

DECYZJA

zmieniająca decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 132 § 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. 2024 r. poz. 572) w związku z art. 86b 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), po rozpatrzeniu odwołania Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska z dnia 26.03.2025 r. znak WOO.423.326.2025.ŁB od wydanej przez Burmistrza Gminy Klecko decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla 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 Działyń, gmina Klecko, powiat gnieźnieński, województwo wielkopolskie.

postanawiam

- I. **Uwzględnić w całości odwołanie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska z dnia 26.03.2025 r. znak WOO.423.326.2025.ŁB od wydanej przez Burmistrza Gminy Klecko decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla 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 Działyń, gmina Klecko, powiat gnieźnieński, województwo wielkopolskie.**
- II. **Zmienić decyzję ws RRO.6220.5.2023 z dnia 10.03.2025 r. w ten sposób, że:**
 - a) **punkt 1 otrzymuje następujące brzmienie:**

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: elektrycznej 500 kW oraz cieplnej 650 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 Działyn, gmina Kłecko. Całkowita powierzchnia nieruchomości wynosi 1,41 ha, jednak planowana rozbudowa dotyczy wykorzystanie 7358,83 m² tej powierzchni.

b) w charakterystyce przedsięwzięcia stanowiącej załącznik nr 1 do przedmiotowej decyzji, fragment o treści:

„Obiekty przewidziane do rozbudowy:

1. agregat kogeneracyjny o mocy 500kW”

otrzymuje następujące brzmienie:

„Obiekty przewidziane do rozbudowy:

1. agregat kogeneracyjny o mocy: elektrycznej 500 kW ora cieplnej 650 kW”.

III. W pozostałym zakresie pozostawić decyzję bez zmian.

Uzasadnienie

W odpowiedzi na wniosek z dnia 13.07.2023 r., Inwestora Biogaz Działyn Sp. z o. o., Działyn 24, 62-271 Działyn, reprezentowanego przez Korynę Lipowską Biogas Technology Sp. z o. o. z siedzibą w: ul. Warszawska 43, 61-028 Poznań, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla 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 Kłecko, powiat gnieźnieński, województwo wielkopolskie”, uzupełnionego dnia 18.08.2023 r. Burmistrz Gminy Kłecko po przeprowadzeniu postępowania, dnia 10.03.2025 r. wydał decyzję w powyższej sprawie i dostarczył ją do stron postępowania administracyjnego, w tym do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu (zgodnie z art. 76 ust. 8 ustawy ooś w dniu 12.03.2025 r.).

Dnia 26.03.2025 r. (w ustawowym terminie) do siedziby organu wpłynęło odwołanie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu znak WOO.423.326.2025.ŁB, wskazujące na rozbieżność w określeniu rodzaju przedsięwzięcia. W odwołaniu wniesiono o naprawę decyzji przez organ I instancji w trybie autokontroli.

Tutejszy Organ rozpatrując wniesione odwołanie postanowił w całości je uwzględnić. Dnia 01.04.2025 r. Burmistrz Gminy Kłecko wystąpił do Wnioskodawcy o wyrażenie zgody na zmianę decyzji. Wnioskodawca dnia 01.04.2025 r. wyraził zgodę na zmianę treści decyzji w proponowanym zakresie.

W związku z powyższym, uwzględniając odwołanie oraz uzyskując zgodę Wnioskodawcy, tutejszy organ postanowił zmienić treść decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach w ten sposób, że:

a) punkt 1 otrzymuje następujące brzmienie:

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: elektrycznej 500 kW oraz cieplnej 650 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.

b) w charakterystyce przedsięwzięcia stanowiącej załącznik nr 1 do przedmiotowej decyzji, fragment o treści:

„Obiekty przewidziane do rozbudowy:

1. agregat kogeneracyjny o mocy 500kW”
otrzymuje następujące brzmienie:

„Obiekty przewidziane do rozbudowy:

1. agregat kogeneracyjny o mocy: elektrycznej 500 kW ora cieplnej 650 kW”.

Mając powyższe na uwadze postanowiono jak w sentencji.

Załącznikiem nr 1 do niniejszej decyzji jest charakterystyka przedsięwzięcia.

Pouczenie

1. Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 oraz zgłoszenia, o którym mowa w art. 72 ust. 1a 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). Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.
2. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia, o którym 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 ust. 3, od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach w pierwszej instancji, stanowisko, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1, jeżeli było wydane. Zajęcie stanowiska następuje na wniosek uwzględniający informacje na temat stanu środowiska i możliwości realizacji warunków wynikających z decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowienia, o którym mowa w art. 90 ust. 1, jeżeli było wydane. Wniosek, o którym mowa w zdaniu drugim, składa się do organu nie wcześniej niż po upływie 5 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.
3. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organy, o których mowa w art. 86 w/w ustawy.

4. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Poznaniu za pośrednictwem Burmistrza Gminy Kłecko w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.
5. W trakcie biegu terminu na wniesienie odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania, doręczając Burmistrzowi Gminy Kłecko stosowne oświadczenie. Z dniem doręczenia oświadczenia przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna. W przypadku zrzeczenia się prawa do odwołania strona nie będzie miała w przyszłości możliwości kwestionowania decyzji.



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.

Referat rolnictwa, ochrony
i gospodarki komunalnej,
Stepuella
Agata Szczepanek
KIEROWNIK

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: elektrycznej 500 kW ora cieplnej 650 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 przetwarzana 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 Nowalczyk

Referat rolnictwa, ochrony środowiska
i gospodarki komunalnej
Agata Szczepanek
KIEROWNIK

