



Poznań, 29.01.2025 r.
DSK-IV.7030.1.18.2024

POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 77 ust. 1 pkt 3 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 (tekst jednolity: Dz. U. z 2024 r., poz. 1112 ze zm.), w związku z art. 376 pkt 2b i art. 378 ust. 2a pkt 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity: Dz. U. z 2024 r., poz. 54 ze zm.) oraz art. 123 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. z 2024 r., poz. 572), po rozpatrzeniu wniosku Prezydenta Miasta Konina

POSTANAWIAM

zaopiniować pozytywnie realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie biogazowni kofermentacyjnej na terenie Oczyszczalni Ścieków Lewy Brzeg w Koninie, zlokalizowanej na dz. o nr ew. 2162 i 2163 obręb Przydziałki.

UZASADNIENIE

Pismem znak: OŚ.6220.19.2024 z dnia 5.07.2024 r. (data wpływu: 9.07.2024 r.) Prezydent Miasta Konina, wystąpił do Marszałka Województwa Wielkopolskiego z wnioskiem o wyrażenie opinii w przedmiocie warunków realizacji przedsięwzięcia przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie biogazowni kofermentacyjnej na terenie Oczyszczalni Ścieków Lewy Brzeg w Koninie, zlokalizowanej na dz. o nr ew. 2162 i 2163 obręb Przydziałki. Do pisma została załączona kopia wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach złożony został przez Przedsiębiorstwo Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o.o., z siedzibą przy ul. Poznańskiej 49, 62-510 Konin, reprezentowaną przez pełnomocnika – Iwonę Sławek.

Planowana inwestycja została zaklasyfikowana do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko wymienionych w §2 ust. 1 pkt 47 oraz §3 ust. 1 pkt 35 lit. c 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.).

Obowiązek posiadania pozwolenia zintegrowanego wynika z zaliczenia przedmiotowej instalacji (biogazowni) do instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych



elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości wymienionych w ust. 5 pkt 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. z 2014 r., poz. 1169).

Wobec powyższego na podstawie art. 77 ust. 1 pkt 3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko, w związku z art. 378 ust. 2a pkt 2 ustawy – Prawo ochrony środowiska, organem właściwym do wydania niniejszej opinii jest Marszałek Województwa Wielkopolskiego.

Opinia swoim zakresem obejmuje wyłącznie kwestie związane z etapem eksploatacji instalacji, gdyż na gruncie przedmiotowego postępowania Marszałek Województwa Wielkopolskiego pełni rolę organu współdziałającego z uwagi na kompetencje do wydania pozwolenia zintegrowanego, a więc pozwolenia określającego warunki korzystania ze środowiska. Z tego względu tutejszy Organ dokonuje analizy przedłożonej dokumentacji pod względem ustawowych wymagań dotyczących tegoż pozwolenia.

W toku postępowania wyjaśniającego wezwano Inwestora do złożenia wyjaśnień do raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Dokumentację uzupełniono w żądanym zakresie. Ponadto uwzględniono uzupełnienia do raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko przekazane przez Prezydenta Miasta Konina.

W ramach realizacji przedsięwzięcia wybudowana zostanie biogazownia kofermentacyjna, która zlokalizowana zostanie na terenie Oczyszczalni Ścieków Lewy Brzeg w Koninie (dz. o nr ew. 2162 oraz 2163 obręb Przydziałki). Biogazownia będzie produkować biogaz, który po oczyszczeniu zostanie wykorzystany do zasilania kogeneratorów, w celu produkcji energii elektrycznej i ciepła w skojarzeniu. Projektowana instalacja będzie służyła do fermentacji substratów organicznych – pochodzących z rolnictwa i przemysłu (dostępnych lokalnie).

Zainstalowane silniki kogeneracyjne mają na celu zaopatrzenie w energię elektryczną obiektów Przedsiębiorstwa Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o.o., eksploatowanych obecnie i projektowanych. Zakładane jest 100% pokrycie zapotrzebowania obiektów Spółki produkcją energii elektrycznej z agregatów kogeneracyjnych, zasilanych biogazem z substratów rolno – przemysłowych, w procesie mokrej fermentacji metanowej przebiegającej w warunkach mezofilnych. Odpady w instalacjach będą przetwarzane w procesie R3, R12 i R13. Głównym celem funkcjonowania biogazowni jest produkcja biogazu, przy dodatkowej produkcji energii elektrycznej oraz nawozu. Zakładana wydajność instalacji (ilość odpadów we wsadzie do komór) wynosić będzie 39 100 Mg/r., tj. 107,1 Mg/dobę, przy założeniu pracy instalacji w trybie ciągłym.

Jak wynika z raportu o oddziaływaniu na środowisko planowanego przedsięwzięcia jego eksploatacja będzie generowała niewielkie zapotrzebowanie na wodę, która będzie

wykorzystywana na potrzeby bytowe pracowników oraz na cele porządkowe. W procesie technologicznym do uwodnienia odpadów stałych przeznaczonych do fermentacji nie będzie wykorzystywana woda, natomiast wykorzystywane będą odpady płynne również podlegające procesowi fermentacji oraz frakcja płynna ze zbiornika pofermentacyjnego.

W wyniku procesu technologicznego nie będą powstawały ścieki technologiczne, płynna frakcja będąca mieszaniną tzw: pofermentu (nie wykorzystanego jako nawóz), skroplin z biogazu oraz odcieków powstających w wyniku czyszczenia urządzeń i posadzek będzie spływała do szczelnego zbiornika tzw. wstępnego, gdzie będzie wykorzystywana do przygotowania kolejnego wsadu odpadów do fermentacji. Ścieki powstające wyniku opadów atmosferycznych, spływające z powierzchni zanieczyszczonych odpadami przeznaczonymi do produkcji biogazu będą zagospodarowywane w oczyszczalni ścieków Konin Lewy Brzeg.

W ramach planowanego przedsięwzięcia zaprojektowano między innymi wykonanie hali przyjęć substratów, gdzie będzie przebiegał rozładunek frakcji stałej dostarczanych substratów oraz ich przygotowanie do procesu fermentacji. Gazy i pyły powstające w wyniku przygotowania wsadu substratów stałych do procesu fermentacji, będą emitowane do powietrza w sposób zorganizowany poprzez zamontowany na hali wentylator wyciągowy emitor E-2, po uprzednim przejściu przez filtr wypełniony węglem aktywnym o skuteczności działania min 90%. Zainstalowany wentylator wyciągowy o maksymalnym natężeniu przepływu 40 tys. m³/h, zapewni podciśnienie w hali przygotowania substratów co zapobiegnie niezorganizowanym emisjom do powietrza. W ramach planowanego przedsięwzięcia do produkcji biogazu powstaną również 3 jednostki kogeneracyjne przeznaczone do spalania biogazu, każda zaopatrzona we własny komin stanowiący źródło emisji zorganizowanej do powietrza. W wyniku spalania biogazu będzie powstawała zarówno energia cieplna jak i energia elektryczna wykorzystywane w większości na potrzeby własne Zakładu. W normalnych warunkach pracy instalacji powstający biogaz po uprzednim oczyszczeniu w stacji odsiarczania, w jednym czasie będzie spalany wyłącznie w dwóch jednostkach kogeneracyjnych. W sytuacjach awaryjnych – zatrzymania pracy jednostek kogeneracyjnych – nadmiar powstającego biogazu będzie spalany w pochodni. Emisja zanieczyszczeń gazowych i pyłowych do powietrza będzie zachodziła również w wyniku spalania paliw w pojazdach przeznaczonych do obsługi przedmiotowej instalacji, poruszających się po terenie Zakładu.

W raporcie przedstawiono obliczenia rozprzestrzeniania się emitowanych zanieczyszczeń z całego zakładu. Z wykonanych obliczeń wynika, iż emisje gazów i pyłów poza terenami do których prowadzący instalację posiada tytuł prawny, nie będą powodować przekroczeń poziomów dopuszczalnych określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (tekst jednolity: Dz. U. z 2021 poz. 845) oraz 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). Z uwagi na możliwość wykorzystania jako substratów odpadów, prowadzący instalację na etapie eksploatacji instalacji będzie zobowiązany do zachowania poziomów emisji określonych w decyzji wykonawczej Komisji (UE)

2018/1147 z dnia 10 sierpnia 2018 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do przetwarzania odpadów zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE w odniesieniu do przetwarzania odpadów (Dz. U. UE. L. z 2018 r. t. 208, str. 38).

W raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko określono rodzaje i ilości odpadów przetwarzanych i wytwarzanych na etapie eksploatacji instalacji. Zaznaczenia wymaga fakt, że ilość wytworzonych w procesie fermentacji odpadów będzie znikoma i stanowić będzie partię nieodpowiadającą wymaganiom, ponieważ powstałe odpady docelowo po uzyskaniu odpowiednich pozwoleń stanowią będą materiał możliwy do ponownego wykorzystywania. Inwestor zakłada, że poferment uzyska status produktu – nawozu/polepszacza gleby i będzie mógł być stosowany w rolnictwie według przepisów odrębnych. Ponadto Inwestor zakłada uzyskać decyzje ministra właściwego do spraw rolnictwa na wprowadzanie do obrotu pofermentu jako nawozu lub środka polepszającego właściwości gleby.

Zakład planuje przetwarzać odpady pochodzące z rolnictwa i przemysłu (dostępne lokalnie). Odpady stałe przewidziane do przetworzenia w biogazowni będą wyładowywane i magazynowane w hali wyładunku i przygotowania substratu. Odpady płynne będą pompowane bezpośrednio do zbiornika, który zlokalizowany będzie przy hali wyładunku i przygotowania substratu. Surowce dostarczane na teren biogazowni będą magazynowane maksymalnie przez 3 dni. Produkt procesu magazynowany jest w zbiorniku na poferment. Zastosowana technologia zakłada przetwarzanie odpadów w procesie mokrej fermentacji metanowej przebiegającej w warunkach mezofilnych (temperatura w zakresie 37-40°C). System grzania zbiorników procesowych powinien zapewnić również możliwość pracy w warunkach termofilowych tj. w temperaturze 50-55°C.

Z przedstawionych informacji wynika, że sposób postępowania z odpadami będzie zgodny z wymogami ochrony środowiska oraz ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (tekst jednolity: Dz. U. z 2023 r., poz. 1587 ze zm.).

Odpady należy magazynować w wyznaczonych oraz oznakowanych miejscach, w sposób zabezpieczający środowisko przed negatywnym oddziaływaniem.

Czas magazynowania odpadów nie może przekraczać terminów określonych ustawą o odpadach. Wytwarzane odpady należy przekazywać do przetwarzania podmiotom posiadającym uregulowany stan formalno-prawny w zakresie gospodarowania odpadami, uwzględniając hierarchię postępowania z odpadami. Inwestor jest zobowiązany do prowadzenia jakościowej i ilościowej ewidencji odpadów, zgodnie z przepisami szczegółowymi w tym zakresie.

Marszałek Województwa Wielkopolskiego opiniuje przedsięwzięcie w szczególności pod kątem uzyskania przyszłego pozwolenia zintegrowanego. Organ ochrony środowiska wydający pozwolenie zintegrowane obowiązany jest z mocy prawa do weryfikacji wniosku o wydanie pozwolenia, w odniesieniu do okoliczności enumeratywnie wskazanych w art. 186 ustawy Prawo ochrony środowiska (przesłanki odmowy wydania pozwolenia). Jedną z przesłanek wskazanych w art. 186 ust. 1 pkt 1 ustawy jest niezgodność zamierzonego sposobu

gospodarowania odpadami z planami gospodarki odpadami, o których mowa w ustawie z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach. Zatem w przypadku przetwarzania odpadów komunalnych przedmiotowa instalacja powinna być określona w wojewódzkim planie gospodarki odpadami.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie biogazowni wraz z infrastrukturą towarzyszącą na terenie oczyszczalni ścieków Lewy Brzeg w Koninie. W ramach planowanego przedsięwzięcia wybudowane zostaną obiekty takie jak: hala przyjęć substratów, filtr węglowy, trzy agregaty kogeneracyjne, fermentor, kontener wężła cieplnego, kontener odsiarczania biogazu, dwie stacje pompowe, trafostacja, sterownia, zbiornik pofermentacyjny, zbiornik wstępny hydrolizy. Filtr węglowy, fermentor, zbiornik pofermentacyjny oraz zbiornik wstępny hydrolizy wyposażone będą w wentylatory, stanowiące źródła hałasu. Biogazownia w wyniku fermentacji substratów organicznych, będzie produkować biogaz, który po oczyszczeniu wykorzystywany będzie do produkcji energii elektrycznej i ciepła, która pokryje zapotrzebowanie obiektów Przedsiębiorstwa Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o.o.

Realizacja planowanego przedsięwzięcia wiązać się będzie z eksploatacją punktowych oraz kubaturowych źródeł hałasu, związanych z funkcjonowaniem ww. obiektów i urządzeń. Źródłem hałasu będą również pojazdy dostarczające surowiec i odbierające poferment.

W raporcie o oddziaływaniu na środowisko przedstawiono rozprzestrzenianie hałasu powodowanego przez planowane przedsięwzięcie na otaczające tereny, w tym tereny podlegające ochronie przed hałasem. Wyniki przeprowadzonej analizy wykazały, że planowane przedsięwzięcie nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu na najbliższych terenach podlegających ochronie przed hałasem, tj. terenach zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, zlokalizowanych w kierunku południowo-wschodnim w odległości ok. 500 m od terenu przedsięwzięcia.

Przedmiotowe przedsięwzięcie, tj. biogazownia kofermentacyjna, stanowi instalację objętą obowiązkiem uzyskania pozwolenia zintegrowanego. W związku z powyższym, w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko przeanalizowano spełnianie przez instalację wymagań ochrony środowiska, wynikające z najlepszej dostępnej techniki. Analizę przeprowadzono w oparciu o decyzję wykonawczą Komisji (UE) 2018/1147 z dnia 10 sierpnia 2018 r. ustanawiającą konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do przetwarzania odpadów zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE. Przeprowadzona we wniosku analiza wykazała, że wszystkie stosowane technologie po realizacji przedsięwzięcia będą zgodne z wymaganiami ww. dokumentu.

Przedsięwzięcie, zgodnie z rozporządzeniem 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), nie będzie zaliczane do zakładów o dużym lub zwiększonym ryzyku wystąpienia awarii przemysłowej.

Jak wynika z art. 77 ust. 7 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, w rozpatrywanej sprawie nie stosuje się przepisów art. 106 § 3 i § 5-6 Kodeksu postępowania administracyjnego, zatem opinia odnośnie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach nie jest wydawana w drodze postanowienia, na które przysługuje zażalenie. Jednocześnie wymaga podkreślenia, że opinia ta wydawana jest w ramach prowadzonego postępowania administracyjnego, tak więc zgodnie z regułami wynikającymi z art. 123 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, winna ona mieć formę niezaskarżalnego postanowienia.

Mając powyższe na uwadze, Marszałek Województwa Wielkopolskiego postanawia jak w sentencji.

POUCZENIE

Na niniejsze postanowienie nie przysługuje prawo wniesienia zażalenia. Postanowienie, na które nie służy zażalenie, Strony mogą zaskarżyć tylko w odwołaniu od decyzji.

*z up. MARSZAŁKA WOJEWÓDZTWA
Małgorzata Krucka-Adamkiewicz
Zastępca Dyrektora Departamentu
Zarządzania Środowiskiem i Klimatu
podpis elektroniczny*

Otrzymują:

1. Prezydent Miasta Konina (e-Doręczenia)
2. Iwona Sławek - pełnomocnik
3. Pozostałe Strony postępowania – w drodze obwieszczenia Marszałka Województwa Wielkopolskiego, zgodnie z art. 49 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego
4. Aa

Data udostępnienia niniejszego postanowienia w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Marszałkowskiego Województwa Wielkopolskiego w Poznaniu – 30.01.2025 r.