

DECYZJA**o środowiskowych uwarunkowaniach**

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r., poz. 572) oraz art. 71, art. 75 ust. 1 pkt. 4 i art. 82 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2024 r., poz. 1112 ze zm.), a także na podstawie §3 ust. 2 pkt 2, w związku z §3 ust. 1 pkt 47) i 82) Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 26 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.) po rozpatrzeniu wniosku Biogaz Działyn Sp. z o. o. 62-271 Działyn 24, reprezentowanego przez Korynę Lipowską Biogas Technology Sp. Z o. o. z siedzibą przy ul. Warszawskiej 43, 61-028 Poznań oraz po zasięgnięciu opinii Państwowej Powiatowej Inspekcji Sanitarnej w Gnieźnie nr ON-NS.9022.5.18.2023 z dnia 18.04.2024 r. a także Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Poznaniu nr P.RZŚ.4901.36.2024 z dnia 22.05.2024 r. oraz w uzgodnieniu z Regionalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska w Poznaniu nr WOO-I.4221.274.2024.BR.4, a także po przeprowadzeniu postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko oraz przeprowadzeniu procedury udziału społeczeństwa

określam:

środowiskowe uwarunkowania dla realizacji przedsięwzięcia polegającego na rozbudowie biogazowni rolniczej o system uszlachetniania biogazu (w funkcjonującej biogazowni rolniczej w Działyniu o mocy docelowej 1,3 MW) na działce ewidencyjnej nr 11/13, obręb Działyn, gmina Klecko, powiat gnieźnieński, województwo wielkopolskie.

1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie polega na rozbudowie istniejącej biogazowni rolniczej o docelowej mocy 1,3 MW o system uzdatniania i uszlachetniania biogazu do biometanu. Rozbudowie podlegać będzie istniejąca instalacja o układ uszlachetniania biogazu oraz agregat kogeneracyjny. W ramach realizacji rozbudowy, na terenie zakładu zostaną zlokalizowane nowe obiekty, takie jak:

- agregat kogeneracyjny o mocy 500 kW,

- modułowy system membranowy,
- kompresor biogazu,
- filtry z węglem aktywnym.

Produkcja prądu i ciepła w kogeneracji będzie realizowana na potrzeby własne - zasilanie wszystkich urządzeń w szczególności stacji uzdatniania gazu i sprężanie gazu oraz pozostałe instalacje. W tym celu zostanie wykorzystane 0,3 MW mocy całej instalacji. Pozostały 1 MW mocy instalacji zostanie oddany w postaci biometanu do sieci gazowej.

Przedsięwzięcie będzie realizowane na terenie działki ewidencyjnej nr 11/13, obręb Działyń, gmina KłECKO. Całkowita powierzchnia nieruchomości wynosi 1,41 ha, jednak planowana rozbudowa dotyczy wykorzystanie 7358,83 m² tej powierzchni.

2. Istotne 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

- a) W fazie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia należy ograniczyć uciążliwości dla terenów sąsiednich nieruchomości.
- b) Uwzględnić wymogi wynikające z ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2024 r. poz. 1478 ze zm.) oraz z ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2023 r. poz. 1578 ze zm.) oraz Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. z 2020 r., poz. 10).
- c) Zakład wyposażyć w agregat kogeneracyjny zasilany biogazem o maksymalnej mocy cieplnej 650 kW. Wylot spalin z kogeneratora umieścić na wysokości minimum 7,5 m n.p.t. i zapewnić, aby poziom hałasu na wylocie nie przekraczał 93 dB.
- d) W ramach planowanego przedsięwzięcia zainstalować maksymalnie jeden system sprężania i uszlachetniania biogazu o poziomie mocy akustycznej nie wyższym niż 85 dB.
- e) Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed ich rozpoczęciem kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Kontrolę przeprowadzić także bezpośrednio przed zasypianiem wykopów.
- f) Wszelkie prace transportowe, budowlane i konstrukcyjno – montażowe oraz ruch kołowy w tym ruch i operacje maszyn i pojazdów, prowadzić jedynie w porze dziennej od godz. 6:00 do 22:00, ograniczając pracę silników spalinowych. Zapewnić właściwą

organizację robót i zaplecza budowy- przemieszczanie się maszyn budowlanych i środków transportowych winno odbywać się jedynie w wyznaczonej strefie. Roboty prowadzić z użyciem sprawnego sprzętu budowlanego i transportu sprawnymi pojazdami:

- zapewnić odpowiedni dobór maszyn do robót ziemnych przygotowawczych oraz samochodów wykorzystywanych podczas budowy, o niewielkiej emisji zanieczyszczeń i hałasu, wyposażonych w sprawne tłumiki,
- wyeliminować zbędne źródła zanieczyszczeń i hałasu,
- ograniczyć pracę urządzeń emitujących hałas,
- przestrzegać odpowiedniej i terminowej konserwacji maszyn.

- g) Powstałe na terenie budowy oraz drogach dojazdowych zagłębienia oraz koleiny likwidować na bieżąco.
- h) Zebraną warstwę humusu spryzmować w celu zapewnienia ochrony przed zmianami wilgotności, radykalną zmianą temperatury oraz przesuszeniem, a następnie wykorzystać podczas prac wykończeniowych.
- i) Teren budowy po zakończeniu etapu realizacji uporządkować oraz wykonać prace porządkowe i niwelacyjne.
- j) Jako substraty do biogazowni stosować obecnie przetwarzane odpady o kodach: 02 01 03, 02 01 06, 02 01 83, 02 03 80, 02 03 81, 02 04 80, 02 05 01, 02 05 80, 02 06 01, 02 06 80, 02 07 80, 16 03 80, 20 01 25, 20 02 01 w łącznej ilości do 34 000 Mg/ rok.
- k) Odpady z instalacji biogazowni, czyli produkt pofermentacyjny, stanowiący odpad o kodzie 19 06 05 oraz 19 06 06, magazynować na terenie instalacji w szczelnych zbiornikach pofermentacyjnych, w sposób zabezpieczający środowisko gruntowo-wodne przed zanieczyszczeniem.
- l) Prowadzić ewidencję ilościową i jakościową wytwarzanych odpadów.
- m) Prowadzić niezbędne działania mające na celu ograniczenie przedostawania się nieprzyjemnych substancji zapachowych do powietrza.
- n) Przed oddaniem instalacji do eksploatacji przeprowadzić kontrolę jej szczelności.
- o) W trakcie eksploatacji inwestycji nie powodować przekroczenia dopuszczalnych wartości poziomu hałasu emitowanego do środowiska.
- p) Wytwarzane odpady magazynować w sposób uporządkowany, selektywny w wyznaczonych miejscach oraz zgodnie z wymaganiami w zakresie ochrony

- środowiska, w szczególności w sposób uwzględniający właściwości chemiczne i fizyczne odpadów oraz zagrożenia, które mogą powodować.
- q) Odpady niebezpieczne magazynować w szczelnych pojemnikach lub kontenerach na utwardzonym, uszczelnionym podłożu.
 - r) Wyposażyć zakład w sorbenty neutralizujące substancje zagrażające środowisku gruntowo – wodnemu.
 - s) W przypadku ewentualnego pojawienia się wycieków zanieczyszczeń do gruntu należy podjąć natychmiastowe działania zmierzające do usunięcia skutków i przyczyn awarii.
 - t) Przeprowadzić uszczelnienie powierzchni w miejscach szczególnie narażonych na wycieki płynów eksploatacyjnych i substancji niebezpiecznych dla środowiska.
 - u) Wszelkie zbiorniki winny być szczelne, odporne na działanie magazynowanych w nich substancji oraz wykonane w sposób zabezpieczający przed zanieczyszczeniem środowisko gruntowo-wodne.
 - v) Nie wytwarzać ścieków przemysłowych.
 - w) Drogi i place wykonać w sposób szczelny i podłączyć do istniejącego systemu kanalizacji deszczowej.
 - x) Uciążliwości związane z funkcjonowaniem urządzeń i rozwiązań technologicznych powinny mieścić się w granicach terenu, do którego inwestor posiada tytuł prawny.

3. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1, w szczególności w projekcie zagospodarowania działki lub terenu lub projekcie architektoniczno-budowlanym, w przypadku decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1, 10, 14, 18, 23, 26, 27 i 29

- a) Zakład wyposażyć w agregat kogeneracyjny zasilany biogazem o maksymalnej mocy cieplnej 650 kW. Wylot spalin z kogeneratora umieścić na wysokości minimum 7,5 m n.p.t. i zapewnić, aby poziom hałasu na wylocie nie przekraczał 93 dB.
- b) W ramach planowanego przedsięwzięcia zainstalować maksymalnie jeden system sprężania i uszlachetniania biogazu o poziomie mocy akustycznej nie wyższym niż 85 dB.
- c) Uzgodnić w zakresie sanitarno – higienicznym projekty obiektów i instalacji.
- d) W projekcie techniczno – technologicznym uwzględnić zaplanowane rozwiązania ograniczające wpływ inwestycji na środowisko i zdrowie ludzi.

- 4. Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych, w odniesieniu do przedsięwzięć zaliczanych do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii w rozumieniu ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska**

Przedsięwzięcie nie należy do kategorii zakładów wymienionych 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).

- 5. Wymogi w zakresie ograniczania transgranicznego oddziaływania na środowisko w odniesieniu do przedsięwzięć, dla których przeprowadzono postępowanie w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko**

Nie stwierdzam konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

- 6. Gotowość instalacji do wychwytywania dwutlenku węgla w przypadku instalacji do spalania paliw w celu wytwarzania energii elektrycznej, o elektrycznej mocy znamionowej nie mniejszej niż 300 MW**

Nie określa się.

- 7. Nakładam obowiązek monitorowania:**

- w zakresie wykonania kontrolnych pomiarów emisji gazów i pyłów do powietrza w terminie 6 miesięcy od rozpoczęcia pracy instalacji/oddania do użytkowania, podczas pracy wszystkich elementów przy pełnym obciążeniu. Zobowiązuję do przedłożenia informacji o jego wynikach Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz Burmistrzowi Gminy Kłecko.

- 8. Wymogi w sprawie stwierdzenia konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania:**

- dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie tworzy się obszaru ograniczonego użytkowania.

- 9. Nie nakładam obowiązku 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 uoos .**

Uzasadnienie

Wnioskiem złożonym w dniu 13.07.2023 r. Inwestor, zgodnie z ustawą z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale

społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2024 r., poz. 1112 ze zm.)- zwaną dalej uoos , wystąpił o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na planowanym „rozbudowie biogazowni rolniczej o zbiornik fermentacyjny, zbiornik magazynowy oraz system uszlachetniania biogazu lub alternatywnie o instalację do skraplania biometanu” na nieruchomościach oznaczonych w ewidencji gruntów pod numerami ewidencyjnymi 11/12, 11/13 oraz 11/14, obręb Działyń, gmina Kłecko, powiat gnieźnieński, woj. Wielkopolskie.

Po zapoznaniu się z wnioskiem Inwestora oraz kartą informacyjną przedsięwzięcia (dalej KIP) stwierdzono, że inwestycja kwalifikuje się do przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust. 2 pkt 2) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 ze zm.), dla których może być wymagane przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko.

Burmistrz Gminy Kłecko na podstawie art. 64 KPA wezwał Inwestora do usunięcia braków formalnych wniosku. Dnia 18.08.2023 r. Inwestor uzupełnił wniosek oraz brakujące załączniki. Dalej tutejszy Organ zawiadomieniem znak RRO.6220.5.2023.2 z dnia 11.09.2023 r. powiadomił strony o wszczęciu postępowania oraz o możliwości zapoznania się z materiałami sprawy.

W myśl art. 64 ust. 1 i 3 uoos Burmistrz Gminy Kłecko wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Gnieźnie o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

W odpowiedzi na wystąpienie w sprawie wyrażenia opinii odnośnie konieczności przeprowadzenia procedury oceny oddziaływania na środowisko Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Gnieźnie opinią ON-NS.9022.5.42.2023 z dnia 29.09.2023 r. stwierdzili brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia polegającego na „rozbudowie biogazowni rolniczej o zbiornik fermentacyjny, zbiornik magazynowy oraz system uszlachetniania biogazu lub alternatywnie o instalację do skraplania biometanu” na nieruchomościach oznaczonych w ewidencji gruntów pod numerami ewidencyjnymi 11/12, 11/13 oraz 11/14, obręb Działyń, gmina Kłecko, powiat gnieźnieński, woj. Wielkopolskie.

Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu pismem PO.ZZŚ.4.4901.472.2023.AR.1 z dnia 28.09.2023 r. wezwał Inwestora do przedstawienia

wyjaśnień i uzupełnień. Zatem Burmistrz Gminy Kłecko wezwał Inwestora o wymagane dokumenty. Inwestor uzupełnił wniosek dnia 25.10.2023 r. Dalej tutejszy Organ przekazał uzupełnienie do Dyrektora Zarządu Zlewni w Poznaniu. Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu opinią PO.RZŚ.4901.202.2023.KS z dnia 14.12.2023 r. nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania w/w przedsięwzięcia na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu postanowieniem WOO-IV.4220.1175.2023.DG.2 z dnia 16.10.2023 r. stwierdził potrzebę przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia oraz określił zakres raportu zgodnie z art. 66 uoos.

Tutejszy Organ postanowieniem RRO.6220.5.2023.9 z dnia 29.12.2023 r. nałożył na Inwestora obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, a następnie zawiesił postępowanie ws decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach do momentu przedłożenia wspomnianego raportu.

Dnia 23.02.2024 r. do tutejszego Urzędu wpłynął wniosek Inwestora o zmianę zakresu wniosku, dla przedsięwzięcia polegającego na rozbudowie biogazowni rolniczej o system uszlachetniania biogazu wraz z kartą informacyjną przedsięwzięcia.

Wobec powyższego tutejszy Organ postanowieniem RRO.6220.5.2023.12 dnia 12.03.2024 r. podjął zawieszone postępowanie i ponownie w myśl art. 64 ust. 1 i 3 uoos wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Gnieźnie o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na rozbudowie biogazowni rolniczej o system uszlachetniania biogazu bez zwiększania produkcji biometanu tj. produkcji do 4 mln m³ rocznie i mocy do 1,3 MWh tak jak dotychczas. W przypadku przedmiotowej instalacji dostarczane paliwo jakim jest biogaz rolniczy produkowany jest w istniejącej biogazowni rolniczej na drodze naturalnych procesów biochemicznych z substratów pochodzenia roślinnego oraz zwierzęcego w hermetycznie zamkniętych komorach fermentacyjnych w procesie mezofilnej fermentacji metanowej.

Planowana inwestycja została zakwalifikowana do grupy przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, zgodnie z § 3 ust. 2 pkt. 2) Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco

oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.) tj. Do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko zalicza się również przedsięwzięcia:

2) polegające na rozbudowie, przebudowie lub montażu realizowanego lub zrealizowanego przedsięwzięcia wymienionego w ust. 1, z wyłączeniem przypadków, w których ulegająca zmianie lub powstająca w wyniku rozbudowy, przebudowy lub montażu część realizowanego lub zrealizowanego przedsięwzięcia nie osiąga progów określonych w ust. 1, o ile zostały one określone; w przypadku gdy jest to druga lub kolejna rozbudowa, przebudowa lub montaż, sumowaniu podlegają parametry tej rozbudowy, przebudowy lub montażu z poprzednimi rozbudowami, przebudowami lub montażami, o ile nie zostały one objęte decyzją o środowiskowych uwarunkowaniach.

Planowane przedsięwzięcie nie jest kwalifikowane jako instalacja, o której mowa w art. 201 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2022 r., poz. 2556 ze zm.), zatem nie wymaga zaopiniowania przez organ właściwy do wydania pozwolenia zintegrowanego.

W odpowiedzi na wystąpienie w sprawie wyrażenia opinii odnośnie konieczności przeprowadzenia procedury oceny oddziaływania na środowisko Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Gnieźnie pismem o sygnaturze ON-NS.9022.5.18.2023 z dnia 18.04.2024 r. wyraził opinię, iż nie stwierdza potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i odstąpił od określenia zakresu raportu. Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu pismem o sygnaturze P.RZŚ.4901.36.2024 z dnia 22.05.2024 r. wydał opinię, iż również nie stwierdza potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i jednocześnie określił warunki eksploatacji przedsięwzięcia, które zostały uwzględnione w niniejszej decyzji.

Jednak Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu postanowieniem WOO-IV.4220.453.2024.DG.3 z dnia 21.05.2024 r. wyraził opinię, iż dla planowanego przedsięwzięcia istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz określił zakres raportu o oddziaływaniu na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Mając na względzie ww. przesłanki Burmistrz Gminy Kłecko stwierdził konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko i dalej zawiesił postępowanie do momentu przedstawienia raportu oś przez Wnioskodawcę.

Dnia 5.09.2024 r. Inwestor przedstawił raport o oddziaływaniu planowanego przedsięwzięcia na środowisko, zatem podjęto zawieszone postępowanie i przesłano raport do RDOŚ.

Po wezwaniu Gminy Kłeko i Inwestora przez RDOŚ o wyjaśnienia i uzupełnienie oraz przedstawieniu wymaganych informacji i uzupełnień do raportu, RDOŚ wydał postanowienie nr WOO-I.4221.274.2024.BR.4 z dnia 16.01.2025 r. o uzgodnieniu realizacji przedsięwzięcia i określił warunki jego realizacji, które w pełni zostały uwzględnione w niniejszej decyzji.

Zgodnie z art. 30 oraz art. 33 ust. 1 w związku z art. 79 ust. 1 uooś w trakcie prowadzonego postępowania zapewniono udział społeczeństwa w przedmiotowej sprawie, podając do publicznej wiadomości obwieszczenie z dnia 21.01.2025 r. o rozpoczęciu procedury z udziałem społeczeństwa w postępowaniu w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia. Jednocześnie poinformowano o możliwości zapoznania się z raportem o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko oraz pozostałą dokumentacją sprawy, składania uwag i wniosków w formie pisemnej, elektronicznej i ustnej, w terminie 30 dni tj. od dnia 22.01.2025 r. do dnia 21.02.2025 r. Niniejsze zawiadomienie wraz z raportem zostało umieszczone na stronie internetowej Urzędu bip.klecko.pl oraz na tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego Gminy Kłeko. W terminie wskazanym w obwieszczeniu o rozpoczęciu procedury z udziałem społeczeństwa nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski.

W raporcie i jego uzupełnieniu przedstawiono oddziaływanie przedmiotowego przedsięwzięcia na stan zanieczyszczenia powietrza. Do istniejących źródeł emisji na terenie biogazowni należy emisja związana ze spalaniem biogazu w węźle kogeneracji i w awaryjnej pochodni gazowej, emisja pochodząca z systemu awaryjnego upustu biogazu oraz ruch pojazdów ciężarowych i praca urządzeń mobilnych (ładowarki).

Jak wskazano w raporcie planowanymi źródłami zanieczyszczeń powietrza na etapie eksploatacji przedsięwzięcia będzie emisja związana ze spalaniem biogazu w jednostce kogeneracji oraz emisja związana z ruchem pojazdów. Całość instalacji jest ukierunkowana na pozyskanie biogazu o dobrych parametrach celem wytwarzania energii, stąd instalacja będzie hermetyczna ze stosunkowo niewielką ilością źródeł emisji.

Produkcja prądu i ciepła w kogeneracji będzie realizowana na potrzeby własne + zasilanie wszystkich urządzeń w szczególności stacji uzdatniania gazu i sprężanie gazu oraz pozostałe instalacje. W tym celu zostanie wykorzystane 0,3 MW mocy całej instalacji. Pozostały 1 MW mocy instalacji zostanie oddany w postaci biometanu do sieci gazowej.

Jak wynika z raportu na terenie przedsięwzięcia znajduje się węzeł kogeneracyjny składający się z dwóch agregatów o mocy cieplnej 520 kW i 780 kW oraz pochodnia gazowa. Wnioskodawca wyjaśnił w raporcie, iż w ramach przedsięwzięcia zostanie zamontowany dodatkowy agregat kogeneracyjny o mocy cieplnej do 650 kW.

Dla ww. źródeł emisji wykonano analizę rozprzestrzeniania substancji w powietrzu. Z wykonanych obliczeń rozprzestrzeniania substancji wprowadzanych do powietrza z ww. źródeł wynika, że emisje te nie będą powodować przekroczenia wartości odniesienia substancji w powietrzu oraz dopuszczalnych częstości przekroczeń określonych w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010 r. Nr 16, poz. 87) oraz, że będą dotrzymane standardy jakości powietrza określone w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2021 r. poz. 845). Należy również zauważyć, iż ocena skumulowanego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia z innymi przedsięwzięciami znajdującymi się w okolicy, została dokonana poprzez uwzględnienie w analizie rozprzestrzeniania poziomu tła substancji, co jest zgodne z referencyjną metodyką modelowania poziomów substancji w powietrzu określoną w rozporządzeniu Ministra Środowiska w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu.

Mając na uwadze założenia przyjęte w raporcie, dotyczące realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, nie przewiduje się aby, przedsięwzięcie było źródłem ponadnormatywnego wpływu na stan jakości powietrza w rejonie zainwestowania.

Najbliższe tereny podlegające ochronie akustycznej w myśl rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 poz. 112) znajdują się w odległości ok. 320 m w kierunku południowo-zachodnim od terenu inwestycji i stanowią zabudowę mieszkaniową jednorodzinną.

Z dokumentacji wynika, że nowymi źródłami hałasu jakie powstaną w wyniku rozbudowy będą: źródło kubaturowe – jednostka kogeneracyjna oraz źródła punktowe – system sprężania i uszlachetniania biogazu oraz wylot spalin z kogeneratora. W analizie akustycznej uwzględniono również istniejące źródła hałasu tj.: hala maszynowni, wyloty spalin kogeneratorów, wentylator pochodni, chłodnie wentylatorową, silniki mieszadeł fermentatora i dofermentatora oraz urządzenia załadunku komór fermentacyjnych. Ponadto, w analizie akustycznej uwzględniono ruch pojazdów ciężkich i manewry ładowarki. Z dokumentacji wynika, że po terenie inwestycji ruch pojazdów ciężkich nie wzrośnie w stosunku do obecnego i wynosić będzie 12 pojazdów ciężkich w ciągu 8 najbardziej niekorzystnych godzin pory dziennej. Ruch pojazdów ciężkich odbywał się będzie wyłącznie w porze dziennej.

W analizie akustycznej założono określoną liczbę urządzeń planowanych do montażu na terenie przedsięwzięcia oraz wskazano ich parametry akustyczne. Zostały one wpisane jako

warunki realizacji planowanego przedsięwzięcia, ponieważ zapewnią dochowanie standardów akustycznych na granicy terenów podlegających ochronie akustycznej.

Analiza akustyczna przeprowadzona dla najbardziej niekorzystnych warunków funkcjonowania inwestycji, z uwzględnieniem powyższych założeń wykazała, iż przedmiotowa inwestycja nie będzie powodowała przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu w punktach zlokalizowanych na granicy najbliższych terenów objętych ochroną akustyczną, wskazanych w cyt. rozporządzeniu w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku zarówno w porze dnia jak i w porze noc.

W uzupełnieniu odniesiono się również do skumulowanego oddziaływania na klimat akustyczny rozbudowywanej biogazowni ze znajdującym się w sąsiedztwie Gospodarstwem Rolnym Działyn i nie stwierdzono przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu na granicy najbliższych terenów podlegających ochronie akustycznej.

Planowana inwestycja realizowana będzie na terenie biogazowni rolniczej, w której przetwarzane są odpady o kodach: 02 01 03, 02 01 06, 02 01 83, 02 03 80, 02 03 81, 02 04 80, 02 05 01, 02 05 80, 02 06 01, 02 06 80, 02 07 80, 16 03 80, 20 01 25, 20 02 01. Obecnie w ciągu roku w biogazowni przetwarzanych jest łącznie maksymalnie 34 000 Mg substratów – biomasy w postaci produktów ubocznych pochodzenia zwierzęcego, odpadów z rolnictwa, przemysłu rolno-spożywczego oraz celowo uprawianych roślin energetycznych nie będących odpadami. Planowana inwestycja nie wiąże się ze zmianą ilości i rodzajów planowanych do przetwarzania odpadów oraz miejsca i sposobu ich magazynowania. W wyniku przetwarzania powstają masy pofermentacyjne magazynowane na terenie instalacji w szczelnych zbiornikach pofermentacyjnych, a następnie przekazany jako odpady, nawóz lub organiczny środek poprawiający właściwości gleby.

Ponadto, w dokumentacji przedstawiono rodzaje, ilości i sposób gospodarowania odpadami na poszczególnych etapach inwestycji, tj. realizacji, eksploatacji i likwidacji. Na ww. etapach będą wytwarzane odpady, zarówno niebezpieczne, jak i inne niż niebezpieczne. Część odpadów będzie wytwarzana przez firmy świadczące usługi w myśl definicji określonej w art. 3 ust. 1 pkt 32 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach. Pozostałe wytwarzane na terenie zakładu odpady będą magazynowane selektywnie w wydzielonych miejscach, w sposób zabezpieczający środowisko gruntowo – wodne przed ewentualnymi zanieczyszczeniami. Wnioskodawca winien magazynować wytwarzane odpady zgodnie z przepisami szczegółowymi w tym zakresie, m.in. rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 11 września 2020 r. w sprawie szczegółowych wymagań dla magazynowania odpadów (Dz. U. poz. 1742), co pozwoli na ochronę środowiska gruntowo-wodnego. Wytwarzane

na poszczególnych etapach przedsięwzięcia odpady powinny być w pierwszej kolejności poddawane odzyskowi. Jeżeli z przyczyn technologicznych odzysk odpadów nie będzie możliwy lub nie będzie uzasadniony z przyczyn ekologicznych lub ekonomicznych odpady mogą być unieszkodliwiane. Przy założeniu, że wnioskodawca będzie realizował planowane przedsięwzięcie zgodnie z zapisami w raporcie i uzupełnieniu, inwestycja nie będzie naruszać prawa w zakresie gospodarki odpadami.

Ustalono, że planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest w granicach jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie GW600042 oraz w granicach zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) „Mała Wełna do jez. Gorzuchowskiego” o kodzie RW6000181866539. Zgodnie z obowiązującym „Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry” (Dz. U. z 2023, poz. 335) JCWPd GW600042 charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym i chemicznym.

Zgodnie z oceną ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego została określona jako niezagrożona. Dla JCWPd celem środowiskowym jest dobry stan, zarówno ilościowy, jak i chemiczny. JCWPd przeznaczona do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi. JCWP RW6000181866539 „Mała Wełna do jez. Gorzuchowskiego” posiada status naturalnej części wód, jej stan jest zły. Celem środowiskowym jest umiarkowany stan ekologiczny (złagodzone wskaźniki: [azot ogólny, azot azotanowy, przewodność elektrolityczna właściwa w 20°C (maksymalna dopuszczalna wartość w wodzie: do 2740 $\mu\text{S}/\text{cm}$)]); pozostałe wskaźniki - II klasa jakości) oraz dobry stan chemiczny.

Zgodnie z oceną ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego JCWP RW6000181866539 została określona jako zagrożona. Główne źródło presji troficznych: nawożenie i depozycja oraz odpływ miejski (wody opadowe) oraz źródła przemysłowe oraz źródła bytowe i komunalne (punktowe). Główne źródło presji zasalających: ścieki przemysłowe i komunalne. Główne źródło presji hydromorfologicznych: prostowanie koryta - rzeki główne i rzeki pozostałe, budowle piętrzące - rzeki główne i rzeki pozostałe. Dla danej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4 i ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej. Odstępstwo polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych jest związane z tym, że nie są osiągnięte (lub są zagrożone) cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźników: fosforany, OWO, BZT5. Jest to spowodowane warunkami naturalnymi, a w odniesieniu do substancji priorytetowych wprowadzonych dyrektywą 2013/39/UE – brakiem możliwości technicznych i nieproporcjonalnością kosztów. Warunkiem odstępstwa jest pełne i terminowe wdrożenie programu działań (którego zakres i skuteczność określono w zestawach działań). Odstępstwo polegające na złagodzeniu celów środowiskowych jest

związane z tym, że nie są osiągnięte cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźników: azot ogólny, azot azotanowy, przewodność elektrolityczna właściwa w 20°C. Presje trwale uniemożliwiające osiągnięcie celów środowiskowych zaspokajają ważne potrzeby społeczno-gospodarcze i na obecnym etapie stwierdza się brak alternatywnych opcji zaspokojenia tych potrzeb. Warunkiem odstępstwa jest pełne i terminowe wdrożenie programu działań (którego zakres i skuteczność określono w zestawach działań).

Ustalono, że teren, na którym zlokalizowane jest planowane przedsięwzięcie położony jest poza obszarami objętymi ochroną na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody.

Ustalono także, że teren inwestycyjny znajduje się poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt. 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne. 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 powyższe oraz charakter przedsięwzięcia – rozbudowę biogazowni rolniczej – 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 16 listopada 2022 r. (Dz. U. z 2023 r. poz. 335).

Wnioskodawca w uzupełnieniu wskazał, że planowane przedsięwzięcia znajduje się na obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych Nr 143 Subzbiornik Inowrocław – Gniezno. Główny użytkowy poziom wodonośny w rejonie zainwestowania znajduje się w utworach trzeciorzędowych i charakteryzuje się słabym stopniem izolacji. Najbliższe ujęcie wód podziemnych zlokalizowane jest w odległości około 203 m w kierunku południowo-zachodnim od przedmiotowego przedsięwzięcia. Ujęcie posiada strefę ochrony bezpośredniej, nie wyznaczono strefy pośredniej. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie znajduje się na strefach ochronnych ujęć wód podziemnych.

Przedmiotowe przedsięwzięcie planowane jest na terenie zakładu o uregulowanej gospodarce wodno-ściekowej. Woda na terenie zakładu pobierana jest z sieci wodociągowej. Na etapie eksploatacji nie przewiduje się powstawania ścieków socjalno-bytowych na terenie

instalacji. Zaplecze socjalno-bytowe dla pracowników, znajdować się będzie w istniejącym pomieszczeniu socjalno-bytowym zlokalizowanym na terenie sąsiadującego gospodarstwa spółki Działpol. Nie przewiduje się powstawania ścieków technologicznych. Sposób zagospodarowania wód opadowych i roztopowych nie ulegnie zmianie względem ich dotychczasowego zagospodarowania. Wody opadowe pochodzące z dachów budynków zostaną rozprowadzone po terenach biologicznie czynnych w granicach inwestycyjnych przedmiotowego przedsięwzięcia. Wszystkie drogi i place znajdujące się na terenie biogazowni rolniczej, są wykonane w sposób szczelny i wyposażone są we wpusty uliczne, podłączone do istniejącego systemu kanalizacji. Wody opadowe zebrane przez ten system będą tak jak dotychczas odprowadzane, po uprzednim oczyszczeniu w separatorze substancji ropopochodnych, do zbiornika na wody opadowe lub do zbiornika wstępnego, skąd trafiają do procesu fermentacji.

Z uwagi na charakter planowanej inwestycji nie przewiduje się znaczącego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na klimat. Planowane przedsięwzięcie nie będzie źródłem emisji substancji w ilościach, które mogłyby mieć wpływ na klimat. Przedsięwzięcie będzie przystosowane do zmieniających się warunków klimatycznych i związanych z tym możliwych zdarzeń ekstremalnych. Teren, na którym przewidziano realizację przedsięwzięcia zlokalizowany jest poza strefą zagrożoną wystąpieniem powodzi, oraz nie leży na obszarze zagrożonym ruchami masowymi ziemi powodującymi osuwiska. Uwzględniając przewidywany zakres i technologię prac budowlanych, lokalizację inwestycji oraz przyjęte rozwiązania konstrukcyjne i technologiczne obiektów i instalacji nie przewiduje się, aby na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji przedsięwzięcia wystąpiły problemy z adaptacją do postępujących zmian klimatu.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane zostanie poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody. Najbliżej położonym obszarem chronionym jest Lednicki Park Krajobrazowy oddalony o 4,7 km od planowanej inwestycji; najbliższym obszarem Natura 2000 – obszar specjalnej ochrony ptaków Dolina Małej Wełny pod Kiszkowem, oddalony o 11,1 km od planowanej inwestycji.

Przedsięwzięcie znajdować się będzie również poza obszarami ważnymi dla ptaków wyznaczonymi w opracowaniu Przemysława Wylegały, Stanisława Kuźniaka, Pawła T. Dolaty *Obszary ważne dla ptaków w okresie gniazdowania oraz migracji na terenie województwa wielkopolskiego* (opracowanie na zlecenie Wielkopolskiego Biura Planowania Przestrzennego. Poznań, 2008, mscr.) oraz poza korytarzami ekologicznymi, zarówno należącymi do sieci

korytarzy istotnych dla populacji dużych ssaków leśnych oraz spójności siedlisk leśnych i wodno-błotnych w skali krajowej i kontynentalnej, jak i o znaczeniu lokalnym.

Przedsięwzięcie będzie realizowane w obrębie istniejącej biogazowni rolniczej w miejscowości Działyń. Zgodnie z raportem na jego terenie nie występują rzadkie lub objęte ochroną gatunki grzybów i roślin oraz rzadkie gatunki zwierząt. Realizacja przedsięwzięcia nie wymaga usunięcia drzew lub krzewów.

Przedsięwzięcie zlokalizowane będzie poza formami ochrony przyrody chroniącymi krajobraz oraz poza krajobrazami priorytetowymi wyznaczonymi w *Audycie krajobrazowym województwa wielkopolskiego*. Będzie realizowane na terenie przekształconym, na którym istnieją już obiekty większe i wyższe niż przewidziane do wprowadzenia. Mając to na uwadze przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie negatywnie oddziaływało na krajobraz.

W celu ochrony zwierząt na etapie prowadzenia prac ziemnych nałożono warunek regularnych kontroli wykopów i uwalniania uwieczonych w nich zwierząt.

Mając na uwadze lokalizację przedsięwzięcia na terenach o niskich walorach przyrodniczych, poza formami ochrony przyrody, a ponadto jego skalę i charakter, nie przewiduje się znacząco negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji na środowisko przyrodnicze, w tym na krajobraz i bioróżnorodność rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności gatunków chronionych, rzadkich lub ginących oraz ich siedlisk, w tym utraty, fragmentacji lub izolacji siedlisk oraz zaburzenia funkcji przez nie pełnionych, a także wpływu na ekosystemy – ich kondycję, stabilność, odporność na zaburzenia, fragmentację i pełnione funkcje w środowisku. Zgodnie z przedłożoną dokumentacją inwestycja nie powinna także spowodować nadmiernej eksploatacji lub niewłaściwego wykorzystania zasobów przyrodniczych, czy przyczynić się do rozprzestrzeniania się gatunków obcych. Ze względu na lokalizację planowanej inwestycji poza obszarami chronionymi nie nastąpi również negatywne oddziaływanie inwestycji na gatunki, siedliska gatunków lub siedliska przyrodnicze będące przedmiotami ochrony obszarów Natura 2000 oraz cele ochrony obszarów Natura 2000, integralność obszarów Natura 2000 lub ich powiązanie z innymi obszarami, a także na inne obszary chronione. Nie przewiduje się również negatywnego oddziaływania skumulowanego planowanej inwestycji na środowisko przyrodnicze, w tym na cele i przedmioty ochrony obszarów Natura 2000.

Opisane warianty przedsięwzięcia i ich analiza są wystarczające i spełniają wymóg art.66 ust.1 pkt. 5 do 7. W raporcie przedstawiono opis wariantu proponowanego przez wnioskodawcę oraz opis racjonalnego wariantu alternatywnego. Wskazano również, że wariant

proponowany przez wnioskodawcę jest jednocześnie wariantem najkorzystniejszym dla środowiska. W dokumentacji oceniono oddziaływanie na środowisko analizowanych wariantów oraz dokonano ich porównania. Wariant proponowany przez wnioskodawcę jest możliwy do realizacji i dla niego zostały określone warunki realizacji.

W otoczeniu oraz w bezpośrednim zasięgu planowanego przedsięwzięcia nie występują obiekty oraz obszary objęte ochroną na podstawie przepisów o ochronie dóbr kultury w tym przede wszystkim w rozumieniu ustawy z dnia 23 lipca 2003 r. o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami (Dz. U. z 2022 r. poz. 840). W zakresie archeologicznych dóbr kultury w sąsiedztwie lub w bezpośrednim zasięgu oddziaływania planowanego przedsięwzięcia nie występują zidentyfikowane stanowiska archeologiczne. W obrębie terenu inwestycyjnego występują gliny zwałowe, ich eluwia piaszczyste i piaski a także ily, piaski, żwiry. W granicach terenu przewidzianego pod planowane przedsięwzięcie nie znajdują się obszary podlegające ochronie na podstawie przepisów ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody. Planowane przedsięwzięcie znajduje się poza obszarami korytarzy ekologicznych oraz poza obszarami wodno-błotnymi i terenami płytkiego zalegania wód podziemnych. Na terenie, na którym zrealizowane zostanie planowane przedsięwzięcie, jak i na obszarze miejscowości Działyń, nie znajdują się obszary leśne. Lokalizacja planowanego przedsięwzięcia położona jest w środkowej Polsce – w znacznej odległości od terenów górskich. Teren planowanego przedsięwzięcia nie jest objęty żadną formą ochrony przyrody, w tym ochroną z uwagi na szczególne walory krajobrazowe.

Ocena oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko, przedstawiona w raporcie i jego uzupełnieniach, dokonana została w oparciu o szczegółowe informacje i konkretne założenia przyjęte do analiz, w tym położenie planowanych obiektów na terenie inwestycyjnym. Dla lokalizacji planowanych obiektów wskazanych w raporcie wykazano dochowanie norm jakości środowiska określonych w obowiązujących przepisach. Mając powyższe na uwadze, przy zachowaniu wszelkich ustaleń zawartych w raporcie i jego uzupełnieniach oraz spełnieniu warunków realizacji przedsięwzięcia wskazanych w niniejszym postanowieniu, przedmiotowa inwestycja nie będzie powodowała przekroczenia standardów jakości ochrony środowiska.

Biorąc pod uwagę obowiązujące przepisy, stan faktyczny oraz uzyskane opinie i uzgodnienia, możliwe jest wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie daje podstaw do rozpoczęcia robót i realizacji inwestycji, wobec czego nie narusza praw skarżących (por. postanowienie NSA z dnia 6.07.2010 r., II OZ 658/10, postanowienie NSA z dnia 14.05.2009r., II OSK 715/09, postanowienie NSA z dnia 1.02.2010 r., II OZ 35/10).

Mając powyższe na uwadze postanowiono jak w sentencji.

Załącznikiem nr 1 do niniejszej decyzji jest charakterystyka przedsięwzięcia.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji przysługuje stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Poznaniu za pośrednictwem Burmistrza Gminy Kłecko w terminie 14 dni od dnia doręczenia niniejszej decyzji.

Zgodnie z art. 127a KPA w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia Burmistrzowi Gminy Kłecko oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.



BURMISTRZ
Rafał Kowalczyk

Załącznik:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia.

Otrzymują;

1. Inwestor- Pełnomocnik Koryna Lipowska,
2. Strony postępowania wg rozdzielnika,
3. a/a.

Do wiadomości:

1. RDOŚ w Poznaniu,
2. RZGW WP w Poznaniu,
3. PPIS w Gnieźnie.

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

**zgodnie z 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
(Dz. U. 2024 r. poz. 1112 ze zm.)**

Nazwa przedsięwzięcia: **rozbudowa biogazowni rolniczej o system uszlachetniania
biogazu (w funkcjonującej biogazowni rolniczej w Działyniu
o mocy docelowej 1,3 MW)**

Inwestor: Biogaz Działyn Sp. z o. o., Działyn 24, 62-271 Działyn

Lokalizacja: Działka nr ewid. 11/13, obręb Działyn, gmina Kłecko, powiat
gnieźnieński, województwo wielkopolskie.

Charakterystyka przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie polega na rozbudowie istniejącej biogazowni rolniczej o docelowej mocy 1,3 MW o system uzdatniania i uszlachetniania biogazu do biometanu, zlokalizowanej na działkach ewid. nr 11/12 oraz 11/13, obręb Działyn, gmina Kłecko w powiecie gnieźnieńskim, woj. Wielkopolskim. Rozbudowa będzie polegała na realizacji systemu uszlachetniania biogazu do biometanu oraz instalacji jednostki kogeneracyjnej o mocy do 0,5 MW.

Obiekty przewidziane do rozbudowy:

1. Agregat kogeneracyjny o mocy 500 kW
2. Modułowy system membranowy
3. Kompresor biogazu
4. Filtry z węglem aktywnym

Obecnie funkcjonująca instalacja biogazowa wykorzystująca moc 0,999 MW składa się z następujących elementów:

- komora fermentacyjna (fermentor) o średnicy wewnętrznej 22,0 m, wysokości 8,0 m przykryta szczelną membraną gazową wraz z dwoma urządzeniami karmiącymi
- komora dofermentacyjna (dofermentor) o średnicy wewnętrznej 22,0 m, wysokości 8,0 m przykryta szczelną membraną gazową
- 2 zbiorniki do magazynowania masy pofermentacyjnej (zbiorniki końcowe) o średnicy wewnętrznej 30,0 m, wysokości 8,0 m wraz z zadaszeniem
- zbiornik wstępny o średnicy wewnętrznej 5,0 m i wysokości/głębokości 3,0 m, szczelny zbiornik zamknięty do magazynowania substratów płynnych
- silos magazynowy substratów stałych dla biogazowni
- budynek szachtu instalacyjnego pełniący funkcję głównej przepompowni całej instalacji zlokalizowany pomiędzy zbiornikami fermentacyjnymi
- szacht kondensacji gazu specjalna studnia wykonana z kręgów prefabrykowanych służąca do odbioru kondensatu z transportowanego biogazu
- budynek sterowni, w którym znajduje się pomieszczenie maszynowni gdzie zlokalizowany jest zespół kogeneracyjny składający się z modułów o łącznej mocy 0,999 MW

Technologia funkcjonowania przedmiotowej biogazowni rolniczej o mocy do 1,3 MW (obecnie wykorzystywana moc instalacji - 1 MW), oparta jest na produkcji biogazu oraz pofermentu, powstającego w wyniku przetwarzania surowców w tym odpadów pochodzenia rolniczego i z przetwórstwa rolno-spożywczego a także ubocznych produktów pochodzenia zwierzęcego i celowych upraw roślin energetycznych w warunkach beztlenowych procesu mokrej fermentacji metanowej. Proces przebiega w warunkach mezofilnych w temperaturze 38 – 40° C.

Substraty stałe, przeznaczone do przetwarzania w procesie fermentacji metanowej, podlegają wstępnemu magazynowaniu w silosie magazynowym. Następnie, za pomocą ładowarki są dostarczane do zasobnika substratów stałych. Surowce płynne natomiast, przyjmowane są do zbiornika podziemnego, skąd następnie zostaną automatycznie przekierowane za pomocą pomp do procesu fermentacji. Substraty stałe i płynne są automatycznie dozowane do dwóch komór fermentacji. Wstępnie przefermentowany substrat trafia do zbiorników końcowych. Po procesie fermentacji metanowej, zachodzącym w komorach fermentacyjnych i dofermentacyjnych, ciecz pofermentacyjna kierowana jest częściowo do rozcieńczania substratów wejściowych a pozostała część jest przetłaczana do zbiornika końcowego - pofermentacyjnego. Zbiornik pofermentacyjny zapewnia

magazynowanie substancji pofermentacyjnej w postaci płynnej przez okres do kilku miesięcy tj. około 4-5 miesięcy.

Komory fermentacyjne stanowią zbiorniki żelbetowe, przykryte dachami dwumembranowymi, stanowiącymi niskociśnieniowe zbiorniki biogazu. W komorach przy udziale bakterii kwasogennych, octanogennych i metanogennych wytwarzany jest biogaz. Biogaz przepływa przez komory fermentacji do zbiornika fermentacji wtórnej, gdzie przez ujęcie biogazu kierowany jest do sieci biogazu. Instalacja biogazu wyposażona jest w ujęcia biogazu z każdego zbiornika (komora fermentacji oraz zbiornik fermentacji wtórnej). W obrębie ujęć biogazu zainstalowane są bezpieczniki cieczerw-mechaniczne, zabezpieczające zbiorniki przed przekroczeniem dopuszczalnego ciśnienia. W przypadku przekroczenia ciśnienia nastawy zaworu następuje wydmuch nadmiaru biogazu do atmosfery. W celu awaryjnego spalania biogazu wykorzystywana jest pochodnia awaryjnego spalania biogazu.

System uszlachetniania biogazu, którego dotyczy wnioskowana rozbudowa jest zainstalowany w dedykowanych kontenerach wstępnie zmontowanych i przetestowanych w zakładach produkcyjnych.

Nasycony biogaz pochodzący z komory fermentacji z biogazowni anaerobowej (metanowej) będzie oczyszczany w kontenerze uzdatniania biogazu, gdzie za pomocą wymienników chłodzących i agregatu chłodniczego usuwane zostaną zanieczyszczenia pyłowe oraz frakcja wodna, a sprężanie odbywa się za pomocą dmuchawy. Ponieważ kompresja gazu przez dmuchawę zwiększa jego temperaturę, musi on być dalej chłodzony za pomocą drugiego wymiennika chłodzącego, połączonego z agregatem chłodniczym, zanim zostanie przesłany do sekcji węgla aktywnego.

Gdy gaz przechodzi przez złożę węgla aktywnego, jest dalej oczyszczany z zanieczyszczeń (H_2S i VOC). Ten wstępnie oczyszczony biogaz trafi następnie do nowoprojektowanego systemu sprężania i uszlachetniania biogazu w celu osiągnięcia obniżonego poziomu pozostałości CO_2 w biometanie, wymaganego w procesie skraplania za systemem. Tutaj będzie on sprężany a następnie przejdzie przez wielostopniowy system membranowy, który oddziela CO_2 od CH_4 .

Opisany powyżej system uszlachetniania dostarcza wysokiej jakości biometan o bardzo niskiej zawartości CO_2 , a w konsekwencji o wiele wyższej wartości opałowej niż oryginalny biogaz.

Technologia membranowa to prosty proces, który oddziela CH_4 od CO_2 poprzez przenikanie przez wysokowydajne materiały polimerowe. Wilgoć w gazie jest zasadniczo wyeliminowana, ponieważ woda, wraz z CO_2 , przechodzi przez membrany i jest wydalana w gazie końcowym.

System będzie zawierał:

- automatyczny dwudrożny zawór wlotowy biogazu;
- filtry ochronne przed membranami;
- stojaki na membrany ze zbiornikami modułowymi;
- recyrkulacja;
- odejście od gazu do komina wentylacyjnego lub do recyrkulacji;
- oprzyrządowanie i sprzęt do kontroli procesu.

Przewiduje się interfejs do recyrkulacji strumienia gazu resztkowego z układu skraplania. Ponadto, przewiduje się recyrkulację biometanu niespełniającego wymagania jakościowe. Automatyczny zawór dwudrogowy dla biometanu niezgodnego z wymaganiami zostanie zainstalowany na rurociągach w kierunku odprowadzania/recyrkulacji biometanu do komory fermentacyjnej przed zmieszaniem z gazem odlotowym.

Zatem oczyszczanie biogazu polega na oddzieleniu biometanu od pozostałych składników biogazu. Proces ten będzie procesem oddzielnym od procesów fermentacyjnych zachodzących w komorach istniejącej biogazowni.

Produkcja prądu i ciepła w kogeneracji będzie realizowana na potrzeby własne - zasilanie wszystkich urządzeń w szczególności stacji uzdatniania gazu i sprężanie gazu oraz pozostałe instalacje. W tym celu zostanie wykorzystane 0,3 MW mocy całej instalacji. Pozostały 1 MW mocy instalacji zostanie oddany w postaci biometanu do sieci gazowej.

BURMISTRZ

Rafał Kowalczyk

