

Karta informacyjna przedsięwzięcia

zgodnie z art. 62a.1. 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 2022 r. poz. 1029)

Nazwa zadania:

Budowa podziemnej instalacji zbiornikowej gazu płynnego składającej się z 3 podziemnych zbiorników gazu o poj. 19,7 m³ każdy, usytuowanej na terenie Międzyrzecza, ul. Winnica 46, dz. nr ew. 199 obręb MIĘDZYRZECZ – 2, dla zasilania suszarni.

Dane dotyczące działek (nr, obręb, ark., powierzchnia w m², właściciel: imię nazwisko, adres):

Inwestycja zlokalizowana będzie w na terenie miasta Międzyrzecz, ul. Winnica 46, działka nr 199 obręb MIĘDZYRZECZ - 2, powierzchnia działki: 6,2179 ha, Gmina Międzyrzecz, powiat międzyrzecki, województwo lubuskie.

Właścicielem nieruchomości jest Suszarnia Międzyrzecz S.A., Winnica 46, 66-300 Międzyrzecz.

1) Rodzaj, cechy, skala i usytuowanie przedsięwzięcia:

Rodzaj inwestycji: Budowa podziemnej instalacji zbiornikowej gazu płynnego składającej się z 3 podziemnych zbiorników gazu o poj. 19,7 m³ każdy.

Cechy: Instalacja do magazynowania gazu płynnego pozwoli na zastąpienie aktualnego paliwa dla zakładu jakim jest węgiel kamienny.

Skala i usytuowanie przedsięwzięcia: Przewiduje się budowę instalacji zbiornikowej składającej się z 3 podziemnych zbiorników na gaz płynny o pojemności 19,7 m³ każdy.

Każdy zbiornik ma średnicę 2 m i długość 6,7m. Zbiorniki posadowione zostaną na płycie betonowej o wymiarach około 9 m x 10 m i przysypane ziemią tworząc kopiec o wymiarach ok 12 m x 13 m i wysokości ok 1,5 m. Łączna ilość gazu płynnego możliwa do zmagazynowania w 3 zbiornikach wynosić będzie 19,7 x 3 zbiorniki x 0,85% = 50,23 m³.

2) Powierzchnia zajmowanej nieruchomości, a także obiektu budowlanego oraz dotychczasowym sposobie ich wykorzystywania i pokryciu nieruchomości szatą roślinną:

Działka, na której zlokalizowane będą zbiorniki gazu ma powierzchnię 6,2179 ha i w przeważającej wielkości pozbawiona jest roślinności ze względu na to, iż przez lata teren objęty opracowaniem wykorzystywany jest przez zakład produkujący susz cykorii korzeniowej oraz susz buraka cukrowego oraz oferujący suszenie zbóż i kukurydzy, na jego terenie zlokalizowane są drogi dojazdowe, place utwardzone, urządzenia technologiczne obiekty do magazynowania surowców i budynek gospodarczy. Działka nr 199, obręb MIĘDZYRZECZ – 2 nie jest objęta miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Bilans zagospodarowania terenu działki nr 199:

- Powierzchnia działki 6,2179 ha

- Powierzchnia terenów zielonych 2,3429 ha

- Planowany łączny przyszły teren utwardzony 3,1083 ha w tym:

- powierzchnia utwardzona istniejąca - pow. 3,0993 ha

- budynki istniejące - pow. 0,2980 ha

- urządzenia technologiczne – pow. 0,4777 ha

- fundament pod planowane zbiorniki gazu – pow. 0,0090 ha

W związku z realizacją inwestycji nie przewiduje się wycinki żadnych drzew i krzewów.

3) Rodzaj technologii

Instalacja zbiornikowa przystosowana będzie do przechowywania gazu propan – butan w stanie płynnym. Do tego celu służyć będą stalowe, hermetyczne, ciśnieniowe zbiorniki gazu o parametrach technicznych zapewniających bezpieczne przechowywanie skroplonego gazu. Gaz pochodził będzie od firm zajmujących się dystrybucją gazu płynnego i dowożony będzie autocysternami. Napełnianie zbiorników gazem płynnym odbywać się będzie w pobliżu zbiorników za pomocą węża z szybkozłączem bezpośrednio z autocystern. Cały proces napełniania jest hermetyczny i nie powoduje wycieków gazu.

W ramach instalacji zbiornikowej gazu wyodrębnia się następujące elementy:

- 3 podziemne zbiorniki gazu o poj. 19,7 m³ każdy,
- instalacja rurowa wykonana z rur stalowych od zbiorników do kontenera technologicznego stacji odparowania.

Charakterystyka techniczna zbiornika na gaz

- Zbiornik na gaz płynny wykonany jest według projektu konstrukcyjnego zatwierdzonego przez Urząd Dozoru Technicznego.
- Armatura zamontowana na zbiorniku posiadać musi aktualne atesty.
- Każdy zbiornik przed oddaniem do eksploatacji jest odbierany przez UDT.
- Zgodnie z przepisami zbiorniki podlegają okresowej rewizji wewnętrznej i zewnętrznej oraz wykonywane są badania zaworów bezpieczeństwa.

Dane techniczne zbiornika:

- Ciśnienie obliczeniowe 15,6 bar
- Temperatura obliczeniowa + 40⁰C
- Min/Max ciśnienie PS 15,6 bar
- Ciśnienie próbne PT 22,4 bar
- Pojemność 19,7 m³
- Max stopień napełnienia 85%
- Medium robocze propan, propan-butan

Gaz płynny w instalacji zbiornikowej przeznaczony będzie do celów grzewczych w urządzeniach do suszenia (buraka, cykorii, zbóż, kukurydzy) i zastąpi obecnie używany węgiel kamienny.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie instalacji zbiornikowej gazu płynnego składającej się z 3 zbiorników podziemnych, a więc zgodnie z §3 ust. 1 pkt 35 lit. d) Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. 2019 poz. 1839), planowana inwestycja zaliczana jest do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla której raport o oddziaływaniu na środowisko może być wymagany.

4) Ewentualne warianty przedsięwzięcia

W związku z tym, że proponowane rozwiązania technologiczne są rozwiązaniami pod każdym względem optymalne, inwestor nie przewiduje innego rodzaju paliwa dostarczającego energię cieplną na potrzeby technologiczne.

Przewiduje się wykonanie planowanej inwestycji polegającej na budowie instalacji zbiornikowej do magazynowania gazu ze zbiornikami podziemnymi o pojemności 19,7 m³ każdy. Gaz płynny nie jest gazem trującym, wytwarza mniej zanieczyszczeń niż olej napędowy, olej opałowy, drewno i węgiel. Gaz skroplony w czasie spalania emituje o 20% mniej dwutlenku węgla niż w przypadku spalania oleju opałowego i 50% mniej niż w przypadku spalania węgla. W procesie spalania gazu nie powstają pyły ani fluoryty, dzięki czemu gaz nie jest toksyczny i nie zanieczyszcza gleby i wód podziemnych w wypadku wycieku. Gaz płynny jest źródłem o wiele bardziej efektywnym energetycznie od paliw tradycyjnych, dzięki czemu możliwe jest zmniejszenie strat energii i lepsze wykorzystanie surowca. Również ewentualny wypadek z którym wiązałby się wyciek gazu płynnego nie stwarza zagrożenia dla

środowiska ponieważ praktycznie od razu odparowuje a w przypadku kontaktu z wodą nie wchodzi z nią w reakcję.

Gaz płynny uznawany jest za ekologiczny nośnik energii niesie ze sobą duże korzyści środowiskowe oraz ekonomiczne. Ponadto instalacja zbiornikowa podlega odbiorowi przez Urząd Dozoru Technicznego oraz jego późniejsza eksploatacja również podlega jego dozorowi. W związku z powyższym ryzyko powstania usterki instalacji jest znikome, a cała instalacja jest całkowicie bezpieczna i nie ma wpływu na środowisko i zdrowie ludzi.

5) Przewidywana ilość wykorzystywanej wody i innych wykorzystywanych surowców, materiałów, paliw oraz energii:

- roczne zużycie wody – nie dotyczy
- roczne zużycie surowca (gaz płynny) – 330 000 litrów gazu/rok dla zasilania suszarni
- maksymalne roczne zużycie energii elektrycznej – nie dotyczy

6) Przewidywane ilości i rodzaje odpadów oraz ich wpływ na środowisko z uwzględnieniem etapu budowy inwestycji oraz w zakresie infrastruktury towarzyszącej planowanej inwestycji.

Instalacja zbiornikowa gazu płynnego oraz infrastruktura towarzysząca w trakcie eksploatacji nie generuje odpadów. Wygenerowane w trakcie budowy odpady gromadzone będą selektywnie w wyznaczonych miejscach zabezpieczonych przed dostępem osób postronnych, w sposób bezpieczny dla środowiska. Po zebraniu odpowiedniej partii transportowej odpady będą przekazywane do dalszego zagospodarowania podmiotom posiadającym odpowiednie zezwolenia w zakresie zbierania i przetwarzania odpadów – w pierwszej kolejności, w miarę możliwości odpady są przekazywane do procesów odzysku.

7) Rodzaje i przewidywane ilości wprowadzanych do środowiska substancji lub energii przy zastosowaniu rozwiązań chroniących środowisko, w tym:

a) ilość i sposób odprowadzania ścieków socjalno – bytowych:

- brak produkcji ścieków socjalno-bytowych,

b) ilość i sposób odprowadzania ścieków technologicznych

– brak produkcji ścieków technologicznych,

c) ilość i sposób odprowadzania wód opadowych

- instalacja zbiornikowa gazu płynnego ze zbiornikami podziemnymi nie generuje odprowadzenia wód opadowych

d) rodzaj, przewidywane ilości i sposób postępowania z odpadami

- instalacja zbiornikowa gazu w trakcie użytkowania nie generuje odpadów

e) ilości i rodzaje zainstalowanych i planowanych maszyn, urządzeń

- łącznie 3 zbiorniki podziemne o pojemności 19,7 m³ każdy

8) Prace rozbiórkowe dotyczących przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko.

W trakcie realizacji inwestycji nie przewiduje się żadnych prac rozbiórkowych, gdyż teren objęty inwestycją jest niezabudowany.

9) Określenie natężenia ruchu kołowego związanego z realizacją i eksploatacją planowanego przedsięwzięcia i wskazanie tras przejazdu transportujących samochodów

Realizacja przedsięwzięcia

W trakcie realizacji przedsięwzięcia ruch kołowy będzie znikomy i ograniczony będzie tylko do przywiezienia betonu pod płytę fundamentową pod zbiorniki oraz na końcu do przywiezienia piasku celem obsypania zbiorników. Zbiorniki przywiezione będą z zakładu produkcyjnego zlokalizowanego na sąsiedniej działce. Szacując skalę, ruch kołowy będzie mniejszy niż w przypadku budowy małego domu jednorodzinnego.

Eksploatacja przedsięwzięcia

Planuje się, że w ciągu całego roku zużyte zostanie 330 000 litrów gazu. Gaz będzie dostarczany cysternami o pojemności ok. 40 000 litrów, co daje wynik około 9 dostaw rocznie.

Instalacja będzie działała w okresie ok. 3 miesięcy tj. ok. 90 dni. Z powyższego wynika, że dostawa gazu będzie realizowana w okresie co ok. 10 dni. Jednorazowo w ciągu dnia przyjedzie jedna cysterna gazu. Dostawa gazu będzie realizowana w godzinach dziennych od godziny 6:00 do 22:00

10) Zabezpieczenia autocysterny dostarczającej gaz do projektowanej instalacji zbiornikowej gazu płynnego

Transport gazu płynnego regulują przepisy ustaw:

- z dnia 19 sierpnia 2011 r. o przewozie towarów niebezpiecznych (Dz. U. Nr 2022 r. poz. 2147 z późn. zm.),

- prawo o ruchu drogowym (t.j. Dz.U z 2022 r. poz. 988, z późn. zm.),

- o transporcie drogowym (t.j. Dz.U z 2022 r. poz. 2201 z późn. zm.),

- o dozorcze technicznym (t.j. Dz.U z 2022 r. poz. 1514 z późn. zm.),

Przepisy te określają wymogi, jakie powinny spełniać pojazdy oraz kierowcy przewożący gaz płynny. Podstawowymi wymogami określonymi w tych przepisach są dobry stan techniczny pojazdów, poświadczony badaniami przeprowadzanymi w Okręgowej Stacji Kontroli Pojazdów oraz świadectwem wystawianym przez Transportowy Dozór Techniczny.

11) Podanie odległości najbliższej zabudowy mieszkaniowej

Najbliższe sąsiedztwo planowanej inwestycji stanowi zabudowa wiejska z budynkami mieszkalnymi. Odległość od najbliższej zabudowy mieszkalnej od planowanej lokalizacji inwestycji wynosi ok. 108 m. Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 15 kwietnia 2022 r. §179 w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie inwestycja polegająca na budowie podziemnej instalacji zbiornikowej gazu płynnego o poj. zbiornika 19,7 m³ powinna być oddalona od budynków użyteczności publicznej lub mieszkalnych w odległości 10 m. W związku z powyższym planowana lokalizacja inwestycji spełnia wymogi rozporządzenia z 10-krotnym zapasem odległości od budynków mieszkalnych.

12) Przedsięwzięcia realizowane i zrealizowane znajdujące się na terenie na którym planuje się realizację przedsięwzięcia oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia - w zakresie w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem.

Planowana inwestycja nie wprowadza ograniczeń w dotychczasowym zagospodarowaniu terenów sąsiednich i nie prowadzi do skumulowania oddziaływań.

13) Informacje dotyczące planowanych rozwiązań chroniących i zabezpieczających środowisko w szczególności życie i zdrowie ludzi w przypadku wystąpienia awarii

W związku z tym, że w planowanej instalacji zbiornikowej przechowywany jest gaz propan w stanie płynnym, jedyną możliwą awarią przemysłową może być tylko wyciek tej substancji. Przy czym wyciek ten może nastąpić w następstwie rozszczelnienia zbiornika magazynowego, gazociągu lub zbiornika autocysterny dostarczającej gaz do zbiorników. Prawdopodobieństwo wystąpienia takich zdarzeń jest jednak niewielkie. Gdyby jednak do tego doszło, to do atmosfery uwalnia się gaz propan, który bardzo szybko rozproszy się w otoczeniu. Rozproszony w powietrzu propan nie jest gazem trującym nie stanowi, więc zagrożenia dla środowiska czy zdrowia pracowników zakładu. Tym bardziej nie będzie zagrażać zdrowiu osób znajdujących się poza granicami nieruchomości, na której magazyn jest usytuowany. Zagrożeniem dla zdrowia lub życia ludzi może być jedynie zapłon mieszaniny propanu z powietrzem.

Planowana inwestycja nie będzie źródłem nowych zagrożeń dla środowiska, nie będzie też zagrażać zdrowiu lub życiu ludzi.

W przypadku wystąpienia awarii i wystąpienia nagłego wycieku gazu na każdym zbiorniku instalowany jest zawór nadmiernego wypływu, który podczas ewentualnego szybkiego niekontrolowanego wycieku gazu zamyka się automatycznie.

W instalacji objętej opracowaniem wykorzystywany będzie gaz propan, który pali się tylko w mieszaninie z powietrzem, czyli na zewnątrz. Nie ma możliwości by zapłon wystąpił wewnątrz instalacji, w której występuje wyłączenie propan. Podczas pożaru występuje normalne spalanie gazu do atmosfery i środowiska wprowadzane są te same substancje jak podczas spalania gazu w normalnie działających urządzeniach.

14) Zagrożenia i wpływ na istniejącą w pobliżu zabudowę mieszkaniową oraz zagrożenia i wpływ na pracowników.

Planowana inwestycja w normalnych warunkach pracy, nie zagraża w żaden sposób okolicznym mieszkańcom i pracownikom zakładu. Zagrożenia mogą powstać jedynie w przypadku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest około 108 m od planowanej inwestycji i nie zagraża zdrowiu lub życiu mieszkańców tego budynku mieszkalnego w przypadku wystąpienia najbardziej niebezpiecznej awarii, czyli wybuchu autocysterny. Pracownicy pracujący przebywający na terenie zakładu oraz w pobliżu planowanej instalacji są zawsze przeszkoleni i wiedza jakie czynności należy wykonać w przypadku awarii.

15) Analiza akustyczna uwzględniająca wszystkie elementy (obiekty, urządzenia, maszyny, transport) emitujące hałas w ramach planowanej inwestycji oraz analizy akustycznej planowanych do realizacji przedsięwzięć w sumie z emitorami hałasu już funkcjonującymi w pobliżu nieruchomości

Urządzeniem emitującym hałas w trakcie eksploatacji projektowanej instalacji jest ruch pojazdów, który w przeciągu całego roku jest znikomy. Wielkość emisji energii, poziom dźwięków (hałas) powodowany zwiększonym ruchem pojazdów nie przekroczy 50 dB w dzień (w nocy nie przewiduje się ruchu pojazdów).

16) Przedstawienie emisji zorganizowanej i niezorganizowanej do powietrza atmosferycznego na etapie budowy i eksploatacji planowanego przedsięwzięcia.

Podczas budowy instalacji występować będzie emisja niezorganizowana w skład której wchodzi:

- emisja zanieczyszczeń powietrza wynikająca ze spawania instalacji z rur stalowych (tylko na etapie budowy rurociągu przez okres około 3 dni roboczych).
- emisji energii w postaci hałasu powodowanego ruchem pojazdów koparka, ciężarówka dowożąca piasek beton oraz narzędzi takich jak wiertarka szlifierka (tylko w trakcie budowy przez okres łączny ok 3-4 dni).

W normalnych warunkach eksploatacji instalacji występować będzie emisja niezorganizowana w skład której wchodzi:

- emisji zanieczyszczeń do powietrza w postaci gazu (propan – butan) uwalnianego się podczas rozłączania węży autocysterny ze zbiornikami gazu, (emisja znikoma której się nie uwzględnia),
- emisji energii w postaci hałasu powodowanego ruchem pojazdów obsługujących instalacje,
- emisję zanieczyszczeń wynikającą ze spalania gazu przez urządzenia technologiczne.

Wszystkie wymienione powyżej oddziaływania są na tyle niewielkie i nieznaczące, że dla planowanej inwestycji nie ma potrzeby przeprowadzać oceny oddziaływania na środowisko.

17) Oddziaływanie na klimat i jego zmiany

Postępujące zmiany klimatu nie będą miały negatywnego wpływu na planowaną inwestycję.

Projektowana instalacja gazu płynnego będzie instalacją składającą się z najnowszych dostępnych na rynku urządzeń i nie będzie oddziaływać na klimat, wpływać na jego zmiany oraz nie będzie wrażliwa na jego ewentualne zmiany. Postępujące zmiany klimatu nie będą miały negatywnego wpływu na planowaną inwestycję.

Instalacja jest odporna na działanie fal upałów, susze oraz nawałne deszcze. Występowanie tych zjawisk nie ma żadnego wpływu na obiekty. Instalacja zbiornikowa gazu jest instalacją podziemną i burze nie stanowią zagrożenia.

W przypadku wystąpienia pożaru instalacja zabezpieczona jest poprzez występowanie hydrantu p. poż. który umożliwi szybkie działanie.

Analizując całe przedsięwzięcie nie ma możliwości zastosowania instalacji z odnawialnymi źródłami energii, a wykorzystanie innego źródła ciepła z paliw stałych lub oleju opałowego niesie ze sobą znacznie większe emisje CO₂ i innych zanieczyszczeń niż w przypadku projektowanej instalacji na gaz.

18) Usytuowanie przedsięwzięcia względem zlewni i jednolitych części wód oraz z identyfikowanie celów środowiskowych dla wód na które planowane przedsięwzięcie mogło by oddziaływać

Planowane przedsięwzięcie polegające na budowie instalacji zbiornikowej gazu płynnego położone na działce nr 199 w Międzyrzeczu, znajduje się na obszarze dorzecza Odry, Region wodny Warty, RZGW w Poznaniu.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obrębie Jednolitych Części Wód Podziemnych (JCWPd), o kodzie GW600059, o następującej charakterystyce:

Lokalizacja przedsięwzięcia na tle JCWPd

Ocena Stanu JCWPd:

- Stan ilościowy – dobry*
- Stan chemiczny – dobry*
- Ogólna ocena stanu JCWPd – dobry*
- Ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych – niezagrażona*
- Cele środowiskowe:*
 - Cel dla stanu chemicznego: dobry stan chemiczny;*
 - Cel dla stanu ilościowego: dobry stan ilościowy.*

Po zapoznaniu się z wytyczonymi celami dla jednolitej części wód podziemnych stwierdza się, iż przy zastosowaniu odpowiednich rozwiązań technologicznych planowana inwestycja nie będzie oddziaływała na te cele. Prawidłowo wykonane obiekty zgodnie w obowiązującymi przepisami w zakresie prawa budowlanego oraz zgodnie ze sztuką budowlaną nie będą stanowiły zagrożenia zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego. Planowana inwestycja nie pogorszy klasyfikacji jednolitej części wód podziemnych, ani nie będzie negatywnie wpływać na stan ilościowy jednolitej części wód podziemnych.

Przedsięwzięcie nie będzie oddziaływać na ustalone dla jednolitej części wód podziemnych cele środowiskowe.

Jednocześnie obszar inwestycji zlokalizowany jest w obrębie Jednolitej Części Wód Powierzchniowych (dalej jako JCWP) o następującej charakterystyce:

- Kod - RW6000161878959,*
- Nazwa JCWP - Obra od Paklicy do zb. Bledzew,*
- Typ JCWP – Rzeka w dolinie o dużym udziale torfowisk,*
- Status - naturalna część wód,*
- Cel środowiskowy:*

- Cel dla stanu/potencjału ekologicznego - dobry stan ekologiczny; zapewnienie drożności cieku dla migracji gatunków o znaczeniu gospodarczym na odcinku cieku głównego Obra w obrębie JCWP (dla węgorka europejskiego);
- Cel dla stanu chemicznego – dobry stan chemiczny.
- Ocena ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego: zagrożona

Planowana inwestycja nie będzie miała wpływu na zasoby wodne, gdyż do jej funkcjonowania woda nie będzie wykorzystywana i nie będzie zaburzać gospodarki wodnej. Ponadto gaz propan jest gazem, który jest nierozpuszczalny w wodzie i nie wchodzi z nią w reakcje chemiczne. W związku z powyższym instalacja nie będzie miała negatywnego skutku na wody powierzchniowe i podziemne.

19) **Możliwe transgraniczne oddziaływanie na środowisko**

Obowiązek rozważania możliwości transgranicznego oddziaływania na środowisko planowanych przedsięwzięć wynika z Konwencji o ocenach oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym (Dz. U. z 1999 r. Nr 96 poz. 1110) i art. 108-112 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. Specjalnej analizie powinny podlegać inwestycje zlokalizowane blisko granic państwa, a także te realizowane dalej, ale ze względu na rozmiar przedsięwzięcia mogące powodować znaczące emisje lub zmiany w środowisku. Miejscowość Wierzchowice nie jest położona w obszarze przygranicznym, a realizacja przedmiotowego projektu nie powoduje żadnych konsekwencji dla ewentualnych skutków środowiskowych, których charakter mógłby posiadać znaczenie transgraniczne. Skala przedsięwzięć zaproponowanych do realizacji w ramach projektu ma charakter miejscowy. Na etapie sporządzania dokumentacji technicznej projektu stwierdzono, że realizacja inwestycji nie wskazuje możliwości negatywnego transgranicznego oddziaływania na środowisko, mogącego objąć terytorium innych państw.

20) **Informacje o obszarach podlegających ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, znajdujących się w zasięgu znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia.**

Teren inwestycji, położony jest poza obszarami chronionymi. Najbliższym takim obszarem są:

REZERWATY	
Nazwa	[km]
Nietoperek	6.24
Dąbrowa na Wyspie	11.76
Jeziora Gołyńskie	13.23
Dębowy Ostrów	13.73
Czarna Droga	13.74
Rybojady	17.80
Buczyna Łagowska	18.83
Jezioro Wielkie	19.28
Uroczysko Grodziszczce	19.87
Pniewski Ług	20.74
Nad Jeziorem Trześniowskim	22.07
Pawski Ług	23.99
Janie im. Włodzimierza Korsaka	24.23

Bagno Leszczyny	27.83
---------------------------------	-------

PARKI KRAJOBRAZOWE

Nazwa	[km]
Pszczewski Park Krajobrazowy	8.10
Łagowsko-Suleciński Park Krajobrazowy - otulina	15.12
Łagowsko-Suleciński Park Krajobrazowy	15.62
Miedzichowski Park Krajobrazowy	15.81

OBSZARY CHRONIONEGO KRAJOBRAZU

Nazwa	[km]
Dolina Obry	0.18
Rynna Paklicy i Ołoboku	3.47
Rynny Obrzycko-Obrzańskie	9.08
Dolina Jeziornej Strugi	10.02
Gorzycko	13.13
Dolina Warty i Dolnej Noteci	17.00
I Międzyrzecz-Trzciel	19.10
H (Międzychód)	19.89
Pojezierze Lubniewicko-Sulecińskie	20.12
Zbąszyńska Dolina Obry	22.94
Pojezierze Sławskie, Pradolina Obry i Rynna Zbąszyńska	25.81

ZESPÓŁY PRZYRODNICZO-KRAJOBRAZOWE

Nazwa	[km]
Uroczyska Międzyrzeckiego Rejonu Umocnionego	2.84
Kijewickie Kerki	19.68
Uroczysko Lubniewsko	23.70

NATURA 2000 OBSZARY SPECJALNEJ OCHRONY

Nazwa	[km]
Jeziora Pszczewskie i Dolina Obry PLB080005	8.89
Puszcza Notecka PLB300015	18.51
Dolina Dolnej Noteci PLB080002	29.61

NATURA 2000 SPECJALNE OBSZARY OCHRONY

Nazwa	[km]
Nietoperek PLH080003	2.76
Dolina Leniwej Obry PLH080001	3.49
Rynna Jezior Obrzańskich PLH080002	8.73

Bledzew PLH080074	15.33
Buczyny Łagowsko-Sulecińskie PLH080008	15.35
Skwierzyna PLH080041	17.17
Bory Chrobotkowe Puszczy Noteckiej PLH080032	20.99
Dolina Kamionki PLH300031	27.65

STANOWISKA DOKUMENTACYJNE

Nazwa	[km]
Żebra	26.85

UŻYTEK EKOLOGICZNY

Nazwa	[km]
Kwiecie	2.76
Duże Bagno	3.19
Kalsko	3.84
Nad Jeziorem Nietoperek	4.27
Głębokie	4.35
Zalesione Kalsko	4.51
Bagna Nad Jeziorem Głębokie	4.61
Skoki	4.73
Łąki Rojewskie	4.84
Pasek	5.14
Sosnówka	6.17
Biały Domek	6.31
Pastwiska	6.90
Mokradelka	7.00
Miedzianka	7.81
Przy Linii	9.26
Nad Kanałem	9.63
Odnoga	9.84
Bagno I	9.84
Łąki Kęszyckie	9.89
Bagno II	9.96
Nad Paklica	10.19
brak nazwy	10.80
Przy Obrze	13.42
Żurawie Trzciny	13.66
Nad Gołyniem	13.77

Jeziorna	14.04
Koło Młyna	14.46
Nad Jeziorem Stobno	14.72
Bagienko	14.80
Uroczysko Zagaje	15.64
Panowice	15.68
Nad Obra	15.71

Analizując lokalizacje oraz charakter planowanego przedsięwzięcia należy uznać, że projekt nie będzie miał wpływu na najbliższej usytuowane obszary Natura 2000 oraz pozostałe obszary i formy ochrony przyrody wymienione w ustawie z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r., poz. 916 z późn. zm.).

Projekt polegający na budowie 3 zbiorników podziemnych do magazynowania gazu płynnego dla celów zasilania zakładu wytwórni mas bitumicznych nie będzie stwarzał zagrożenia dla znacznie oddalonych obszarów objętych siecią Natura 2000, ponieważ jego realizacja będzie skupiona z dala od najcenniejszych przyrodniczo i krajobrazowo elementów środowiska naturalnego. Zarówno w trakcie trwania prac, jak również po ich zakończeniu oraz na etapie eksploatacji wytworzonego majątku przedsięwzięcie nie będzie stwarzało zagrożenia dla siedlisk i gatunków objętych ochroną sieci Natura 2000. Inwestycja będzie realizowana w znacznej odległości od jezior, większych lasów oraz pozostałej szaty roślinnej stanowiących główne miejsce występowania cennych przyrodniczo gatunków zwierząt, w tym przede wszystkim ptaków. Realizacja projektu nie będzie miała wpływu na zachwiania równowagi ekologicznej cennych przyrodniczo obszarów.

21) Informacja o dofinansowaniu inwestycji ze środków unijnych

Projektowana instalacja zbiornikowa gazu płynnego będzie realizowana we własnym zakresie. Inwestor nie będzie ubiegał się o dofinansowanie inwestycji ze środków unijnych

22) Ryzyko wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej

Zarówno w trakcie budowy jak i realizacji zadania ryzyko wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej jest znikome. Cały proces inwestycyjny musi być prowadzony pod nadzorem osób uprawnionych do prowadzenia tego typu prac budowlanych i eksploatacyjnych. Ponadto w trakcie prac budowlanych instalacji i przed przystąpieniem do użytkowania obiekt odbierany jest przez Urząd Dozoru Technicznego, który sprawdza czy cała instalacja została poprawnie wykonana i nie stwarzała zagrożenia dla zdrowia i życia ludzi oraz nie zagrażała środowisku naturalnemu.

Kartę informacyjną przedsięwzięcia wykonał:
Grzegorz Żandarski
Tel. 660 414 011