

Nr GPZ.6220.2.2024

D E C Y Z J A
o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podst. art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 ust. 1, 1a i 2 oraz art. 85 ust. 1, ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko - w skrócie ośu (tj. Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 z późn. zm.), a także na podst. art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks Postępowania Administracyjnego - w skrócie KPA (tj. Dz. U. z 2024 r. poz. 572);

- po rozpatrzeniu wniosku **PGB Energetyka 4 Sp. z o.o. z dnia 29 marca 2024 r.** w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na rozbudowie istniejącej elektrociepłowni na biogaz o mocy elektrycznej do 1,5 MW wraz z procesem pasteryzacji, planowanej do realizacji na **działkach nr 45/23, 45/26 i 45/28 położonych w Dzierżkach** (obręb Dzierżki-Janowięta-Wojciechowieża) wraz z infrastrukturą towarzyszącą; w imieniu wnioskodawcy działa Pełnomocnik Pan Łukasz Rola,
- po otrzymaniu stanowisk organów współdziałających w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko;

Stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia polegającego na rozbudowie istniejącej elektrociepłowni na biogaz o mocy elektrycznej do 1,5 MW wraz z procesem pasteryzacji, planowanej do realizacji na działkach nr 45/23, 45/26 i 45/28 położonych w Dzierżkach (obręb Dzierżki-Janowięta-Wojciechowieża) wraz z infrastrukturą towarzyszącą.

Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

U z a s a d n i e

Przedmiotowe postępowanie zostało przeprowadzone na wniosek **z dnia 29 marca 2024 r.** w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia inwestycyjnego, polegającego na rozbudowie istniejącej elektrociepłowni na biogaz o mocy elektrycznej do 1,5 MW wraz z procesem pasteryzacji, planowanej do realizacji na **działkach nr 45/23, 45/26 i 45/28 położonych w Dzierżkach** (obręb Dzierżki-Janowięta-Wojciechowieża) wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Obecnie na terenie inwestycji o łącznej powierzchni ok. 3 ha znajdują się budynki istniejącej biogazowni rolniczej, planowanej do rozbudowy, w której będzie wytwarzany biogaz rolniczy oraz masa pofermentacyjna przeznaczona do nawożenia terenów rolnych. Wytworzony biogaz będzie spalany w modułach kogeneracyjnych (CHP) w celach wytwórczych energii elektrycznej i ciepłej oraz będzie sprzedawany.

Wnioskodawca podkreślił, że decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach jest niezbędna do uzyskania decyzji o pozwoleniu na budowę oraz zezwolenia na przetwarzanie odpadów zgodnie z art. 72 ust. 1 pkt 1 i 21 ustawy ośu. Planowana w ramach przedsięwzięcia zdolność przetwarzania odpadów przekroczy próg określony w załączniku do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. z 2014 r. poz. 1169) wynoszący 100 Mg odpadów na dobę (dla metody przekształcenia z wykorzystaniem fermentacji beztlenowej), stąd dla instalacji będzie konieczne uzyskanie pozwolenia zintegrowanego. Ponadto instalacja będzie w stanie prze-

tworzyć powyżej 10 Mg UPPZ na dobę, co również kwalifikuje ją do konieczności uzyskania pozwolenia zintegrowanego z uwagi na przekroczenie progu określonego w w/w załączniku do rozporządzenia.

Ponieważ teren inwestycji nie jest objęty obowiązującym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego, przedmiotowa decyzja jest wymagana przed uzyskaniem decyzji o warunkach zabudowy - art. 72 ust. 1 pkt 3 ustawy ośu.

Ze względu na rodzaj Inwestor zaliczył inwestycję do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, wymienionych w § 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 z późn. zm.), dla których sporządzenie raportu może być wymagane: *instalacje związane z przetwarzaniem w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 21 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach, inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 41-47, z wyłączeniem instalacji do wytwarzania biogazu rolniczego w rozumieniu art. 2 pkt 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, o zainstalowanej mocy elektrycznej nie większej niż 0,5 MW lub wytwarzających ekwiwalentną ilość biogazu rolniczego wykorzystywanego do innych celów niż produkcja energii elektrycznej, a także miejsca retencji powierzchniowej odpadów oraz rekultywacja składowisk odpadów.*

Mając na uwadze w/w kwalifikację, zgodnie z wymogami ustawowymi Wójt Gminy Poświętne pismem z dnia 03 kwietnia 2024 r. zwrócił się z prośbą do **Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego, Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska** oraz do **PGW Wody Polskie w Białymstoku** o wyrażenie opinii w sprawie obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia. Odrębnym pismem z dnia 05 kwietnia b.r. zwrócił się w tej sprawie do **Marszałka Województwa Podlaskiego**; przedmiotowe wystąpienia zostały skorygowane pismem z dnia 11 kwietnia z uwagi na błędne podanie lokalizacji przedsięwzięcia.

Organ, o których mowa powyżej, swoje stanowiska wyraziły w następującej formie:

- **Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku** - pismem znak: WOŚ.4220.112.2024.PL z dnia 09 kwietnia 2024 r. poinformował, że planowana inwestycja nie jest przedsięwzięciem w rozumieniu Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 z późn. zm.) i nie wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Organ podkreślił, że analiza załączonych do wniosku dokumentów wykazała, iż planowane zamierzenie inwestycyjne będzie obejmowało budowę pasteryzatorów wraz ze zbiornikami schładzającymi i zbiornikiem podziemnym na substrat do pasteryzacji. Realizacja inwestycji przyczyni się do rozszerzenia katalogu substratów, które będą przyjmowane do biogazowni o biodegradowalne odpady pochodzenia rolniczego i z produkcji rolno-spożywczej oraz o uboczne produkty pochodzenia zwierzęcego (UPPZ), w tym produkty wymagające procesu pasteryzacji (obróbki mechanicznej i termicznej pozwalającej na usunięcie ewentualnych patogenów).

Przyjmowane do biogazowni surowce zapewnią spełnienie wymogów biogazu rolniczego określonego w ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (tj. Dz. U. z 2021 r., poz. 610 z późn. zm.) przez biogaz wytwarzany w przedmiotowej biogazowni. W chwili obecnej na terenie biogazowni funkcjonują 2 jednostki kogeneracyjne o mocy 2 x 0,5 MWel. Trzeci moduł kogeneracyjny o mocy 0,5 MWel realizowany będzie w oparciu o decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach wydaną przez Wójta Gminy Poświętne znak: GKM.6220.5.2016 z dnia 10.05.2016 r. Realizacja inwestycji nie będzie wiązać się z instalacją nowego układu kogeneracyjnego.

Zgodnie z § 3 ust. 2 pkt 2 w/w rozporządzenia do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko zalicza się przedsięwzięcia 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 związku z tym, iż planowana rozbudowa biogazowni nie będzie wiązać się ze zwiększeniem mocy instalacji, planowanej inwestycji nie można zakwalifikować jako przedsięwzięcie w rozumieniu cyt. Rozporządzenia i nie wymaga ona uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, zgodnie bowiem z art. 71 ust. 2 pkt 1 i 2 ustawy oś uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wymagane jedynie dla planowanych:

- przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko (tzw. I grupa),
- przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko (tzw. II grupa);
- **Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Białymstoku** - w drodze Opinii nr 84/NZ/2024 znak: NZ.7040.53.2024 z dnia 15 kwietnia 2024 r. wyraził analogiczne stanowisko, że przedmiotowej inwestycji nie można zaliczyć ani do I ani do II grupy przedsięwzięć mogących oddziaływać na środowisko (nie jest to przedsięwzięcie mogące zawsze znacząco oddziaływać na środowisko ani przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko) zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 z późn. zm.). Dodał, że Wójt Gminy Poświętne zakwalifikował w/w inwestycję do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko w oparciu o § 3 ust. 1 pkt 82 cyt. rozporządzenia tj.: *instalacje związane z przetwarzaniem w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 21 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach, inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 41-47, z wyłączeniem instalacji do wytwarzania biogazu rolniczego w rozumieniu art. 2 pkt 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, o zainstalowanej mocy elektrycznej nie większej niż 0,5 MW lub wytwarzających ekwiwalentną ilość biogazu rolniczego wykorzystywanego do innych celów niż produkcja energii elektrycznej, a także miejsca retencji powierzchniowej odpadów oraz rekultywacja składowisk odpadów.*

Podkreślił, że zgodnie z § 3 ust. 2 pkt 2 w/w rozporządzenia do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko zalicza się przedsięwzięcia 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. Z przedłożonych materiałów wynika, iż w chwili obecnej na terenie biogazowni funkcjonują 2 moduły kogeneracyjne o mocy 2 x 0,5 MWeł. Trzeci moduł kogeneracyjny o mocy 0,5 MWeł realizowany będzie w oparciu o decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach wydaną przez Wójta Gminy Poświętne z dnia 10.05.2016 r., znak: GKM.6220.5.2016. Realizacja inwestycji nie będzie obejmować instalacji nowego układu kogeneracyjnego, a więc rozbudowa biogazowni nie będzie wiązać się ze zwiększeniem mocy instalacji - nie osiągnie więc 0,5 MW tj. progu określonego w § 3 ust. 1 pkt 82 w/w rozporządzenia.

W zaistniałej sytuacji prawnej w ocenie organu realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach w trybie art. 71 ust. 2 ustawy ośu oraz wymaganych do jej wydania uzgodnień i opinii, w tym z organami Państwowej Inspekcji Sanitarnej, wobec czego postępowanie w sprawie wydania opinii co do obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedmiotowego przedsięwzięcia jest bezprzedmiotowe.

- **Dyrektor Zarządu Zlewni Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w Białymstoku** - w drodze Opinii znak: BI.ZZŚ.4901.91.2024.EB z dnia 19 kwietnia 2024 r. (data wpływu do organu: 23.04) nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko; podkreślił, że planowane przedsięwzięcie dotyczy rozbudowy istniejącej biogazowni rolniczej, w której będzie wytwarzany biogaz rolniczy oraz masa pofermentacyjna przeznaczona do nawożenia terenów rolnych. W ramach przedsięwzięcia planuje się rozszerzenie katalogu substratów, które będą przyjmowane do biogazowni o biodegradowalne odpady pochodzenia rolniczego i z produkcji rolno-spożywczej oraz o uboczne produkty pochodzenia zwierzęcego (UPPZ), w tym produkty wymagające procesu pasteryzacji (obróbki mechanicznej i termicznej pozwalającej na usunięcie ewentualnych patogenów). Z uwagi na przyjmowanie jako substrat biodegradowalnych odpadów przedmiotowa biogazownia będzie instalacją służącą do przetwarzania odpadów w procesach R3 (recykling lub odzysk substancji organicznych, które nie są stosowane jako rozpuszczalniki) oraz R12 (wymiana odpadów w celu poddania ich które-mukolwiek z procesów wymienionych w pozycji R1-R11) wymienionych w załączniku nr 1 do ustawy o odpadach z dnia 14 grudnia 2012 r. Wytworzony w biogazowni biogaz rolniczy zostanie wykorzystany do wytworzenia energii cieplnej i elektrycznej w skojarzeniu poprzez spalanie w 3 modułach kogeneracyjnych (CHP) o mocy 0,5 MWeI. Wytworzona w modułach energia elektryczna zostanie sprzedana do sieci, natomiast energia cieplna w pierwszej kolejności zostanie wykorzystana na potrzeby własne biogazowni (ogrzewanie procesu fermentacji oraz pasteryzacja surowców). Nadwyżki energii cieplnej zostaną przeznaczone do prowadzenia usługowego suszenia materiałów, np. drewna budowlanego, drewna opakowaniowego. Produkcja biogazu będzie miała charakter ciągły. Roczna produkcja biogazu wyniesie ok. 6 100 000 m³ rocznie. Oprócz biogazu, w przedmiotowej biogazowni rolniczej będzie powstawała masa pofermentacyjna w ilości nieprzekraczającej 100 000 Mg/rok.

Analiza materiału dowodowego pod kątem wymagań zawartych w art. 63 ust 1 ustawy ośu wskazała, iż przedsięwzięcie będzie realizowane poza miejscem występowania obszarów wodno-błotnych, innych o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łęgowych oraz ujść rzek. Zamierzenie inwestycyjne zlokalizowane jest także poza strefami ujęć wód, obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych oraz obszarami przylegającymi do jezior, poza obszarami góorskimi. Teren inwestycji leży poza obszarami głównych zbiorników wód podziemnych GZWP. Planowana inwestycja znajduje się poza granicami obszarów chronionych, o których mowa w ustawie z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (tj. Dz. U. z 2023 r. poz. 1336), a także poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią, o którym mowa w art. 16 pkt 34 ustawy Prawo wodne (tj. Dz. U. z 2023 r. poz. 1478 z późn. zm.).

Pod względem hydrograficznym planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest w dorzeczu Wisły, w regionie wodnym Narwi, w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP RW) „Szeroka Struga” o kodzie: RW200010261569, której status określono jako naturalna część wód, stan oceniony został jako zły, a z oce-

ny stanu wynika, iż jest ona zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego. W obrębie danej JCWP dominuje presja troficzna (nawożenie i depozycja), presja z grupy syntetycznych i niesyntetycznych substancji zanieczyszczających (ścieki przemysłowe i komunalne oraz depozycja atmosferyczna), presja hydromorfologiczna (prostowanie koryta - rzeki główne, budowle piętrzące - rzeki główne, budowle regulacyjne - opaski brzegowe, ostrogi, tamy podłużne - rg), a także presja chemiczna (źródła rozproszone - rozwój obszarów zurbanizowanych: transport, turystyka, odpływ miejski; źródła rozproszone - rolnictwo, leśnictwo; nieznane - substancje zakazane).

Celem środowiskowym na lata 2022-2027, określonym dla w/w jednolitej części wód zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 roku w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2023 r. poz. 300) jest głównie osiągnięcie dobrego stanu ekologicznego poprzez zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D, a także utrzymanie stanu chemicznego poniżej stanu dobrego dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren(w), benzo(g,h,i)perylen(w)] i stanu dobrego dla pozostałych wskaźników.

Ponadto planowane przedsięwzięcie położone jest w zlewni jednolitej części wód podziemnych PLGW200052, której stan ilościowy i stan chemiczny określono jako dobry, a ryzyko nieosiągnięcia celu środowiskowego jako niezagrożone. 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.

Jak wynika z przedłożonej karty informacyjnej, na etapie realizacji przedsięwzięcia w celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego używany sprzęt będzie sprawny technicznie. Teren budowy zostanie wyposażony w sorbenty w celu neutralizacji ewentualnych rozlewów substancji ropopochodnych. Ścieki socjalno-bytowe będą odprowadzane do szczelnego zbiornika bezodpływowego o poj. ok. 10 m³. Odpady powstające w trakcie budowy będą zagospodarowane zgodnie z obowiązującymi przepisami w zakresie gospodarowania odpadami. Zaplecze budowy będzie wyposażone w przenośne sanitariaty, a powstające ścieki socjalne będą regularnie wywożone przez specjalistyczną firmę.

Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia woda wykorzystywana będzie na cele socjalne w ilości ok. 100 m³/rok i technologiczne w ilości ok. 2500 m³/rok z własnego ujęcia wody. Docelowo od 2025 r. woda na cele socjalne oraz technologiczne będzie pobierana z gminnej sieci wodociągowej. Ścieki socjalno-bytowe będą odprowadzane do szczelnego zbiornika bezodpływowego. Powstające ścieki technologiczne będą odprowadzane poprzez spływ grawitacyjny do kratek kanalizacji technologicznej, docelowo do zbiornika fermentacyjnego. Wody opadowo-roztopowe z powierzchni utwardzonych dróg i placów i silosów ujęte w system wewnętrznej sieci kanalizacji deszczowej odprowadzane będą do zbiornika na odcieki, a następnie będą wprowadzane do procesu fermentacji jako surowiec, w celu ograniczenia wykorzystania wody z planowanego przyłącza do gminnej sieci wodociągowej do celów technologicznych.

Zgodnie z ideą funkcjonowania biogazowni rolniczej, stanowi ona instalację mającą na celu ograniczenie wpływu odpadów rolniczych na środowisko. Kłopotliwe zazwyczaj do zagospodarowania odpady w postaci odchodów zwierzęcych i odpadów roślinnych będą kierowane do biogazowni, gdzie będą podlegać procesowi fermentacji, w którym produktem jest użyteczny biogaz, który zostanie przetworzony na energię elektryczną i ciepło.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę inwestycji, sposób magazynowania i zagospodarowania pofermentu, a także sposób odprowadzania wód opadowo-roztopowych z terenu inwestycji organ uznał, iż planowane przedsięwzięcie nie będzie kolidować z realizacją celów środowiskowych określonych dla jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP) oraz jednolitych części wód podziemnych (JCWPd), a zatem realizacja przedsięwzięcia nie będzie miała negatywnego wpływu na stan wód oraz osiągnięcie celów środowiskowych określonych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły.

Po przeanalizowaniu całości materiału w przedmiotowej sprawie, biorąc pod uwagę powyższe organ stwierdził, iż odstąpienie od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko jest uzasadnione.

- **Marszałek Województwa Podlaskiego**, po przeanalizowaniu KIP przekazał pismem z dnia 19 kwietnia b.r. wystąpienie Wójta Gminy Poświętne Staroście Powiatu Białostockiego na podst. art. 65 §1 KPA, ponieważ organem właściwym do wydania pozwolenia zintegrowanego dla tego rodzaju inwestycji (tj. mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko) jest starosta; wymóg zasięgnięcia opinii organu właściwego w tym zakresie został ustalony w art. 64 ust. 1 pkt 3 ustawy ośu,
- **Starosta Powiatu Białostockiego** - w drodze Opinii znak: ŚR.6222.6.2024 z dnia 06 maja 2024 r. zaliczył inwestycję do przedsięwzięć mogących potencjalnie oddziaływać na środowisko wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 82 i po analizie przedłożonych dokumentów stwierdził, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Zdaniem organu przedmiotowa instalacja zakwalifikowana jest jako instalacja mogąca powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości zgodnie z pkt 5 ppkt 3 lit. c załącznika do Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz.U. 2014 poz. 1169).

Zawarte w karcie informacyjnej informacje dotyczące wpływu planowanego przedsięwzięcia na stan środowiska są wystarczające do określenia, że planowana do realizacji inwestycja nie będzie negatywnie oddziaływać na jakość środowiska.

Po przeanalizowaniu całości materiału w przedmiotowej sprawie stwierdził, iż odstąpienie od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko jest uzasadnione.

Biorąc pod uwagę powyższe oraz uwzględniając łącznie kryteria, o których mowa w art. 63 ust. 1 cyt. ustawy, odnoszące się do rodzaju, skali i charakterystyki przedsięwzięcia, jego usytuowania - z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych oraz rodzaju, cechach i skali możliwego oddziaływania - Wójt Gminy Poświętne stwierdził, że:

- a) ze względu na zakres przedsięwzięcia inwestycję zaliczono do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu przepisów Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 82, podziеляjąc tym samym stanowisko Inwestora oraz PGW Wody Polskie oraz Starosty Powiatu Białostockiego; w wyniku rozbudowy nie zmieni się charakter przedsięwzięcia i nadal będzie ono funkcjonować łącznie z istniejącą elektrociepłownią; tym samym Wójt Gminy Poświętne nie podzielił stanowiska wyrażonego przez pozostałe organy tj. PPIS i RDOŚ w Białymstoku; charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji,

- b) planowane przedsięwzięcie jest powiązane z istniejącą biogazownią, to jednak nie wpłynie na zwiększenie mocy elektrociepłowni,
- c) na potrzeby inwestycji będą wykorzystywane zasoby naturalne m.in. woda oraz paliwa transportowe; realizacja inwestycji nie zakłóci różnorodności biologicznej tego obszaru, który został przekształcony w wyniku budowy i eksploatacji inwestycji, która na tym terenie funkcjonuje od lat,
- d) gospodarka odpadami będzie prowadzona zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami; wytworzone podczas normalnej eksploatacji biogazowni rolniczej odpady będą selektywnie zbierane i czasowo przechowywane, a następnie przekazywane wyspecjalizowanym firmom, posiadającym niezbędne zezwolenia, celem ich dalszego zagospodarowania; preferowanym sposobem zagospodarowania wytworzonych odpadów będzie proces odzysku
- e) zarówno w fazie realizacji, jak i eksploatacji inwestycji, wystąpią różnego rodzaju emisje, w tym związane z prowadzeniem robót budowlanych oraz będące wynikiem późniejszej eksploatacji; oddziaływanie na etapie realizacji będzie miało charakter oddziaływania lokalnego, krótkotrwałego i przemijającego i będzie związane z pracą maszyn budowlanych oraz poruszaniem się po terenie inwestycji pojazdów silnikowych; wszystkie prace budowlane będą prowadzone w porze dnia, stąd hałas będzie emitowany o tej porze; w trakcie realizacji inwestycji na przedmiotowym obszarze zostanie zwiększony ruch samochodów ciężarowych związany z koniecznością dowozu materiałów budowlanych, co też będzie się wiązało z czasowym pogorszeniem jakości klimatu akustycznego; w fazie użytkowania hałas emitowany będzie od takich źródeł jak: pojazdy poruszające się po terenie biogazowni, ładowarka czołowa, silniki modułów kogeneracyjnych umieszczone są w kontenerach dźwiękochłonnych, mieszadła umieszczone w zbiornikach fermentacyjnych i magazynowych, pompy, dmuchawa do transportu biogaz, rozdrabniacze, system czyszczenia biogazu zamknięte są w kontenerach; emisja hałasu od maszyny i urządzeń pracujących w obrębie biogazowni nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu na terenach chronionych akustycznie z uwagi na to, iż nowe elementy biogazowni tj. zbiorniki do pasteryzacji nie emitują hałasu, który będzie znacząco wpływał na środowisko; elementem, który będzie emitował hałas jest praca układu pompowego, którego emisja będzie wynosić 65 dB; układ pompowy będzie umieszczony w kontenerze lub w ciągu technologicznym instalacji do pasteryzacji; minimalna zakładana izolacyjność układu pompowego będzie wynosiła 30 dB; oznacza to, iż poza linią do pasteryzacji emisja hałasu będzie wynosiła 35 dB, co jest wartością dopuszczalną i nie ma ona wpływu na zwiększenie, skumulowanie hałasu z innych źródeł; trakcie normalnego użytkowania biogazowni będzie dochodziło do emisji gazów i pyłów do powietrza; emisja ta będzie miała charakter zarówno zorganizowany, jak i nie zorganizowany; do emisji zorganizowanej będzie dochodziło podczas spalania biogazu w modułach kogeneracyjnych; w procesie tym będą emitowane typowe gazy dla procesu spalania ditlenek węgla, tlenek węgla, tlenki azotu, tlenki siarki, pył; ponadto do emisji zorganizowanej będzie sporadycznie dochodziło z zaworów bezpieczeństwa zbiorników fermentacyjnych; zawory te będą emitowały amoniak, siarkowodór oraz inne substancje potencjalnie odorogenne; do emisji niezorganizowanej będzie dochodziło podczas załadunku i rozładunku silosów oraz podczas „karmienia” instalacji; emitowane będą siarkowodór, amoniak oraz odory; do emisji niezorganizowanej dojdzie również podczas poruszania się pojazdów spalinyowych po terenie biogazowni; emisja ze wszystkich procesów prowadzonych na terenie biogazowni nie spowodują przekroczenia dopuszczalnych poziomów zanieczyszczeń w powietrzu, w tym odorów poza terenem biogazowni, zwłaszcza w pobliżu terenów mieszkalnych; podkreślić należy, że emisja nie ulegnie zwiększeniu, gdyż instalacja do pasteryzacji będzie szczelnie zamknięta i nie będzie źródłem dodatko-

wych związków odorotwórczych czy innych emisji; emisje pozostaną na dotychczasowym poziomie,

- f) przedmiotowe przedsięwzięcie przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii nie stwarza ryzyka wystąpienia poważnej awarii - przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii, o których mowa w rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym ryzyku lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r. poz. 138), tym nie mniej w przypadku rozszczelnienia zbiorników lub zaprószenia ognia może dojść do eksplozji oraz pożaru; w celu zminimalizowania zagrożenia elektrociepłownia zostanie wyposażona w system sygnalizowania niekontrolowanego wycieku gazu, w system wykrywania pożaru oraz zostaną wyznaczone odpowiednie strefy zagrożenia wybuchem, w których będą obowiązywały zakazy zgodne z przepisami ochrony przeciwpożarowej; ponadto w celu spalania nadmiaru biogazu w sytuacjach awaryjnych będzie stosowana pochodnia; pochodnia będzie pracować podczas awarii modułu kogeneracyjnego lub chwilowej nadprodukcji biogazu,
- g) przedsięwzięcie jest inwestycją o znaczeniu lokalnym; ze względu na skalę i usytuowanie nie wpłynie negatywnie na klimat i jego zmiany, a z uwagi na lokalizację planowanego przedsięwzięcia (poza terenami narażonymi na ryzyko powodzi oraz osuwisk mas ziemnych) inwestycja nie jest szczególnie narażona na klęski żywiołowe i warunki ekstremalne, a także nie spowoduje znaczących zmian w krajobrazie,
- h) realizacja przedsięwzięcia nie stanowi zagrożenia dla środowiska, w tym również przy istniejącym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych,
- i) przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach wodno-błotnych, na obszarach przylegających do jezior i obszarów wybrzeży, na terenach górskich lub leśnych czy innych obszarach objętych ochroną, w tym w strefie ochronnej ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych; nie leży również na obszarach wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk lub na terenie siedlisk objętych ochroną, w tym na obszarach Natura 2000 oraz na pozostałych formach ochrony przyrody; realizacja przedmiotowej inwestycji nie będzie wiązała się z pogorszeniem stanu siedlisk przyrodniczych lub siedlisk gatunków roślin, ponieważ na terenie funkcjonującej biogazowni brak jest istniejących siedlisk o istotnym znaczeniu, a teren jest już przekształcony przez człowieka; nie będzie się wiązała z pogorszeniem stanu siedlisk ptaków, ponieważ teren inwestycji to obecnie teren zagospodarowany, na którym nie występują siedliska ptaków stanowiących przedmiot ochrony; etap realizacji inwestycji oraz etap jej użytkowania nie będzie związany z powstaniem zagrożeń dla gatunków stanowiących przedmiot ochrony; realizacja inwestycji nie pogorszy również integralności obszaru Natura 2000 lub jego powiązania z innymi obszarami, ponieważ teren inwestycji położony jest poza obszarem ważnych korytarzy ekologicznych wyznaczonych przez Zakład Badania Ssaków PAN w Białowieży (obecnie Instytut Biologii Ssaków) pod kierownictwem prof. dr hab. Włodzimierza Jędrzejowskiego (<http://mapa.korytarze.pl>) - opracowanie powstało celem zobrazowania sieci korytarzy dla obszarów Natura 2000 z uwzględnieniem potrzeb ochrony kluczowych gatunków dużych ssaków oraz celem uzyskania kompletnej mapy korytarzy istotnych dla populacji dużych ssaków leśnych oraz spójności siedlisk leśnych i wodno-błotnych w skali krajowej i kontynentalnej; teren inwestycji położony jest w korytarzu ekologicznym Dolina Środkowej Narwi - Dolina Górnej Narwi GKPn-5A oraz w odległości ok. 1,5 km od korytarza ekologicznego Dolina Narwi Środkowy GKPn-23; biorąc pod uwagę niewielki obszar 3 ha terenu przeznaczo-

nego na działalność istniejącej już biogazowni, który leży na terenie w/w korytarza ekologicznego (który stanowi kluczowe obszary zapewniające spójność obszarów Natura 2000), powstanie inwestycji nie przyczyni się do pogorszenia integralności obszaru Natura 2000 lub pogorszenia jego powiązań z innymi cennymi obszarami; nie przewiduje się czynników mogących negatywnie wpłynąć na migrację zwierząt, a tym samym nie przewiduje się negatywnego oddziaływania na drożność korytarzy ekologicznych, których funkcja zostanie zachowana,

- j) przedsięwzięcie nie będzie realizowane na obszarach, dla których standardy jakości środowiska zostały przekroczone, na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne oraz na obszarach ochrony uzdrowiskowej,
- k) przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest w dorzeczu Wisły w regionie wodnym Narwi, w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP RW) „Szeroka Struga” o kodzie: RW200010261569, a także w zlewni jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW200052; jak stwierdził organ właściwy w tym zakresie tj. Dyrektor Zarządu Zlewni w Białymstoku PGW Wody Polskie w Opinii z dnia 19 kwietnia 2024 r., której treść została obszernie przytoczona w uzasadnieniu niniejszej decyzji, planowane przedsięwzięcie nie będzie kolidować z realizacją celów środowiskowych określonych dla w/w jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP) oraz jednolitych części wód podziemnych (JCWPd),
- l) biorąc pod uwagę usytuowanie, rodzaj i skalę przedsięwzięcia jego realizacja i eksploatacja nie będzie stanowiła znacznej uciążliwości, a zamierzenie będzie miało zasięg lokalny (brak transgranicznego oddziaływania), krótkotrwały (związany jedynie z czasem realizacji) i odwracalny.

Jak z powyższego wynika, realizacja wnioskowanego przedsięwzięcia nie będzie stanowić zagrożenia dla środowiska, nie będzie powodować kumulacji oddziaływań z innymi przedsięwzięciami, a w wyniku jego eksploatacji nie istnieje ryzyko wystąpienia katastrofy naturalnej i budowlanej. Przedsięwzięcie nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na spójność i integralność obszarów Natura 2000, a także nie wpłynie negatywnie na krajobraz. Oddziaływanie planowanego zamierzenia będzie miało zasięg lokalny (brak transgranicznego oddziaływania) i krótkotrwały, związany głównie z czasem realizacji prac budowlanych, natomiast emisje występujące na etapie eksploatacji inwestycji nie przekroczą ustanowionych prawem norm; zarówno na etapie realizacji, jak i eksploatacji inwestycji, inwestor planuje podjęcie szeregu rozwiązań chroniących środowisko, co zostało szeroko opisane w charakterystyce przedsięwzięcia.

Mając na uwadze powyższe oraz charakter planowanej inwestycji, a także uwzględniając stanowiska organów współdziałających (RDOŚ, PPIS, PGW Wody Polskie i Starosta Powiatu Białostockiego), stwierdziłem brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedmiotowego przedsięwzięcia, stosownie do treści art. 84 ust. 1 ustawy ośu.

Dodać należy, że w trakcie prowadzonego postępowania nie wpłynęły jakiekolwiek uwagi i zastrzeżenia od stron postępowania; z uwagi na fakt, że liczba stron przekracza 10, stosownie do dyspozycji wynikającej z art. 49 KPA, w związku z art. 74 ust. 3 ustawy ośu, o wszczęciu postępowania w przedmiotowej sprawie oraz o możliwości składania uwag i zastrzeżeń poinformowano strony w drodze publicznego obwieszczenia z dnia 03 kwietnia 2024 r., udostępnionego na tablicy ogłoszeń tut. urzędu oraz we wsi sołectwa Dzierżki, a także w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej organu, natomiast o możliwości zapoznania się z zebrany materiał dowodowy poinformowano strony w drodze publicznego obwieszczenia z dnia 07 maja 2024 r. na podstawie art. 10 KPA w sposób - jak wyżej, przy czym Inwestor został poinformowany odrębnym zawiadomieniem. W świetle przeprowadzonego postępowania brak jest podstaw prawnych do wydania decyzji odmownej.

Mając na uwadze powyższe postanowiłem, jak w sentencji decyzji.

Pouczenie

- 1) Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku w sprawie wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy ośu oraz zgłoszenia, o którym mowa w art. 72 ust. 1a; złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna - art. 72 ust. 3.
- 2) Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia 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 art. 72 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. Zajęcie stanowiska następuje w drodze postanowienia, na które przysługuje zażalenie (art. 72 ust. 4 i 4a).
- 3) Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organy (art. 86):
 - wydające decyzje określające warunki korzystania ze środowiska w zakresie, w jakim ma być uwzględniona przy wydawaniu tych decyzji,
 - wydające decyzje, o których mowa w art. 72 ust. 1,
 - przyjmujące zgłoszenia, o których mowa w art. 72 ust. 1a.
- 4) Wykonanie warunków decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, które nie zostały uwzględnione w decyzjach, o których mowa w art. 86 ustawy ośu, podlega egzekucji administracyjnej w trybie przepisów o postępowaniu egzekucyjnym w administracji, o ile przedsięwzięcie jest realizowane (art. 86c).
- 5) Do zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach stosuje się odpowiednio przepisy o wydaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Przepis art. 155 KPA stosuje się odpowiednio - z zastrzeżeniem, że zgodę wyraża wyłącznie strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub podmiot, na którego została przeniesiona ta decyzja (art. 87).

- X -

- Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Białymstoku 15-213, ul. Mickiewicza 3, za moim pośrednictwem w terminie czternastu dni od dnia jej doręczenia.
- Przed upływem terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję - art. 127a § 1 KPA.
- 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 - art. 127a § 2 KPA.

Załącz. x 1 (Charakterystyka przedsięwzięcia)

Otrzymują:

- 1) Pan Łukasz Rola - Pełnomocnik Inwestora
- 2) Strony - w trybie art. 49 KPA

Z up. WOJTA
mgr Alfred Dobrzyński
ZASTĘPCA WOJTA

3) A/a

Do wiadomości:

- 1) Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
ul. Dojlidy Fabryczne 23, 15-554 Białystok
- 2) Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny
ul. Warszawska 57A, 15-062 Białystok
- 3) Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
Dyrektor Zarządu Zlewni w Białymstoku
ul. Handlowa 6, 15-399 Białystok
- 4) Starosta Powiatu Białostockiego
ul. Borsucza 2, 15-569 Białystok

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA INWESTYCYJNEGO

Przedmiotem inwestycji jest rozbudowa istniejącej elektrociepłowni na biogaz o mocy elektrycznej do 1,5 MW wraz z procesem pasteryzacji, planowana do realizacji na **działkach nr 45/23, 45/26 i 45/28 położonych w Dzierżkach** (obręb Dzierżki-Janowięta-Wojciechowięta) wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Obecnie na terenie inwestycji o łącznej powierzchni ok. 3 ha znajdują się budynki istniejącej biogazowni rolniczej, planowanej do rozbudowy, w której będzie wytwarzany biogaz rolniczy oraz masa pofermentacyjna przeznaczona do nawożenia terenów rolnych. Wytworzony biogaz będzie spalany w modułach kogeneracyjnych (CHP) w celach wytwórczych energii elektrycznej i ciepłej oraz będzie sprzedawany.

Do wytwarzania biogazu stosowane będą wyłącznie, tak jak do tej pory, substraty pochodzenia roślinnego i zwierzęcego związane bezpośrednio z produkcją rolną oraz rolno-spożywczą. Założeniem rozbudowy biogazowni jest:

- budowa pasteryzatorów wraz ze zbiornikami schładzającymi i zbiornikiem podziemnym na substrat do pasteryzacji,
- zwiększenie wolumenu substratów i pofermentu, zużycie surowców, mocy cieplnej układu kogeneracyjnego,
- wskazanie nowych substratów wykorzystywanych do produkcji biogazu rolniczego oraz nowych grup wytwarzanych odpadów.

Przedsięwzięcie obejmuje rozszerzenie katalogu substratów, które będą przyjmowane do biogazowni o biodegradowalne odpady pochodzenia rolniczego i z produkcji rolno-spożywczej oraz o uboczne produkty pochodzenia zwierzęcego (UPPZ), w tym produkty wymagające procesu pasteryzacji (obróbki mechanicznej i termicznej pozwalającej na usunięcie ewentualnych patogenów). Z uwagi na przyjmowanie jako substrat biodegradowalnych odpadów przedmiotowa biogazownia będzie instalacją służącą do przetwarzania odpadów w procesach R3 (recykling lub odzysk substancji organicznych, które nie są stosowane jako rozpuszczalniki) oraz R12 (wymiana odpadów w celu poddania ich któremukolwiek z procesów wymienionych w pozycji R1-R11) w załączniku nr 1 do ustawy o odpadach z dnia 14 grudnia 2012 r.

Wytworzony w biogazowni biogaz rolniczy zostanie wykorzystany do wytworzenia energii cieplnej i elektrycznej w skojarzeniu poprzez spalanie w 3 modułach kogeneracyjnych (CHP) o mocy 0,5 MWeI. Wytworzona w modułach energia elektryczna zostanie sprzedana do sieci, natomiast energia cieplna w pierwszej kolejności zostanie wykorzystana na potrzeby własne biogazowni (ogrzewanie procesu fermentacji oraz pasteryzacja surowców). Nadwyżki energii cieplnej zostaną przeznaczone do prowadzenia usługowego suszenia materiałów, np. drewna budowlanego, drewna opakowaniowego.

Produkcja biogazu będzie miała charakter ciągły. Roczna produkcja biogazu wyniesie ok. 6 100 000 m³ rocznie. Oprócz biogazu, w przedmiotowej biogazowni rolniczej będzie powstawała masa pofermentacyjna w ilości nieprzekraczającej 100 000 Mg/rok. W elektrociepłowni w skali roku planuje się przetworzenie do 100 000 Mg substratów, w tym odpadów z przetwórstwa rolno-spożywczego oraz ubocznych produktów pochodzenia zwierzęcego.

Zakres planowanego przedsięwzięcia obejmuje realizację następujących elementów biogazowni:

- budowę pasteryzatorów wraz ze zbiornikami schładzającymi i zbiornikiem podziemnym na substrat do pasteryzacji,
- układu kogeneracyjnego o mocy elektrycznej do 0,5 MW wraz z doposażeniem istniejącej trafostacji,

- zbiornik betonowy na masę pofermentacyjną o łącznej pojemności do 12 000 m³,
- suszarnię kubaturową wraz z pomieszczeniami magazynowymi (2 komory + 2 pomieszczenia magazynowe), kontener (hala magazynowa) na pompę,
- przebudowę zjazdu publicznego z drogi gminnej nr 160038B - dz. nr 90 na dz. nr 45/23 obręb Dzierżki,
- budowę nowego zbiornika na odcieki wraz z budową odwodnienia liniowego w silosach,
- rozbudowę stacji uzdatniania biogazu,
- budowę przepompowni pofermentu wraz ze studnią pomiarową,
- modernizację kolektora stacji pomp w istniejącej maszynowni,
- modernizację/budowę głównego rozdziału ciepła (węzła cieplnego),
- budowę dodatkowego zbiornika retencyjnego na wody opadowe wraz z przebudową istniejącej kanalizacji deszczowej i budową nowej,
- budowę przyłącza wody wraz ze studnią wodomierzową oraz połączeniem z istniejącą instalacją na biogazowni wraz z likwidacją istniejącej studni głębinowej,
- budowę nowego kontenera PLC - przeniesienie szaf AKPiA z maszynowni do nowego kontenera,
- budowę nowego kontenera dla serwisu oraz budowę wiaty magazynowej,
- pozostałej infrastruktury towarzyszącej tj. modernizacja infrastruktury drogowej na obiekcie, uzupełnienie ubytków w silosach, budowę drogi pożarowej wokół fermentatorów, wykonania niezbędnej infrastruktury uzbrojenia terenu w tym instalacji ciepła technologicznego, wodociągowej, kanalizacji technologicznej, elektryki i automatyki oraz instalacji naziemnych, przebudowy istniejących instalacji na obiekcie.

W trakcie realizacji nowych elementów elektrociepłowni zastosowany zostanie szereg rozwiązań chroniących środowisko, m.in.:

- woda z odwadniania wykopów będzie oczyszczana z zawiesiny i będzie odprowadzana na teren zielone należące do inwestora,
- ewentualne odwodnienie wykopów podczas prac budowlanych będzie wykonane wyłączenie na czas realizacji inwestycji,
- każdorazowo przed rozpoczęciem prac budowlanych sprzęt budowlany będzie poddawany wizualnemu przeglądowi pod kątem jego sprawności i występowania ewentualnych wycieków płynów eksploatacyjnych. Teren budowy zostanie wyposażony w sorbenty substancji ropopochodnych do zastosowania w razie awarii sprzętu - wycieku substancji ropopochodnych. Za przegląd sprawności sprzętu oraz stosowanie sorbentów odpowiedzialny będzie kierownik budowy,
- po zakończeniu prac budowlanych na zniszczonym terenie przeznaczonym pod powierzchnię biologicznie czynną zostanie posiana trawa,
- właściwy nadzór i organizacja robót budowlanych, co powinno zapobiec zanieczyszczeniu środowiska przez substancje ropopochodne z maszyn i urządzeń budowlanych,
- postępowanie z odpadami, które powstaną na etapie budowy zgodne 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,
- zabezpieczenie w trakcie robót budowlanych warstwy humusowej ziemi i wykorzystanie jej po zakończeniu robót budowlanych na terenie inwestycji,
- odtworzenie ewentualnych strat w roślinności powstałych w trakcie prac budowlanych – montażowych,
- zaprojektowanie technologii w oparciu o sprawdzone standardy stosowane w kraju i za granicą,
- teren budowy zostanie ogrodzony w sposób uniemożliwiający przekroczenie ogrodzenia przez małe zwierzęta w tym gady i płazy,

- przed rozpoczęciem prac teren budowy zostanie przeszukany w celu odnalezienia zwierząt; odnalezione zwierzęta będą przenoszone poza teren przedsięwzięcia w miejsca bezpieczne,.

W trakcie użytkowania elektrociepłowni zastosowany zostanie szereg rozwiązań chroniących środowisko, m.in.:

- pokrycie silosów folią lub obsianie jej owsem/żytem zabezpieczając przed nadmierną emisją zapachów,
- wszystkie zbiorniki na masę płynną będą szczelne, nie powodując ich wycieków oraz wydostawanie się zapachów,
- zastosowana technologia (beztlenowa fermentacja) gwarantuje wydajny proces rozkładu masy organicznej co wpływa na wzrost koncentracji składników mineralnych i pozwala na efektywniejsze wykorzystanie pozostających w produkcie składników mineralnych przy nawożeniu pól uprawnych,
- hermetyzacja całego układu technologicznego,
- wszystkie obiekty zaprojektowano w taki sposób by zapewnić ich szczelność,
- zabezpieczenie punktów przeładunkowych przed rozlewami poprzez zastosowanie szczelnej powierzchni oraz wpustów i studzienek umożliwiających zawracanie odcieków do procesu technologicznego,
- zastosowanie systemu bioasekuracji pojazdów transportujących gnojowicę (zapobiega ewentualnemu rozprzestrzenianiu się patogenów, ASF i innych chorób między różnymi fermami planującymi współpracować z Inwestorem biogazowni),
- prawidłowe magazynowanie w biogazowni i przekazywanie odpadów w tym odpadów niebezpiecznych (światłówki, oleje, smary, itp.) firmom specjalistycznym,
- zbiorniki wykonane zostaną jako szczelne wyposażone dodatkowo w system monitoringu szczelności osobno dla każdego zbiornika, z możliwością szybkiego opróżnienia zbiornika, w którym wykryto nieszczelność,
- wprowadzenie wewnętrznych procedur na wypadek wystąpienia awarii lub zagrożenia, wprowadzenie profesjonalnego nadzoru i telefonu alarmowego w przypadku wykrycia awarii czy zagrożenia związanego z wyciekiem masy pofermentacyjnej ze zbiornika, urządzeń tłocznych itp. oraz szkolenia pracowników w tym zakresie.

Z up. WÓJTA
mgr Alfred Dobrzyński
ZASTĘPCA WÓJTA