Gaz ten będzie wykorzystywany do regeneracji sit molekularnych systemu TSA. System skraplania będzie w całości instalowany w dedykowanych kontenerach.

Roczna masa całkowita biomasy to jest do 90 000 Mg. W uzupełnieniu karty informacyjnej przedsięwzięcia zaznaczono, że oznacza to, że dzienna wydajność przetwarzania substratów będzie na poziomie do 250 Mg, a podane są to wartości maksymalne instalacji, które przez wnioskodawcę nie zostaną przekroczone. W wyniku procesu fermentacji wytworzony zostanie biogaz w ilości ok. 11 500 000 m³ z szacowaną wartością opałową na poziomie 6,14 kWh/m³ biogazu lub 11,04 kWh/m³ biometanu. Natomiast ilość powstającego biometanu będzie na poziomie do 6 500 000 m³ w skali roku, z udziałem metanu w biometanie do 56,5% CH₄. Wytworzony w instalacji biogaz/biometan będzie wykorzystany do wytworzenia energii elektrycznej i ciepła w jednostce kogeneracji o mocy 999 kW, co oznacza moc dostarczaną na poziomie około 2419 kW (sprawność elektryczna na poziomie około 41,3%). W wyniku przemiany biomasy do postaci gazowej nastąpi redukcja masy. Substraty, zredukowane o masę wytworzonego biogazu, magazynowane będą w zbiornikach magazynujących produkty pofermentacyjne i przeznaczone następnie do nawożenia lokalnych gruntów rolnych (metoda odzysku R10 lub, po uzyskaniu zgody na wprowadzenie do obrotu, jako nawóz organiczny lub produkt pofermentacyjny).

Przed przepompowaniem do zbiornika magazynowego pofermentu następować będzie separacja mechaniczna, dzięki której oddzielona zostanie frakcja stała o zawartości suchej masy około 25%. Frakcja mokra podlegać będzie zawracaniu do procesu fermentacji (recykulatu), a niewykorzystana część pompowana będzie do zbiornika magazynowego. Frakcja stała pofermentu kierowana będzie do procesu suszenia. Z separatora poferment przekazywany będzie do suszarni, gdzie za pomocą przepływu gorącego powietrza następować będzie odparowanie wody. Dzięki temu możliwe będzie uzyskanie substancji o zawartości suchej masy maksymalnie 90%. Do przesuszenia ilości wyprodukowanego pofermentu zostanie zastosowana suszarnia taśmowa lub suszarnia wysokotemperaturowa.

Susznarnia będzie połączona w jeden ciąg technologiczny z instalacją produkcji biogazu. Powstały produkt podawany będzie podajnikiem do hali magazynowej. Możliwe jest zastosowanie instalacji do pakowania ww. produktu.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f ustawy ooś ustalono, wskazane wyżej substraty mogą być reprezentowane przez odpady z przetwórstwa produktów pochodzenia rolniczego. Wnioskodawca przewiduje użycie następujących rodzajów odpadów: 02 01 01, 02 01 03, 02 01 06, 02 02 01, 02 02 03, 02 03 01, 02 03 03, 02 03 04, 02 03 80, 02 03 81, 02 03 82, 02 04 01, 02 04 80, 02 05 01, 02 05 80, 02 06 01, 02 06 80, 02 07 01, 02 07 02, 02 07 04, 02 07 80. Zarówno rodzaj substratów jak i ich całkowita ilość zostały wpisane jako warunki do niniejszej decyzji. Wnioskodawca nie przewiduje przetwarzania surowców lub odpadów pochodzących z uboju zwierząt. Na etapie eksploatacji przewiduje się powstawanie następujących rodzajów odpadów: 13 01 13*, 13 02 08, 13 03 10*, 15 01 01, 15 01 02, 16 02 13*, 16 02 14, 19 06 06, 19 12 12. Masa po procesie fermentacji, to jest odpad o kodzie 19 06 06 i 19 06 05 produkowana będzie w ilości szacowanej do ok. 100 000 Mg rocznie. Masa pofermentacyjna będzie poddawana separacji. Separator zlokalizowany będzie na ścianie zbiornika magazynowego pofermentu. Faza stała o uwodnieniu na poziomie 70% grawitacyjnie będzie opadać na płytę, skąd będzie odbierana przez rolników w celu używania jej jako nawóz/polepszacz gleby. Faza ciekła o uwodnieniu ok. 94-96% będzie spływała grawitacyjnie do zbiornika magazynującego skąd, w zależności od potrzeb, będzie mogła być dalej używana jako recykulat do procesu fermentacji. Zakład wyposażony będzie w zbiorniki magazynujące na poferment, to jest 3 komory magazynujące produkt pofermentacyjny, okrągłe o pojemności do 10 000 m³. Powyższe rozwiązania dotyczące magazynowania wytworzonego pofermentu i jego zagospodarowania, mające na celu eliminację przedostawania się nadmiernego ładunku substancji organicznych do środowiska uwzględniono jako warunki w niniejszej decyzji. Powstające na terenie biogazowni odpady będą magazynowane selektywnie, w sposób zabezpieczający środowisko gruntowo-wodne przed ewentualnymi zanieczyszczeniami oraz będą przekazywane w pierwszej kolejności do odzysku podmiotom posiadającym wymagane prawem zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami.

Odnosząc się do kryteriów wskazanych w art. 63 ust. 1 pkt 2 lit a ustawy ooś ustalono, że obszar projektowanych robót położony jest poza głównymi zbiornikami wód podziemnych. Zgodnie z mapą hydrogeologiczną Polski, arkusz 503 – Zbąszyń, analizowany obszar położony jest na obszarze jednostki 2p,pd,ż/rs/zsP/Q - dla pierwszego poziomu wodonośnego oraz w obrębie jednostki 4abQII/Tr – dla głównego poziomu użytkowego. Na przedmiotowym obszarze pierwszy poziom wodonośny stanowi Q – czwartorzęd, który nie jest głównym użytkowym poziomem wodonośnym, jednakże nie w pierwszym piętrze wodonośnym. Wody pierwszego poziomu wodonośnego znajdują się na głębokości 1 m - 2 m p.p.t. Główny użytkowy poziom wodonośny charakteryzuje się brakiem, lub słabą izolacją. Na podstawie ogólnodostępnych danych teleinformatycznych ustalono, iż najbliższe ujęcie wód podziemnych występuje w odległości ok. 0,8 km od planowanego przedsięwzięcia i ujmuje wody czwartorzędowe z głębokości ok. 36 m.

Odnosząc się do kryteriów wskazanych w art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. g ustawy ooś, na podstawie zgromadzonych materiałów ustalono, że biogazownia będzie zaopatrywana w wodę z sieci wodociągowej, bądź woda dowożona będzie beczkowozami. Wnioskodawca nie będzie wykonywać własnego ujęcia wód podziemnych. Przewiduje się odprowadzenie

ścieków bytowych z zaplecza socjalnego pracowników do bezodpływowego zbiornika i sukcesywne wywożenie do oczyszczalni ścieków. Z przedłożonej dokumentacji wynika, że w fazie eksploatacji w obrębie instalacji nie będą prowadzone procesy produkcyjne, które związane byłyby z wytwarzaniem ścieków przemysłowych. Pomijając substraty pochodzenia roślinnego, które w silosie zostaną zakiszone pozostałe substraty będą w miarę możliwości dowożone „just in time”, co oznacza okres magazynowania do 5 dni roboczych. Silos jak również płyta do magazynowania obornika zostaną zaopatrzone w studzienki i system odprowadzania odcieków pochodzących z magazynowanego substratu (soki z kiszenia, obornik zmieszany z deszczem opadowym) i połączone z zbiornikiem wstępnym lub fermentacyjnym. Płynne pozostałości poprocesowe będą traktowane jako odpad, a odcieki zawracane do procesu. W niniejszej decyzji nałożono na wnioskodawcę warunek, aby pracę biogazowni realizować bez generowania ścieków przemysłowych. Wody opadowe i roztopowe na terenie zakładu nie będą narażone na zanieczyszczenie w stopniu wymuszającym konieczność ich oczyszczania. Wody opadowe będą odprowadzane powierzchniowo bezpośrednio do gruntu. Cały obiekt budowlany wykonany będzie w technologii prefabrykowanej lub monolitycznej z materiałów odpornych na działanie magazynowanych substancji. Na podstawie uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia ustalono, iż podczas realizacji przedsięwzięcia będą powstawały wykopy do głębokości do ok. 2 m p.p.t. Zasięg odwodnienia wykopu nie będzie wykraczał poza granice działki inwestycyjnej, na której będą prowadzone prace. Ewentualne odwodnienie będzie okresowe i nie spowoduje obniżenia zwierciadła wód gruntowych na obszarze, nie przewiduje się zatem negatywnego wpływu wykonywanych budynków na środowisko gruntowo wodne.

Biorąc pod uwagę art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d ustawy oś należy stwierdzić, że źródłem emisji substancji do powietrza będzie spalanie biogazu w instalacji skojarzonego wytwarzania energii cieplnej i elektrycznej, a także system odprowadzający nadmiar gazu, którego nie mógł będzie wykorzystać kogenerator. Źródłami emisji niezorganizowanej będzie emisja z silników spalinowych pojazdów dowożących substraty do biogazowni i wywożących produkty. W celu uniknięcia niezorganizowanej emisji odorów z odpadów, transportowanie odpadów do biogazowni z miejsca ich powstawania będzie się odbywać w szczelnie zamkniętych pojazdach. Analiza karty informacyjnej przedsięwzięcia wykazała, że proces magazynowania surowca nie będzie stanowił źródła emisji zanieczyszczeń gazowych i pyłowych, z uwagi na ograniczenie czasu przechowywania surowców i ich wykorzystywania na bieżąco, co zapobiegnie procesowi ich zagniwania. Zbiorniki magazynowania pofermentu będą stanowiły zbiorniki zamknięte (przykryte). Proces fermentacji będzie prowadzony w zbiornikach fermentacyjnych stanowiących zbiorniki zamknięte, z dachem membranowym. Z uwagi na zastosowanie szczelnej konstrukcji zbiornika oraz szczelnych układów instalacyjnych proces fermentacji w zbiornikach nie będzie źródłem emisji gazów i pyłów do powietrza. Powstały biogaz ze zbiorników fermentacyjnych będzie przepływał do systemu oczyszczania biogazu, a następnie tłoczony do agregatu prądo-cieplnego. Instalacja wyposażona będzie w pochodnię biogazu spalającą nadwyżki biogazu i uruchamianą na wypadek awarii silnika kogeneracyjnego celem uniemożliwienia wyprowadzenia biogazu do atmosfery. W celu ograniczenia emisji substancji do powietrza, w niniejszej decyzji nałożono na wnioskodawcę obowiązek zaprojektowania i wykonania pochodni, o wydajności pozwalającej na spalanie całości powstającego w instalacji biogazu w sytuacji awarii kogeneratorów. W związku z powyższymi ustaleniami, w tym mając na uwadze zastosowane

rozwiązania technologiczne, nie przewiduje się ponadnormatywnego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na stan powietrza atmosferycznego poza terenem, do którego Wnioskodawca posiada tytuł prawny.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 3 lit a oraz c ustawy ooś, na podstawie karty informacyjnej przedsięwzięcia ustalono, że zakład położony będzie w obszarze o charakterze rolniczym, a także w sąsiedztwie terenów leśnych. Najbliższe tereny podlegające ochronie akustycznej to zabudowa mieszkaniowa jednorodzinna, zlokalizowana w odległości ok. 400 m od terenu biogazowni. Zgodnie z przedstawionymi informacjami, eksploatacja biogazowni będzie powodowała emisję hałasu do środowiska, powodowaną przez pracę generatora układu kogeneracyjnego i membran oczyszczających biogaz, pracę innych urządzeń (pochodni, dmuchaw, silników pomp i mieszadeł oraz dozowników i podajników), pracę ładowarki teleskopowej podczas załadunku surowców do zbiorników wstępnych, a także transport surowców. W karcie informacyjnej przedsięwzięcia oszacowano, że na teren biogazowni w ciągu pory dnia wjeżdżać będą 24 pojazdy ciężarowe i 4 pojazdy osobowe. Nie przewiduje się ruchu pojazdów ciężarowych w porze nocy. Zakłada się natomiast ruch pojazdu osobowego w ciągu pory nocy w sytuacjach awaryjnych. Uwzględniając lokalizację planowanej biogazowni i stosunkowo znaczną odległość od terenów chronionych akustycznie, nie przewiduje się, aby mogło ono powodować przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu na terenach podlegających ochronie akustycznej, określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112).

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

Zgodnie z obowiązującym „Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry” (Dz. U. z 2023 r. poz. 335) przedsięwzięcie zlokalizowane jest w granicach jednolitej części wód podziemnych PLGW600059, w granicach jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych o nazwie Obra od Kanału Dziwińskiego do Czarnej Wody o kodzie RW6000181878719 oraz w granicach jednolitej części wód powierzchniowych jeziornych o nazwie Grójeckie i kodzie LW10345.

Zgodnie z ww. planem:

- jednolita część wód podziemnych PLGW600059 charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz dobrym stanem chemicznym. Ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych jest niezagrażona;

- jednolita część wód powierzchniowych Obra od Kanału Dzwińskiego do Czarnej Wody o kodzie RW6000181878719 posiada status naturalnej części wód, której potencjał ekologiczny oceniono jako zły, a stan chemiczny poniżej dobrego;

- jednolita część wód powierzchniowych jeziornych o nazwie Grójeckie i kodzie LW10345 ma status naturalnej części wód. Potencjał ekologiczny na podstawie monitoringu jakości wód powierzchniowych określano jako zły stan ekologiczny, natomiast stan chemiczny dobry.

Realizacja planowanego przedsięwzięcia nie przyczyni się do nieosiągnięcia wskazanych celów środowiskowych. Inwestycja nie będzie generowała ładunków zanieczyszczeń bezpośrednio do wód, mogących wpłynąć na ich jakość. Planowana inwestycja na etapie eksploatacji nie będzie miała wpływu na warunki hydrologiczne. Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest z dala od głównych rzek, jezior oraz zastoisk wodnych.

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

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b oraz pkt 3 lit f ustawy ooś, w związku z lokalizacją przedsięwzięcia pośród gruntów użytkowanych rolniczo, nie przewiduje się ponadnormatywnego kumulowania się oddziaływań planowanego zakładu z innymi przedsięwzięciami. Zakres prac na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji zamknie się w granicach działki inwestycyjnej. Etap realizacji inwestycji będzie, okresowy, krótkotrwały i ustąpi wraz z zakończeniem tego etapu.

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

Odnosząc się do art. 63 ust.1 pkt 2 lit. e ustawy ooś, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że teren planowanego przedsięwzięcia zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1336, z późn. zm.). Najbliżej położonymi obszarami Natura 2000 są: specjalny obszar ochrony siedlisk Rynna Jezior Obrzańskich PLH080002 i obszar specjalnej

ochrony ptaków Jeziora Pszczewskie i Dolina Obry PLB080005, oddalone o ok. 1,3 km od przedsięwzięcia. Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie zlokalizowane na gruncie ornym i jego realizacja nie będzie się wiązać z wycinką drzew. Mając na uwadze charakter i skalę planowanego przedsięwzięcia, rodzaj siedliska występującego w miejscu realizacji inwestycji, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania inwestycji na środowisko przyrodnicze, w tym na różnorodność biologiczną, rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności chronionych, rzadkich lub ginących gatunków roślin, zwierząt i grzybów oraz ich siedlisk. Realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie także na obszary chronione, a w szczególności na siedliska przyrodnicze, gatunki roślin i zwierząt oraz ich siedliska, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, a także nie spowoduje pogorszenia integralności poszczególnych obszarów Natura 2000 lub ich powiązań z innymi obszarami. Ponadto przedsięwzięcie nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na korytarze ekologiczne i funkcję ekosystemu.

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

Zatem, biorąc pod uwagę powyższą analizę i ocenę bezpośredniego i pośredniego wpływu inwestycji na środowisko, w tym na zdrowie ludzi, możliwości oraz sposobów zapobiegania i ograniczania negatywnego oddziaływania na środowisko, dokonaną w szczególności na podstawie wniosku, karty informacyjnej przedsięwzięcia, jak również poprzez uzyskanie opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Wolsztynie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Gorzowie Wielkopolskim stwierdzono, że dla przedsięwzięcia pn. **„Budowa instalacji biogazowej o mocy do 3 MW na dz. o nr ewid. 296/1 obręb Grójec Mały z możliwością produkcji biometanu wraz z niezbędną infrastrukturą technologiczną”** materiał dowodowy w sprawie stanowił wystarczające źródło informacji pozwalające ocenić, że planowana inwestycja nie będzie powodować przekroczenia standardów w środowisku.

W związku z powyższym oraz w oparciu o cytowane na wstępie przepisy orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 – 17 oraz art. 72 ust. 1a ustawy dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (tekst jednolity: Dz. U. z 2023 r., poz. 1094 z późn. zm.). Złożenie powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.
2. Złożenie wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w pkt 1, może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się

ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, lub podmiot na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali przed upływem terminu, o którym mowa w pkt 1, od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach, stanowisko, że realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz nie zmieniły się warunki określone w tej decyzji.

3. Od wydanej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Lesznie za pośrednictwem Wójta Gminy Siedlec w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.
4. Stosownie do art. 127a § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. z 2023 r., poz. 775 z późn. zm.), w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Zrzeczenie się prawa do odwołania przez wszystkie ze stron postępowania oznacza, że rozstrzygnięcie staje się ostateczne i prawomocne z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania. W przypadku złożenia przez stronę ww. oświadczenia, przestaje przysługiwać jej prawo do odwołania się lub wniesienia skargi do sądu administracyjnego.
5. Niezależnie od obowiązków organów administracji publicznej przewidzianych w ustawie z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. z 2023 r., poz. 775 z późn. zm.) niniejszym realizuję obowiązek informacyjny, o którym mowa w art. 13 ust. 1 i 2 rozporządzenia PARLAMENTU EUROPEJSKIEGO I RADY (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. (dalej RODO). Powyższy obowiązek nie wpływa na tok i wynik postępowania administracyjnego.

Informacje i dane do kontaktów w sprawie danych osobowych

Administratorem danych osobowych jest Wójt Gminy Siedlec, ul. Zbąszyńska 17, 64-212 Siedlec, e-mail: ug@siedlec.pl

Dane kontaktowe do Inspektora Ochrony Danych: Inspektor Ochrony Danych: Anna Cebulska, e-mail: iod@siedlec.pl

Informacje dotyczące przetwarzanych danych osobowych

Pani/Pana dane osobowe są przetwarzane w celu realizacji zadań przez Wójta Gminy Siedlec, wynikających z ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (tekst jednolity: Dz. U. z 2023 r., poz. 1094 z późn. zm.) i przepisów wykonawczych, na podstawie art. 6 ust. 1 lit. c i e RODO.

Okres przetwarzania danych

Dane osobowe będą przetwarzane przez okres realizacji danego zadania oraz zgodnie z przepisami dotyczącymi archiwizacji.

Źródła danych

Przetwarzane dane osobowe mogą być pozyskiwane od osoby, której dane dotyczą, a także ze źródeł publicznie dostępnych oraz od organów administracji publicznej, innych podmiotów i osób fizycznych zobowiązanych do przekazania danych osobowych.

Kategorie odnośnych danych

Przetwarzane dane osobowe obejmują w szczególności imię i nazwisko oraz adres, a także inne dane osobowe niezbędne do realizacji ww. zadań.

Odbiorcy danych osobowych

Dane osobowe mogą być przekazywane do organów publicznych i urzędów państwowych lub innych podmiotów upoważnionych na podstawie przepisów prawa lub wykonujących zadania realizowane w interesie publicznym lub w ramach sprawowania władzy publicznej. Dane osobowe są przekazywane

do podmiotów przetwarzających dane w imieniu administratora danych osobowych posiadających uprawnienia do ich przetwarzania.

Prawa osoby, której dane dotyczą

Przysługuje Pani/Panu prawo do żądania od administratora danych osobowych:

- dostępu do swoich danych osobowych,
- ich sprostowania,
- ograniczenia ich przetwarzania,
- usunięcia,
- przeniesienia danych do innego administratora danych osobowych,
- wniesienia sprzeciwu.

W przypadku przetwarzania danych osobowych na podstawie zgody przysługuje Pani/Panu prawo do wycofania w dowolnym momencie zgody na ich przetwarzanie, przy czym wycofanie zgody nie ma wpływu na zgodność z prawem dotychczasowego przetwarzania.

Żądanie realizacji wyżej wymienionych praw proszę przesłać w formie pisemnej do administratora danych osobowych (adres podany na wstępie, z dopiskiem "Ochrona danych osobowych").

Przysługuje Pani/Panu prawo do wniesienia skargi do organu nadzorczego, tj. Prezesa Urzędu Ochrony Danych Osobowych.

Informacje o przekazywaniu danych oraz o zautomatyzowanym podejmowaniu decyzji, w tym profilowaniu

Pani/Pana dane osobowe nie będą przekazywane do państw trzecich oraz nie będą podlegały zautomatyzowanemu podejmowaniu decyzji, w tym profilowaniu.

Załączniki:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia,
2. Wycinek mapy obejmującej teren inwestycji oraz tereny przyległe.

Otrzymują:

1. Artos Sp. z o.o.
ul. Twarda 18, 00-105 Warszawa
2. pozostałe strony postępowania (obwieszczenie)

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu
ul. Jana Henryka Dąbrowskiego 79
60-529 Poznań
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Wolsztynie
ul. Drzymały 16
64-200 Wolsztyn
3. Dyrektor Zarządu Zlewni
Wód Polskich w Gorzowie Wielkopolskim
ul. Walczaka 25a
66-400 Gorzów Wielkopolski,
4. aa.



Z up. Wójta

Agnieszka Kasperczak
ZASTĘPCA WÓJTA

Sprawę prowadzi: Iwona Brambor, tel. (68) 384-85-21 wew. 25

CHARAKTERYSTYKA CAŁEGO PRZEDSIĘWZIĘCIA

Planowane przedsięwzięcie polega na wybudowaniu instalacji biogazowej o mocy do 3 MW na dz. o nr ewid. 296/1 obręb Grójec Mały z możliwością produkcji biometanu wraz z niezbędną infrastrukturą technologiczną. Planowana inwestycja zajmować będzie powierzchnię ok 2,49 ha.

Proces produkcyjny polegać będzie na przetwarzaniu surowców pochodzenia rolniczego w procesie mokrej fermentacji metanowej na biogaz, który przetwarzany jest na energię elektryczną i ciepło w jednostce kogeneracji oraz biometan. Technologia zakłada przetwarzanie substratów pochodzenia rolniczego takich jak kukurydzy, kiszonka traw, pomiot kurzy, gnojowica, obornika bydlęcego i inne odpady w różnych proporcjach. W zależności od ilości stosowanej gnojowicy i innych substratów płynnych do procesu może być stosowana woda technologiczna w celu rozcieńczenia fermentującej biomasy lub recyrkulat ze zbiornika pofermentacyjnego. System pompowania przewiduje możliwość pompowania pomiędzy każdym zbiornikiem. Substraty stałe takie jak kiszonka z kukurydzy będą magazynowane w silosie magazynowym lub tymczasowo na płycie do magazynowania obornika. Gnojowica będzie dostarczana na teren biogazowi bezpośrednio z sąsiednich ferm. Wszystkie substraty stałe będą dostarczane do dozownika ładowarką teleskopową, poprzez otwór zasypowy w stropie dozownika, skąd w sposób automatyczny transportowane będą do komór fermentacyjnych. Substraty płynne będą dowożone i przetwarzane bezpośrednio do zbiornika wstępnego. Dozowanie substratów do zbiornika wstępnego do procesu produkcji będzie odbywało się automatycznie. W zbiorniku wstępnym zachodzić będzie proces mieszania i homogenizacji podawanych substratów płynnych. Po procesie fermentacji powstanie masa pofermentacyjna, która będzie poddawana separacji mechanicznej polegającej na oddzieleniu fazy stałej oraz ciekłej pofermentu. Faza stała będzie opadać na płytę skąd będzie odbierana przez rolników lub w kolejnym kroku poddawana w suszarni suszeniu do poziomu uwodnienia 15%, w celu używania jej jako nawóz/polepszacz gleby. Faza ciekła o uwodnieniu ok 94-96 % będzie natomiast spływała grawitacyjnie do zbiornika magazynującego skąd, w zależności od

potrzeb, będzie mogła być dalej używana jako recyrkulat do procesu fermentacji. Biogaz powstający w procesie fermentacji podlegać będzie procesowi odsiarczania w przestrzeni gazowej reaktorów. Odsiarczony biogaz przepływać będzie przez ujęcie biogazu z komory fermentacji wtórnej do sieci biogazu, którą transportowany będzie dalej do urządzeń sprężania i uzdatniania II stopnia. II stopień uzdatniania polegać będzie na odwodnieniu polegającym na wykraplaniu wilgoci na skutek spadku temperatury gazu. Skropliny z biogazu w postaci kondensatu spływać będą grawitacyjnie do studzienki kondensatu, z której przepompowywane będą do zbiornika wstępnego. Wstępnie osuszony biogaz trafiać będzie na instalację osuszania-schładzania biogazu, która ma za zadanie zapewnić temperaturę i wilgotność gazu optymalną dla wymagań jednostki kogeneracyjnej. Tak przygotowany biogaz kierowany będzie do jednostki kogeneracyjnej, gdzie jego energia chemiczna ulegnie konwersji do energii elektrycznej i ciepłej.

W skład planowanego przedsięwzięcia będą wchodzić następujące elementy i urządzenia:

- zbiorniki fermentacji pierwotnej i zbiornik fermentacji wtórnej,
- zbiorniki magazynujące na poferment,
- zbiornik wstępny mieszający,
- zbiornik substratów (dozownik),
- separacja,
- stacja pomp (pompownia),
- awaryjna pochodnia biogazu,
- kontener lub budynek socjalno-bytowy na szafy sterownicze,
- studnia kondensacyjna,
- stacja odbioru pofermentu,
- instalacja do produkcji biometanu, w tym kontener z instalacją do oczyszczania biogazu, kompresor, kontener z membranami, filtry z węglem aktywnym,
- jednostka kogeneracyjna,
- silos magazynowy substratów,
- waga samochodowa,
- płyta do magazynowania substratów,
- szachty technologiczne,
- suszarnia kontenerowa,
- magazyn/hala suchego pofermentu,
- stacja transformatorowa i zbiornik przeciwpożarowy,
- instalacje wewnętrzne i zewnętrzne oraz system odgromowy,
- ogrodzenie i miejsca parkingowe.

Z up. Wójta
Agnieszka Kasperczak
ZASTĘPCA WÓJTA