

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust.1, ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 i art. 74 ust. 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2022 r., poz. 1029) w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 775)

stwierdzam

brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na: „Budowie biogazowni z możliwością produkcji biometanu w ilości do 2,5 mln m³ wraz z instalacją do produkcji ciepła i energii elektrycznej o mocy do 1 MW oraz infrastrukturą towarzyszącą w obrębie ewidencyjnym Niksowizna dz. nr ew. 384/2 gm. Kolno, powiat kolneński, woj. podlaskie”, z uwzględnieniem następującego wymogu, zgodnie z opinią Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Białymstoku:

1. Zastosować chłodnicę awaryjną dla agregatu kogeneracyjnego,
2. Zbiorniki do transportu odchodów zwierzęcych (gnojowicy) powinny być zabezpieczone szczelnym przykryciem w celu zminimalizowania emisji substancji zapachowych na działkach sąsiednich,
3. W celu zmniejszenia emisji odorowych przykryć miejsca magazynowania substratu folią PEHD,
4. Zastosować skuteczne zabezpieczenia przeciwwybuchowe i przeciwpożarowe instalacji w celu zmniejszenia ryzyka pożarowego związanego z wybuchem metanu,
5. Wodę z czyszczenia urządzeń poprzez system kanalizacji wewnętrznej zwracać do procesu.

Uzasadnienie

W dniu 08.03.2023 r. do Wójta Gminy Kolno wpłynął XBG08 Sp. z o. o. ul. Komitet Obrony Robotników 45D, 02-146 Warszawa o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia polegającego na: „Budowie biogazowni z możliwością produkcji biometanu w ilości do 2,5 mln m³ wraz z instalacją do produkcji ciepła i energii elektrycznej o mocy do 1 MW oraz infrastrukturą towarzyszącą w obrębie ewidencyjnym Niksowizna dz. nr ew. 384/2 gm. Kolno, powiat kolneński, woj. podlaskie”.

Zgodnie z art. 61 § 1 i § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 775) oraz art. 73 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 2022 r., poz. 1029) zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach w/w przedsięwzięcia. Organ powiadomił wnioskodawcę i oraz strony postępowania poprzez obwieszczenie o możliwości zapoznania

się z aktami sprawy i wnoszenia uwag i wniosków.

Przedsięwzięcie zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 82 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839) jest zaliczane do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których może być wymagane sporządzenie raportu i wymaga przeprowadzenia procedury screeningu.

Wójt Gminy Kolno, jako organ prowadzący postępowanie, zgodnie z art. 64 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 2022 r., poz. 1029), zasięgnął opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Białymstoku, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kolnie oraz Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Białymstoku co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w przedmiocie realizacji planowanego przedsięwzięcia. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w opinii WST II.4220.56.2023.WN z dnia 06.04.2023 r. wyraża opinię, że dla planowanego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Kolnie w opinii 19.NZ.2023 z dnia 12.04.2023 r. stwierdził obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla w/w przedsięwzięcia i wykonanie raportu o oddziaływaniu na środowisko w pełnym zakresie. Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Białymstoku w opinii BI.ZZŚ.3.4901.54.2023.AS z dnia 17.05.2023r. (data wpływu do urzędu – 22.05.2023 r.) nie stwierdza potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Analiza przedłożonych dokumentów wykazała, że przedsięwzięcie ma na celu budowę biogazowni z możliwością produkcji biometanu w ilości do 2,5 mln m³ wraz z instalacją do produkcji ciepła i energii elektrycznej o mocy do 1 MW oraz infrastrukturą towarzyszącą w obrębie ewidencyjnym Niksowizna dz. nr ew. 384/2 gm. Kolno. Teren planowanego przedsięwzięcia nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego. Działka nr 384/2, na której planowana jest realizacja inwestycji sąsiaduje od północy i wschodu z polami uprawnymi, a od zachodu z drogą publiczną, od południa z terenami leśnymi. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa w stosunku do przedmiotowej inwestycji, znajduje się w odległości ok. 780m w kierunku północnym.

Inwestycja zajmie część działki o powierzchni do 2 ha.

W ramach przedsięwzięcia przewiduje się posadowienie budynków i budowli niezbędnych do eksploatacji biogazowni na biogaz. W skład instalacji do produkcji biogazu wchodzić będą:

Etap 1

1. Komora fermentacyjna (2 szt.)

- a. Wysokość: do 18m,
- b. Średnica: do 30m,
- c. Kubatura: do 6500m³ każda,
- d. Powierzchnia zabudowy: do 800m² każda.

2. Komora magazynowa pofermentu:

- a. Wysokość: do 18m,
- b. Średnica: do 40m,
- c. Kubatura: do 11000m³
- d. Powierzchnia zabudowy: do 1300m².

3. Zbiornik wstępny

- a. Wysokość: do 6m,
- b. Średnica: do 12m,
- c. Kubatura: do 700m³

- d. Powierzchnia zabudowy: do 150m².
- 4. Zbiornik wstępny na substrat ciekły
 - a. Wysokość: do 6m,
 - b. Średnica: do 8m,
 - c. Kubatura: do 300m³.
 - d. Powierzchnia zabudowy: do 60m².
- 5. Kontener techniczny - powierzchnia zabudowy: do 40m².
- 6. Studnia kondensacyjna - kubatura: do 10m³.
- 7. Stacja załadunku pofermentu - powierzchnia zabudowy: do 80m².
- 8. Silos magazynowy - powierzchnia zabudowy: do 2000m².
- 9. Kontener biurowo-socjalny - powierzchnia zabudowy: do 30m².
- 10. Szachty technologiczne (6szt.) - powierzchnia zabudowy: do 60m² łącznie.
- 11. Plac manewrowy + drogi + dojścia do szachtów technologicznych – powierzchnia zabudowy: do 2400 m².
- 12. Stacja przygotowania biogazu - powierzchnia zabudowy: do 40m².
- 13. Zbiornik na odcieki z silosu - kubatura: do 15 m³.
- 14. Zbiornik bezodpływowy - kubatura: do 15m³.
- 15. Separator substancji ropopochodnych.
- 16. Stacja transformatorowa - powierzchnia zabudowy do 20m².
- 17. Jednostka kogeneracyjna w zabudowie kontenerowej -powierzchnia zabudowy: do 40m².
- 18. Pochodnia awaryjna biogazu - powierzchnia zabudowy: do 15m²
- 19. Parking (3 miejsca postojowe) - powierzchnia zabudowy: do 40m².
- 20. Waga samochodowa - powierzchnia zabudowy: do 60m²
- 21. Osadnik.
- 22. Zbiornik p.poż. - kubatura: do 500m³.
- 23. Suszarnia - powierzchnia zabudowy: do 40m².
- 24. Wiata - powierzchnia zabudowy: do 80m².

Etap 2

- 1. Instalacja oczyszczania - powierzchnia zabudowy: do 30m².
- 2. Instalacja skraplania bioLNG oraz CO₂ - powierzchnia zabudowy: do 300m².

Szacuje się, że łącznie budynki i budowle zajmą powierzchnię maksymalnie 8385 m², a powierzchnia biologicznie czynna będzie wynosić minimum 55%. Wyżej wymienione elementy oraz ich określone powierzchnie, wysokości, kubatury czy zajmowane powierzchnie mają charakter szacunkowy. Wyznaczają orientacyjnie rodzaj, ilość i rząd wielkości zabudowy. Ostateczne określenie parametrów technicznych budynków, budowli i infrastruktury technicznej może odbiegać od powyższego zestawienia i będzie zawarte w projekcie budowlanym, który jest niezbędny do uzyskania decyzji o pozwoleniu na budowę.

Planowana instalacja jest przedsięwzięciem mającym na celu wytworzenie biogazu rolniczego otrzymywanego w procesie fermentacji metanowej surowców rolniczych, produktów ubocznych rolnictwa, płynnych lub stałych odchodów zwierzęcych, produktów ubocznych, odpadów lub pozostałości z przetwórstwa produktów pochodzenia rolniczego lub biomasy leśnej, lub biomasy roślinnej zebranej z terenów innych niż zaewidencjonowane jako rolne lub leśne, z wyłączeniem biogazu pozyskanego z surowców pochodzących ze składowisk odpadów, a także oczyszczalni ścieków, w tym zakładowych oczyszczalni ścieków z przetwórstwa rolno-spożywczego, w których nie jest prowadzony rozdział ścieków przemysłowych od pozostałych rodzajów osadów i ścieków i wykorzystanie go w procesie produkcji odnawialnej energii elektrycznej o cieplej.

Inwestycja polega na budowie biogazowni z możliwości produkcji biometanu w ilości do 2,5 mln m³ wraz z instalacją do produkcji ciepła i energii elektrycznej o mocy do 1 MW w gminie Kolno. Energia elektryczna wytwarzana w instalacji zostanie zagospodarowana:

- około 10% na własne potrzeby funkcjonowania biogazowni,
- pozostała część zostanie wprowadzona do sieci elektroenergetycznej po podłączeniu jednostki wytwórczej do sieci dystrybucyjnej SN.

Cykl produkcji biogazu odbywa się w obiegu zamkniętym. Charakter produkcji biogazu jest ciągły. Szacuje się, że roczna produkcja biogazu rolniczego wyniesie ok. 3 700 000 m³, z czego wyprodukowane zostanie ok. 8400 MWh energii elektrycznej oraz ok. 32 000 GJ ciepła. Produktem ubocznym powstającym w wyniku fermentacji jest masa pofermentacyjna w ilości szacowanej ok. 38 000 ton rocznie, która zostanie wprowadzona na rynek po uzyskaniu niezbędnych zezwoleń od uprawnionych do tego jednostek badawczych w celu nawożenia pól uprawnych.

Rozwiązania zabezpieczające i minimalizujące, których zastosowanie przyczyni się do ograniczenia lub wyeliminowania negatywnego wpływu na elementy środowiska:

- zaprojektowanie instalacji i technologii w oparciu o sprawdzone standardy stosowane w kraju i za granicą przy zastosowaniu wysokiej jakości materiałów gwarantujących długi czas eksploatacji inwestycji,
- zostaną zastosowane technologie oczyszczania biogazu w celu zmniejszenia wpływu związków zawartych w biogazie (m.in. H₂S) na zużycie materiałów będących w wyposażeniu instalacji,
- do spalania biogazu zostanie wykorzystany wysokosprawny układ kogeneracji, dzięki czemu nastąpi efektywne wykorzystanie energii pierwotnej źródła,
- zastosowana technologia (beztlenowa fermentacja) oraz jej zamknięcie w szczelnych zbiornikach fermentacyjnych gwarantuje czysty proces wytwarzania biogazu i uwalnianie zapachów tylko w komorach, bez emisji na zewnątrz,
- instalacja wyposażona będzie w pochodnię biogazu spalającą nadwyżki biogazu i uruchamianą na wypadek awarii układu kogeneracyjnego celem uniemożliwienia wyprowadzenia biogazu do atmosfery,
- postępowanie z odpadami, które powstaną na etapie budowy, eksploatacji i likwidacji zgodnie z przepisami ustawy o odpadach, w szczególności gromadzenie poszczególnych rodzajów odpadów w przystosowanych do tego celu kontenerach, przekazywanie odpadów do transportu, odzysku lub unieszkodliwiania jedynie wyspecjalizowanym firmom, posiadającym odpowiednie pozwolenia,
- układ kogeneracyjny będzie znajdował się w zabudowie kontenerowej, aby ograniczyć hałas powstający podczas pracy silnika,
- przykrycie przyłaz kiszzonek i obornika folią zabezpieczającą przed emisją zapachów,
- dla zapewnienia bezpieczeństwa instalacja wyposażona zostanie w szereg czujników, aparaturę pomiarową, sprzęt do sterowania i system zarządzania, w celem natychmiastowego reagowania i przeciwdziałania ewentualnym awariom.

Emisje powodowane działalnością biogazowni rolniczej to przede wszystkim emisje ze spalania biogazu w agregacie kogeneracyjnym (SO₂, NO₂, CO, pył) oraz emisje hałasu powodowane pracą urządzeń mechanicznych, pomp, wentylatorów, agregatów. Dodatkowo realizacja inwestycji będzie się wiązała z okresowym wzrostem ruchu komunikacyjnego wynikającego z konieczności dowożenia substratów na teren instalacji. Przyjęte w ramach przedsięwzięcia rozwiązania techniczne, technologiczne i organizacyjne nie spowodują negatywnego oddziaływania na środowisko przyrodnicze, jak również nie spowodują przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku na terenach chronionych akustycznie.

Analizując uwarunkowania określone 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 ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2022 r., poz. 1029) ustalono, że przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na: obszarach wodno – błotnych i innych o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym na siedliskach łągowych i w ujściach rzek, obszarach wybrzeży i w środowisku morskim, obszarach górskich lub leśnych, obszarach objętych ochroną, w tym strefie ochronnej ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarach mających znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, obszarach o znacznej gęstości zaludnienia, obszarach przylegających do jezior, obszarach ochrony uzdrowiskowej i w uzdrowiskach, obszarach wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarach sieci Natura 2000 oraz pozostałych form ochrony przyrody. Przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia. W przedmiotowym przypadku nie wykazano transgranicznego oddziaływania oraz kumulowania się oddziaływań. Biorąc pod uwagę lokalizację i skalę inwestycji oraz wielkość i rodzaj projektowanych obiektów (wykluczając czynniki niezależne od człowieka - klęski żywiołowe) nie przewiduje się ryzyka wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych.

Przedmiotowe przedsięwzięcie pod względem hydrograficznym zlokalizowane jest w regionie wodnym Środkowej Wisły, na obszarze dorzecza Wisły dla którego opracowano Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, przyjęty Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U z 2016 r. poz. 1911). Inwestycja znajduje się w obszarze jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o europejskim kodzie PLGW200031. Stan ilościowy i chemiczny jednolitej części wód podziemnych został określony jako dobry, a ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych jako niezagrażona. Celem środowiskowym dla JCWPd jest zapobieganie lub ograniczanie wprowadzania do nich zanieczyszczeń, zapobieganie pogorszeniu oraz poprawa ich stanu, ochrona i podejmowanie działań naprawczych, a także zapewnienie równowagi między poborem a zasilaniem tych wód. Celem środowiskowym dla JCWPd o kodzie PLGW200031 jest dobry stan chemiczny i ilościowy. Ponadto inwestycja znajduje się w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych o nazwie „Pisa od jez. Roś do ujścia ze Skrodą od Dzierbzi” kod: PLRW20001126499. Biorąc pod uwagę planowane do zastosowania rozwiązania chroniące środowisko, projektowane zamierzenie inwestycyjne, nie będzie negatywnie oddziaływać na stan jednolitych części wód powierzchniowych i podziemnych, a także nie będzie kolidować z realizacją określonych dla nich celów środowiskowych.

Uwzględniając opinię organów, dane zawarte w karcie informacyjnej oraz uwarunkowania zawarte w art. 63 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, stwierdzono, że przedmiotowa inwestycja nie wpłynie znacząco na pogorszenie stanu środowiska. Ponadto inwestycja nie wiąże się ze znacznym zasięgiem ponadlokalnym, długotrwałym, nieodwracalnym i skumulowanym oddziaływaniem związanym z emisją, wykorzystaniem zasobów naturalnych i wystąpieniem awarii przemysłowej. Biogazownia będzie instalacją odnawialnego źródła energii zgodnie z wymogami i definicją określoną w Ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii oraz Ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne. W instalacji będzie produkowany biogaz rolniczy, który następnie będzie spalany w jednostce kogeneracyjnej, w wyniku czego wytwarzana będzie energia elektryczna, energia cieplna oraz produkt uboczny całego procesu jakim jest masa pofermentacyjna.

W przedmiotowym przypadku nie zachodzą szczegółowe uwarunkowania nakładające obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, określone 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.

Na każdym etapie prowadzonego postępowania administracyjnego powiadomiono wszystkie strony postępowania poprzez obwieszczenie i nie zostały wniesione uwagi i wnioski dotyczące planowanego przedsięwzięcia.

Za realizacją planowanego przedsięwzięcia inwestycyjnego przemawiają czynniki środowiskowe, społeczne i ekonomiczne.

W związku z powyższym orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

Zgodnie z art. 72 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2022 r., poz. 1029) decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w ust. 1, oraz zgłoszenia, o którym mowa w ust. 1a. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia następuje w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, z zastrzeżeniem ust. 4 i 4b.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia.

Zgodnie z art. 86 ustawy OOŚ decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organ wydający decyzje, o których mowa w art. 72 ust. 1 w/w ustawy.

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

WÓJT GMINY KOLNO
mgr Józef Bogdan Wiśniewski

Załączniki:

1. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia.

Otrzymują:

1. XBG08 Sp. z o. o. ul. Komitet Obrony Robotników 45D, 02-146 Warszawa.
2. Strony postępowania poprzez obwieszczenie.
3. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku.
4. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Kolnie.
5. Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Białymstoku.
6. A/a.

Pobrano opłatę skarbową w wysokości 205,00 zł, zgodnie z ustawą z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (t.j. Dz. U. z 2022 r., poz. 2142).

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Przedsięwzięcie ma na celu budowę biogazowni z możliwością produkcji biometanu w ilości do 2,5 mln m³ wraz z instalacją do produkcji ciepła i energii elektrycznej o mocy do 1 MW oraz infrastrukturą towarzyszącą w obrębie ewidencyjnym Niksowizna dz. nr ew. 384/2 gm. Kolno. Teren planowanego przedsięwzięcia nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego. Działka nr 384/2, na której planowana jest realizacja inwestycji sąsiaduje od północy i wschodu z polami uprawnymi, a od zachodu z drogą publiczną, od południa z terenami leśnymi. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa w stosunku do przedmiotowej inwestycji, znajduje się w odległości ok. 780m w kierunku północnym.

Inwestycja zajmie część działki o powierzchni do 2 ha.

W ramach przedsięwzięcia przewiduje się posadowienie budynków i budowli niezbędnych do eksploatacji biogazowni na biogaz. W skład instalacji do produkcji biogazu wchodzić będą:

Etap 1

1. Komora fermentacyjna (2 szt.)
 - a. Wysokość: do 18m,
 - b. Średnica: do 30m,
 - c. Kubatura: do 6500m³ każda,
 - d. Powierzchnia zabudowy: do 800m² każda.
2. Komora magazynowa pofermentu:
 - a. Wysokość: do 18m,
 - b. Średnica: do 40m,
 - c. Kubatura: do 11000m³
 - d. Powierzchnia zabudowy: do 1300m².
3. Zbiornik wstępny
 - a. Wysokość: do 6m,
 - b. Średnica: do 12m,
 - c. Kubatura: do 700m³
 - d. Powierzchnia zabudowy: do 150m².
4. Zbiornik wstępny na substrat ciekły
 - a. Wysokość: do 6m,
 - b. Średnica: do 8m,
 - c. Kubatura: do 300m³.
 - d. Powierzchnia zabudowy: do 60m².
5. Kontener techniczny - powierzchnia zabudowy: do 40m².
6. Studnia kondensacyjna - kubatura: do 10m³.
7. Stacja załadunku pofermentu - powierzchnia zabudowy: do 80m².
8. Silos magazynowy - powierzchnia zabudowy: do 2000m²
9. Kontener biurowo-socjalny - powierzchnia zabudowy: do 30m².
10. Szachty technologiczne (6szt.) - powierzchnia zabudowy: do 60m² łącznie.
11. Plac manewrowy + drogi + dojścia do szachtów technologicznych – powierzchnia zabudowy: do 2400 m².
12. Stacja przygotowania biogazu - powierzchnia zabudowy: do 40m².
13. Zbiornik na odcieki z silosu - kubatura: do 15 m³.

14. Zbiornik bezodpływowy - kubatura: do 15m³.
15. Separator substancji ropopochodnych.
16. Stacja transformatorowa - powierzchnia zabudowy do 20m².
17. Jednostka kogeneracyjna w zabudowie kontenerowej -powierzchnia zabudowy: do 40m².
18. Pochodnia awaryjna biogazu - powierzchnia zabudowy: do 15m²
19. Parking (3 miejsca postojowe) - powierzchnia zabudowy: do 40m².
20. Waga samochodowa - powierzchnia zabudowy: do 60m²
21. Osadnik.
22. Zbiornik p.poż. - kubatura: do 500m³.
23. Suszarnia - powierzchnia zabudowy: do 40m².
24. Wiata - powierzchnia zabudowy: do 80m².

Etap 2

1. Instalacja oczyszczania - powierzchnia zabudowy: do 30m².
2. Instalacja skraplania bioLNG oraz CO₂ - powierzchnia zabudowy: do 300m².

Szacuje się, że łącznie budynki i budowle zajmą powierzchnię maksymalnie 8385 m², a powierzchnia biologicznie czynna będzie wynosić minimum 55%. Wyżej wymienione elementy oraz ich określone powierzchnie, wysokości, kubatury czy zajmowane powierzchnie mają charakter szacunkowy. Wyznaczają orientacyjnie rodzaj, ilość i rząd wielkości zabudowy. Ostateczne określenie parametrów technicznych budynków, budowli i infrastruktury technicznej może odbiegać od powyższego zestawienia i będzie zawarte w projekcie budowlanym, który jest niezbędny do uzyskania decyzji o pozwoleniu na budowę.

Planowana instalacja jest przedsięwzięciem mającym na celu wytworzenie biogazu rolniczego otrzymywanego w procesie fermentacji metanowej surowców rolniczych, produktów ubocznych rolnictwa, płynnych lub stałych odchodów zwierzęcych, produktów ubocznych, odpadów lub pozostałości z przetwórstwa produktów pochodzenia rolniczego lub biomasy leśnej, lub biomasy roślinnej zebranej z terenów innych niż zaewidencjonowane jako rolne lub leśne, z wyłączeniem biogazu pozyskanego z surowców pochodzących ze składowisk odpadów, a także oczyszczalni ścieków, w tym zakładowych oczyszczalni ścieków z przetwórstwa rolno-spożywczego, w których nie jest prowadzony rozdział ścieków przemysłowych od pozostałych rodzajów osadów i ścieków i wykorzystanie go w procesie produkcji odnawialnej energii elektrycznej o cieplnej.

Inwestycja polega na budowie biogazowni z możliwości produkcji biometanu w ilości do 2,5 mln m³ wraz z instalacją do produkcji ciepła i energii elektrycznej o mocy do 1 MW w gminie Kolno. Energia elektryczna wytwarzana w instalacji zostanie zagospodarowana:

- około 10% na własne potrzeby funkcjonowania biogazowni,
- pozostała część zostanie wprowadzona do sieci elektroenergetycznej po podłączeniu jednostki wytwórczej do sieci dystrybucyjnej SN.

Cykl produkcji biogazu odbywa się w obiegu zamkniętym. Charakter produkcji biogazu jest ciągły. Szacuje się, że roczna produkcja biogazu rolniczego wyniesie ok. 3 700 000m³, z czego wyprodukowane zostanie ok. 8400 MWh energii elektrycznej oraz ok. 32 000 GJ ciepła. Produktem ubocznym powstającym w wyniku fermentacji jest masa pofermentacyjna w ilości szacowanej ok. 38 000 ton rocznie, która zostanie wprowadzona na rynek po uzyskaniu niezbędnych zezwoleń od uprawnionych do tego jednostek badawczych w celu nawożenia pól uprawnych.

WÓJT GMINY KOLNO
mgr Józef Bogdan Wiśniewski