

## DECYZJA

### o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art.104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (j.t. Dz.U. z 2021r. poz.735 ze zmianami), w związku z art.71, art.75 ust. 1 pkt 4, art.84 i art.85 ust.1 i 2 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 (j.t. Dz.U. z 2021r. poz.2373 ze zm.) oraz § 3 ust 1pkt 37 rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (j.t. Dz.U. z 2019r. Poz. 1839) po rozpatrzeniu wniosku złożonego przez Firmę DUON Dystrybucja Sp. z o.o. ul. Batorowska 15, Wysogotowo k. Poznania, 62-081 Przeźmierowo, reprezentowaną przez Pełnomocników Piotr Sadowski, Grzegorz Rydian z siedzibą ul. Stachury 9, 63-000 Środa Wlkp. W sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „**Budowie instalacji regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego LNG w mieście Lidzbark Warmiński na terenie i działki o nr ewid. 41/4, obręb Lidzbark 3, gmina Lidzbark Warmiński**”, po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Lidzbarku Warmińskim oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Dyrektora Zarządu Zlewni w Olsztynie

### stwierdzam

- 1.Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na „**budowie instalacji regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego LNG w mieście Lidzbark Warmiński na terenie działki o nr ewid. 41/4, obręb Lidzbark 3, gmina Lidzbark Warmiński**”.
- 2.Zgodność przedsięwzięcia z Miejscowym Planem Zagospodarowania Przestrzennego Miasta Lidzbarka Warmińskiego, zatwierdzonego Uchwałą Rady Miejskiej w Lidzbarku Warmińskim Nr LIII/380/10 z dnia 31 marca 2010 r. w sprawie uchwalenia Zmiany miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego miasta Lidzbark Warmiński. Lokalizacja planowanego przedsięwzięcia leży na terenach oznaczonym jako CC tereny kotłowni osiedlowej – adoptowane.

### Określam

Istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia:

- 1)prace budowlane i montażowe należy prowadzić tylko w porze dziennej;
- 2)ograniczyć do minimum emisję niezorganizowanych zanieczyszczeń pyłowych;
- 3) prowadząc roboty dbać o stan techniczny maszyn, urządzeń i pojazdów;
- 4) teren potencjalnie narażony na zanieczyszczenie substancjami ropopochodnymi pochodzącym z przebywających tam pojazdów mechanicznych zabezpieczyć przed wpływem na środowisko gruntowo-wodne;

- 5) odpady gromadzić selektywnie w pojemnikach do tego celu przeznaczonych, w wyznaczonych miejscach, po uzyskaniu ilości transportowych przekazywać podmiotom posiadającym odpowiednie zezwolenia na prowadzenie działalności w zakresie gospodarowania odpadami, odpady niebezpieczne magazynować w wydzielonych miejscach, zabezpieczyć przed dostępem osób niepowołanych, w szczelnych i zamykanych pojemnikach do tego celu przeznaczonych, zabezpieczyć środowisko gruntowo – wodne przed przedostaniem się do niego substancji z odpadów;
- 6) przed podjęciem głównych prac, plac robót zabezpieczyć tak, aby nie dopuścić do przedostawania się tam zwierząt, głównie płazów i małych ssaków;
- 7) w zakresie zdrowia ludzi przestrzegać zasad bezpieczeństwa pracy i ppoż;
- 8) ruch pojazdów typu ciężkiego związany z funkcjonowaniem planowanej inwestycji ograniczyć tylko do pory dziennej, a jedynie w wyjątkowych sytuacjach, sporadycznie w porze nocnej,
- 9) aby ograniczyć emisję, przed rozłączeniem przewodu elastycznego łączącego zbiornik magazynowy z autocysterną przetłoczyć pozostały w nim metan do autocysterny przy pomocy gazowego azotu ( emisja metanu do atmosfery nie przekracza 2,0 m<sup>3</sup> na 1 operację napełniania zbiornika);
- 10) w przypadku utraty szczelności przez rurociągi technologiczne ograniczyć wielkość emisji skroplonego bądź gazowego metanu, zastosować automatycznie zamykany zawór nadmiernego wypływu;
- 11) zaprojektowanie wanny awaryjnej zapobiegającej ewentualnemu przenikaniu skroplonego metanu do gruntu oraz ograniczeniu obszaru rozlania;
- 12) wyznaczenie stref zagrożenia wybuchem;
- 15) nadanie zapachu fазie gazowej w celu łatwego stwierdzenia wycieku mogącego powstać na skutek nieszczelności instalacji.

## UZASADNIENIE

W dniu 25.11.2021r. wpłynął wniosek firmy DUON Dystrybucja Sp. z o.o. reprezentowanej przez Piotr Sadowski, Grzegorz Rydian Biuro Rzeczoznawstwa i Ekonomii Środowiska CODEX, Sadowski i Spółka Jawna ul. Stachury 9, 63-000 Środa Wlkp. o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie instalacji regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego LNG w miejscie Lidzbark Warmiński na terenie działki o nr ewid. 41/4, obręb Lidzbark 3, gmina Lidzbark Warmiński.

Do wniosku załączono:

- dowód wniesienia opłaty skarbowej do wydania decyzji,
- poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej obejmującej przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz obejmującej obszar, na który będzie realizowane przedsięwzięcie oraz obejmującej obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie,
- mapę w skali zapewniającej czytelność przedstawionych danych z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie oddziaływać przedsięwzięcie, wraz z zapisem mapy w formie elektronicznej,
- kartę informacyjną przedsięwzięcia – 4 egz. ( wersja papierowa + wersja na elektronicznym nośniku danych),
- wypis z rejestru gruntów obejmujący zasięgiem przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz obejmujące obszar na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie,

Przedsięwzięcie, zgodnie z § 3 ust.1 pkt 37 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (j.t. Dz.U. z 2019r. Poz. 1839) zakwalifikowana zostało do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Przedsięwzięcie, zgodnie z treścią karty informacyjnej przedsięwzięcia, polegać będzie na budowie instalacji regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego LNG w mieście Lidzbark Warmiński na terenie działki o nr ewid. 41/4, obręb Lidzbark 3, gmina Lidzbark Warmiński.

Po zapoznaniu się z wyżej wymienionym wnioskiem ustalono strony postępowania – zgodnie z zaznaczonym obszarem oddziaływania przedsięwzięcia na załączonej do wniosku mapie. Postępowanie toczy się z udziałem do 10 stron. Zawiadomiono listownie strony o wszczęciu postępowania w przedmiotowej sprawie poprzez zawiadomienie – obwieszczenie Burmistrza Lidzbarka Warmińskiego z dnia 28.12.2021 r. znak: GK.62220.5.2021.MP. Publiczne obwieszczenie nastąpiło w dniu 29.12.2021 r. poprzez wywieszenie zawiadomienia na tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Lidzbarku Warmińskim przy ul. Świętochowskiego 14 oraz na stronie internetowej BIP organu prowadzącego postępowanie. W wyznaczonym przez tut. Organ terminie nie wniesiono uwag i wniosków.

Na podstawie art.64 ust 1 pkt 1, pkt 2 i pkt 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, organ pismem znak: GK.6220.5.2021.MP z dnia 27.12.2021r. wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Lidzbarku Warmińskim oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Olsztynie o wyrażenie opinii w sprawie obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Postanowieniem znak: WSTE.4220.318.2021.JM z dnia 11.01.2022 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Pismem znak: ZNS.4083.54.2021/2.2022 z dnia 12.01.2022 r. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Lidzbarku Warmińskim wyraził opinię że dla w/w przedsięwzięcia istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie zarząd Zlewni w Olsztynie opinią znak:BI.ZZŚ.4.4360.281.2021.MO z dnia 12.01.2022 r. stwierdził że dla w/w przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Po zapoznaniu się z wyżej wymienionymi opiniami oraz wnioskiem zawierającym kartę informacyjną przedsięwzięcia stwierdzono, że przedmiotowa karta informacyjna przedsięwzięcia zawiera wszystkie elementy, które określone zostały w ustawie z dnia 3 października 2008r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Zawiadomieniem - obwieszczeniem Burmistrza Lidzbarka Warmińskiego z dnia 01.02.2022r. upublicznionym w dniu 02.02.2022r. poinformowano strony o zebranych materiale w sprawie o możliwości zapoznania się z aktami sprawy i możliwością składania uwag i wniosków. Obwieszczenie wywieszono na tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Lidzbarku Warmińskim przy ul. Świętochowskiego 14 oraz na stronie internetowej BIP organu prowadzącego postępowanie. W wyznaczonym przez tut. Organ terminie nie wniesiono uwag i wniosków.

Odstępując od potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko wzięto pod uwagę powyższe opinie organów jak również wyszczególnione poniżej uwarunkowania:

Planowane przedsięwzięcie polegające na budowie instalacji regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego Instalacji LNG, a więc zgodnie z § 3 ust 1 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839), kwalifikuje się jako przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko zgodnie z §3 ust. 1 pkt 37 („instalacje do naziemnego magazynowania ropy naftowej, produktów naftowych, substancji lub mieszanin, w rozumieniu odpowiednio art. 3 pkt 1 i 2 rozporządzenia nr 1907/2006, niebędących produktami spożywczymi, gazów łatwopalnych, kopalnych surowców energetycznych innych niż wymienione w lit. a-d, inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt. 22, z wyłączeniem

instalacji do magazynowania paliw wykorzystywanych na potrzeby gospodarstw domowych, zbiorników na gaz płynny o łącznej pojemności nie większej niż 10 m<sup>3</sup> oraz zbiorników na olej o łącznej pojemności nie większej niż 3 m<sup>3</sup>, a także niezwiązanych z dystrybucją instalacji do magazynowania stałych surowców energetycznych.

Przedsięwzięcie składać się będzie z następujących elementów:

- a) 1 zbiornik kriogeniczny do około 61 m<sup>3</sup>,
- b) 2 parownic roboczych atmosferycznych o wydajności dla LNG do około 1600 Nm<sup>3</sup>/h każda,
- c) 1 parownicy pomocniczej odbudowy ciśnienia (PBU)
- d) stacji gazowej średniego ciśnienia o wydajności do około 600 Nm<sup>3</sup>/h wraz z podgrzewem, redukcją, nawianialnią i AKPiA.

Działka, na której planowana jest budowa instalacji jest terenem istniejącej kotłowni osiedlowej. Porośnięta jest roślinnością trawiastą. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości około 100 m. W bezpośrednim sąsiedztwie planowanego przedsięwzięcia znajdują się: grunty orne, łąki, tereny zielone, ogródki działkowe, teren zakładu Veolia Północ Sp. z o.o. Ciepłownia Lidzbark Warmiński, garaże, grunty rolne, zabudowa mieszkaniowa.

Na podstawie Karty informacyjnej przedsięwzięcia dołączonej do wniosku polegać będzie na budowie instalacji odparowania (regazyfikacji) skroplonego gazu ziemnego (LNG) składającej się z jednego zbiornika magazynowego skroplonego metanu (gazu ziemnego) o pojemności do ok. 61 m<sup>3</sup>, dwóch parownic atmosferycznych tzw. roboczych, służących do odparowania metanu oraz jednej parownicy atmosferycznej odbudowy ciśnienia tzw. pomocniczej, usytuowanej w pobliżu zbiornika, służącej do odbudowy ciśnienia w poduszce gazowej zbiornika magazynowego oraz stacji gazowej z układem redukcji ciśnienia, podgrzewu, nawianiania metanu oraz AKPiA (aparaturą kontrolno-pomiarową i automatyką). Zbiornik i parownica pomocnicza umieszczone są w wannie awaryjnej. Parownice robocze zlokalizowane będą na blokowych fundamentach, a kontener stacji na fundamentach otokowych lub płytach fundamentowych.

Instalacja odparowania skroplonego metanu przeznaczona jest do odbierania skroplonego metanu z autocystem, a następnie zamiany jego stanu ciekłego na gazowy, a dalej do podgrzania i zredukowania ciśnienia do potrzebnego poziomu oraz nadania zapachu fazie gazowej w celu łatwego stwierdzenia wycieku mogącego powstać na skutek nieszczelności instalacji. Sposób identyfikacji wycieku gazu (metanu) poprzez charakterystyczny zapach środka THT (tetrahydrotiofen) stosowany jest w gazownictwie w całym systemie dystrybucyjnym na terenie Polski. W wyniku tych zabiegów technologicznych powstaje gaz energetyczny typu E o dużej wartości opałowej

W procedurze oceny o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko wymagane jest przedstawienie ewentualnych wariantów przedsięwzięcia minimum trzech sposobów realizacji inwestycji: wariantu proponowanego przez inwestora, racjonalnego wariantu alternatywnego oraz racjonalnego wariantu najkorzystniejszego dla środowiska.

W trakcie rozważań nad koncepcją przedmiotowego przedsięwzięcia inwestycyjnego poszukiwano innych lokalizacji w obszarze wysokiego zapotrzebowania w energię. Z przeprowadzonych wcześniej wyliczeń i analiz wynikało, że teren, na którym powstanie planowane przedsięwzięcie musi spełniać szereg kryteriów. DUON Dystrybucja Sp. z o. o. nie posiada możliwości wybrania innej działki pod lokalizację planowanego przedsięwzięcia. Wybrana lokalizacja, na terenach przemysłowych, jest jedyną i obiektywnie najlepszą lokalizacją spełniającą powyższe wymagania. W ramach wariantu alternatywnego przedsięwzięcia rozpatrywano zwiększenie skali przedsięwzięcia polegającego na doborze 2 krotnie większej ilości zbiorników na skroplony gaz ziemny oraz tym samym zwiększenie wydajności instalacji. Wariant ten polegałby na instalacji o łącznej pojemności zbiorników na skroplony gaz ziemny 120 m<sup>3</sup>. Co wiązałoby się ze zwiększeniem powierzchni zajmowanej przez instalację, koniecznością doboru urządzeń instalacji o większej wydajności oraz zwiększenie emisji przez

dotatkowy ruch pojazdów osobowych i ciężarowych związanych z eksploatacją przedsięwzięcia co byłoby mniej korzystne dla środowiska oraz nieuzasadnione ekonomicznie.

Wariantem najkorzystniejszym, wydaje się być uruchomienie działalności z jednoczesnym poszanowaniem praw przyrody. Wybrany wariant pozwoli na minimalizację wszelkich oddziaływań będących konsekwencją funkcjonowania zakładu, poprzez zastosowanie najlepszej dostępnej technologii i sprawdzonego na rynku unijnym sprzętu. Wariant ten polega na podjęciu wszelkich działań przedstawionych w niniejszym opracowaniu w celu realizacji przedsięwzięcia ze szczególnym zwróceniem uwagi na aspekt środowiskowy. Warunkiem realizacji przedsięwzięcia są przede wszystkim względy ochrony środowiska. Skala przedsięwzięcia nie będzie narażać lokalnej przyrody na możliwość wystąpienia znacząco negatywnych oddziaływań. Teren nie będzie udostępniany osobom postronnym. Nie powstaną ponadnormatywne oddziaływania na środowisko wynikające z emisji hałasu i zanieczyszczeń do powietrza. Planując inwestycję Inwestor zastosował się do zasad ochrony środowiska. Przyjęty wariant wydaje się być jak najbardziej uzasadniony z punktu widzenia zasady zrównoważonego rozwoju - biorąc pod uwagę aspekty zarówno gospodarczo - ekonomiczne jak i ochrony środowiska. Nie będą prowadzone procesy mogące w znacząco negatywny sposób oddziaływać na środowisko i poszczególne jego komponenty. Również skala inwestycji nie będzie wpływała na pogorszenie się aktualnego stanu środowiska. Zmiany wynikające z realizacji planowanego przedsięwzięcia mają charakter odwracalny. Wybrana lokalizacja oraz wariant realizacji przedsięwzięcia wydają się optymalne ze względu na akceptację społeczną, a także kwestie formalno-prawne, logistyczne, organizacyjne i środowiskowe.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę inwestycji i jej lokalizację należy stwierdzić, iż przy prawidłowo prowadzonych robotach budowlanych i prawidłowej eksploatacji oraz przy przestrzeganiu zaproponowanych rozwiązań chroniących środowisko gruntowo – wodne, planowane przedsięwzięcie nie powinno 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 osiągnięcia celów środowiskowych określonych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Pergoły.

W związku z eksploatacją planowanego przedsięwzięcia, nie będą powstawać ścieki bytowe. Instalacja odparowania skroplonego metanu jest bezobsługowa. W ramach realizacji inwestycji wykonawcy będą korzystać z kontenerów z bezodpływowymi zbiornikami na ścieki socjalno-bytowe lub korzystać z infrastruktury sanitarnej istniejącej na terenie ciepłowni Veolia Północ Sp. z o.o. Ze względu na charakter przedsięwzięcia, nie będą powstawać ścieki technologiczne.

W trakcie prowadzenia prac budowlanych i likwidacyjnych, głównym źródłem emisji będzie spalanie paliw w silnikach środków transportu dowożących materiały budowlane oraz maszyn budowlanych wykonujących poszczególne prace. Emisja ta nie powinna powodować znaczącego oddziaływania na stan powietrza, będzie to oddziaływanie chwilowe i odwracalne, które ustąpi w momencie zakończenia prac budowlanych na analizowanym terenie. Ze względu na sprawną organizację pracy, w danej chwili będą uruchomione tylko te narzędzia i maszyny, które będą konieczne do wykonania danego zadania. Nie będzie miała miejsca praca wszystkich urządzeń jednocześnie. Emisja związana z planowanym przedsięwzięciem związana będzie z emisją związaną z ruchem pojazdów i emisją zanieczyszczeń z kotła opalanego gazem ziemnym. Emisja związana z eksploatacją inwestycji ma charakter niezorganizowany. Związana jest przede wszystkim z ruchem pojazdów osobowych. Ze względu na charakter przedsięwzięcia oraz skalę działalności, należy uznać że wielkość emisji substancji do powietrza w trakcie eksploatacji inwestycji będzie niewielka i nie będzie powodować znaczącego oddziaływania na środowisko.

Na podstawie informacji przedstawionych w Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia oraz biorąc pod uwagę zakres oddziaływania na środowisko analizowanego przedsięwzięcia można przyjąć, że nie wpłynie ono negatywnie na powierzchnię ziemi, klimat, krajobraz, a także na dobra materialne oraz interes osób trzecich. Przedstawiona analiza emisji zanieczyszczeń powietrza jak i emisji hałasu planowanego przedsięwzięcia wykazała, że zostaną dotrzymane standardy emisyjne w zakresie ochrony powietrza i hałasu przy zastosowaniu zaproponowanych rozwiązań, zarówno podczas realizacji, jak i eksploatacji przedsięwzięcia.

Planowane przedsięwzięcie zostanie w całości zrealizowane na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, w znacznej odległości od jej granic. Lokalizacja planowanej inwestycji wyklucza możliwość transgranicznego oddziaływania na obszary położone poza granicami Polski, zarówno na etapie realizacji, jak i eksploatacji oraz ewentualnej likwidacji. Inwestycja zlokalizowana jest poza obszarami podlegającymi ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody. Najbliżej zlokalizowanym obszarem chronionym względem planowanej inwestycji Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Dolnej Łyny zlokalizowany w odległości ok. 0,4 km.

Realizacja inwestycji nie wpłynie na pogłębienie zmian klimatu, nie będzie znacząco oddziaływać na obszar Natura 2000 oraz nie będzie stanowiła zagrożenia dla gatunków, zwierząt i siedlisk przyrodniczych, dla których ochrony obszary te zostały powołane. Planowana inwestycja nie jest zlokalizowana na obszarach wodno – błotnych, obszarach wybrzeży, górskich czy leśnych. W obrębie planowanego przedsięwzięcia nie stwierdzono obszarów o szczególnych walorach historycznych, kulturowych lub archeologicznych. Z uwagi na rodzaj przedsięwzięcia, oddziaływania będą miały zasięg lokalny i nie spowodują istotnych zmian w środowisku. Ponadto, z uwagi na zakres oddziaływań planowanej inwestycji oraz zagospodarowania terenów sąsiednich, nie wystąpi możliwość kumulowania się oddziaływań, a wykorzystanie zasobów naturalnych, czy ryzyko wystąpienia poważnej awarii przemysłowej będzie zerowe.

Biorąc pod uwagę powyższe uwarunkowania stwierdzono, że realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia, przy zachowaniu warunków określonych w przepisach prawa, nie powinna znacząco oddziaływać na środowisko naturalne oraz zdrowie i życie ludzi. Stwierdzono również, że nałożenie obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia nie skutkowałoby uszczegółowieniem oddziaływania na środowisko. Organ analizując zebraną w sprawie dokumentację, a tym samym potencjalne oddziaływanie przedsięwzięcia na środowisko, wziął pod uwagę przede wszystkim charakter i usytuowania planowanego przedsięwzięcia.

W myśl art. 80 ust. 2 ustawy o oś, decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wydawana jest po stwierdzeniu zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami Miejscowego Planu Zagospodarowania Przestrzennego. Obszar, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia oraz obszar na jaki przedsięwzięcia będzie oddziaływać, jest zgodny z zapisami obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Na podstawie art. 10 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. kodeks postępowania administracyjnego, zapewniono stronom czynny udział na każdym etapie postępowania, a przed wydaniem decyzji powiadomiono strony o możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów w sprawie. Uwag i wniosków nie wniesiono.

Zgodnie z art. 104 KPA organ administracji publicznej załatwia sprawę przez wydanie decyzji, chyba że przepisy kodeksu stanowią inaczej. Decyzja kończy postępowanie w danej instancji, rozstrzygając sprawę co do jej istoty w całości lub części.

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach jest wymagana m.in. dla przedsięwzięć mogących potencjalnie oddziaływać na środowisko art. 71 ust 1 i 2 pkt. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko ( j.t. Dz. U. z 2021r. poz.2373 z późn. zm.). W przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach właściwy organ stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko ( art.84 ustawy ooś).

Zgodnie z art. 85 ust.2 pkt 2 ustawy ooś w uzasadni decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia dla którego nie była przeprowadzona ocena oddziaływania na środowisko, zamieszcza się informacje o uwarunkowaniach , o których mowa w art. 63 ust 1, uwzględnionych przy stwierdzeniu braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

W związku z powyższym orzeczono jak na wstępie.

### POUCZENIE

Zgodnie z art.72 ustawy z dnia 3 października 2008 r. - o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (j.t. Dz.U. z 2021 poz. 2373 ze zm.) decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w ust. 1 oraz zgłoszenia, o którym mowa w ust. 1a. 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 prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie za pośrednictwem Burmistrza Lidzbarka Warmińskiego w terminie 14 dni od daty jego otrzymania. Stronie przysługuje możliwość zrzeczenia się prawa do odwołania w wyniku czego decyzja stanie się ostateczna i prawomocna.

Opłatę skarbową w wysokości 205,00 zł pobrano zgodnie z częścią 1 ust.45 załącznika do ustawy o opłacie skarbowej z dnia 16 listopada 2006r.(t.j Dz.U. z 2020r., poz.1546)

#### Załączniki:

- 1.Charakterystyka Przedsięwzięcia

#### Otrzymują:

1. Biuro Rzeczoznawstwa i Ekonomii Środowiska CODEX  
Sadowski i Wspólnicy Spółka Jawna  
ul. Stachury 9, 63-000 Środa Wlkp.
- 2.Strony postępowania ( poprzez zawiadomienie – obwieszczenie)
- 3.a/a

#### Do wiadomości:

- 1.Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Olsztynie  
Wydział Spraw Terenowych I  
ul. Wojska Polskiego 1, 82-300 Elbląg
- 2.Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny  
ul. Orła Białego 6 , 11-100 Lidzbark Warmiński
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie  
Zarząd Zlewni w Olsztynie  
ul. Partyzantów ½ , 10-522 Olsztyn

z up. BURMISTRZA  
  
Tomasz Nykiel  
Z-ca Burmistrza





GK.6220.5.2021.MP

### Charakterystyka Przedsięwzięcia

Przedmiotowe przedsięwzięcie polegać będzie na budowie instalacji regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego (dalej Instalacji LNG), planowanego na części działki o nr ewid. 41/4, obręb Lidzbark 3, gmina Lidzbark Warmiński. Planowane przedsięwzięcie stanowić będzie budowę Instalacji LNG, a więc zgodnie z § 3 ust 1 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839), kwalifikuje się jako przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko zgodnie z §3 ust. 1 pkt 37 („instalacje do naziemnego magazynowania ropy naftowej, produktów naftowych, substancji lub mieszanin, w rozumieniu odpowiednio art. 3 pkt 1 i 2 rozporządzenia nr 1907/2006, niebędących produktami spożywczymi, gazów łatwopalnych, kopalnych surowców energetycznych innych niż wymienione w lit. a-d, inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt. 22, z wyłączeniem instalacji do magazynowania paliw wykorzystywanych na potrzeby gospodarstw domowych, zbiorników na gaz płynny o łącznej pojemności nie większej niż 10 m<sup>3</sup> oraz zbiorników na olej o łącznej pojemności nie większej niż 3 m<sup>3</sup>, a także niezwiązanych z dystrybucją instalacji do magazynowania stałych surowców energetycznych”).

Przedsięwzięcie składać się będzie z następujących elementów:

- a) 1 zbiornik kriogeniczny do około 61 m<sup>3</sup>,
- b) 2 parownic roboczych atmosferycznych o wydajności dla LNG do około 1600 Nm<sup>3</sup>/h każda,
- c) 1 parownicy pomocniczej odbudowy ciśnienia (PBU)
- d) stacji gazowej średniego ciśnienia o wydajności do około 600 Nm<sup>3</sup>/h wraz z podgrzewem, redukcją, nawianialnią i AKPiA.

Powierzchnia sumaryczna działki nr 41/4, obręb Lidzbark 3, gmina Lidzbark Warmiński, powiat Lidzbarski zgodnie z wypisem z rejestru gruntów wynosi 3,5671 ha . Przedsięwzięcie zlokalizowane będzie na części działki i ma powierzchnie maksymalną około 850 m<sup>2</sup> z czego powierzchnia utwardzona będzie wynosić do ok. 400 m<sup>2</sup>. Obszar przeznaczony pod przedmiotowe przedsięwzięcie stanowi tereny przemysłowe sąsiadujące bezpośrednio z zakładem Veolia Północ Sp. z o.o. Ciepłownia Lidzbark Warmiński, miejską ciepłownią. Aktualny sposób zagospodarowania obszaru stanowi tereny zielone, pokryte trawą, roślinnością trawiastą.

Przedsięwzięcie polega na budowie instalacji odparowania (regazyfikacji) skroplonego gazu ziemnego (LNG) dalej Instalacji LNG, składającej się z jednego zbiornika magazynowego skroplonego metanu (gazu ziemnego) o pojemności do ok. 61 m<sup>3</sup>, dwóch parownic atmosferycznych tzw. roboczych, służących do odparowania metanu oraz jednej parownicy atmosferycznej odbudowy ciśnienia tzw. pomocniczej, usytuowanej w pobliżu zbiornika, służącej do odbudowy ciśnienia w poduszce gazowej zbiornika magazynowego oraz stacji gazowej z układem redukcji ciśnienia, podgrzewu, nawianiania metanu oraz AKPiA (aparaturą kontrolno-pomiarową i automatyką). Zbiornik i parownica pomocnicza umieszczone są w wannie awaryjnej. Podstawowe dane techniczne:

- pojemność robocza zbiornika magazynowego – do ok. 61 000 dm<sup>3</sup>
- stopień napełnienia zbiornika – do ok. 95 %
- ciśnienie magazynowania – od ok. 0,9 MPa

- gęstość LNG przy ciśnieniu 0,5 MPa (wg dostawcy) – ok. 409 kg/m<sup>3</sup>
- maksymalna ilość magazynowanego skroplonego metanu (LNG) pod ciśnieniem 0,5 MPa do ok. 2380 kg
- maksymalna wydajność instalacji (zdolność odparowania metanu z fazy skroplonej do fazy gazowej) do ok. 600 Nm<sup>3</sup>/h.

Elementy projektowanej Instalacji LNG oraz ich wydajność:

- zbiornik magazynowy LNG pojemność do ok. 61 m<sup>3</sup> (1 szt.),
- parownica robocza (atmosferyczna) o wydajności dla LNG do ok. 1600 Nm<sup>3</sup> /h (2 szt.),
- parownica pomocnicza (atmosferyczna) odbudowy ciśnienia (PBU) (1 szt.),
- stacja gazowa o wydajności do ok. Q<sub>max</sub> = 600 Nm<sup>3</sup>/h wraz z układem podgrzewu technologicznego, redukcji, nawaniania i AKPiA (1 szt.).

Instalacja zbiornika i parownicy pomocniczej zlokalizowana jest na blokowych fundamentach umieszczonych w naziemnej wannie awaryjnej. Parownice robocze zlokalizowane będą na blokowych fundamentach, a kontener stacji gazowej na fundamentach otokowych lub płytach fundamentowych.

Instalacja odparowania skroplonego gazu ziemnego LNG (metanu) przeznaczona jest do zamiany skroplonego metanu w stan gazowy (gaz typu E). Skroplony metan dostarczany jest do kriogenicznych zbiorników magazynowych LNG o pojemności do ok. 61 m<sup>3</sup> (1 szt.) autocysterną i przechowywany pod ciśnieniem około 0,5 MPa i w temperaturze ok. -140 °C. Odparowanie skroplonego metanu następuje w atmosferycznych parownikach roboczych o wydajności do ok. 1600 Nm<sup>3</sup> /h każda. Ciśnienie gazu po odparowaniu, kształtuje się na poziomie ok. 0,5 MPa, tzn. zalicza się do ciśnienia średniego podwyższonego stosowanego w gazownictwie. Temperatura gazu po odparowaniu ma wartość temperatury otoczenia pomniejszonej o około 10 do 12 °C, tzn. zimą może mieć wartości skrajnie nawet - 30 do - 40 °C.

### **Przeznaczenie**

Instalacja odparowania skroplonego metanu przeznaczona jest do odbierania skroplonego metanu z autocystern, a następnie zamiany jego stanu ciekłego na gazowy, a dalej do podgrzania i zredukowania ciśnienia do potrzebnego poziomu oraz nadania zapachu fazie gazowej w celu łatwego stwierdzenia wycieku mogącego powstać na skutek nieszczelności instalacji. Sposób identyfikacji wycieku gazu (metanu) poprzez charakterystyczny zapach środka THT (tetrahydrotiofen) stosowany jest w gazownictwie w całym systemie dystrybucyjnym na terenie Polski. W wyniku tych zabiegów technologicznych powstaje gaz energetyczny typu E o dużej wartości opałowej. W Polsce instalacje odparowania metanu zainstalowano w wielu miejscowościach i technologia ta jest coraz bardziej popularna.

Instalacja odparowania skroplonego metanu składa się z

- a) Zbiornika magazynowego skroplonego metanu:

Jest to zbiornik kriogeniczny, zbudowany ze zbiornika wewnętrznego ze stali nierdzewnej oraz zbiornika zewnętrznego ze stali węglowej. Zbiornik wewnętrzny zawieszony jest w zbiorniku zewnętrznym za pomocą specjalnych cięgien. Izolację przestrzeni między zbiornikowej stanowi próżnia i zawarty w tej przestrzeni perlit. Zbiornik wewnętrzny zabezpieczony jest przed zniszczeniem zaworami bezpieczeństwa, oraz wyposażony w urządzenie do monitorowania ciśnienia w poduszce gazowej oraz urządzenie do monitorowania stanu napełnienia zbiornika. Dwa ostatnie parametry są transmitowane jako sygnał poprzez GSM do osób pełniących nadzór nad pracą instalacji.

Zbiornik zewnętrzny zabezpiecza płytka bezpieczeństwa, umieszczona na szczycie zbiornika.

Zbiornik stosowany na instalacji jest zawsze po odbiorze Urzędu Dozoru Technicznego i podlega kontroli inspektora UDT w zakresie i terminach określonych przez Dyrektywę Ciśnieniową obowiązującą na terenie UE. Za eksploatację i stan techniczny zbiornika magazynowego odpowiedzialny jest jego właściciel. Zastosowany zbiornik magazynowy o pojemności całkowitej do ok. 61 m<sup>3</sup> i dopuszczalnym stopniu napełnienia ok. 95 % pozwala na zmagazynowanie ok. 23,8 t skroplonego metanu, a zatem mieści

się w przedziale magazynów skroplonego metanu (LNG) do 50 t, dla których obowiązują uproszczone wymagania przeciwpożarowe. Z drugiej strony ta ilość zmagazynowanego LNG pozwala na dostarczenie do odbiorcy ok. 35.000 Nm<sup>3</sup> gazu opałowego typu E. Zapas zmagazynowanego LNG, w miarę zużywania gazu przez odbiorcę, jest systematycznie uzupełniany przez dostawy LNG w autocysternach. Zbiornik magazynowy współpracuje z parownicą (atmosferyczną) własną, tzw. pomocniczą, służącą do odbudowania ciśnienia gazu w poduszce gazowej zbiornika. Zbiornik magazynowy oraz parownica pomocnicza odbudowy ciśnienia umieszczone będą w wannie awaryjnej, której dno wykonane jest z warstw przepuszczających wodę opadową, ale po ewentualnym rozlaniu skroplonego metanu, w przypadku awarii polegającej na nieszczelności zbiornika lub instalacji, następuje zamrożenie wilgoci zawartej w dnie wanny, co zapobiega przedostaniu się metanu do gruntu. Obrzeże wanny, skutecznie ogranicza obszar rozlania skroplonego metanu.

b) Parownic produktowych (atmosferycznych)

Zastosowano parownice w ilości 2 szt. o wydajności do ok. 1600 Nm<sup>3</sup>/h każda. Są to parownice atmosferyczne zbudowane z zamkniętego rurociągu wyposażonego w radiatory, służące do pobierania ciepła z otoczenia zewnętrznego przekazywanego do skroplonego metanu przepływającego przez parownice. Parownice atmosferyczne wykonane są ze stopów aluminiowych tj. materiału o wysokim współczynniku przewodzenia ciepła. Ilość i wielkość parownic zależy od wymaganej wydajności instalacji regazyfikacji metanu w poborze szczytowym (maksymalnym).

c) Stacja gazowa średniego ciśnienia z podgrzewem, redukcją, nawianialnią i AKPiA Stacja gazowa średniego ciśnienia z podgrzewem, redukcją, nawianialnią i AKPiA przeznaczona jest do podgrzania gazu, zredukowania ciśnienia odparowanego metanu do potrzebnego poziomu oraz nadania mu charakterystycznego zapachu. Instalacja umieszczona jest w kontenerze zlokalizowanym na terenie Instalacji LNG.

**Zasada działania**

Do zbiornika magazynowego skroplony metan dostarczany jest za pomocą autocystern ze źródła wytwarzania lub magazynowania skroplonego metanu. Do zbiornika przetłaczany jest na zasadzie różnicy ciśnień lub za pomocą pompy kriogenicznej umieszczonej w autocysternie. W zbiorniku magazynowym skroplony metan przechowywany jest pod ciśnieniem ok. 0,5 MPa i w temperaturze ok. - 140 °C. W miarę potrzeb (w zależności od ilości pobieranego gazu przez odbiorcę), skroplony metan wypychany jest pod wpływem ciśnienia w poduszce gazowej zbiornika do parownic atmosferycznych produktowych przez rurociąg technologiczny fazy ciekłej. W wyniku różnicy temperatur między otoczeniem (temperatura powietrza), a przepływającym przez parownicę skroplonym metanem (ok. - 140 °C), następuje zamiana fazy ciekłej metanu na fazę gazową. Dalej metan w formie gazowej poprzez rurociąg fazy gazowej przepływa przez stację gazową średniego ciśnienia tj. system podgrzewu, układ redukcyjny i nawaniania, skąd, w postaci gazu E przesyłany jest do odbiorników gazu odbiorcy, w ilości pokrywającej jej zapotrzebowanie. Firma DUON Dystrybucja Sp. z o.o. skupia się na dostawach gazu ziemnego sieciowego i skroplonego poprzez własną infrastrukturę. Firma planuje w przeciągu kilku lat wymianę floty ciągników siodłowych (ciągnących cysterny) z diesli na ciągniki zasilane LNG (skroplony gaz ziemny)– aktualnie DUON posiada 10 takich ciągników.

Paliwo to określone jest obok pojazdów na CNG (sprężony gaz ziemny) jako pojazdy niskoemisyjne. Działania te mają na celu minimalizację negatywnego oddziaływania na środowisko. Firma zwraca szczególną uwagę na aspekt środowiskowy.

z up. BURMISTRZA

  
Tomasz Nykiel  
Z-ca Burmistrza

