

**DECYZJA**  
**o środowiskowych uwarunkowaniach**

Na podstawie art. 71 ust.2 pkt 2, art. 72, art. 75 ust. 1 pkt. 4, art. 84 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j.Dz.U. 2021.2373 ze zm.), zwanej w dalszej części decyzji *ustawą*, oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz.U. 2021. 735 ze zm.),

po rozpatrzeniu wniosku z 22-11-2021r. Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. z siedzibą w Tarnowie reprezentowanej przez pełnomocnika Pana Mariusza Cieciorę, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie stacji regazyfikacji LNG na działce nr ewid. 842 obręb Piecki, miejscowość Piecki, gmina Piecki, pow. mrągowski,

**orzekam**

I. Stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na budowie stacji regazyfikacji LNG na działce nr ewid. 842 obręb Piecki, miejscowość Piecki, gmina Piecki, pow. mrągowski. Realizującym przedsięwzięcie jest Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. z siedzibą w Tarnowie, ul. Wojciecha Bandrowskiego 16, 33-100 Tarnów.

II. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

**Uzasadnienie**

Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. z siedzibą w Tarnowie, reprezentowana przez pełnomocnika Pana Mariusza Cieciorę, w dniu 22-11-2021r. wystąpiła z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie stacji regazyfikacji LNG na działce nr ewid. 842 obręb Piecki, miejscowość Piecki, gmina Piecki, pow. mrągowski.

Razem z wnioskiem złożona została Karta Informacyjna Przedsięwzięcia (KIP) zawierająca informacje o planowanym zamierzeniu wraz załącznikami.

Informacja o wniosku o wydanie decyzji umieszczona została pod numerem 9/2021 w publicznie dostępnym wykazie.

Organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest, zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt. 4) ustawy, Wójt Gminy Piecki.

Zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 31 oraz pkt 37 lit. d) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (j.t. Dz.U.2019.1839) przedsięwzięcie uznane zostało za mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania stwierdza się w trybie art. 63 ust.1 ustawy ( instalacje do przesyłu gazu inne niż wymienione w §2 ust. 1 pkt 20 oraz towarzyszące im tłocznie lub stacje redukcyjne, z wyłączeniem gazociągów o ciśnieniu nie większym niż 0,5 MPa i przyłączy do budynków...- § 3 ust.1 pkt 31; instalacje do naziemnego

magazynowania gazów łatwopalnych, inne niż wymienione w §2 ust. 1 pkt 22... - §3 ust. 1 pkt 37 lit. d).

Ponieważ planowana inwestycja położona jest na obszarze specjalnej ochrony ptaków Natura 2000 „PUSZCZA PISKA”(kod obszaru PLB280008) i nie jest bezpośrednio związana z ochroną ww. obszaru, wobec czego, również pod kątem jego ochrony, należało prowadzić analizę możliwości jej realizacji.

Część działki nr 18-842 na której będzie realizowane przedsięwzięcie nie jest objęta zapisami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Niniejsza decyzja poprzedza wydanie decyzji wymienionych w art. 72 ust 1. „ustawy”. W toku postępowania, organ prowadzący sprawę, działając zgodnie z art. 64 ustawy, wystąpił o wydanie stosownych opinii do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Dyrektora Zarządu Zlewni w Olsztynie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Mrągowie oraz Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Olsztynie w opinii z dnia 08-12-2021r. (wpływ 10-12-2021r.) znak BI.ZZŚ.4.4360.252.2021.MO nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla niniejszego przedsięwzięcia. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Mrągowie w opinii z dnia 10-12-2021r. (wpływ 13-12-2021r.) znak ZNS.4083.28.2021 stwierdził, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie w postanowieniu znak WOOŚ.4220.750.2021.JC.3 z dnia 22-12-2021r. wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie stacji regazyfikacji LNG (SR LNG) o maksymalnej zdolności regazyfikacji  $Q_R$  630 Nm<sup>3</sup> /h i ciśnieniu 1,6 MPa. Instalacja realizowana będzie w północnej części działki o numerze ewidencyjnym 842, obręb ewid. 0018 Piecki, gmina Piecki, powiat mrągowski, województwo warmińsko-mazurskie. Działka ta stanowi grunty rolne (RVI i RV). Planowana inwestycja zajmie teren o powierzchni ok. 2 290 m<sup>2</sup>, na którą składa się zagospodarowanie w ogrodzeniu. Ok. 90% powierzchni terenu pod inwestycję stanowić będzie powierzchnię biologicznie czynną. Działka inwestycyjna w chwili obecnej jest wykorzystywana rolniczo (uprawa kukurydzy).

Na potrzeby stacji regazyfikacji LNG (skroplony gaz ziemny) zaplanowano następujące obiekty:

- zbiorniki magazynowe o pojemności: 60 m<sup>3</sup> (+/-10%) (montaż w I etapie inwestycji) oraz 60 m<sup>3</sup> (+/-10%) (montaż w kolejnym etapie inwestycji), o łącznej pojemności magazynowej LNG zbiorników <50 ton,
- parownice atmosferyczne produkcyjne w zakładanej ilości docelowej 4 sztuk z typoszeregu Q=750-800 Nm<sup>3</sup> /h każda (2 szt. zamontowane w I etapie inwestycji, dwie kolejne w etapie II),
- redukcyjno-pomiarowa stacja gazowa (SG), składająca się z dwóch kontenerów z pomieszczeniami reduktorowni/pomiaru, nawalialni i chromatografu oraz kotłowni i AKPiA (aparatura kontrolno pomiarowa i automatyka),
- infrastruktura towarzysząca łącząca poszczególne moduły stacji ze sobą i siecią gazową średniego ciśnienia (projektowana wg odrębnego opracowania),

- wanna/obwałowanie retencyjne, w której umieszczony będzie zbiornik kriogeniczny wraz z osprzętem, parownice produkcyjne oraz część infrastruktury technologicznej,
- infrastruktura techniczna: - instalacja rozsączania wód opadowych, - instalacja pneumatyczna azotu, - instalacja elektryczna, - instalacja oświetleniowa, - Instalacja odgromowa i uziemiająca, - instalacja nadzoru i sterowania,
- kontener/stojak instalacji azotu przedmuchowego (przedmuchowo-sterowniczego),
- infrastruktura uzupełniająca: - ogrodzenie obiektu, - chodniki, - plac manewrowy/postojowy,
- teren niezagospodarowany - wyłożony kamieniem płukanym oraz obsiany trawą.

Najbliższe sąsiedztwo działki przeznaczonej pod inwestycję stanowią grunty rolne. Najbliższe kubaturowe obiekty budowlane zlokalizowane są w odległości ok. 20 m (budynek produkcyjno-magazynowy/silosy) od ogrodzenia projektowanego obiektu oraz ok. 40 m od projektowanego zbiornika LNG. Najbliższy budynek mieszkalny zlokalizowany jest w odległości ok. 60 m od ogrodzenia projektowanego obiektu oraz ok. 80 m od projektowanego zbiornika LNG. Odległość zbiornika od granicy działki wynosić będzie ok. 25 m. Obsługa komunikacyjna realizowana będzie za pomocą projektowanych zjazdów z drogi gminnej o nr działki ewidencyjnej 865/3 i 865/4 przyległej do nieruchomości nr 842. SR LNG projektuje się jako bezobsługową, nie przewiduje się miejsc parkingowych dla samochodów osobowych. Na terenie SR LNG projektuje się plac manewrowy dla autocysterny o długości 16,5 m. Częstotliwość przyjazdu autocysterny, w zależności od pory roku oraz wielkości rozbioru gazu, przewiduje się w granicach 1-2 /tydzień.

Paliwo gazowe, które będzie dostarczane do zbiornika magazynowego to skroplony gaz, który powstaje w wyniku schłodzenia gazu do temperatury ok. -162 °C. Po odparowaniu i podgrzaniu gaz LNG jest tożsamy z gazem ziemnym wysokometanowym. Transport i magazynowanie LNG polega w głównej mierze na utrzymaniu jego ciekłego stanu poprzez utrzymanie jego niskiej temperatury. W instalacji regazyfikacji LNG przewiduje się magazynowanie skroplonego metanu w zbiorniku kriogenicznym. Izolacja oraz stan próżni wytworzony pomiędzy ścianami zbiorników pozwala na utrzymanie w zbiorniku temp. - 162°C. Zbiornik kriogeniczny oraz armatura kriogeniczna zabezpieczone są przed wzrostem ciśnienia dwustopniowymi zaworami bezpieczeństwa oraz regulatorami ciśnienia. Skroplony gaz doprowadzony jest ze zbiornika do parownic za pomocą rurociągu ze stali austenitycznej. Proces odparowania skroplonego gazu realizowany będzie za pomocą parownic pracujących cyklicznie. Przełączanie parownic następuje automatycznie poprzez odpowiednie otwieranie i zamykanie par zaworów odcinających sterowanych pneumatycznie lub elektrycznie. Każda parownica zbudowana jest z zamkniętego rurociągu wyposażonego w radiatory służące do pobierania ciepła z otoczenia zewnętrznego przekazywanego do przepływającego wewnątrz skroplonego gazu, w celu zamiany go na fazę gazową i przekazanie w kierunku stacji gazowej. W stacji gazowej odpowiednie urządzenia (tj. filtropodgrzewacz, reduktor) ustabilizują kluczowe parametry przepływającego gazu. W związku z faktem, że gaz ziemny jest gazem bezbarwnym i bezwonny, w instalacji przewiduje się zastosowanie hermetycznej nawianialni kontaktowej/wtryskowej (wyposażonej w dwa zbiorniki o pojemności do 60 dm<sup>3</sup> /każdy z tacą ociekową), w której do strumienia gazu będzie dodawany związek THT (tetrahydrotiofen). Zespół zaporowo-upustowy połączony będzie z siecią gazową średniego ciśnienia, projektowaną wg odrębnego opracowania. SR LNG oraz sieć gazowa w miejscowości pozwoli na dostawę gazu za pomocą sieci gazowej dla potrzeb firm, instytucji gminnych, oraz odbiorców indywidualnych. Gaz, który będzie magazynowany i doprowadzany

gazociągami średniego ciśnienia do odbiorcy jest gazem ziemnym. Skroplony gaz LNG dostarczony będzie do przedmiotowej stacji przez dostawcę zewnętrznego za pomocą samochodów ze zbiornikiem przystosowanym do przewozu gazu w stanie ciekłym.

Na potrzeby pracowników budowy plac budowy wyposażony zostanie w przenośne kabiny z tymczasowym, szczelnym zbiornikiem bezodpływowym z zapewnieniem jego regularnego opróżniania. W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego zachowana zostanie szczególna dbałość o stan techniczny sprzętu i jego bezawaryjną pracę. Na wypadek sytuacji awaryjnej plac budowy zostanie wyposażony w sorbenty umożliwiające neutralizację ewentualnych wycieków ropopochodnych z maszyn i pojazdów. W związku z planowanym sposobem realizacji budowy (możliwie jak największa ilość prac wykonana w warsztacie, możliwie największa ilość prefabrykatów) nie przewiduje się organizacji zaplecza budowy w postaci warsztatów oraz miejsca składowania odpadów, postojów pojazdów i maszyn (sprzęty każdorazowo będą zabierane z terenu budowy). Materiały budowlane będą przywożone sukcesywnie, wobec czego nie ma konieczności organizacji placu materiałowego w ramach realizacji inwestycji. W przypadku konieczności składowania substancji mogących skażać górną część warstw geologicznych będą stosowane materiały izolacyjne. Uwzględniając budowę geologiczną i warunki hydrogeologiczne terenu nie będzie konieczności odwadniania wykopów. W fazie budowy powstaną głównie odpady budowlane, których ilość zostanie ograniczona do niezbędnego minimum. Odpady będą segregowane i przechowywane w kontenerach/pojemnikach, a następnie przekazywane uprawnionym odbiorcom do dalszego zagospodarowania.

Etap realizacji inwestycji będzie wiązać się z okresowym wzrostem emisji spalin, poziomu hałasu oraz zapylenia spowodowanego pracą maszyn budowlanych oraz ruchem pojazdów po terenie inwestycji. Hałas będzie emitowany w okresie 2-3 miesięcy robót montażowo-rozruchowych. Ponadto przewiduje się, że większość prac instalacyjnych wykonywana będzie warsztatowo i na teren budowy będą trafiały gotowe instalacje wymagające połączenia. Będą to emisje niewielkie, o charakterze tymczasowym, bez ryzyka przekroczeń obowiązujących norm. W celu zminimalizowania uciążliwości roboty budowlane będą odbywać się w porze dziennej, z użyciem sprzętu sprawnego technicznie, o niskiej emisji hałasu do środowiska i o ograniczonej emisji zanieczyszczeń gazowych i cząstek stałych. Zasięg uciążliwości powodowanych w fazie realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia ograniczy się do najbliższego otoczenia, a emisja substancji zanieczyszczających będzie miała charakter krótkoterminowy i ustanie wraz z zakończeniem prac.

Eksploatacja instalacji nie będzie wytwarzać żadnych ścieków. Wody opadowe i roztopowe z powierzchni utwardzonych odprowadzane będą poprzez spadki poprzeczne do gruntu na terenie działki nr 842. Wody opadowe z terenów utwardzonych – wanny retencyjnej zbiorników magazynowych LNG (o powierzchni ok. 190 m<sup>2</sup>) odprowadzane będą do gruntu poprzez system rozsączalników. Stężenie substancji zanieczyszczających nie będzie przekraczało wartości określonych w rozporządzeniu Ministra Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej z dnia 12 lipca 2019 r. w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego oraz warunków, jakie należy spełnić przy wprowadzaniu do wód lub do ziemi ścieków, a także przy odprowadzaniu wód opadowych lub roztopowych do wód lub do urządzeń wodnych (Dz. U. z 2019 r., poz. 1311). Nie przewiduje się w warunkach normalnej pracy powstania nieszczelności w instalacji i wycieku LNG. W przypadku zaistnienia sytuacji awaryjnej, np. nieszczelności armatury przyzbiornikowej, pod częścią instalacji wybudowana zostanie wanna/obwałowanie retencyjne betonowe. Swoim

zasięgiem obejmować będzie część zbiorników, parownic oraz obszar armatury zbiorników i parownic. Jej zadaniem jest zatrzymanie uwolnionej fazy ciekłej LNG do momentu zadziałania systemu sterującego i awaryjnego wyłączenia (2÷3 sek.). Zbiorniki THT (tetrahydrotiofen) o pojemności maksymalnej 60 m<sup>3</sup> każdy, są urządzeniami hermetycznymi i szczelnymi. Dodatkowo umieszczone są nad wanną stalową o pojemności równej maksymalnej pojemności zbiornika. Zbiorniki wraz z wanną ociekową, zbierającą ewentualne wycieki spowodowane uszkodzeniem, zlokalizowane będą w zamkniętym pomieszczeniu kontenera stacji gazowej. W ramach środków zabezpieczających środowisko gruntowo-wodne przed zanieczyszczeniem planowane jest zastosowanie, m.in. dwupłaszczowych zbiorników gazu z izolacją, monitoringu i automatyczne zawory odcinające.

W miejscowości Piecki realizowany jest głębinowy pobór wody. Stacja hydroforni wraz ze studniami głębinowymi oddalona jest ok. 430m od planowanej inwestycji. Projektowana SR LNG nie będzie oddziaływać na strefy ochronne przedmiotowego ujęcia.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest pod względem hydrograficznym w obszarze dorzecza Pregoty, w Regionie Wodnym Łyny i Węgorapy, w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych PLRW70002558482953 – Dejna do wypływu z jeziora Dejnowa, której status określono jako naturalna część wód, stan oceniony został jako dobry, a z oceny stanu wynika, iż nie jest ona zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Celem środowiskowym, określonym dla ww. jednolitej części wód, zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Pregoty (Dz. U. z 2016r., poz.1959) jest głównie osiągnięcie dobrego stanu ekologicznego i dobrego stanu chemicznego. Ponadto, planowane przedsięwzięcie położone jest w zlewni jednolitej części wód podziemnych PLGW700020, której stan oceniony został jako dobry, a z oceny stanu wynika, że jest ona niezagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. 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. Za cel dodatkowy dla danej JCWPd uznano, iż jakość wody do spożycia nie powinna ulegać pogorszeniu.

Teren inwestycji nie jest położony w obszarze Głównych Zbiorników Wód Podziemnych. Przedsięwzięcie będzie realizowane poza miejscem występowania obszarów wodno-błotnych, innych o płytkim zaleganiu wód podziemnych, jak również poza obszarami siedlisk łągowych oraz ujść rzek. Zadanie zlokalizowane zostanie poza obszarami wybrzeży, górskimi, leśnymi, objętymi ochroną, w tym poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych. Zamierzenie jest położone poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy Prawo wodne.

Funkcjonowanie przedsięwzięcia nie wiąże się z istotnymi emisjami zanieczyszczeń do atmosfery i nie wymaga urządzeń ograniczających emisję do powietrza. W kotłowni projektuje się dwa (jeden awaryjny/rezerwowy) nowoczesne, bezpieczne i wydajne kotły na paliwo gazowe o mocy nie przekraczającej 50 kW, dla którego emisja spalin stanowi wartości nieprzekraczające dopuszczalnych norm. Ponadto przedsięwzięcie związane będzie z emisją nieorganizowaną z przeładunku gazu oraz ze środków transportu. Do niewielkich emisji gazu (metanu) może dochodzić podczas tankowania LNG. Tankowanie jest procesem hermetycznym, jednak ze względów bezpieczeństwa, przed i po podłączeniu przewodu LNG przewiduje się jego przeazotowanie, co wiąże się z upustem znikomych ilości pozostałego w przewodzie metanu do

atmosfery. Źródłem emisji będzie również agregat prądowórczy do awaryjnego zasilania obiektu w energię elektryczną na wypadek przerw w dostawie energii elektrycznej. SR LNG jest w pełni zautomatyzowana oraz bezobsługowa. SR LNG wyposażona jest w układy czujników ciśnienia i temperatury gazu oraz detektory gazu zamontowane na całej instalacji. Wskazania czujników (parametry pracy) są stale monitorowane przez system bezpieczeństwa i przesyłane do sterownika PLC oraz osoby nadzorującej pracę SR LNG, która w przypadku sytuacji niepożądanego podejmuje stosowne działania. Ponadto, w przypadku niewłaściwych parametrów pracy instalacji, następuje automatyczne zamknięcie zaworów odcinających, co powoduje bezpieczne wyłączenie SR LNG. Stacja regazyfikacji LNG dodatkowo chroniona jest przed wzrostem ciśnienia gazu wewnątrz instalacji przez zawory bezpieczeństwa zamontowane na wszystkich urządzeniach technologicznych oraz regulatory na zbiorniku LNG. Gaz ziemny, w razie ulotu (awarii, rozszczelnienia w wyniku czynników niezależnych) bardzo szybko „rozchodzi się” w atmosferze. Inwestycja w fazie eksploatacji, w normalnych warunkach pracy nie będzie powodować uciążliwości akustycznych.

Jedynym źródłem hałasu jest praca instalacji (szum płynącego gazu w instalacji technologicznej i odgłos pracującej pompy podczas napełniania zbiornika). Przewiduje się 1-2 cykle tankowania i czas cyklu 1-1,5 h. Na obiekcie zainstalowany zostanie mały agregat spalinowy do awaryjnego zasilania obiektu w energię elektryczną na wypadek przerw w dostawie energii elektrycznej. Instalacja technologiczna będąca źródłem hałasu zlokalizowana będzie w centralnej części ogrodzonego terenu inwestycyjnego. Zastosowana zostanie obudowa kontenerowa stacji gazowej oraz obudowa wyciszająca pracę agregatu prądowórczego. Zakłócenia akustyczne mogą wystąpić jedynie awaryjnie, w wyniku nagłego wzrostu ciśnienia w zbiorniku, przy którym nastąpi otwarcie zaworów bezpieczeństwa mające na celu przywrócenie parametrów normalnej pracy instalacji i wyrównanie ciśnienia w zbiorniku. Zastosowane rozwiązania w postaci obudowy źródeł hałasu oraz lokalizacja miejsca tankowania, jak również nieduża liczba operacji technologicznych zapewni brak przekroczeń dopuszczalnych norm poziomu hałasu poza granicami terenu, na którym projektuje się obiekt.

Ze względu na przewidywany rodzaj, wielkość i zasięg emisji nie przewiduje się kumulacji oddziaływania z innymi przedsięwzięciami. Na terenie planowanej stacji regazyfikacji LNG występować będzie łatwopalny gaz ciekły - gaz ziemny LNG oraz substancja ciekła łatwopalna THT – substancja nawaniająca gaz. Są to substancje niebezpieczne, które jednak nie będą wykorzystywane w ilościach, które mogłyby spowodować zaliczenie przedsięwzięcia do zakładu o zwiększonym ryzyku albo o dużym ryzyku wystąpienia awarii. Stacja zbudowana zostanie z materiałów i urządzeń posiadających wymagane certyfikaty, atesty oraz inne dopuszczenia do zastosowania w przedmiotowej instalacji, co do minimum zmniejszy ryzyko awarii lub katastrofy budowlanej. Stację regazyfikacji projektuje się jako bezobsługową, wyposażoną w odpowiednie systemy kontroli i zabezpieczenia systemu technologicznego oraz odpowiednie systemy zabezpieczeń przed ewentualnymi awariami. Podjęte działania w formie zabezpieczeń automatycznych instalacji (pełen monitoring parametrów i zdalne wyłączenie instalacji w sytuacjach nieprawidłowej pracy), jej bezobsługowość (instalacja zautomatyzowana), poprzez formę budowlaną (umieszczenie urządzeń z LNG w szczelnej wannie), jak i lokalizacyjnej (inwestycja zlokalizowana na terenach rolniczych, poza obszarami zabudowanymi, spełniająca wymogi co do odległości względem obiektów budowlanych, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych jakim powinny

odpowiadać budynki i ich usytuowanie), zapewniają bezpieczeństwo jej eksploatacji.

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest na terenie korzystnym z uwagi na minimalne ryzyko możliwości wystąpienia zdarzeń ekstremalnych związanych z klimatem, a w szczególności poza obszarami zagrożenia powodziowego. Stacja regazyfikacji LNG jest projektowana jako szczelna, a załadunek LNG do zbiorników jako hermetyczny. Nie przewiduje się emisji gazów cieplarnianych (metanu będącego głównym składnikiem gazu ziemnego) do atmosfery. Ewentualne emisje gazu mogą być spowodowane sytuacjami awaryjnymi, na wypadek których zaprojektowane zostaną odpowiednie zabezpieczenia eliminujące emisje, oraz przedmuchiwaniem azotem węża do tankowania, jednak jest to znikoma emisja. Rozwiązania projektowe planowanej instalacji będą uwzględniać zabezpieczenie przed skutkami potencjalnych zmian warunków klimatycznych i ewentualnego wystąpienia zdarzeń ekstremalnych. Zbiorniki LNG są odpowiednio izolowane oraz zabezpieczone próżnią będącą doskonałym izolatorem od czynników zewnętrznych. Odpowiednia budowa/konstrukcja zbiorników oraz sposób montażu przez kotwienie do odpowiednich fundamentów zapewni obiektom stabilność. Urządzenia wrażliwe na wilgoć, upały, opady, mrozy zostaną umieszczone w obudowach kontenerowych. Ponadto stacja regazyfikacji chroniona jest instalacją odgromową oraz uziemiającą.

Zgodnie z treścią opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie: planowane przedsięwzięcie położone jest w granicach obszaru Natura 2000 Puszcza Piska PLB280048. Ze względu na rodzaj, skalę i zasięg oddziaływania przedmiotowej inwestycji nie przewiduje się negatywnego wpływu na cele i przedmioty ochrony obszarów Natura 2000 oraz ich integralność. Inwestycja zlokalizowana jest poza obszarami korytarzy ekologicznych. Realizacja inwestycji nie spowoduje negatywnego wpływu na gatunki chronione fauny i flory, ponieważ nie dojdzie, m.in. do zniszczenia ani naruszenia ich siedlisk, naruszenia szlaków migracyjnych oraz zubożenia bazy żerowej. Stwierdzone na obszarze przeznaczonym pod planowane przedsięwzięcie gatunki roślin i zwierząt należą do gatunków pospolitych i niezagrożonych. Roboty budowlane będą prowadzone w sposób umożliwiający ucieczkę zwierzętom z terenu objętego inwestycją. Wykopy będą poddawane regularnej kontroli na obecność zwierząt, a w razie ich stwierdzenia zostaną przeniesione w bezpieczne miejsce. Ograniczony zostanie do niezbędnego minimum czas pozostawiania otwartych wykopów, a przed ich zasypaniem przeprowadzona zostanie kontrola na okoliczność ewentualnej obecności w nich zwierząt.

Z uwagi na rodzaj przedsięwzięcia, oddziaływania będą miały zasięg lokalny (bez ryzyka transgranicznych oddziaływań) i nie spowodują istotnych zmian w środowisku.

Przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach wodno-błotnych, innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łągowych oraz ujść rzek, obszarach wybrzeży i środowiska morskiego, obszarach leśnych oraz górskich. Teren inwestycji nie leży również w zasięgu stref ochronnych ujść wód i zbiorników wód śródlądowych. Przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarze ochrony uzdrowiskowej oraz w obszarach przylegających do jezior. W jego obrębie nie stwierdzono obszarów o szczególnych walorach historycznych, kulturowych lub archeologicznych, nie występują również obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia.

Mając na uwadze stanowiska organów opiniujących po przeanalizowaniu informacji zawartych w załączonej Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia oraz uwzględnieniu łącznych uwarunkowań określonych w art. 63 „ustawy” stwierdzono, że planowane przedsięwzięcie z uwagi na w/w uwarunkowania nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Wobec powyższego orzeczono jak na wstępie.

**Pouczenie**

Od decyzji niniejszej służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie, za moim pośrednictwem, w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.



z up. WÓJTA  
Hubert Sadowski  
Sekretarz Gminy

**Decyzje otrzymują:**

1. Pełnomocnik wnioskodawcy – Pan Mariusz Ciecieląg, Blue Projekt Sp. z o.o., Krzywopłaty 41, 78-200 Karlino
2. Strony postępowania wg egz. arch.
3. aa (ah).

**Do wiadomości:**

1. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Olsztynie, ul. Partyzantów 1/2, 10-522 Olsztyn.
2. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska, ul. Dworcowa 60 10-437 Olsztyn
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny, ul. Królewiecka 60B, 11-700 Mrągowo.

**Na podstawie art. 86a „ustawy” decyzję ostateczną otrzymują:**

1. Starosta Mrągowski, ul. Królewiecka 60A, 11-700 Mrągowo.

Za niniejszą decyzję pobrano opłatę skarbową w wysokości 205 zł zgodnie z zał. do ustawy z dnia 16 listopada 2006r. (t.j. Dz. U. z 2021r. poz. 1923). Opłatę uiszczono w dniu 08-10-2021r. przelewem na konto Urzędu Gminy Piecki.



## WÓJT GMINY PIECKI

11-710 Piecki

ul. Zwycięstwa 34

woj. warmińsko-mazurskie

ORL.6220.2.6.2021

Piecki, 14-01-2022r.

Załącznik nr 1 do decyzji Wójta Gminy Piecki z 14-01-2022r. znak ORL. 6220.2.6.2021 o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie stacji regazyfikacji LNG na działce nr ewid. 842 obręb Piecki, miejscowość Piecki, gmina Piecki, pow. mrągowski. Realizującym przedsięwzięcie jest Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. z siedzibą w Tarnowie, ul. Wojciecha Bandrowskiego 16, 33-100 Tarnów.

### Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie stacji regazyfikacji LNG (SR LNG) o maksymalnej zdolności regazyfikacji QR 630 Nm<sup>3</sup> /h i ciśnieniu 1,6 MPa. Instalacja realizowana będzie w północnej części działki o numerze ewidencyjnym 842, obręb ewid. 0018 Piecki, gmina Piecki, powiat mrągowski.

Na potrzeby stacji regazyfikacji LNG (skroplony gaz ziemny) zaplanowano następujące obiekty:

- zbiorniki magazynowe o pojemności: 60 m<sup>3</sup> (+/-10%) (montaż w I etapie inwestycji) oraz 60 m<sup>3</sup> (+/-10%) (montaż w kolejnym etapie inwestycji), o łącznej pojemności magazynowej LNG zbiorników <50 ton,
- parownice atmosferyczne produkcyjne w zakładanej ilości docelowej 4 sztuk z typoszeregu Q=750-800 Nm<sup>3</sup> /h każda (2 szt. zamontowane w I etapie inwestycji, dwie kolejne w etapie II),
- redukcyjno-pomiarowa stacja gazowa (SG), składająca się z dwóch kontenerów z pomieszczeniami reduktorowni/pomiaru, nawianialni i chromatografu oraz kotłowni i AKPiA (aparatura kontrolno pomiarowa i automatyka),
- infrastruktura towarzysząca łącząca poszczególne moduły stacji ze sobą i siecią gazową średniego ciśnienia (projektowana wg odrębnego opracowania),
- wanna/obwałowanie retencyjne, w której umieszczony będzie zbiornik kriogeniczny wraz z osprzętem, parownice produkcyjne oraz część infrastruktury technologicznej,
- infrastruktura techniczna: - instalacja rozsączania wód opadowych, - instalacja pneumatyczna azotu, - instalacja elektryczna, - instalacja oświetleniowa, - Instalacja odgromowa i uziemiająca, - instalacja nadzoru i sterowania,
- kontener/stojak instalacji azotu przedmuchowego (przedmuchowo-sterowniczego),
- infrastruktura uzupełniająca: - ogrodzenie obiektu, - chodniki, - plac manewrowy/postojowy,
- teren niezagospodarowany - wyłożony kamieniem płukanym oraz obsiany trawą.

Obsługa komunikacyjna realizowana będzie za pomocą projektowanych zjazdów z drogi gminnej o nr działki ewidencyjnej 865/3 i 865/4 przyległej do nieruchomości nr 842. SR LNG projektuje się jako bezobsługową, nie przewiduje się miejsc parkingowych dla samochodów osobowych. Na terenie SR LNG projektuje się plac manewrowy dla autocysterny o długości 16,5 m. Częstotliwość przyjazdu autocysterny, w zależności od pory roku oraz wielkości rozbioru gazu, przewiduje się w granicach 1-2 /tydzień.

Paliwo gazowe, które będzie dostarczane do zbiornika magazynowego to skroplony gaz, który powstaje w wyniku schłodzenia gazu do temperatury ok. -162 °C. Po odparowaniu i podgrzaniu gaz LNG jest tożsamy z gazem ziemnym wysokometanowym. Transport i magazynowanie LNG

polega w głównej mierze na utrzymaniu jego ciekłego stanu poprzez utrzymanie jego niskiej temperatury. W instalacji regazyfikacji LNG przewiduje się magazynowanie skroplonego metanu w zbiorniku kriogenicznym. W związku z faktem, że gaz ziemny jest gazem bezbarwnym i bezwonny, w instalacji przewiduje się zastosowanie hermetycznej nawianialni kontaktowej/wtryskowej.

Etap realizacji inwestycji będzie wiązać się z okresowym wzrostem emisji spalin, poziomu hałasu oraz zapylenia spowodowanego pracą maszyn budowlanych oraz ruchem pojazdów po terenie inwestycji. Hałas będzie emitowany w okresie 2-3 miesięcy robót montażowo-rozruchowych. Ponadto przewiduje się, że większość prac instalacyjnych wykonywana będzie warsztatowo i na teren budowy będą trafiały gotowe instalacje wymagające połączenia. Będą to emisje niewielkie, o charakterze tymczasowym, bez ryzyka przekroczeń obowiązujących norm. W celu zminimalizowania uciążliwości roboty budowlane będą odbywać się w porze dziennej, z użyciem sprzętu sprawnego technicznie, o niskiej emisji hałasu do środowiska i o ograniczonej emisji zanieczyszczeń gazowych i cząstek stałych. Zasięg uciążliwości powodowanych w fazie realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia ograniczy się do najbliższego otoczenia, a emisja substancji zanieczyszczających będzie miała charakter krótkoterminowy i ustanie wraz z zakończeniem prac.

Eksploatacja instalacji nie będzie wytwarzać żadnych ścieków. Wody opadowe i roztopowe z powierzchni utwardzonych odprowadzane będą poprzez spadki poprzeczne do gruntu na terenie działki nr 842.

Funkcjonowanie przedsięwzięcia nie wiąże się z istotnymi emisjami zanieczyszczeń do atmosfery i nie wymaga urządzeń ograniczających emisję do powietrza. W kotłowni projektuje się dwa (jeden awaryjny/rezerwowy) nowoczesne, bezpieczne i wydajne kotły na paliwo gazowe o mocy nie przekraczającej 50 kW, dla którego emisja spalin stanowi wartości nieprzekraczające dopuszczalnych norm. Ponadto przedsięwzięcie związane będzie z emisją niezorganizowaną z przeładunku gazu oraz ze środków transportu. Do niewielkich emisji gazu (metanu) może dochodzić podczas tankowania LNG. Tankowanie jest procesem hermetycznym, jednak ze względów bezpieczeństwa, przed i po podłączeniu przewodu LNG przewiduje się jego przeazotowanie, co wiąże się z upustem znikomych ilości pozostałego w przewodzie metanu do atmosfery. Źródłem emisji będzie również agregat prądotwórczy do awaryjnego zasilania obiektu w energię elektryczną na wypadek przerw w dostawie energii elektrycznej. Ze względu na przewidywany rodzaj, wielkość i zasięg emisji nie przewiduje się kumulacji oddziaływania z innymi przedsięwzięciami.

Stację regazyfikacji projektuje się jako bezobsługową, wyposażoną w odpowiednie systemy kontroli i zabezpieczenia systemu technologicznego oraz odpowiednie systemy zabezpieczeń przed ewentualnymi awariami. Podjęte działania w formie zabezpieczeń automatycznych instalacji (pełen monitoring parametrów i zdalne wyłączenie instalacji w sytuacjach nieprawidłowej pracy), jej bezobsługowość (instalacja zautomatyzowana), poprzez formę budowlaną (umieszczenie urządzeń z LNG w szczelnej wannie), jak i lokalizacyjnej (inwestycja zlokalizowana na terenach rolniczych, poza obszarami zabudowanymi, spełniająca wymogi co do odległości względem obiektów budowlanych, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie), zapewniają bezpieczeństwo jej eksploatacji.

planowane przedsięwzięcie położone jest w granicach obszaru Natura 2000 Puszcza Piska PLB280048. Ze względu na rodzaj, skalę i zasięg oddziaływania przedmiotowej inwestycji nie

przewiduje się negatywnego wpływu na cele i przedmioty ochrony obszarów Natura 2000 oraz ich integralność.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest pod względem hydrograficznym w obszarze dorzecza Pregoty, w Regionie Wodnym Łyny i Węgorapy, w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych PLRW70002558482953 – Dejna do wypływu z jeziora Dejnowa. Ponadto, planowane przedsięwzięcie położone jest w zlewni jednolitej części wód podziemnych PLGW700020.

Przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach wodno-błotnych, innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łęgowych oraz ujść rzek, obszarach wybrzeży i środowiska morskiego, obszarach leśnych oraz górskich. Teren inwestycji nie leży również w zasięgu stref ochronnych ujść wód i zbiorników wód śródlądowych. Przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarze ochrony uzdrowiskowej oraz w obszarach przylegających do jezior. W jego obrębie nie stwierdzono obszarów o szczególnych walorach historycznych, kulturowych lub archeologicznych, nie występują również obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia.



z up. WÓJTA

Hubert Sadownikow  
Sekretarz Gminy

