

IG.6220.6.2023.MS

## DECYZJA

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 72 ust. 6, art. 75 ust. 1 pkt 4 oraz art. 84 art. 85 ust.1, ust. 2 pkt. 2, ust. 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 (Dz. U. z 2023r. poz. 1094 z późn. zm.), a także § 3 ust. 1 pkt. 4, 37, 54 lit. b oraz ust. 2 pkt. 1 w związku z § 2 ust. 1 pkt. 20 lit c rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019r. poz. 1839 z późn. zm.) w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023r. poz. 775 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku System Gazociągów Tranzytowych EuRoPol GAZ S.A. 00-342 Warszawa, ul. Topiel 12 w imieniu której działa pełnomocnik Ramboll Polska Sp. z o.o. Pani Anna Maksymiuk-Dziuban

## STWIERDZAM

brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na: *„Przebudowa istniejącej tłoczni gazu Kondratki oraz rozbudowa o nowe obiekty i infrastrukturę towarzyszącą dla potrzeb wytwarzania energii elektrycznej”* do realizacji na działkach o nr ewid. 574 obręb 0016 Jałówka oraz o nr ewid. 151 i 45/6 obręb 0021 Kondratki, gmina Michałowo pow. białostocki, woj. podlaskie.

## UZASADNIENIE

W dniu 14.09.2023r. (data wpływu do tut. urzędu 2023.09.15) System Gazociągów Tranzytowych EuRoPol GAZ S.A. 00-342 Warszawa, ul. Topiel 12 w imieniu której działa pełnomocnik Ramboll Polska Sp. z o.o. Pani Anna Maksymiuk-Dziuban złożyła wniosek w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na: *„Przebudowa istniejącej tłoczni gazu Kondratki oraz rozbudowa o nowe obiekty i infrastrukturę towarzyszącą dla potrzeb wytwarzania energii elektrycznej”* do realizacji na działkach o nr ewid. 574 obręb 0016 Jałówka oraz o nr ewid. 151 i 45/6 obręb 0021 Kondratki, gmina Michałowo pow. białostocki, woj. podlaskie.

Teren, na którym zlokalizowane zostanie planowane przedsięwzięcie nie jest objęty obowiązującym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego a przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarze objętym ochroną Natura 2000.

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obszarze korytarzy ekologicznych: Puszcza Białowieska – Puszcza Knyszyńska Wschodni GKPn-2B oraz Puszcza Knyszyńska GKPn-3.

Inwestycja znajduje się w całości na terenie województwa podlaskiego, w powiecie białostockim, w gminie Michałowo, na działkach o nr ewid. 574 obręb Jałówka oraz o nr ewid. 151 i 45/6 obręb Kondratki. Planowana inwestycja zlokalizowana będzie na terenie przemysłowym istniejącej tłoczni gazu. Powierzchnia realizacji planowanego przedsięwzięcia (powierzchnia zabudowana, utwardzona i nieutwardzona) wynosi około 8,2 ha.

Teren sąsiaduje z każdej strony w większości z terenami oznaczonymi jako leśne. Jedynie od południowego zachodu i w nieznacznym stopniu od północnego-wschodu z terenami rolniczymi RIV i RV. Najbliższa zabudowa znajduje się w odległości około 670 m w kierunku południowo-wschodnim od planowanej inwestycji.

Obecnie tłocznia gazu jest częścią systemu tranzytowego systemu przesyłowego gazociągu Jamał. Na terenie tłoczni znajduje się instalacja do wytwarzania energii i paliw o mocy nominalnej 226,263 MW. Instalacja jest objęta pozwoleniem zintegrowanym wydanym decyzją Marszałka Województwa Podlaskiego w Białymstoku nr (K1) DOS-II.7222.1.10.2015 z dnia 4 lutego 2016r. udzielającą pozwolenia zintegrowanego na eksploatację instalacji do energetycznego spalania paliw,

zmienioną decyzją Marszałka Województwa Podlaskiego w Białymstoku nr (K2) DOS-II.7222.1.7.2019. z dnia 26 kwietnia 2019r.

W ramach przedsięwzięcia planuje się rozbudowę i przebudowę tłoczni gazu oraz jej przekształcenie w celu produkcji energii elektrycznej, a także planowane jest naziemne magazynowanie paliwa alternatywnego.

W tłoczni następuje proces sprężania gazu do poziomu pozwalającego na utrzymanie ciśnienia dyspozycyjnego w punktach odbioru na wymaganym poziomie. Układ sprężający bazuje na układzie napędowym turbiny gazowej.

W celu przekształcenia istniejących turbin gazowych do wytwarzania energii elektrycznej zostanie zastosowany pakiet modernizacyjny, obejmujący m.in. nowe dostawy oraz szereg rozwiązań związanych z nową funkcją turbozespołu tj.:

- demontaż kompresora gazu wraz z instalacjami powiązаныmi,
- demontaż fragmentu fundamentu w rejonie kompresora gazu,
- wykonanie fundamentu pod wspólną ramę generatora i przekładni,
- dostawa, montaż oraz uruchomienie generatora (4 x nowe generatory turbin SGT-600) oraz przekładni,
- zabudowa wału pośredniego pomiędzy turbiną napędową, a przekładnią,
- dostawa, montaż oraz uruchomienie nowych układów pomocniczych,
- wykonanie niezbędnych modyfikacji w układzie zasilania elektrycznego podzespołów turbozespołu,
- wykonanie nowego układu wyprowadzenia mocy z każdego z generatorów do nowej rozdzielni 15kV, włączając wyłącznik generatorowy oraz układy pomiarowe i zabezpieczeń,
- modernizacja nadrzędnego układu sterowania wspólnego dla turbiny gazowej oraz generatora, wraz z układami zabezpieczeń oraz układem nadzoru i regulacji z nastawni,
- modyfikacja układu wylotowego turbiny gazowej, umożliwiającą skierowanie spalin do układu odzysku ciepła ze spalin w układzie podgrzewu oleju termalnego lub układzie kotła odzysknicowego obiegu parowego,
- zabudowa układu SCR (Selektywna Redukcja Katalityczna) - system oczyszczania spalin przeznaczony do redukcji tlenków azotów w emitowanych spalinach.

Po realizacji przedsięwzięcia moc w paliwie instalacji będzie wynosić 296,393 MW.

W celu osiągnięcia poziomu emisji tlenków azotu wybudowana zostanie instalacja odazotowania spalin typu SCR, wykorzystująca jako reagent około < 25% roztwór wody amoniakalnej. Instalacja SCR dla każdej turbiny gazowej będzie wyposażona w układ dozujący roztwór reagenta, mieszacz statyczny oraz wkłady katalityczne. Czynnikiem atomizującym w układzie wtrysku roztworu reagenta do spalin, będzie powietrze z układu powietrza sterującego. Na potrzeby instalacji przewidziano zbiornik magazynowy roztworu wody amoniakalnej. Zbiornik wykonany będzie ze stali nierdzewnej, w konstrukcji dwupowłokowej, objętość robocza wynosi około 10 m<sup>3</sup>.

Woda amoniakalna będzie magazynowana na cele instalacji SCR zgodnie z przekazanymi informacjami zawartymi w karcie charakterystyki. Podczas odazotowania spalin w kanale reaktora zachodzą reakcje, w wyniku których powstają gazy stanowiące obojętne składniki atmosfery, tj. para wodna oraz azot. W wyniku procesu odazotowania może również powstać nieprzereagowany amoniak.

Rozładunek z cysterny samochodowej wody amoniakalnej odbywać się będzie za pomocą elastycznego przewodu rozładunkowego, rurociągu, pompy rozładunkowej i dalej woda amoniakalna tłoczona będzie do zbiornika magazynowego.

Stanowisko rozładunkowe roztworu wody amoniakalnej wraz ze zbiornikami magazynowymi umieszczone będzie na żelbetowej tacy ociekowej. W narożniku tacy zostaną zaprojektowane wewnętrzne rżępie pozwalające na spływ wody deszczowej do kanalizacji poprzez zamknięty zbiornik ścieków. Taca ociekowa będzie zabezpieczała środowisko wodno-gruntowe przed niekontrolowanym wyciekami wody amoniakalnej z instalacji SCR.

Zbiornik magazynowy wody amoniakalnej będzie wykonany jako dwupłaszczowy ze stali nierdzewnej, a ewentualne wycieki do przestrzeni międzypłaszczowej będą sygnalizowane dzięki aparaturze kontrolnej (czujniki).

W ramach planowanej inwestycji zaplanowano budowę nowych obiektów, w skład których wchodzi między innymi następujące elementy:

- linia kablowa 15 kV,
- pomieszczenie rozdzielnic 15 kV,
- budynek elektryczny zawierający: transformator potrzeb własnych 15/0,4 kV, pomieszczenie rozdzielnic 0,4 kV, transformator 110/15 kV,
- przedpole transformatora 110 kV,

- generator ORC,
- kontener ORC,
- chłodnica ORC,
- kocioł odzysknicowy – 1,
- kocioł odzysknicowy – 2,
- kocioł odzysknicowy – 3,
- kocioł odzysknicowy – 4,
- estakada technologiczna,
- generator turbiny gazowej TG1 (SGT-600),
- generator turbiny gazowej TG2 (SGT-600),
- generator turbiny gazowej TG3 (SGT-600),
- generator turbiny gazowej TG4 (SGT-600),
- chłodnica sucha układu chłodzenia powietrza generatora G1,
- chłodnica sucha układu chłodzenia powietrza generatora G2,
- chłodnica sucha układu chłodzenia powietrza generatora G3,
- chłodnica sucha układu chłodzenia powietrza generatora G4,
- zbiorniki do magazynowania paliw alternatywnych (np. wodór, bioLNG, bioCNG, biometanol) o sumarycznej pojemności wodnej około 6700 m<sup>3</sup> wraz z infrastrukturą do rozładunku paliwa oraz stanowisko do podawania paliwa do turbin.

Realizacja inwestycji jest związana z wykonywaniem prac ziemnych i budowlanych które mają charakter czasowy, a uciążliwości występujące podczas ich wykonywania będą krótkotrwałe i przemijające. Prace z użyciem sprzętu mechanicznego prowadzone będą w niezbędnym zakresie, w celu minimalizacji zużycia paliwa. Zastosowane rozwiązania techniczne w trakcie budowy będą nowoczesne i nie będą stwarzać trwałych i ponadnormatywnych zagrożeń dla środowiska. Odpady powstające w czasie prac budowlanych będą gromadzone selektywnie w podstawionych na placach budowy kontenerach i przekazywane do odzysku bądź unieszkodliwienia uprawnionym podmiotom.

Na etapie eksploatacji inwestycji zastosowane rozwiązania będą gwarantowały zachowanie wszelkich norm jakości środowiska w zakresie klimatu akustycznego, jakości powietrza, uciążliwości zapachowej oraz pól elektromagnetycznych w myśl obowiązujących przepisów prawa w tym zakresie.

Obecnie na terenie przedsięwzięcia występują następujące źródła emisji do powietrza:

- 4 turbiny gazowe o mocy w paliwie 73,53 MW każda, z których zanieczyszczenia są odprowadzane dedykowanymi kominami,
- kotłownia technologiczna wyposażona w 4 kotły gazowe o mocy nominalnej w paliwie 0,245 MW każdy,
- kotły antyoblodzeniowe gazowe o mocy nominalnej w paliwie 1,217 MW,
- kotły gazowe c.o. o mocy nominalnej w paliwie 0,625 MW każdy,
- kocioł gazowy c.w o mocy nominalnej w paliwie 0,046 MW,
- agregaty prądotwórcze eksploatowane podczas awaryjnych przerw w dostawie energii elektrycznej o mocy nominalnej w paliwie 2,179 MW każdy.

Po realizacji przedsięwzięcia główne źródła emisji do powietrza będą stanowiły 4 turbiny gazowe o mocy nominalnej 73,53 MW każda, wraz z kotłami odzysknicowymi z dedykowanymi 4 nowymi kominami o wysokości 20 m i średnicy 3,3 m. Natomiast istniejące kominy turbin gazowych będą stanowiły kominy awaryjne, które będą eksploatowane, jeśli nie będzie możliwa praca na kocioł termalny i dedykowany emitor.

Wykonane w karcie informacyjnej przedsięwzięcia obliczenia rozprzestrzeniania się substancji w powietrzu wykazały, że emisja substancji z przedmiotowego zakładu po zakończeniu realizacji zaplanowanej inwestycji, nie będzie powodować przekroczeń standardów jakości środowiska oraz wartości odniesienia. Jedynie emisja dwutlenku azotu osiąga poziom dopuszczalny w odległości 600 m od granicy zakładu, natomiast częstość przekroczeń nie przekracza dopuszczalnej 0,2%.

Jak wynika z karty informacyjnej przedsięwzięcia funkcjonowanie inwestycji nie będzie źródłem ponadnormatywnej emisji hałasu do środowiska.

Woda na terenie zakładu jest i będzie pobierana z własnego ujęcia wód podziemnych w ilości około 50 m<sup>3</sup>/h.

Ścieki bytowe będą odprowadzane systemem kanalizacji do zbiornika pompowni, następnie do komory pełniącej funkcje osadnika wstępnego i zbiornika retencyjnego. Dalej ścieki będą odprowadzane do oczyszczalni znajdującej się na terenie zakładu. Ścieki oczyszczone kierowane będą do studzienek rozdzielczych, a dalej drenażem rozsączającym odprowadzane będą do ziemi.

Ścieki technologiczne z płukania odzłaziaczy i filtra manganu na stacji uzdatniania wody poprzez poletko osadowe filtracyjne odprowadzane będą do studni chłonnej, a następnie do ziemi. Ścieki w przypadku awaryjnego użycia oczomyjek oraz wody opadowe z misy olejowej transformatora będą odprowadzane do istniejącej kanalizacji. Przed odprowadzeniem do kanalizacji ścieki będą podczyszczane w lokalnym separatorze zintegrowanym z osadnikiem zamontowanym na wyjściu kanalizacji z obiektu, a w przypadku odprowadzenia ścieków z misy olejowej transformatora oczyszczanie przewiduje się w separatorze olejowym. Wody opadowe i roztopowe z terenu utwardzonego oraz z dachów inwestycji będą odprowadzane do ziemi.

Pismem z dnia 22.09.2023r. znak: IG.6220.6.2023.MS strony zostały zawiadomione o wszczęciu postępowania administracyjnego w powyższej sprawie i możliwości zapoznawania się z zebranymi dowodami, materiałami i żądaniemi. Zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy ooś jeżeli liczba stron postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub innego postępowania dotyczącego tej decyzji przekracza 10, stosuje się art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego.

Wnioskowane zamierzenie inwestycyjne należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko wymienionych w § 3 ust. 1 pkt. 4, 37, 54 lit. b oraz ust. 2 pkt. 1 w związku z § 2 ust. 1 pkt. 20 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), dla których sporządzenie raportu może być wymagane.

W związku z powyższym zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 4 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 (Dz. U. z 2023r. poz. 1094 z późn. zm.) Burmistrz Michałowa w dniu 22.09.2023r. zwrócił się o wydanie opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby opinii, co do zakresu raportu oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku postanowieniem Nr WOOŚ.4220.427.2023.KW z dnia 06 października 2023r. po przeanalizowaniu danych przedstawionych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia stwierdził, iż:

- przebudowa istniejącej tłoczni gazu może przyczynić się do zwiększenia oddziaływań emisyjnych, jednak ze względu na położenie i skalę przedsięwzięcia oraz zaproponowane rozwiązania minimalizujące uciążliwości, w ocenie organu przewidywane emisje nie będą przekraczały dopuszczalnych norm;
- w trakcie eksploatacji przedsięwzięcia przewiduje się wykorzystanie m.in. energii elektrycznej, wody oraz gazu ziemnego;
- zgodnie z art. 248 ust. 2a pkt. 8 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2022r., poz. 2556 ze zm.) przepisów dotyczących zakładów stwarzających ryzyko poważnych awarii przemysłowych nie stosuje się do transportu substancji niebezpiecznych rurociągami, z uwzględnieniem pompowni, znajdującymi się poza zakładami o zwiększonym ryzyku lub zakładami o dużym ryzyku.

Realizacja wnioskowanego 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. Wnioskowane przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach wodno-błotnych, na obszarach przylegających do jezior i obszarach wybrzeży, na obszarach górskich i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych. Przedsięwzięcie nie będzie również realizowane na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone, na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne oraz na uzdrowiskach i obszarach ochrony uzdrowiskowej.

Planowane przedsięwzięcie jest położone poza terenem objętym ochroną na mocy ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023r. poz. 1336 ze zm.). Planowana inwestycja nie będzie negatywnie oddziaływać na obszary Natura 2000 w odniesieniu do siedlisk przyrodniczych oraz gatunków roślin i zwierząt, dla których ochrony wyznaczono te obszary.

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obszarze korytarzy ekologicznych: Puszcza Białowieska – Puszcza Knyszyńska Wschodni GKPN-2B oraz Puszcza Knyszyńska GKPN-3. Realizacja przedsięwzięcia nie spowoduje zaburzenia ciągłości korytarzy ekologicznych. Przedsięwzięcie nie będzie tworzyło nowych barier ekologicznych oraz nie zaburzy podstawowej funkcji korytarzy ekologicznych, korytarze ekologiczne nadal będą pełniły funkcję łączników między obszarami węzłowymi. Poszczególne elementy układów ekologicznych nie zostaną w sposób istotny zmodyfikowane.

Wnioskowane przedsięwzięcie nie będzie powodować kumulacji oddziaływań z innymi przedsięwzięciami. W wyniku realizacji przedsięwzięcia nie istnieje ryzyko wystąpienia katastrofy naturalnej i budowlanej.

Przedsięwzięcie nie wykazuje wrażliwości na ekstremalne zjawiska pogodowe, gdyż nie jest zlokalizowane na terenach osuwisk mas ziemnych oraz zagrożonych powodzią.

Planowane zamierzenie inwestycyjne jest inwestycją o znaczeniu lokalnym i nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko.

Po przeanalizowaniu całości materiału w przedmiotowej sprawie, biorąc pod uwagę rodzaj i skalę oraz uwarunkowania związane z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku stwierdził, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Białymstoku opinią nr 236/NZ/2023 znak: NZ.7040.144.2023 z dnia 05.10.2023r. stwierdził, iż podczas prac związanych z budową będzie miała miejsce emisja zarówno zorganizowana, jak i niezorganizowana występująca na placu budowy: gazów wylotowych z silników spalinowych maszyn drogowych i środków transportu, pyłu podczas prac ziemnych i w wyniku ruchu pojazdów po nieutwardzonych nawierzchniach. Hałas emitowany podczas prac budowlanych związany będzie z pracą wykorzystywanych maszyn i urządzeń oraz ruchem pojazdów ciężarowych. Hałas posiadać będzie zasięg lokalny, lecz charakteryzować się będzie dużym natężeniem. Jednocześnie oddziaływanie na etapie realizacji inwestycji będzie miało charakter oddziaływania lokalnego, krótkotrwałego i przemijającego.

Źródłem emisji substancji do powietrza w trakcie eksploatacji przedsięwzięcia będzie głównie spalanie gazu w 4 turbinach gazowych o mocy nominalnej 73,53 MW każda wraz z kotłami odzysknicowymi – z dedykowanymi 4 nowymi kominami o wysokości 20 m i średnicy 3,3 m. Natomiast istniejące kominy turbin gazowych będą stanowiły kominy awaryjne, które będą eksploatowane, jeśli nie będzie możliwa praca na kocioł termalny i dedykowany emitor.

Do karty informacyjnej dołączano obliczenia i wykresy emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego. Obliczeniami objęto obowiązujące wartości dopuszczalne: stężenia średnioroczne, maksymalne stężenia jednogodzinne oraz częstości przekroczeń stężeń jednogodzinnych zanieczyszczeń takich jak: jak pył ogółem ( w tym pył do 2,5  $\mu\text{m}$  i do 10  $\mu\text{m}$ ), dwutlenek siarki, tlenki azotu jako NO<sub>2</sub>, tlenek węgla oraz amoniak. Z analizy wynika, że dopuszczalne stężenia analizowanych zanieczyszczeń po realizacji inwestycji będą dotrzymane, z wyjątkiem tlenków azotu. Najwyższe maksymalne stężenie wynosi 486,3  $\mu\text{g}/\text{m}^3$  przy dopuszczalnym 200  $\mu\text{g}/\text{m}^3$ , jednocześnie częstość przekroczeń wyniesie 0,162%, co nie przekracza dopuszczalnej 0,2 %). Zważywszy na dopuszczalną częstość przekroczeń tego parametru, praca Zakładu nie wpłynie na przekroczenie poziomów dopuszczalnych w powietrzu.

Celem oceny oddziaływania inwestycji na środowisko, do karty informacyjnej przedsięwzięcia załączono analizę propagacji hałasu. Obliczenia wykazały, że emisja hałasu na granicy terenów podlegającej ochronie akustycznej wyniesie 31,6 dB w porze dziennej i nocnej przy poziomie dopuszczalnym dla terenów zabudowy mieszkaniowej 50 dB dla pory dziennej i 40 dB dla pory nocnej. Zatem obliczony poziom hałasu nie przekroczy wartości dopuszczalnych. Nowe źródła hałasu związane z planowaną inwestycją nie spowodują zatem zwiększonego oddziaływania. Poziom hałasu na granicy terenów ochrony akustycznej nie będzie ponadnormatywny zarówno w porze dziennej, jak i nocnej.

W ocenie Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Białymstoku przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie szkodliwie oddziaływać na zdrowie i życie ludzi (nie będzie stwarzać uciążliwości w zakresie emisji substancji do powietrza i emisji hałasu wykraczające poza dopuszczalne).

Uwzględniając powyższe, w ocenie Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Białymstoku dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Białymstoku Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie opinią znak: BI.ZZŚ.2.4901.280.2023.IK z dnia 09 października 2023r. stwierdził, iż przedsięwzięcie będzie realizowane poza miejscem występowania obszarów wodno – błotnych, w tym siedlisk łągowych oraz ujść rzek. Zamierzenie inwestycyjne zlokalizowane jest także poza strefami ochronnymi ujść wód i obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych oraz obszarami przylegającymi do jezior, poza obszarami górskimi oraz leśnymi. Teren inwestycji leży poza obszarami głównych zbiorników wód podziemnych GZWP. Planowana inwestycja znajduje się poza obszarami podlegającymi ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (Dz.U. 2023r. poz. 1336 z późn. zm.), a także poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo Wodne (Dz.U. 2023r. poz. 1478 ze zm.).

Pod względem hydrograficznym planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest w dorzeczu Niemna, w regionie wodnym Niemna, w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych (JCWP RW) „Istocznica” o kodzie: RW8000106229, której status określono jako naturalna część wód, stan oceniony został jako zły, a z oceny stanu wynika, iż jest ona zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego. W obrębie danej JCWP dominuje presja troficzna (nawożenie i depozycja oraz źródła bytowe i komunalne), presja z grupy syntetycznych i niesyntetycznych substancji zanieczyszczających (ścieki przemysłowe, komunalne i depozycja atmosferyczna), presja hydromorfologiczna [budowle piętrzące – rzeki pozostałe, obiekty gospodarki wodnej (zbiorniki, stawy rybne) – rzeki pozostałe, budowle regulacyjne (opaski brzegowe, ostrogi, tamy podłużne) – rzeki pozostałe], a także presja chemiczna (źródła rozproszone – rozwój obszarów zurbanizowanych: transport, turystyka, odpływ miejski).

Celem środowiskowym na lata 2022 – 2027, określonym dla ww. jednolitej części wód zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 2 grudnia 2022r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Niemna (Dz. U. z 2023r. poz. 114) jest głównie osiągnięcie umiarkowanego stanu ekologicznego dla złagodzonych wskaźników [cynk, miedź, MMI, EFI+PL/IBI\_PL], a dla pozostałych wskaźników – II klasa jakości oraz zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D, a także utrzymanie dobrego stanu chemicznego.

Ponadto planowane przedsięwzięcie położone jest w zlewni jednolitej części wód podziemnych PLGW800053, 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.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia prowadzone prace będą miały charakter czasowy, a uciążliwości występujące podczas ich wykonywania będą krótkotrwałe i przemijające. W celu ochrony środowiska gruntowo – wodnego prace budowlane prowadzone będą sprawnym sprzętem technicznie, uniemożliwiającym wycieki substancji ropopochodnych. Odpady będą selektywnie gromadzone i magazynowane w wyznaczonym miejscu, a następnie przekazywane firmom z odpowiednimi zezwoleniami.

Podczas eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia woda będzie pobierana z istniejącego ujęcia wód podziemnych w ilości 380 m<sup>3</sup>/d. Powstające ścieki z płukania odżelaziaczy i filtra manganu na stacji uzdatniania wody w ilości do 355,65 m<sup>3</sup>/rok będą odprowadzane poprzez poletko osadowe filtracyjne do studni chłonnej, a następnie do ziemi. Ścieki bytowe w ilości do 1511 m<sup>3</sup>/rok odprowadzane są systemem kanalizacji do zbiornika pompowni, następnie do komory pełniącej funkcje osadnika wstępnego i zbiornika retencyjnego. Następnie ścieki bytowe odprowadzane są do istniejącej na terenie zakładu oczyszczalni ścieków. Ścieki oczyszczone kierowane są do studzienek rozdzielczych, a dalej drenażem rozsączającym kierowane są do ziemi. Wody opadowo – roztopowe z terenu utwardzonego oraz z dachów inwestycji będą odprowadzane powierzchniowo w granicach działki inwestora oraz w wyniku budowy przedsięwzięcia inwestor planuje odprowadzanie wód opadowo – roztopowych do rowu po uprzednim uzyskaniu pozwolenia wodnoprawnego.

W ocenie organu, biorąc pod uwagę rodzaj i skalę inwestycji, lokalizację na terenie przekształconym, a także planowane rozwiązania chroniące środowisko gruntowo – wodne należy uznać, iż planowane przedsięwzięcie nie będzie kolidować z realizacją celów środowiskowych określonych dla jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP) oraz jednolitych części wód podziemnych (JCWPd).

W związku z powyższym należy uznać, że realizacja przedsięwzięcia nie będzie miała negatywnego wpływu na stan wód oraz osiągnięcie celów środowiskowych określonych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Niemna.

Po przeanalizowaniu całości materiału w przedmiotowej sprawie Dyrektor Zarządu Zlewni w Białymstoku Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie stwierdził, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Po przeanalizowaniu wniosku wraz z kartą informacyjną przedsięwzięcia Marszałek Województwa Podlaskiego stwierdził, iż planowane przedsięwzięcie jest wymienione w pkt 1 ppkt 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. z 2014r. poz. 1169) i kwalifikuje się do instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości. Wobec tego wymagane jest dla niego uzyskanie pozwolenia zintegrowanego w trybie przepisów ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2022r. poz. 2556 ze zm.).

Tłocznia i Pomiarownia Gazu Kondratki obecnie jest zaliczana do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko – zgodnie z § 2 ust. 1 pkt 20 lit. c rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019r. poz. 1839 ze zm.). W wyniku planowanej przebudowy istniejącej instalacji będzie ona zaliczana do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko – zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 4 ww. rozporządzenia, ponieważ będzie to instalacja do wytwarzania energii elektrycznej o całkowitej mocy cieplnej 296,393 MW rozumianej jako ilość energii wprowadzanej w paliwie do instalacji w jednostce czasu przy nominalnym obciążeniu tych instalacji.

Planowane przedsięwzięcie wymaga uzyskania pozwolenia zintegrowanego, a organem właściwym do jego wydania zgodnie z art. 378 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska jest Starosta Białostocki

W związku z powyższym pismem nr DOS-VI.7030.17.2023.AP z dnia 10 października 2023r. Marszałek Województwa Podlaskiego przekazał przedmiotowy wniosek dla Starosty Białostockiego do załatwienia zgodnie z właściwością.

Starosta Powiatu Białostockiego postanowieniem Nr ŚR.6222.12.2023 z dnia 27 października 2023r. po przeanalizowaniu danych przedstawionych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia pod kątem uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko stwierdził, że przedmiotowa instalacja zakwalifikowana jest jako instalacja mogąca powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości zgodnie z pkt 1 ppkt 1 załącznika do Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. 2014r. poz. 1169).

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

Po przeanalizowaniu całości materiału w przedmiotowej sprawie Starosta Powiatu Białostockiego wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia zachodzi konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz określił zakres raportu zgodny z art. 66 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 (Dz. U. z 2023r. poz. 1094 z późn. zm.).

Po zidentyfikowaniu możliwego bezpośredniego i pośredniego wpływu inwestycji na środowisko oraz zdrowie i warunki życia ludzi, dobra materialne oraz zabytki dokonano analizy parametrów przedsięwzięcia względem uwarunkowań określonych w art. 63 ust. 1 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 (Dz. U. z 2023r. poz. 1094 z późn. zm.) i biorąc pod uwagę:

1. rodzaj i charakterystykę – realizacja inwestycji jest związana z wykonywaniem prac ziemnych i budowlanych które mają charakter czasowy, a uciążliwości występujące podczas ich wykonywania będą krótkotrwałe i przemijające. Prace z użyciem sprzętu mechanicznego prowadzone będą w niezbędnym zakresie, w celu minimalizacji zużycia paliwa. Zastosowane rozwiązania techniczne w trakcie budowy będą nowoczesne i nie będą stwarzać trwałych i ponadnormatywnych zagrożeń dla środowiska. Podczas prac związanych z budową będzie miała miejsce emisja zarówno zorganizowana, jak i niezorganizowana występująca na placu budowy: gazów wylotowych z silników spalinowych maszyn drogowych i środków transportu, pyłu podczas prac ziemnych i w wyniku ruchu pojazdów po nieutwardzonych nawierzchniach. Hałas emitowany podczas prac budowlanych związany będzie z pracą wykorzystywanych maszyn i urządzeń oraz ruchem pojazdów ciężarowych. Hałas posiadać będzie zasięg lokalny, lecz charakteryzować się będzie dużym natężeniem. Jednocześnie oddziaływanie na etapie realizacji inwestycji będzie miało charakter oddziaływania lokalnego, krótkotrwałego i przemijającego. Emisja hałasu na granicy terenów podlegającej ochronie akustycznej wyniesie 31,6 dB w porze dziennej i nocnej przy poziomie dopuszczalnym dla terenów zabudowy mieszkaniowej 50 dB dla pory dziennej i 40 dB dla pory nocnej. Poziom hałasu nie przekroczy wartości dopuszczalnych. Nowe źródła hałasu związane z planowaną inwestycją nie spowodują zatem zwiększonego oddziaływania. Poziom hałasu na granicy terenów ochrony akustycznej nie będzie ponadnormatywny zarówno w porze dziennej, jak i nocnej. W celu ochrony środowiska gruntowo – wodnego prace budowlane prowadzone będą sprawnym sprzętem technicznie, uniemożliwiającym wycieki substancji ropopochodnych. Odpady będą selektywnie gromadzone i magazynowane w wyznaczonym miejscu, a następnie przekazywane firmom z

odpowiednimi zezwoleniami. Źródłem emisji substancji do powietrza w trakcie eksploatacji przedsięwzięcia będzie głównie spalanie gazu. Praca Zakładu nie wpłynie na przekroczenie dopuszczalnych poziomów emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego. Realizacja wnioskowanego 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.

2. usytuowanie – teren, na którym zlokalizowane zostanie planowane przedsięwzięcie nie jest objęte obowiązującym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego a przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarze objętym ochroną Natura 2000. Przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obszarze korytarzy ekologicznych: Puszcza Białowieska – Puszcza Knyszyńska Wschodni GKPn-2B oraz Puszcza Knyszyńska GKPn-3. Planowana inwestycja zlokalizowana będzie na terenie przemysłowym istniejącej tłoczni gazu. Powierzchnia realizacji planowanego przedsięwzięcia (powierzchnia zabudowana, utwardzona i nieutwardzona) wynosi około 8,2 ha. Teren sąsiaduje z każdej strony w większości z terenami oznaczonymi jako leśne. Jedyne od południowego zachodu i w nieznacznym stopniu od północnego-wschodu z terenami rolniczymi RIV i RV. Najbliższa zabudowa znajduje się w odległości około 670m w kierunku południowo-wschodnim od planowanej inwestycji. Przedsięwzięcie będzie realizowane poza miejscem występowania obszarów wodno – błotnych, w tym siedlisk łągowych oraz ujść rzek. Zamierzenie inwestycyjne zlokalizowane jest także poza strefami ochronnymi ujęć wód i obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych oraz obszarami przylegającymi do jezior, poza obszarami górskimi oraz leśnymi. Teren inwestycji leży poza obszarami głównych zbiorników wód podziemnych GZWP. Planowana inwestycja znajduje się poza obszarami podlegającymi ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (Dz.U. 2023r. poz. 1336 z późn. zm.), a także poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo Wodne (Dz.U. 2023r. poz. 1478 ze zm.). Pod względem hydrograficznym planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest w dorzeczu Niemna, w regionie wodnym Niemna, w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych (JCWP RW) „Istoczanka” o kodzie: RW8000106229, której status określono jako naturalna część wód, stan oceniony został jako zły, a z oceny stanu wynika, iż jest ona zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego. Celem środowiskowym na lata 2022 – 2027, określonym dla ww. jednolitej części wód zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 2 grudnia 2022r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Niemna (Dz. U. z 2023r. poz. 114) jest głównie osiągnięcie umiarkowanego stanu ekologicznego dla złagodzonych wskaźników [cynk, miedź, MMI, EFI+PL/ IBI\_PL], a dla pozostałych wskaźników – II klasa jakości oraz zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D, a także utrzymanie dobrego stanu chemicznego. Planowane przedsięwzięcie położone jest w zlewni jednolitej części wód podziemnych PLGW800053, 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. Wnioskowane przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach wodno-błotnych, na obszarach przylegających do jezior i obszarach wybrzeży, na obszarach górskich i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych. Przedsięwzięcie nie będzie również realizowane na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone, na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne oraz na uzdrowiskach i obszarach ochrony uzdrowiskowej.
3. rodzaj i skalę możliwego oddziaływania – z uwagi na usytuowanie przedsięwzięcia poza terenami narażonymi na ryzyko powodzi oraz osuwisk mas ziemnych nie jest ono szczególnie narażone na klęski żywiołowe i warunki ekstremalne (susze, wiatry). Planowana inwestycja nie będzie negatywnie oddziaływać na obszary Natura 2000 w odniesieniu do siedlisk przyrodniczych oraz gatunków roślin i zwierząt, dla których ochrony wyznaczono te obszary. Realizacja przedsięwzięcia nie spowoduje zaburzenia ciągłości korytarzy ekologicznych. Przedsięwzięcie nie będzie tworzyło nowych barier ekologicznych oraz nie zaburzy podstawowej funkcji korytarzy ekologicznych, korytarze ekologiczne nadal będą pełniły funkcję łączników między obszarami węzłowymi. Poszczególne elementy układów ekologicznych nie zostaną w sposób istotny zmodyfikowane. Wnioskowane przedsięwzięcie nie będzie powodować kumulacji oddziaływań z innymi przedsięwzięciami. W wyniku realizacji przedsięwzięcia nie istnieje ryzyko wystąpienia katastrofy naturalnej i budowlanej. Zgodnie z art. 248 ust. 2a pkt. 8 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2022r., poz. 2556 ze zm.) przepisów dotyczących zakładów



stwarzających ryzyko poważnych awarii przemysłowych nie stosuje się do transportu substancji niebezpiecznych rurociągami, z uwzględnieniem pompowni, znajdującymi się poza zakładami o zwiększonym ryzyku lub zakładami o dużym ryzyku. Realizacja wnioskowanego 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. Planowane zamierzenie inwestycyjne jest inwestycją o znaczeniu lokalnym i nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko. Oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia nie przekroczy dopuszczalnych norm i standardów jakości środowiska poza granicami terenu, do którego Inwestor posiada tytuł prawny.

Opinia o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko została wyrażona przez większość organów opiniujących, w tym przez organ o niewątpliwie najszerszej i najbardziej szczegółowej wiedzy na ten temat, jakim jest – z uwagi na ustawowy zakres kompetencji i zadań – Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku. Opinie wyrażone przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Białymstoku, Dyrektora Zarządu Zlewni w Białymstoku Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Białymstoku szczegółowo przedstawiają planowane przedsięwzięcie, posługując się m.in. przedłożoną przez inwestora dokumentacją, w tym danymi, parametrami i charakterystyką podaną w karcie informacyjnej przedsięwzięcia. Żaden z powyższych organów nie powziął wątpliwości co do tego czy dokumentacja przedstawiona przez wnioskodawcę jest dostatecznie obszerna czy precyzyjna. Odmienne stanowisko przedstawił Starosta Powiatu Białostockiego, który w postanowieniu z 27 października 2023r. wskazał, że: „Zawarte w karcie informacyjnej informacje dotyczące wpływu planowanego przedsięwzięcia na stan środowiska nie są wystarczające do określenia, że planowana do realizacji inwestycja nie będzie negatywnie oddziaływać na środowisko”. Stwierdzenie to ma ogólny charakter i nie zostało skonkretyzowane w uzasadnieniu postanowienia.

Należy zauważyć, że karta informacyjna przedsięwzięcia zawiera obliczenia hałasu które wykazały, że nie przekroczy on wartości dopuszczalnych na tym terenie. Ponadto karta informacyjna przedsięwzięcia zawiera obliczenia rozprzestrzeniania się substancji w powietrzu, które wykazały, że emisja substancji z przedmiotowego zakładu nie będzie powodować przekroczeń standardów jakości środowiska oraz wartości odniesienia. Dobrane parametry emitorów spowodują, że rozprzestrzenianie zanieczyszczeń nie spowoduje ponadnormatywnego oddziaływania na stan powietrza atmosferycznego.

Planowana inwestycja zlokalizowana będzie na terenie przemysłowym istniejącej tłoczni gazu. Jak wykazano w karcie informacyjnej przedsięwzięcia funkcjonowanie planowanej inwestycji, z uwagi na planowane rozwiązania chroniące środowisko, nie powinno stanowić uciążliwości dla okolicznych mieszkańców.

Lokalizacja przedsięwzięcia nie koliduje z występowaniem dóbr materialnych w postaci nieruchomości lub ruchomości, będących własnością osób trzecich. Zaprojektowany układ przestrzenny gwarantuje, że planowana inwestycja nie narusza interesów osób trzecich zwłaszcza w zakresie dostępu do dróg publicznych, dopływu światła dziennego do pomieszczeń przeznaczonych na pobyt ludzi, możliwości korzystania z mediów, powodowania uciążliwości i zakłóceń oraz zanieczyszczenia powietrza, wody i gleby.

Opinie organów wskazanych w art. 64 ust. 1 pkt 1-4 u.o.o.ś. nie są wiążące dla organu prowadzącego postępowanie w sprawie środowiskowych uwarunkowań. Rolą jest wydanie rozstrzygnięcia o stwierdzeniu obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko bądź o stwierdzeniu braku takiego obowiązku, po rozważeniu materiału zgromadzonego w sprawie, w szczególności uzyskanych opinii innych organów, przy uwzględnieniu kryteriów opisanych w art. 63 ust. 1 pkt 1-3 u.o.o.ś.

W niniejszej sprawie, trzy organy opiniujące wskazały na brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, a jeden organ opiniujący wskazał na istnienie takiej potrzeby. Jak wskazuje się w orzecznictwie, w sytuacji, gdy otrzymane w oparciu o art. 64 ust. 1 u.o.o.ś. opinie są rozbieżne, organ prowadzący postępowanie „może przychylić się do stanowiska jednego z tych organów” (wyrok Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego w Łodzi z 14 grudnia 2017 r., sygnatura akt II SA/Łd 810/17, dostępny w Centralnej Bazie Orzeczeń Sądów Administracyjnych – <https://orzeczenia.nsa.gov.pl/>).

Część orzeczeń sądów administracyjnych dotyczących spraw rozpatrywanych na podstawie przepisów u.o.o.ś. podkreśla doniosłe znaczenie treści opinii lub uzgodnień, które są formułowane przez regionalnych dyrektorów ochrony środowiska w tych sprawach (por. wyrok Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego w Opolu z 18 maja 2020 r., sygnatura akt II SA/Op 32/20, wyrok Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego w Poznaniu z 20 czerwca 2018 r., sygnatura akt II SA/Po 30/18).

Marginalnie można też zauważyć, że w przypadku postępowań w których jest przeprowadzana ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, przed wydaniem decyzji w tej sprawie, przepisy u.o.o.ś. wskazują na konieczność uzgodnienia warunków realizacji przedsięwzięcia (art. 77 ust. 1 pkt 1-1b i 4 u.o.o.ś.) bądź uzyskania opinii innego organu (art. 77 ust. 1 pkt 2, 3 i 5 u.o.o.ś.). Regulacje art. 77 u.o.o.ś. nie mają zastosowania na etapie wydawania postanowienia w przedmiocie obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, jednak pokazują w szerszym kontekście podejście ustawodawcy do współdziałania organów administracji w sprawach dotyczących środowiskowych uwarunkowań. Uzgodnienie jest niewątpliwie silniejszą formą współdziałania organów administracji niż wyrażenie opinii. Wskazuje to, że stanowiska organów uzgadniających ustawodawca uznał za istotniejsze dla treści wydanego rozstrzygnięcia od stanowisk organów opiniujących. Zarówno regionalny dyrektor ochrony środowiska, organ inspekcji sanitarnej, jak i dyrektor zarządu zlewni, mogą pełnić funkcję organów uzgadniających, natomiast organ właściwy do wydania pozwolenia zintegrowanego jedynie wyraża opinię. W niniejszej sprawie, Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Białymstoku, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku i Dyrektor Zarządu Zlewni w Białymstoku Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie wskazali na brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Ponadto w trakcie postępowania ustalono, że możliwość realizacji przedsięwzięcia objętego wnioskiem nie jest uzależniona od ustanowienia obszaru ograniczonego użytkowania, o którym mowa w przepisach ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. - Prawo ochrony środowiska. Ponadto, z karty informacyjnej przedsięwzięcia nie wynika, że realizacja przedsięwzięcia może spowodować nieosiągnięcie celów środowiskowych zawartych w planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza. Nie zachodzą zatem przypadki obligatoryjnego stwierdzenia obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, uregulowane w art. 64 ust. 3 pkt 1-2 u.o.o.ś.

Zważywszy na to, że Dyrektor Zarządu Zlewni w Białymstoku Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w opinii z dnia 09 października 2023r. (BI.ZZŚ.2.4901.280.2023.IK) ani Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku w postanowieniu z dnia 06 października 2023r. (WOOŚ.4220.427.2023.KW) nie wskazali na potrzebę przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, nie zaistniały przypadki zastąpienia opinii uzgodnieniem, określone w art. 64 ust. 1b-1c u.o.o.ś.

Uznaje się, iż biorąc pod uwagę rodzaj i skalę oraz uwarunkowania związane z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Strony postępowania, prawidłowo zawiadomiono o wszczęciu postępowania, o zakończeniu postępowania oraz o wynikającym z art. 10 § 1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego prawie do zapoznania się z zebrany materiał dowodowy oraz do wypowiedzenia się co do zebranych materiałów oraz zgłoszonych żądań. W toku postępowania Strony nie wniosły uwag, wniosków ani zastrzeżeń.

Zgodnie z art. 85 ust. 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 (Dz. U. z 2023r. poz. 1094 z późn. zm.) organ prowadzący postępowanie jest obowiązany do podania do publicznej wiadomości informacji o wydanej decyzji i możliwościach zapoznania się z jej treścią oraz dokumentacją sprawy, w tym z uzgodnieniem dokonany z Regionalną Dyrekcją Ochroną Środowiska w Białymstoku, Państwowym Powiatowym Inspektorem Sanitarnym w Białymstoku, Dyrektorem Zarządu Zlewni w Białymstoku Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie oraz Starostą Powiatu Białostockiego poprzez udostępnienie informacji na stronie Biuletynu Informacji Publicznej, ogłoszenie informacji w sposób zwyczajowo przyjęty w siedzibie Urzędu oraz ogłoszenie informacji poprzez obwieszczenie w sposób zwyczajowo przyjęty w miejscu planowanego przedsięwzięcia.

Zgodnie z art. 72 ust. 6 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023r. poz. 1094 z późn. zm.) organ prowadzący postępowanie udostępnia na okres 14 dni w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej obsługującego go urzędu treść tej decyzji, wskazując dzień udostępnienia treści decyzji.

## POUCZENIE

Zgodnie z art. 72 ust. 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 (Dz. U. z 2023r. poz. 1094 z późn. zm.) decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu oraz decyzji o pozwoleniu na budowę. Wniosek ten powinien być złożony nie później niż przed upływem sześciu lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Białymstoku ul. Mickiewicza 3 za pośrednictwem tut. Urzędu w terminie 14 dni od daty jej otrzymania. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu, który wydał decyzję.

Burmistrz Michałowa

*Marek Nazarko*

*Opłatę skarbową za decyzję w wysokości 205 zł oraz za złożenie dokumentu stwierdzającego udzielenie pełnomocnictwa w wysokości 17 zł wpłacono dnia 11.09.2023r. na konto Urzędu Miejskiego w Michałowie, zgodnie z ustawą z dnia 16 listopada 2006r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2023r. poz. 2111) według stawki określonej w części I pkt. 45 kol. 3 i w części IV kol. 3 załącznika do ww. ustawy.*

Załącznik:

Charakterystyka przedsięwzięcia

Otrzymują:

1. Ramboll Polska Sp. z o.o.  
Anna Maksymiuk-Dziuban
2. System Gazociągów Tranzytowych  
EuRoPol GAZ S.A.
3. [REDAKTOWANE]
4. strony zgodnie z art. 49 Kpa
5. aa.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
2. Powiatowy Inspektor Sanitarny
3. Dyrektor Zarządu Zlewni w Białymstoku  
Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie
4. Starosta Powiatu Białostockiego

### **Pierwszy etap realizacji obowiązku informacyjnego**

- Administratorem zbieranych i przetwarzanych danych osobowych jest Urząd Miejski w Michałowie, ul. Białostocka 11, 16-050 Michałowo, reprezentowany przez Burmistrza Michałowa. Może Pan/Pani skontaktować się z nami osobiście, poprzez korespondencję tradycyjną lub telefonicznie pod numerem (85) 7131774.
- Zbierane dane osobowe będą przetwarzane w celu realizacji zadań z zakresu wydawania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięć, wynikających z 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, a następnie w celach archiwalnych. Przetwarzanie tych danych jest niezbędne do prawidłowego i sprawnego przebiegu zadań publicznych realizowanych przez Urząd Miejski.
- Pełna treść obowiązku informacyjnego dostępna jest w Biuletynie Informacji Publicznej pod adresem [http://bip.ug.michalowo.wrotapodlasia.pl/ochrona\\_danych\\_osobowych/](http://bip.ug.michalowo.wrotapodlasia.pl/ochrona_danych_osobowych/).

## Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia

zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023r. poz. 1094 z późn. zm.)

W ramach przedsięwzięcia planuje się rozbudowę i przebudowę tłoczni gazu oraz jej przekształcenie w celu produkcji energii elektrycznej, a także planowane jest naziemne magazynowanie paliwa alternatywnego.

Obecnie tłocznia gazu jest częścią systemu tranzytowego systemu przesyłowego gazociągu Jamał. Na terenie tłoczni znajduje się instalacja do wytwarzania energii i paliw o mocy nominalnej 226,263 MW. Instalacja jest objęta pozwoleniem zintegrowanym wydanym decyzją Marszałka Województwa Podlaskiego w Białymstoku nr (K1) DOS-II.7222.1.10.2015 z dnia 4 lutego 2016r. udzielającą pozwolenia zintegrowanego na eksploatację instalacji do energetycznego spalania paliw, zmienioną decyzją Marszałka Województwa Podlaskiego w Białymstoku nr (K2) DOS-II.7222.1.7.2019. z dnia 26 kwietnia 2019r.

W celu przekształcenia istniejących turbin gazowych do wytwarzania energii elektrycznej zostanie zastosowany pakiet modernizacyjny, obejmujący m.in. nowe dostawy oraz szereg rozwiązań związanych z nową funkcją turbozespołu tj.:

- demontaż kompresora gazu wraz z instalacjami powiązаныmi,
- demontaż fragmentu fundamentu w rejonie kompresora gazu,
- wykonanie fundamentu pod wspólną ramę generatora i przekładni,
- dostawa, montaż oraz uruchomienie generatora (4 x nowe generatory turbin SGT-600) oraz przekładni,
- zabudowa wału pośredniego pomiędzy turbiną napędową, a przekładnią,
- dostawa, montaż oraz uruchomienie nowych układów pomocniczych,
- wykonanie niezbędnych modyfikacji w układzie zasilania elektrycznego podzespołów turbozespołu,
- wykonanie nowego układu wyprowadzenia mocy z każdego z generatorów do nowej rozdzielni 15kV, włączając wyłącznik generatorowy oraz układy pomiarowe i zabezpieczeń,
- modernizacja nadrzędnego układu sterowania wspólnego dla turbiny gazowej oraz generatora, wraz z układami zabezpieczeń oraz układem nadzoru i regulacji z nastawni,
- modyfikacja układu wylotowego turbiny gazowej, umożliwiająca skierowanie spalin do układu odzysku ciepła ze spalin w układzie podgrzewu oleju termalnego lub układzie kotła odzysknicowego obiegu parowego,
- zabudowa układu SCR (Selektywna Redukcja Katalityczna) - system oczyszczania spalin przeznaczony do redukcji tlenków azotów w emitowanych spalinach.

Po realizacji przedsięwzięcia moc w paliwie instalacji będzie wynosić 296,393 MW.

W celu osiągnięcia poziomu emisji tlenków azotu wybudowana zostanie instalacja odazotowania spalin typu SCR, wykorzystująca jako reagent około < 25% roztwór wody amoniakalnej. Instalacja SCR dla każdej turbiny gazowej będzie wyposażona w układ dozujący roztwór reagenta, mieszacz statyczny oraz wkłady katalityczne. Czynnikiem atomizującym w układzie wtrysku roztworu reagenta do spalin, będzie powietrze z układu powietrza sterującego. Na potrzeby instalacji przewidziano zbiornik magazynowy roztworu wody amoniakalnej. Zbiornik wykonany będzie ze stali nierdzewnej, w konstrukcji dwupowłokowej, objętość robocza wynosi około 10 m<sup>3</sup>.

W ramach planowanej inwestycji zaplanowano budowę nowych obiektów, w skład których wchodzi między innymi następujące elementy:

- linia kablowa 15 kV,
- pomieszczenie rozdzielnic 15 kV,
- budynek elektryczny zawierający: transformator potrzeb własnych 15/0,4 kV, pomieszczenie rozdzielnic 0,4 kV, transformator 110/15 kV,
- przedpole transformatora 110 kV,
- generator ORC,
- kontener ORC,

- chłodnica ORC,
- kocioł odzysknicowy–1, kocioł odzysknicowy–2, kocioł odzysknicowy–3, kocioł odzysknicowy–4,
- estakada technologiczna,
- generator turbiny gazowej TG1 (SGT-600), generator turbiny gazowej TG2 (SGT-600), generator turbiny gazowej TG3 (SGT-600), generator turbiny gazowej TG4 (SGT-600),
- chłodnica sucha układu chłodzenia powietrza generatora G1, chłodnica sucha układu chłodzenia powietrza generatora G2, chłodnica sucha układu chłodzenia powietrza generatora G3, chłodnica sucha układu chłodzenia powietrza generatora G4,
- zbiorniki do magazynowania paliw alternatywnych (np. wodór, bioLNG, bioCNG, biometanol) o sumarycznej pojemności wodnej około 6700 m<sup>3</sup> wraz z infrastrukturą do rozładunku paliwa oraz stanowisko do podawania paliwa do turbin.

Inwestycja znajduje się w całości na terenie województwa podlaskiego, w powiecie białostockim, w gminie Michałowo, na działkach o nr ewid. 574 obręb Jałówka oraz o nr ewid. 151 i 45/6 obręb Kondratki. Planowana inwestycja zlokalizowana będzie na terenie przemysłowym istniejącej tłoczni gazu. Powierzchnia realizacji planowanego przedsięwzięcia (powierzchnia zabudowana, utwardzona i nieutwardzona) wynosi około 8,2 ha. Teren sąsiaduje z każdej strony w większości z terenami oznaczonymi jako leśne. Jedynie od południowego zachodu i w nieznacznym stopniu od północno-wschodu z terenami rolniczymi RIV i RV. Najbliższa zabudowa znajduje się w odległości około 670 m w kierunku południowo-wschodnim od planowanej inwestycji.

Realizacja inwestycji jest związana z wykonywaniem prac ziemnych i budowlanych które mają charakter czasowy, a uciążliwości występujące podczas ich wykonywania będą krótkotrwałe i przemijające. Prace z użyciem sprzętu mechanicznego prowadzone będą w niezbędnym zakresie, w celu minimalizacji zużycia paliwa. Zastosowane rozwiązania techniczne w trakcie budowy będą nowoczesne i nie będą stwarzać trwałych i ponadnormatywnych zagrożeń dla środowiska. Odpady powstające w czasie prac budowlanych będą gromadzone selektywnie w podstawionych na placach budowy kontenerach i przekazywane do odzysku bądź unieszkodliwienia uprawnionym podmiotom.

Na etapie eksploatacji inwestycji zastosowane rozwiązania będą gwarantowały zachowanie wszelkich norm jakości środowiska w zakresie klimatu akustycznego, jakości powietrza, uciążliwości zapachowej oraz pól elektromagnetycznych w myśl obowiązujących przepisów prawa w tym zakresie.

Po realizacji przedsięwzięcia główne źródła emisji do powietrza będą stanowiły 4 turbiny gazowe o mocy nominalnej 73,53 MW każda, wraz z kotłami odzysknicowymi z dedykowanymi 4 nowymi kominami o wysokości 20 m i średnicy 3,3 m. Natomiast istniejące kominy turbin gazowych będą stanowiły kominy awaryjne, które będą eksploatowane, jeśli nie będzie możliwa praca na kocioł termalny i dedykowany emitor.

Wykonane w karcie informacyjnej przedsięwzięcia obliczenia rozprzestrzeniania się substancji w powietrzu wykazały, że emisja substancji z przedmiotowego zakładu po zakończeniu realizacji zaplanowanej inwestycji, nie będzie powodować przekroczeń standardów jakości środowiska oraz wartości odniesienia. Jedynie emisja dwutlenku azotu osiąga poziom dopuszczalny w odległości 600 m od granicy zakładu, natomiast częstość przekroczeń nie przekracza dopuszczalnej 0,2%.

Jak wynika z karty informacyjnej przedsięwzięcia funkcjonowanie inwestycji nie będzie źródłem ponadnormatywnej emisji hałasu do środowiska.

Teren, na którym zlokalizowane zostanie planowane przedsięwzięcie nie jest objęty obowiązującym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Planowane przedsięwzięcie jest położone poza terenem objętym ochroną na mocy ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023r. poz. 1336 ze zm.). Planowana inwestycja nie będzie negatywnie oddziaływać na obszary Natura 2000 w odniesieniu do siedlisk przyrodniczych oraz gatunków roślin i zwierząt, dla których ochrony wyznaczono te obszary.

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obszarze korytarzy ekologicznych: Puszcza Białowieska – Puszcza Knyszyńska Wschodni GKPN-2B oraz Puszcza Knyszyńska GKPN-3. Realizacja przedsięwzięcia nie spowoduje zaburzenia ciągłości korytarzy ekologicznych. Przedsięwzięcie nie będzie tworzyło nowych barier ekologicznych oraz nie zaburzy podstawowej funkcji korytarzy ekologicznych, korytarze ekologiczne nadal będą pełniły funkcję łączników między obszarami węzłowymi. Poszczególne elementy układów ekologicznych nie zostaną w sposób istotny zmodyfikowane.

Wnioskowane przedsięwzięcie nie będzie powodować kumulacji oddziaływań z innymi przedsięwzięciami. W wyniku realizacji przedsięwzięcia nie istnieje ryzyko wystąpienia katastrofy naturalnej i budowlanej.

Przedsięwzięcie nie wykazuje wrażliwości na ekstremalne zjawiska pogodowe, gdyż nie jest zlokalizowane na terenach osuwisk mas ziemnych oraz zagrożonych powodzią.

Planowane zamierzenie inwestycyjne jest inwestycją o znaczeniu lokalnym i nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko. Oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia nie przekroczy dopuszczalnych norm i standardów jakości środowiska poza granicami terenu, do którego Inwestor posiada tytuł prawny.

Burmistrz Michałowa

*Marek Nazarko*