

Karta Informacyjna Przedsięwzięcia

Farma Wiatrowa Studnica

Inwestor:

RWE Energie Odnawialne Sp. z o.o.

Pl. Rodła 8, 70-419 Szczecin

Lokalizacja inwestycji:

działka ewidencyjna nr: 189/3, 190/1, 191/3, 316/1, 317, 318/7 obręb Gniewomirowice, działka ewidencyjna nr: 62/6, 62/7 obręb Studnica, gmina Miłkowice, powiat legnicki, województwo dolnośląskie

Dokumentacja przygotowana przez:

INVESTNATURE Kinga Frąc

z siedzibą we Wrocławiu, przy ul. Augustowskiej 76/14, 54-112 Wrocław

Autor opracowania:

mgr inż. Kinga Frąc – kierownik projektu, spec. ds. ochrony środowiska, spec. GIS,

mgr Anastazja Pawlak – spec. ds. ochrony środowiska,

Kinga Frąc Digitally signed
by Kinga Frąc
Date:
2024.09.27
12:59:23 +02'00'

.....
podpis kierownika projektu

Wrocław, 05.09.2024 r.



SPIS TREŚCI

1.	Wprowadzenie.....	5
1.1	Cel i zakres opracowania.....	5
1.2	Wnioskodawca	5
1.3	Podstawa prawna opracowania.....	5
1.4	Kwalifikacja przedsięwzięcia.....	6
1.5	Liczba stron postępowania	7
2.	Charakterystyka przedsięwzięcia	7
2.1	Rodzaj, cechy, skala i usytuowaniu przedsięwzięcia	7
2.2	Uwarunkowania wynikające z ustaleń dokumentów planistycznych.....	10
2.2.1	Miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego.....	10
2.2.2	Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego.....	13
2.3	Powierzchnia zajmowanej nieruchomości, a także obiektu budowlanego oraz dotychczasowy sposób ich wykorzystywania i pokrycia nieruchomości szatą roślinną.....	13
2.3.1	Stan istniejący.....	13
2.3.2	Stan projektowany	14
2.4	Rodzaj technologii.....	20
2.4.1	Ewentualne warianty przedsięwzięcia.....	21
2.5	Przewidywane ilości wykorzystywanej wody, surowców, materiałów, paliw oraz energii..	21
2.5.1	Etap realizacji.....	21
2.5.2	Etap eksploatacji.....	21
2.5.3	Etap likwidacji.....	22
3.	Uwarunkowania środowiskowo- przyrodnicze	22
3.1	Położenie geograficzne i ukształtowanie terenu.....	22
3.2	Klimat.....	24
3.3	Gleby	27
3.4	Geologia i geomorfologia.....	27
3.4.1	Złoża kopalin.....	28
3.4.2	Geostanowiska oraz jaskinie	30
3.4.3	Geozagrożenia	31
3.5	Hydrologia.....	31
3.5.1	Jednolite Części Wód Powierzchniowych.....	35
3.5.2	Jednolite Części Wód Podziemnych	38
3.5.3	Główne Zbiorniki Wód Podziemnych.....	40
3.5.4	Ujęcia wód i strefy ochronne.....	41
3.5.5	Zagrożenie powodziowe.....	43
3.6	Klimat Akustyczny	43

3.7	Powietrze atmosferyczne.....	45
3.7.1	Jakość powietrza.....	46
3.7.2	Zanieczyszczenia powietrza	47
3.8	Pole elektromagnetyczne.....	47
3.9	Krajobraz kulturowy.....	48
3.10	Krajobraz naturalny	50
3.10.1	Pokrycie terenu.....	51
3.10.2	Rzeźba terenu	52
3.11	Obszary podlegających ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. O ochronie przyrody oraz korytarzach ekologicznych, znajdujących się w zasięgu znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia	53
3.12	Środowisko przyrodnicze	58
4.	Rozwiązaniach chroniących środowisko.....	58
4.1	Działania minimalizujące	58
4.1.1	Etap realizacji	58
4.1.2	Etap eksploatacji.....	53
4.1.3	Etap likwidacji.....	59
5.	Rodzaje i przewidywane ilości wprowadzanych do środowiska substancji lub energii przy zastosowaniu rozwiązań chroniących środowisko	59
5.1	Etap realizacji	59
5.1.1	Położenie geograficzne i ukształtowanie terenu.....	59
5.1.2	Klimat i jego zmiany	60
5.1.3	Hydrologia.....	60
5.1.4	Klimat akustyczny	61
5.1.5	Pole elektromagnetyczne.....	61
5.1.6	Powietrze	61
5.1.7	Krajobraz kulturowy.....	62
5.1.8	Krajobraz naturalny	63
5.1.9	Środowisko przyrodnicze	63
5.2	Etap eksploatacji.....	63
5.2.1	Położenie geograficzne i ukształtowanie terenu.....	63
5.2.2	Klimat i jego zmiany	64
5.2.3	Hydrologia.....	64
5.2.4	Klimat akustyczny	64
5.2.5	Pole elektromagnetyczne.....	65
5.2.6	Powietrze	65
5.2.7	Krajobraz kulturowy.....	66
5.2.8	Krajobraz naturalny	66
5.2.9	Środowisko przyrodnicze	66

5.3	Etap likwidacji.....	66
6.	Możliwe transgraniczne oddziaływanie na środowisko	67
7.	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....	67
8.	Ryzyko wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej.....	67
9.	Przewidywane ilości i rodzaje wytwarzanych odpadów oraz ich wpływ na środowisko	68
9.1	Etap realizacji.....	69
9.2	Etap eksploatacji.....	69
9.3	Etap likwidacji.....	70
10.	Prace rozbiórkowe dotyczące przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko	71
11.	Podsumowanie.....	71
12.	Bibliografia.....	73
13.	Spis rycin.....	73
14.	Spis tabel	74
15.	Spis fotografii	74
16.	Załączniki	75
	Załącznik I.A.	75
	Załącznik I.B.	77
	Załącznik I.C.	80
	Załącznik I.D.	83
	Załącznik I.E.	84
	Załącznik I.F.....	85

ZAŁĄCZNIKI:

Załącznik I.A. – pismo Wójta Gminy Miłkowice z dnia 19 sierpnia 2024 r., znak: OR.I.1431.59.2024

Załącznik I.B. – pismo Marszałka Województwa Dolnośląskiego z dnia 6 sierpnia 2024 r., znak: DOW-G-II.706.221.2024.KC

Załącznik I.C. – pismo Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Regionalnego Zarząd Gospodarki Wodnej we Wrocławiu z dnia 28 sierpnia 2024 r., znak: V.RZI.0145.111.2024.WM

Załącznik I.D. – pismo Głównego Inspektora Ochrony Środowiska z dnia 14 sierpnia 2024 r., znak: DMS-WR.731.1.486.2024

Załącznik I.E. – pismo Dolnośląskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków z dnia 6 sierpnia 2024 r., znak: WRiD.1331.59.2024.DKN

Załącznik I.F. - pismo Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska we Wrocławiu z dnia 21 sierpnia 2024 r., znak: WSI.402.469.2024.MR

SKRÓTY:

Teren działek inwestycyjnych – działki ewidencyjne nr: 189/3, 190/1, 191/3, 316/1, 317, 318/7 obręb Gniewomirowice, działki ewidencyjne nr: 62/6, 62/7 obręb Studnica, gmina Miłkowice, powiat legnicki, województwo dolnośląskie, na których przewiduje się budowę farmy wiatrowej stanowiącej przedmiot niniejszej Karty informacyjnej przedsięwzięcia.

Bufor 100 m – obszar prowadzonych analiz - 100 metrów od terenu działek inwestycyjnych.

1. WPROWADZENIE

1.1 CEL I ZAKRES OPRACOWANIA

Celem niniejszego opracowania jest przedstawienie charakterystyki planowanej inwestycji pn.: „Farma wiatrowa Studnica” dotyczącej budowy farmy wiatrowej, składającej się do 9 turbin wiatrowych wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach ewidencyjnych nr 189/3, 190/1, 191/3, 316/1, 317, 318/7 obręb Gniewomirowice oraz działkach ewidencyjnych nr: 62/6, 62/7 obręb Studnica, gmina Miłkowice, powiat legnicki, województwo dolnośląskie, o mocy do 7,2 MW każda z turbin.

Niniejszy dokument stanowi załącznik do wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach i jest zgodny z wymogami określonymi w ustawie 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.

1.2 WNIOSKODAWCA

Wnioskodawcą wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest **RWE Energie Odnawialne Sp. z o.o.**, Pl. Rodła 8, 70-419 Szczecin

1.3 PODSTAWA PRAWNA OPRACOWANIA

Podstawę prawną niniejszego opracowania stanowią w szczególności:

- Ustawa 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 2024 r., poz. 1112);
- Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U 2019 r., poz. 1839 ze zm.);

W ramach opracowania uwzględniono również:

- Ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (t.j. Dz.U. 2023 r., poz. 1436 ze zm.);
- Ustawa z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz.U. 2024 r., poz. 54 ze zm.);
- Ustawa z dnia 23 lipca 2003 r. o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami (t.j. Dz.U. 2022 r., poz. 840 ze zm.);
- Ustawa z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz.U. 2023r., poz. 1336 ze zm.);
- Ustawa z dnia 18 kwietnia 2002 r. o stanie kłęski żywiołowej (t.j. Dz.U. 2017 r., poz. 1897);
- Ustawa z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane. (t.j. Dz.U. 2024 r., poz. 725 ze zm.);
- Ustawa z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (t.j. Dz.U. 2023 r., poz. 1587 ze zm.);
- Rozporządzenie Ministra Rozwoju, Pracy i Technologii z dnia 27 lipca 2021 r. w sprawie ewidencji gruntów i budynków (Dz.U. 2024 r., poz. 219);
- Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz.U. 2023 r., poz. 335)

- Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz.U. 2014 r., poz. 112);
- Rozporządzenie Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz.U. 2019 r., poz. 2448);
- Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 21 grudnia 2005 r. w sprawie zasadniczych wymagań dla urządzeń użytkowanych na zewnątrz pomieszczeń w zakresie emisji hałasu w środowisku (Dz.U. 2005 r., Nr 163 , poz. 2202 ze zm.);
- Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz.U. 2021 r., poz. 845);
- Rozporządzenie Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz.U. 2020 r., poz. 10),
- Ustawa z dnia 20 maja 2016 r. o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych (t.j. Dz. U. 2024 r., poz. 317).

1.4 KWALIFIKACJA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Opracowanie Karty informacyjnej przedsięwzięcia stanowiącej załącznik do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zostało określone na podstawie 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 (art. 74).

Niniejsza Karta informacyjna przedsięwzięcia została opracowana zgodnie z wymogami przyjętymi w ww. ustawie art. 62a i 63 ust.1.

Na podstawie rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko planowana inwestycja, zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko (§ 3 ust. 1 pkt. 6 lit. b):

Tabela 1. Kwalifikacja planowanego przedsięwzięcia

Akt prawny	§	pkt.	lit.
Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko	§ 3 ust. 1 potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko zalicza się następujące rodzaje przedsięwzięć	6. instalacje wykorzystujące do wytwarzania energii elektrycznej energię wiatru, inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 5:	b) o całkowitej wysokości nie niższej niż 30 m;

Na podstawie art. 75 ust 1 pkt. 1 lit. r 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 organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska we Wrocławiu.

1.5 LICZBA STRON POSTĘPOWANIA

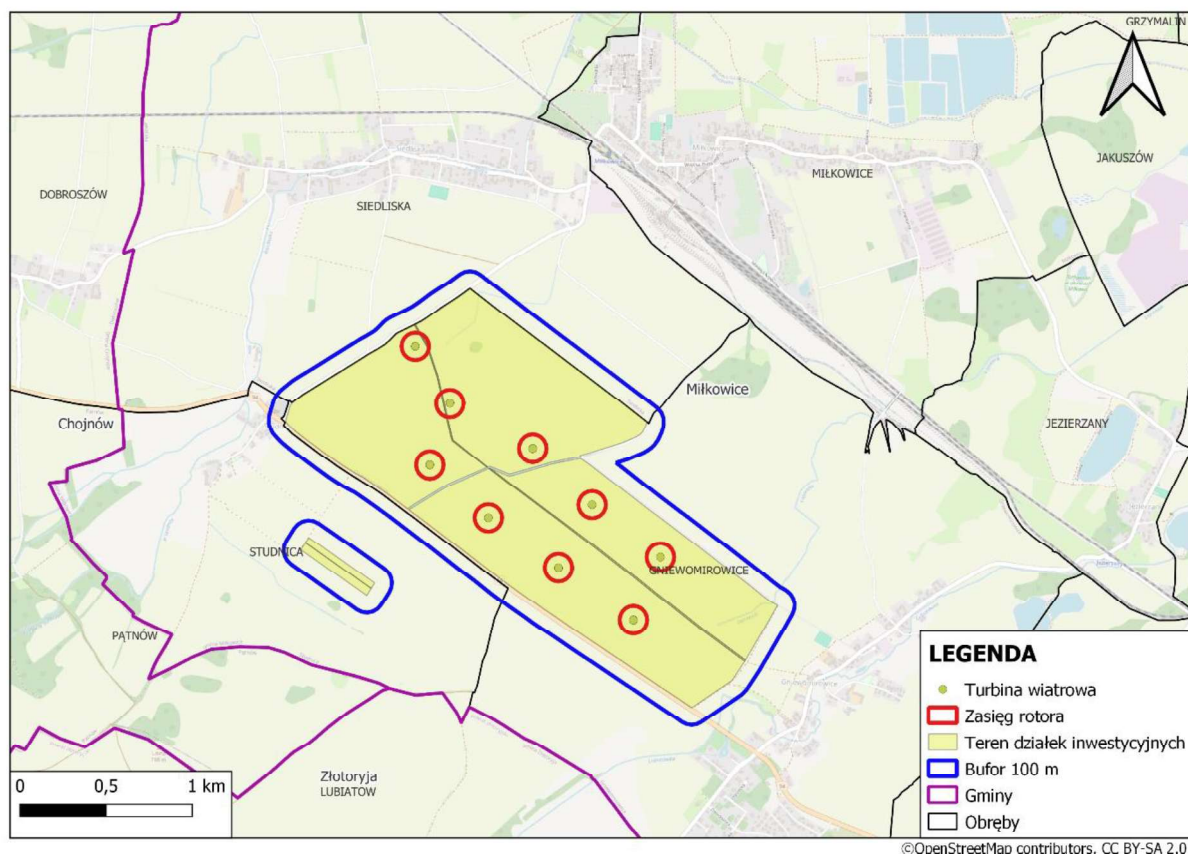
W bezpośrednim sąsiedztwie planowanej inwestycji, w granicach 100 m od granicy działek inwestycyjnych, znajduje się ok. 125 działek ewidencyjnych. W związku z powyższym zakłada się, iż liczba stron postępowania jest większa niż 10.

2. CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

2.1 RODZAJ, CECHY, SKALA I USYTUOWANIU PRZEDSIĘWZIĘCIA

Przedmiotowa inwestycja dotyczy wybudowanie farmy wiatrowej składającej się do 9 turbin wiatrowych wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną o mocy do 7,2 MW każda z turbin, na działkach ewidencyjnych nr 189/3, 190/1, 191/3, 316/1, 317, 318/7 obręb Gniewomirowice, działki ewidencyjne nr: 62/6, 62/7 obręb Studnica, gmina Miłkowice, powiat legnicki, województwo dolnośląskie.

Poniższa rycina przedstawia lokalizację działek inwestycyjnych na tle gmin i obrębów ewidencyjnych:



Ryc. 1. Lokalizacja działek inwestycyjnych na tle gmin i obrębów ewidencyjnych

Na podstawie ustawy OOS art. 63, przeanalizowano usytuowanie przedsięwzięcia, z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska:

KARTA INFORMACYJNA PRZEDSIĘWZIĘCIA
DLA INWESTYCJI PN.: „FARMA WIATROWA STUDNICA”

Tabela 2. Usytuowanie przedsięwzięcia zgodnie z art. 63 ustawy OOS.

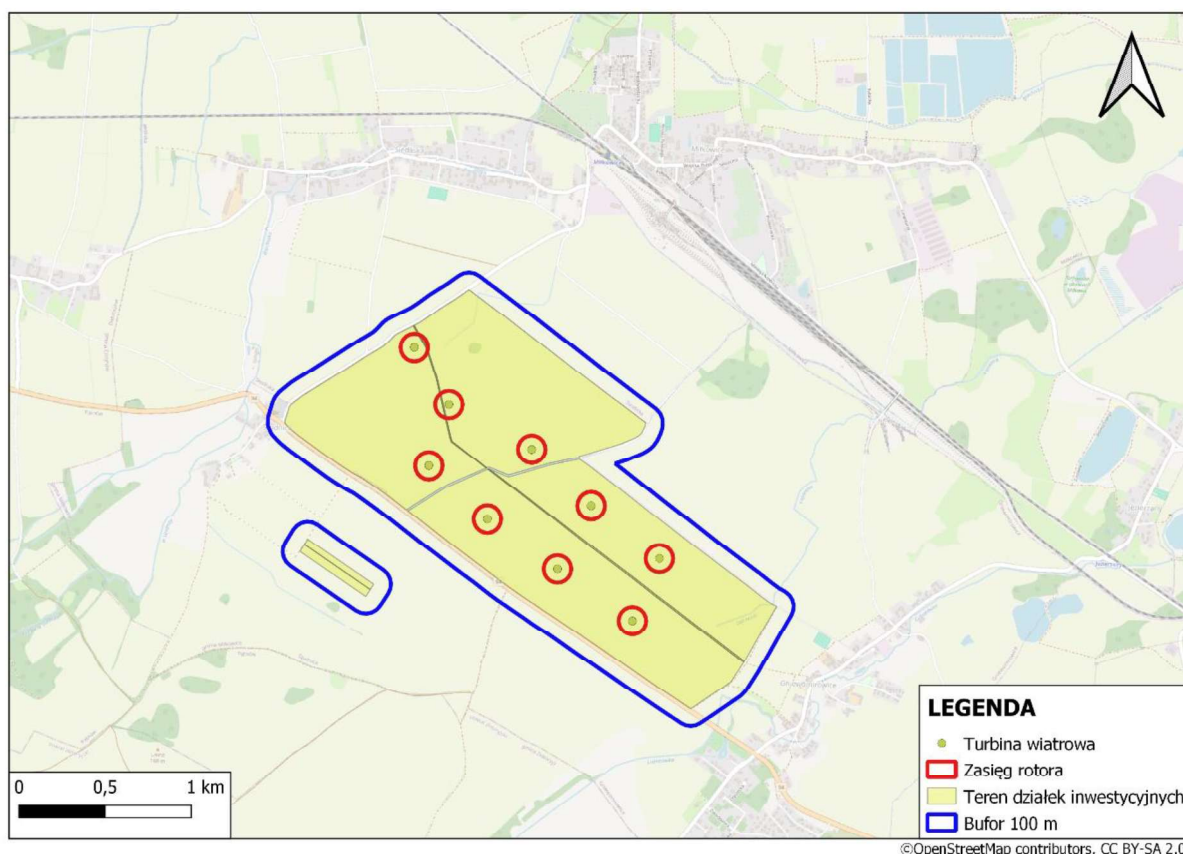
Usytuowanie przedsięwzięcia względem kryteriów	Charakterystyka
Obszary wodno-błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łęgowe oraz ujścia rzek,	Planowana inwestycja zlokalizowana jest poza obszarami wodno-błotnymi RAMSAR. Najbliższy obszar wodno-błotny Stawy Przemkowskie znajduje się w odległości ok. 36,1 km na północny-zachód od granicy inwestycji. Na obszarze planowanej inwestycji jak i w sąsiedztwie nie występują obszary o płytkim zaleganiu wód opadowych, w tym siedliska łęgowe oraz ujścia rzek.
Obszary wybrzeży i środowisko morskie	Obszar wybrzeża i środowiska morskiego zlokalizowany jest ok. 327,3,0 km na północ od granicy terenu inwestycji.
Obszary górskie lub leśne	W granicach obszaru inwestycji nie występują obszary górskie oraz leśne. Najbliższe obszary górskie – Góra Smolna zlokalizowana jest w odległości ok. 2,04 km na południowy-zachód od terenu planowanej inwestycji. Najbliższe obszary leśne znajdują się w odległości ok. 353 m na wschód od terenu planowanej inwestycji.
Obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych	Na wskazanym obszarze inwestycyjnym oraz w buforze 100 m nie znajdują się ujęcia wód podziemnych oraz ujęcia wód powierzchniowych. Nie ustanowiono również stref ochronnych obejmujących wyłącznie tereny ochrony bezpośredniej jak również stref ochronnych obejmujących teren ochrony bezpośredniej i pośredniej, o których mowa w art. 121 ustawy Prawo wodne.
Obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary natura 2000, oraz pozostałe formy ochrony przyrody	W granicach działek inwestycyjnych oraz w buforze 100 m, nie występują formy ochrony przyrody.
Obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia	Nie przewiduje się przekroczenia standardów jakości środowiska. Na podstawie danych GIOŚ roz. 3.7 poziom dopuszczalnych stężeń śródrocznych nie został przekroczony. Nie przewiduje się przekroczenia dopuszczalnego poziomu hałasu z uwagi na charakter inwestycji. Zgodnie z danymi udostępnionymi przez GDOŚ, na obszarze inwestycji jak w bezpośrednim sąsiedztwie nie występują szkody w środowisku oraz zanieczyszczenia powierzchni ziemi.
Obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne,	Szczegółowa analiza dot. krajobrazu historycznego i kulturowego została przedstawiona w roz. 3.9
Gęstość zaludnienia	Gęstość zaludnienia na terenie gminy Miłkowice w 2023 r. wynosiła 83,7 os./1 km ²

KARTA INFORMACYJNA PRZEDSIĘWZIĘCIA
DLA INWESTYCJI PN.: „FARMA WIATROWA STUDNICA”

Usytuowanie przedsięwzięcia względem kryteriów	Charakterystyka
Obszary przylegające do jezior	Na terenie działek inwestycyjnych inwestycyjnej nie znajdują się obszary przylegające do jezior.
Uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej	Obszar planowanej inwestycji wraz z buforem 100 m nie stanowi uzdrowiska ani obszaru ochrony uzdrowiskowej.
Wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe	Planowana inwestycja zlokalizowana jest na dwóch JCWP oraz jednej JCWPd. Analiza dotycząca hydrologii wraz z określeniem celów środowiskowych dla JCWP i JCWPd została zamieszczona w rozdziale 3.5

Wszelkie analizy w niniejszym dokumencie zostały przeprowadzone dla działek inwestycyjnych, dla których wytyczony dodatkowo bufor 100 m oraz w szczególności dla miejsc wskazanych pod budowę turbin wiatrowych. Wyjątkiem jest analiza form ochrony przyrody, w której bufor badawczy wynosi 20 km.

Poniższa rycina przedstawia działki inwestycyjne wraz z buforem 100 m oraz lokalizacją turbin wiatrowych.



Ryc. 2. Lokalizacja działek inwestycyjnych z uwzględnieniem buforu 100 m i lokalizacją turbin wiatrowych.

Ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, wskazuje, iż odnawialne źródło energii to odnawialne, niekopalne źródła energii obejmujące energię wiatru, energię promieniowania słonecznego, energię aerotermalną, energię geotermalną, energię hydrotermalną, hydroenergię, energię fal, prądów i pływów morskich, energię otrzymywaną z biomasy, biogazu, biogazu rolniczego oraz z biopłynów.

Zgodnie z Dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2022/0160 (COD) z dnia 18 maja 2022 r., efektywność energetyczna i energia odnawialna stanowią kluczowe elementy procesu przejścia na czystą energię w ramach Europejskiego Zielonego Ładu. Obecne napięcia międzynarodowe związane z inwazją Rosji na Ukrainę, ogólna sytuacja geopolityczna oraz bardzo wysokie ceny energii zwiększyły potrzebę przyspieszenia poprawy efektywności energetycznej i wdrażania rozwiązań w zakresie energii odnawialnej w Unii, w celu uzyskania systemu energetycznego, który będzie bardziej niezależny od państw trzecich. Przyspieszenie transformacji ekologicznej w kierunku energii odnawialnej i poprawy efektywności energetycznej spowoduje ograniczenie emisji, zmniejszenie zależności od importowanych paliw kopalnych, a także zapewni obywatelom i przedsiębiorstwom europejskim przystępne ceny energii we wszystkich sektorach gospodarki.

W kontekście Europejskiego Zielonego Ładu w rozporządzeniu Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2021/111917 ustanowiono cel, jakim jest osiągnięcie przez Unię neutralności klimatycznej w 2050 r., a także cel polegający na zmniejszeniu emisji gazów cieplarnianych o 55 % do 2030 r. Wymaga to transformacji energetycznej i znacznego zwiększenia udziału odnawialnych źródeł energii w zintegrowanym systemie energetycznym. Energia odnawialna odgrywa kluczową rolę w realizacji tych celów, zważywszy na fakt, że sektor energetyczny odpowiada obecnie za ponad 75 % całkowitych emisji gazów cieplarnianych w Unii. Dzięki ograniczaniu wspomnianych emisji gazów cieplarnianych energia odnawialna wnosi również wkład w przewyżczanie wyzwań środowiskowych, takich jak utrata różnorodności biologicznej oraz w ograniczanie zanieczyszczeń, zgodnie z celami planu działania na rzecz eliminacji zanieczyszczeń.

Jednym z celów szczegółowych Polityki Energetycznej Polski do 2040 r. jest rozwój odnawialnych źródeł energii takich jak farmy morskie, wiatrowe, fotowoltaiczne i biogazownie.

Planowana inwestycja dotyczyć będzie pozyskiwania energii elektrycznej w sposób odnawialny za pomocą energii wiatru. Odnawialne źródła energii stanowią alternatywę dla paliw kopalnych i przyczyniają się do ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, zróżnicowania dostaw energii i zmniejszania zależności od rynków paliw kopalnych (ropy i gazu).

Mając na względzie powyższe, w dobie jednego z największych kryzysów energetycznych, nie tylko w skali kraju, ale także Europy, planowana inwestycja dotycząca budowy farm wiatrowej jest kluczowym elementem wsparcia niezależności energetycznej kraju. Inwestycja przyczynia się do osiągnięcia celów stawianych przez Unię Europejską oraz Politykę Energetyczną Polski do 2040 r. oraz pozwala na zaspokojenie podstawowych potrzeb mieszkańców jakimi są m.in. dostępność do energii elektrycznej.

2.2 UWARUNKOWANIA WYNIKAJĄCE Z USTALEŃ DOKUMENTÓW PLANISTYCZNYCH

2.2.1 Miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego

Zgodnie z pismem Urzędu Gminy Miłkowice (załącznik I.A), na wskazanym obszarze działek inwestycyjnych obowiązują zapisy miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego terenu

położonego w obrębach wsi Siedliska, Studnica, Gniewomirowice – gmina Miłkowice (MPZP S-S-G) zatwierdzonego uchwałą nr LI/302/2014 Rady Gminy Miłkowice z dnia 11 lipca 2014 r.

Zgodnie z zapisami ww. mpzp teren działek inwestycyjnych oznaczony jest symbolem EW oraz R. Posadowienie turbin wiatrowych będzie ograniczone do terenu oznaczonego symbolem EW o przeznaczeniu podstawowym: tereny elektrowni wiatrowych z dopuszczalnym wykorzystaniem terenu jako grunty rolne, drogi wewnętrzne dla potrzeb elektrowni wiatrowych umożliwiające dostęp do dróg transportu rolniczego KDr; obiekty i sieci infrastruktury technicznej, w tym dla obsługi elektrowni wiatrowych; place. Pozostała część terenu działek inwestycyjnych oznaczona jest symbolem R o przeznaczeniu: tereny rolnicze (położone w granicach strefy ochronnej związanej z ograniczeniami w zabudowie, zagospodarowaniu i użytkowaniu terenu oraz występowaniem znaczącego oddziaływania na środowisko) z dopuszczalnym wykorzystaniem terenu jako: obiekty i sieci infrastruktury technicznej; drogi transportu rolniczego; tymczasowe place montażowe obiektów budowlanych w szczególności elektrowni wiatrowych, wyłącznie na czas budowy i demontażu tych obiektów; obiekty budowlane niezbędne dla potrzeb pomiaru wiatru w zakresie badania prędkości oraz kierunku wiatru (masztu pomiaru wiatru); dopuszcza się w przestrzeni nad powierzchnią terenu lokalizację ruchomych łopat elektrowni wiatrowych.

Zgodnie z zapisami planu na terenie oznaczonym symbolem EW obowiązują poniższe zasady kształtowania zabudowy oraz wskaźniki zagospodarowania terenu:

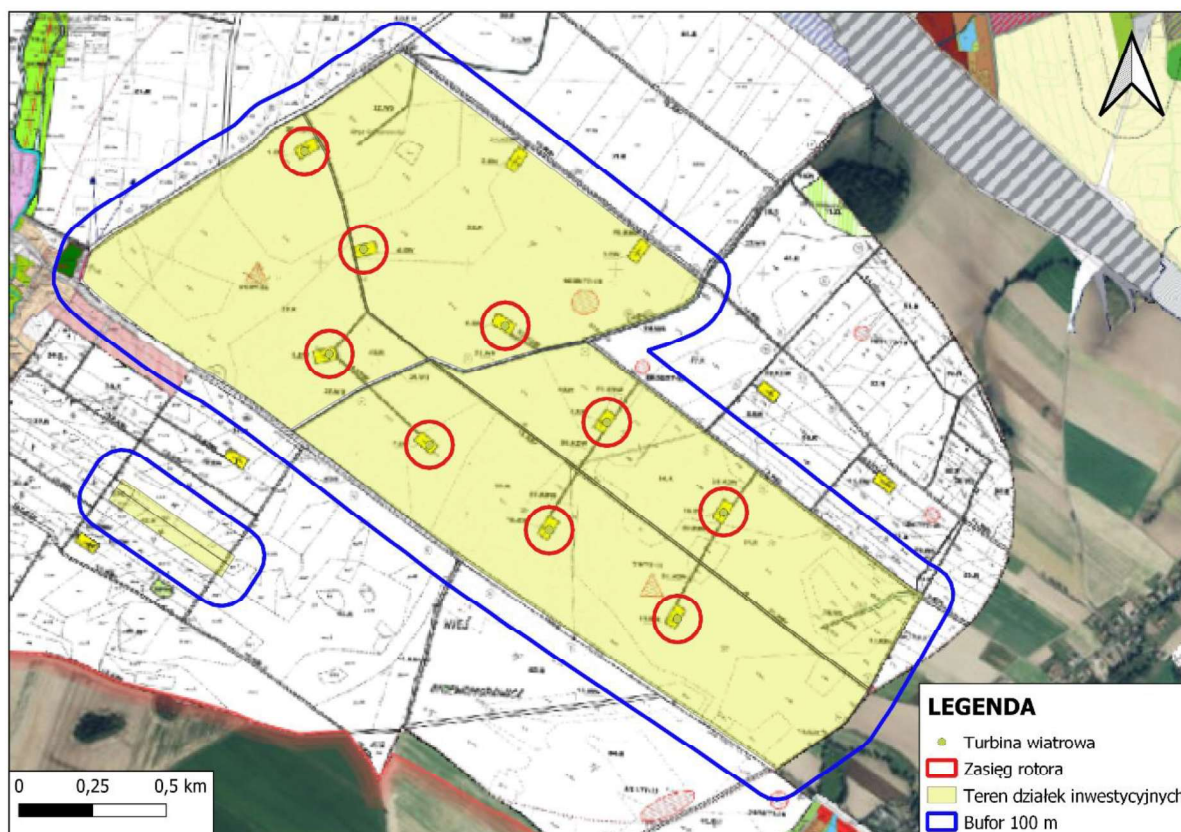
- w każdym terenie dopuszcza się lokalizację jednej elektrowni wiatrowej;
- powierzchnia zabudowy maksymalnie 75%;
- nie ustala się minimalnej powierzchni biologicznie czynnej;
- maksymalna wysokość elektrowni wiatrowej w stanie wzniesionego śmigła 200,0 m ponad poziom terenu;
- ustala się wymóg zastosowania jednakowego koloru i zbliżonej wielkości elektrowni wiatrowych dla całej farmy wiatrowej;
- elektrownie wiatrowe stanowią przeszkody lotnicze, ustala się wymóg przeszkodowego oznakowania oraz właściwego zgłoszenia przeszkód zgodnie z przepisami odrębnymi;
- ustala się wykonanie zabezpieczeń konstrukcji wieży przed porażeniem prądem;
- dopuszcza się oświetlenie ochronne oraz ogrodzenie terenu;
- w zagospodarowaniu terenu uwzględnić przebieg istniejących sieci i urządzeń infrastruktury technicznej,
- ewentualne kolizje z planowanym zagospodarowaniem usunąć.

Zgodnie z powyższym, należy uznać, iż planowana inwestycja jest zgodna z zapisami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

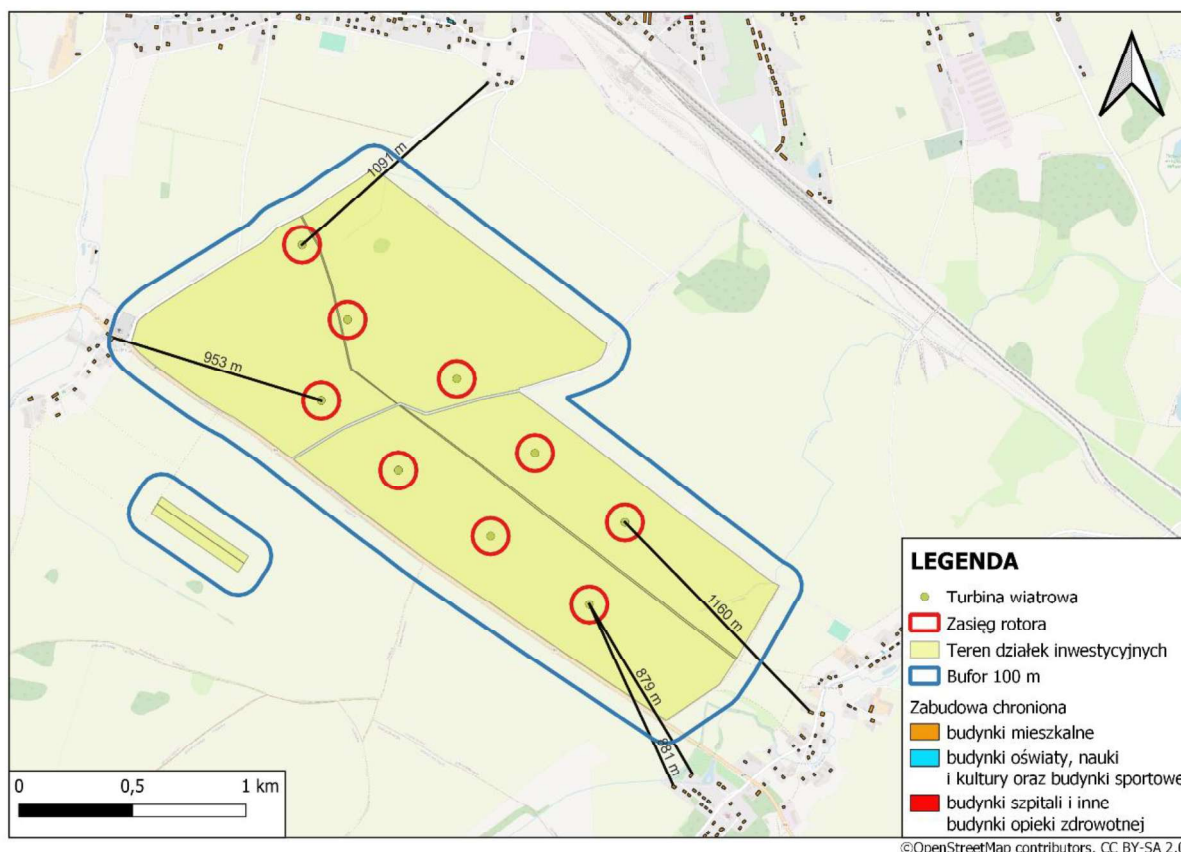
Ponadto planowana inwestycja będzie realizowana z zachowaniem ustawowej odległości elektrowni wiatrowej od budynków mieszkalnych albo budynków o funkcji mieszkalnej, tj. jest równa lub większa od dziesięciokrotności całkowitej wysokości elektrowni wiatrowej, chyba że plan miejscowy określa inną odległość, wyrażoną w metrach, jednak nie mniejszą niż 700 metrów.

Poniższe ryciny przedstawiają działki inwestycyjne wraz z buforem 100 m oraz lokalizacją turbin wiatrowych na tle zapisów miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego oraz w odległości od najbliższej zabudowy mieszkaniowej.

KARTA INFORMACYJNA PRZEDSIĘWZIĘCIA
DLA INWESTYCJI PN.: „FARMA WIATROWA STUDNICA”



Ryc. 3. Lokalizacja działek inwestycyjnych z uwzględnieniem buforu 100 m i lokalizacją turbin wiatrowych na tle zapisów mpzp



Ryc. 4. Odległość turbin wiatrowych od najbliższych budynków mieszkalnych lub o funkcji mieszkaniowej

2.2.2 Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego

Na obszarze działek inwestycyjnych obowiązują zapisy Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego Gminy Miłkowice przyjęte uchwałą nr LX/393/2023 Rady Gminy Miłkowice z dnia 21 czerwca 2023 r., w sprawie zmiany Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego Gminy Miłkowice.

2.3 POWIERZCHNIA ZAJMOWANEJ NIERUCHOMOŚCI, A TAKŻE OBIEKTU BUDOWLANEGO ORAZ DOTYCHCZASOWY SPOSÓB ICH WYKORZYSTYWANIA I POKRYCIA NIERUCHOMOŚCI SZATĄ ROŚLINNĄ

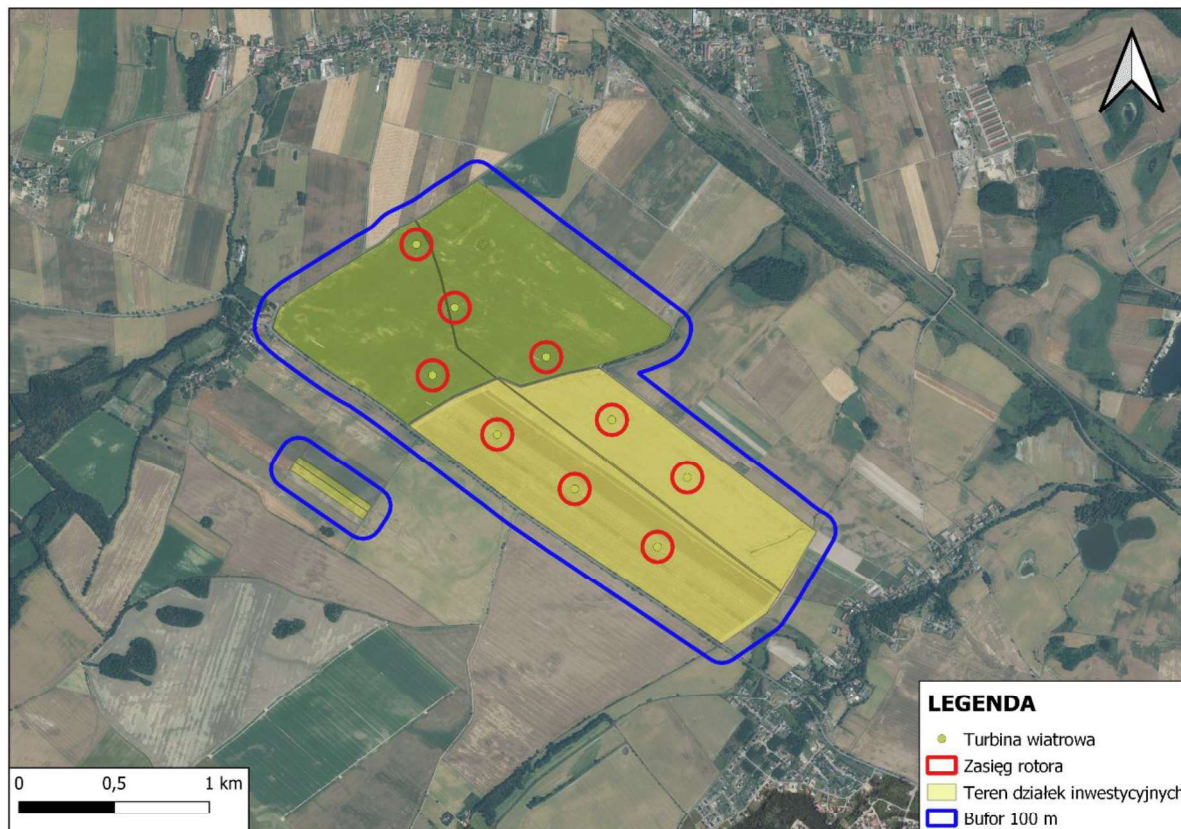
2.3.1 Stan istniejący

Obszar planowanej inwestycji zlokalizowany jest na działkach ewidencyjnych nr 189/3, 190/1, 191/3, 316/1, 317, 318/7 obręb Gniewomirowice, działki ewidencyjne nr: 62/6, 62/7 obręb Studnica, gmina Miłkowice, powiat legnicki, województwo dolnośląskie

Obszar działek inwestycyjnych obejmuje mozaikę terenów rolniczych, na których zlokalizowane są pojedyncze zadrzewienia śródpolne. W południowozachodniej części znajduje się ciek wyróżniony Łopiennik, natomiast w północnowschodniej części występuje pojedynczy ciek niewyróżniony. Oba cieki znajdują się poza terenem, na którym planuje się posadowienie turbin wiatrowych. Najbliższym obszarem zabudowanym w buforze inwestycji jest miejscowość Studnica.

Obszar zabudowy mieszkaniowej miejscowości Gniewomirowice znajduje się poza zasięgiem oddziaływania inwestycji

Poniższa rycina przedstawia działki inwestycyjne wraz z buforem 100 m oraz lokalizacją turbin wiatrowych na tle ortofotomapy.



Ryc. 5. Działki inwestycyjne wraz z buforem badań

2.3.2 Stan projektowany

Zgodnie z ustawą z dnia 20 maja 2016 r. o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych, elektrownia wiatrowa to instalacja odnawialnego źródła energii, składająca się z części budowlanej stanowiącej budowlę w rozumieniu Prawa budowlanego oraz urządzeń technicznych, w tym elementów technicznych, w której energia elektryczna jest wytwarzana z energii wiatru, o mocy większej niż moc mikroinstalacji w rozumieniu art. 2 pkt 19 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii.

Energia wytwarzana z wiatru, w ogólnym ujęciu dotyczy działania prądnicy – urządzenia przekształcającego energii mechaniczną w energię elektryczną. Gdy wiatr trafia na opór w postaci łopaty, energia kinetyczna wiatru zamieniana jest na pracę mechaniczną w postaci ruchu obrotowego wirnika. Energia obrotowa wirnika przenoszona jest za pomocą wału i przekładni do generatora, który przekształca ją w energię elektryczną.

Planowana inwestycja dotyczy budowy farmy wiatrowej i polegać będzie na:

- budowie do 9 turbin wiatrowych, każda o mocy do 7,2 MW,

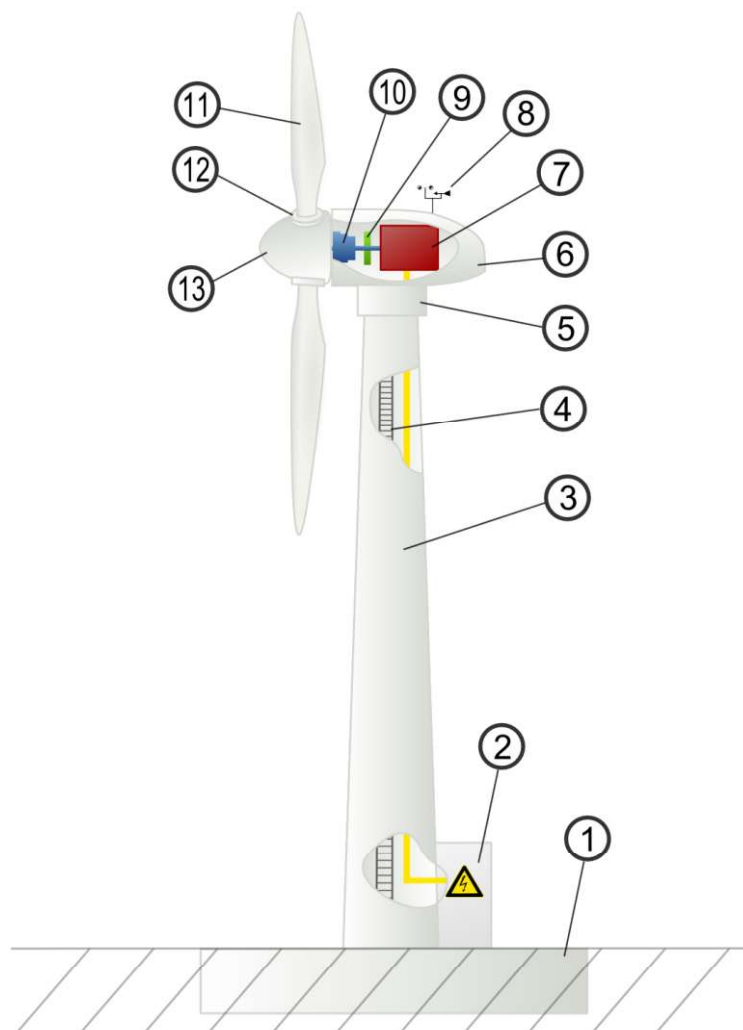
- budowie stacji GPO,
- budowie wewnętrznych dróg dojazdowych,
- budowie placów manewrowych,
- budowie linii elektroenergetycznych,
- budowie sieci teletechnicznej.

W skład planowanej elektrowni wiatrowej wchodzi następujące elementy i urządzenia:

2.3.2.1 Turbina wiatrowa

Stanowi główny element farmy wiatrowej. W ramach projektu przewiduje się montaż do 9 turbin wiatrowych, każda o mocy do 7,2 MW.

Poniższy schemat przedstawia budowę turbiny wiatrowej



Ryc. 6. Uproszczony schemat turbiny wiatrowej.

Źródło: <https://commons.wikimedia.org/w/index.php?curid=1708453>

1. Fundament 2. Wyjście do sieci elektroenergetycznej 3. Wieża 4. Drabinka wejściowa 5. Serwomechanizm kierunkowania elektrowni 6. Gondola 7. Generator 8. Wiatromierz 9. Hamulec postojowy 10. Skrzynia przekładniowa 11. Łopata wirnika 12. Siłownik mechanizmu przestawiania łopat 13. Piasta

Poniższa tabela przedstawia szacowane parametry techniczne planowanej turbiny wiatrowej.

Tabela 3 Szacowane parametry techniczne

Parametry techniczne	Szacowane wartości
Przewidywana moc MW	do 7,2 MW każda turbina
Wysokość piasty	do 125 m
Startowa prędkość wiatru	ok. 3,0 m/s
Nominalna prędkość wiatru	ok. 7,0 m/s
Wyłączeniowa prędkość wiatru	ok. 25 m/s
Rodzaj generatora	synchroniczny lub asynchroniczny
Średnica wirnika	do 170,0 m
Rodzaj fundamentu	Żelbetowy lub żelbet i pale/kolumny DSM, parametry określone na podstawie badań warunków geologicznych oraz w zależności od doboru modelu turbiny, parametry zostaną zidentyfikowane na etapie projektu budowlanego i PnB
Powierzchnia omiatana	do 22 698,0 m ²
Liczba łopat	3 szt.
Masa wieży	do 382 ton
Max poziom mocy akustycznej	do 109,0 dB

Poniżej przedstawiono charakterystykę poszczególnych elementów wchodzących w skład turbiny wiatrowej, w odniesieniu do planowanej inwestycji:

a) Fundament

Stanowi posadowienie konstrukcji turbiny wiatrowej. Rodzaj i sposób wykonania fundamentu zostanie szczegółowo określony na podstawie wykonanych szczegółowych badań geologicznych, na etapie pozwolenia na budowę. Obecnie zakłada się możliwość konstrukcji żelbetowej lub żelbetowej wraz z możliwością palowania, kolumny DSM bądź innej.

b) Wyjście do sieci elektroenergetycznej

Znajdujące się w wieży, umożliwiające wejście po drabinie wejściowej do gondoli.

c) Wieża

Pełnościenna, wykonana ze stali, o przewidywanej masie do 382,0 ton. Wewnątrz wieży będzie znajdować się drabinka wejściowa posiadająca zabezpieczenie, winda serwisowa, wciągnik oraz podesty spoczynkowe.

d) Drabinka wejściowa

Umożliwiająca wejście operatora elektrowni wiatrowej do urządzeń sterowniczych w gondoli.

e) Serwomechanizm kierunkowania elektrowni

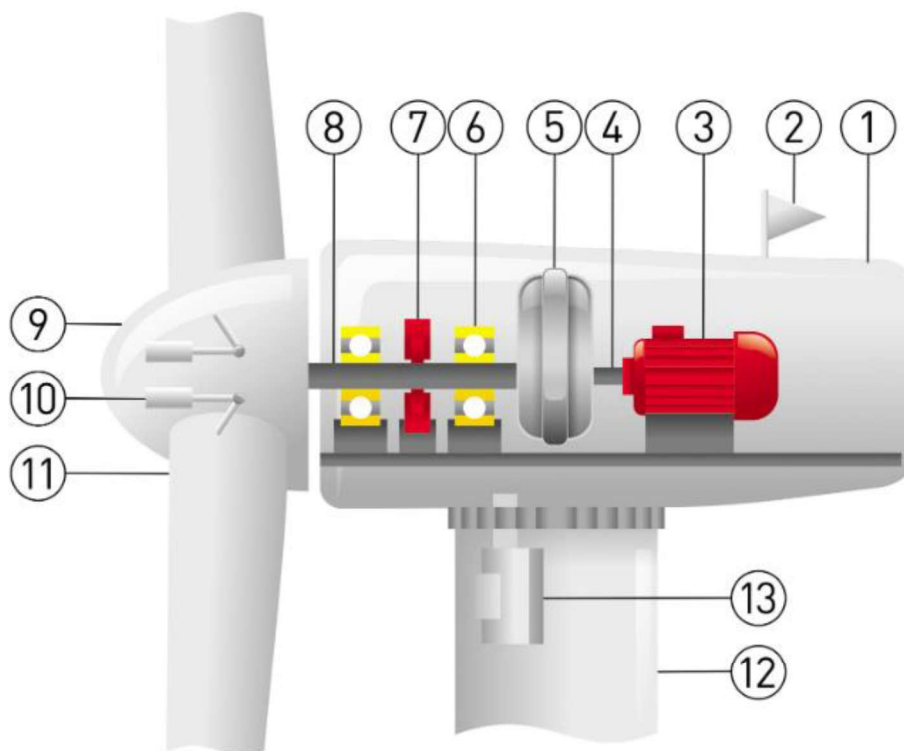
Mechanizm służący do kierunkowania i pozycjonowania wirnika wraz z gondolą.

f) Gondola

Znajdująca się na szczycie wieży, stanowi obudowę systemu sterowania turbiną wiatrową, w skład której wchodzi:

- generator (synchroniczny lub asynchroniczny)
- wał szybkoobrotowy,
- skrzynia przekładniowa,
- łożyska,
- hamulec,
- wał wolnoobrotowy

Poniższa rycina przedstawia schemat gondoli i urządzeń oraz elementów znajdujących się w pobliżu:



Ryc. 7. Schemat budowy gondoli. Źródło: <http://seo.org.pl/energetyka-wiatrowa/>

1. gondola, 2. wiatromierz i chorągiewka kierunkowa, 3. generator, 4. wał szybkoobrotowy, 5. skrzynia przekładniowa, 6. łożyska, 7. hamulec, 8. wał wolnoobrotowy, 9. piasta, 10. serwomechanizmy ustawiania łopat, 11. łopata wirnika, 12. wieża rurowa, 13. serwomechanizm kierunkowania elektrowni

g) Wiatromierz

Urządzenie służące rejestracji prędkości i kierunku wiatru.

h) Łopata wirnika

Przewiduje się montaż wirnika z trzema łopatami. Powierzchnia omiatania wynosi do 22 698,0 m².

i) Siłownik mechanizmu przestawiania łopat

Służy do zmiany pozycji kątowej łopat.

j) Piasta

Element łączący wał główny z łopatami.

k) Winda serwisowa

Służąca do transportu maksymalnie dwóch osób do wnętrza gondoli.

l) Wciągnik

Służący do transportu towarów, narzędzi lub urządzeń do gondoli.

2.3.2.2 Stacje GPO

Zlokalizowana z dala od siedzib ludzkich.

2.3.2.3 Drogi dojazdowe

Drogi dojazdowe stanowią połączenie między poszczególnymi turbinami wiatrowymi. Mają na celu umożliwienie dojazdu elementów wielkogabarytowych podczas realizacji inwestycji oraz możliwość dojazdów operatorów i serwisantów turbin wiatrowych na etapie eksploatacji inwestycji. Długość dróg wewnętrznych wyniesie około 9 km długości oraz ok. 5 m szerokości, z obustronnymi poboczami o szerokości ok. 1,0 m.

- warstwa podbudowy zasadniczej z pokruszu betonowego/ kruszywa łamanego,
- warstwa podbudowy pomocniczej z pokruszu ceglano-betonowego/tłuczni kamiennego,
- podsypka piaskowa wyrównawcza.

2.3.2.4 Place manewrowe

Przy każdej turbinie wiatrowej przewiduje się realizację placu manewrowego.

2.3.2.5 Instalacja odgromowa

Ochrona odgromowa i przepięciowa systemu turbiny wiatrowej składa się z zewnętrznego systemu ochrony odgromowej (LPS) i środków ochrony przeciwprzepięciowej (SPM) w celu ochrony sprzętu elektrycznego i elektronicznego:

- Receptory błyskawic. Wszystkie powierzchnie receptorów piorunów na łopatach wirnika są niepomalowane, z wyłączeniem końcówek z litego metalu (SMT).
- Ochrona przed przepięciami i przetężeniami.
- Ekranowanie przed polami magnetycznymi i elektrycznymi.
- System uziemienia.

2.3.2.6 Monitoring

W ramach realizacji projektu dopuszcza się zastosowanie monitoringu wizyjnego.

2.3.2.7 Linie elektroenergetyczne

W ramach inwestycji przewiduje się instalacji podziemnych elektroenergetyczne linie kablowe SN i WN, linii telekomunikacyjnych wraz ze światłowodem, w wykopie do 1-2 m. Ostateczna głębokość posadowienia linii elektromagnetycznych zostanie określona na podstawie uwarunkowań lokalnego podłoża.



Foto. 1. Przykładowy widok turbiny wiatrowej. (Fot. Kinga Frąc, czerwiec 2022)



Foto. 2. Przykładowy widok farmy wiatrowej. (Fot. Kinga Frąc, czerwiec 2022)

2.4 RODZAJ TECHNOLOGII

W ramach planowanej inwestycji przewiduje się budowę farmy wiatrowej na terenie gminy Miłkowice, powiat legnicki, województwo dolnośląskie. Budowa farmy wiatrowej zgodnie z przyjętymi założeniami na szczeblu europejskim oraz krajowym przyczyni się do pozyskiwania energii elektrycznej w sposób odnawialny za pomocą energii wiatru. Pozyskiwanie energii elektrycznej będzie odbywać się w sposób proekologiczny z wykorzystaniem najnowocześniejszych urządzeń. W skład farmy wiatrowej będą wchodzić następujące elementy: turbina wiatrowa (do 9 sztuk, każda o mocy do 7,2 MW), drogi dojazdowe, place manewrowe, instalacja odgromowa, linie elektroenergetyczne, stacja GPO oraz ewentualny monitoring wizyjny. Turbina wiatrowa będzie posadowiona na fundamencie wykonanym w zależności od przyjętej na dalszym etapie technologii. Do każdej turbiny zostanie wykonana droga dojazdowa wraz z placem do zawracania. Przewiduje się, że jedna turbina wiatrowa podczas etapu eksploatacji generuje hałas do 109,0 dB. W ramach planowanej inwestycji nie przewiduje się wycinki, jednak w przypadku, kiedy transport elementów turbiny wiatrowej będzie utrudniony niewykluczone jest usunięcie drzew lub krzewów będących w kolizji. W przypadku konieczności wycinki zostaną uzyskane odrębne zezwolenia. W celu dokonywania prac serwisowych, osoby obsługujące farmę wiatrową będą miały możliwość dokonania prac po wejściu wież do gondoli. Praca turbiny wiatrowej będzie monitorowana za sprawą specjalnego oprogramowania. Realizacja inwestycji będzie odbywać się przy użyciu maszyn budowlanych oraz sprzętu, który będzie sprawny pod względem technicznym. Wykorzystywane pojazdy będą posiadały aktualne badania techniczne, a pracownicy obsługujący maszyny oraz sprzęt będą posiadali stosowne uprawnienia, będą przeszkoleni z zakresu obsługi oraz będą przestrzegali ściśle zasad BHP. Przechowywanie odpadów, miejsca lokalizacji pojazdów oraz maszyn budowlanych będą znajdować się na podłożu szczelnym oraz utwardzonym. W ramach realizacji niniejszej dokumentacji zastosowano szereg działań minimalizujących, mających na celu ograniczenie

ewentualnych negatywnych skutków realizacji, eksploatacji i likwidacji inwestycji, mających wpływ na środowisko.

2.4.1 Ewentualne warianty przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie uwarunkowane jest ściśle odległościami od istniejącej zabudowy mieszkaniowej, określonymi w ustawie z 20 maja 2016 r. o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych (t.j. Dz.U. 2019 r., poz. 654 ze zm.) i jej nowelizacji – ustawie z dnia 9 marca 2023 r. o zmianie ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. 2023 r., poz. 553). W związku z tym, zgodnie z obowiązującym prawem, na terenie gminy Miłkowice na potrzeby planowanej inwestycji dokonano szczegółowych analiz związanych z możliwością lokalizacji planowanego przedsięwzięcia. Ponadto w wariantowaniu lokalizacyjnym uwzględniano uwarunkowania środowiskowe, w tym występowanie form ochrony przyrody.

W ramach realizacji planowanej inwestycji nie przewiduje się innego wariantu inwestycji niż ten przedstawiony w niniejszej dokumentacji. Dopuszcza się etapowanie prac.

2.5 PRZEWIDYWANE ILOŚCI WYKORZYSTYWANEJ WODY, SUROWCÓW, MATERIAŁÓW, PALIW ORAZ ENERGII

2.5.1 Etap realizacji

Na etapie realizacji inwestycji przewiduje się wykorzystanie wody, surowców, materiałów paliw oraz energii.

Etap realizacji inwestycji wiąże się z przebywaniem na terenie inwestycyjnym pracowników montujących poszczególne elementy farmy wiatrowej. W związku z powyższym zapotrzebowanie na wodę na cele socjalne i porządkowe będzie wynosiło około 15 m³ na dzień.

Podczas realizacji inwestycji będzie wykorzystywana gotowa mieszkanka betonowa, dostarczona bezpośrednio na teren realizacji inwestycji. Szacuje się, że ogólne zapotrzebowanie mieszkanek betonowych pod 1 fundament to ok. 1500 m³.

Wykorzystanie paliw będzie wiązało się w eksploatację sprzętu budowlanego oraz pojazdów. Pojazdy budowlane będą zaopatrzone w paliwo poza terenem realizacji inwestycji. Szacuje się, że w zależności od wykorzystanego sprzętu i jego ilości zużycie paliwa może się wahać w granicach ok. 700 m³.

Zużycie energii elektrycznej będzie wiązało się z czasowym przebywaniem ludzi tj. pracowników budowlanych oraz wykorzystanym sprzętem budowlanym. Przewiduje się możliwość krótkotrwałego wykorzystania agregatów prądotwórczych, w przypadku braku możliwości pozyskania energii elektrycznej z istniejącej sieci elektroenergetycznej. Szacowane zużycie będzie wynosiło ok. 30 MWh.

2.5.2 Etap eksploatacji

Na etapie eksploatacji inwestycji nie przewiduje się wykorzystania wody. Przebywanie ludzi na tym etapie będzie związane wyłącznie z pracami serwisowymi oraz konserwacyjnymi.

W przypadku wykorzystania surowców niezbędne będzie wykorzystanie olejów lub smarów służących do konserwacji elementów turbiny wiatrowej. Substancje te będą przywożone na teren

eksploatacji inwestycji w oryginalnych opakowaniach, przez pracowników posiadających stosowne uprawnienia co do ich wykorzystania. Wykorzystanie paliw wiąże się wyłącznie z pracami serwisowymi, trudno na obecnym etapie oszacować ilość koniecznych kontroli serwisowych. Paliwa będą dostarczane przez firmy wykonujące zlecenia.

2.5.3 Etap likwidacji

Na obecną chwilę biorąc pod uwagę zakres wykonanych prac, etap likwidacji będzie polegał na doprowadzeniu obszaru inwestycyjnego do stanu sprzed budowy farmy wiatrowej. Działania te będą polegały na usunięciu obiektów konstrukcyjnych (posadowionych do 1,5-2,0 m w głąb gruntu) oraz sieci elektroenergetycznych (posadowionych nie płycej niż 1 m, chyba, że właściciel gruntu, na którym zainstalowana została infrastruktura postanowi inaczej). Zakres prac ziemnych będzie tożsamy z tym na etapie realizacji inwestycji. Wykorzystanie nakładów energii elektrycznej i paliw będzie tożsame z etapem realizacji inwestycji. Istotnym jest, iż zużycie surowców i materiałów na tym etapie będzie znacznie mniejsze.

3. UWARUNKOWANIA ŚRODOWISKOWO- PRZYRODNICZE

3.1 POŁOŻENIE GEOGRAFICZNE I UKSZTAŁTOWANIE TERENU

Planowana inwestycja zlokalizowana jest na terenie gmina Miłkowice, powiat legnicki, województwo dolnośląskie. Wskazany obszar zlokalizowany jest na wysokości ok. 132,1 – 148,3 m n.p.m.

Na podstawie nowej mapy podziału fizycznogeograficznego Polski, opublikowanej w 2018 r. w opracowaniu pn.: Regionalna geografia fizyczna Polski pod redakcją A. Richlinga, J. Solona, A. Maciasa, J. Balona, J. Borzyszkowskiego, M. Kistowskiego dokonano identyfikacji lokalizacji planowanej inwestycji względem ww. podziału.

Poniższa tabela przedstawia lokalizację planowanej inwestycji na tle podziału fizycznogeograficznego Polski z 2018 r.

Tabela 4. Lokalizacja inwestycji na tle podziału fizycznogeograficznego wg. Regionalnej geografii fizycznej Polski

Regionalna geografia fizyczna Polski	
Mezoregion	Równina Legnicka/ Równina Chojnowska
Makroregion	Nizina Śląsko-Łużycka
Podprowincja	Niż Środkowoeuropejski
Prowincja	Niziny Sasko-Łużyckie
Megaregion	Pozaalpejska Europa Środkowa

Równina Legnicka

Równina Legnicka należy do Niziny Śląsko-Łużyckiej, a jej wydłużony obszar mieści się między Równiną Szprotawską i Wysoczyzną Lubińską na północnym wschodzie a Równiną Chojnowską na południowym zachodzie. Na wschodzie graniczy z Równiną Wrocławską i tworzy obniżenie w ciągu również przylegającej do niej Pradoliny Wrocławskiej, a na zachodzie sąsiaduje z Borami Dolnośląskimi. Obszar mezoregionu pokrywają utwory czwartorzędowe, w tym powszechnie

występujące osady zastoiskowe. Ich miąższość wynosi osiąga 150 m w rejonie rynien subglacialnych wyciętych w mioceńskich piaskach, mułkach i ilach, z miąższymi pokładami węgla brunatnego. Występujący do głębokości ok. 250 m p.p.t. węgiel brunatny tworzy udokumentowane złoża „Legnica” w trzech polach (zachodnim, północnym, wschodnim) na północ i północny wschód od Legnicy. Plany eksploatacji tego złoża zostały odłożone ze względu na niekorzystne skutki przyrodnicze, konflikty infrastrukturalne (droga ekspresowa S3) i społeczne. Na powierzchni dominują holocenijskie piaski, namuły i torfy. Wytworzyły się tam na nich sprzyjające rozwojowi łągów i grądów mady oraz gleby hydromorficzne. Luźne piaski pokrywowe w sąsiedztwie Borów Dolnośląskich umożliwiły ewolucję drobnych wydm, tworzących pas o długości 24 km przy krawędzi Równiny Szprotawskiej.

W równinie krajobraz mezoregionu wpisuje się szerokie (3,5 km) obniżenie dolinne wykorzystywane przez lewobrzeżny dopływ Kaczawy – Czarną Wodę. Do Czarnej Wody uchodzi szereg dopływów z kierunku Sudetów. Gęsta sieć rowów melioracyjnych posłużyła odwodnieniu obszarów podmokłych, tworzących niegdyś bagna i torfowiska. Środowisko mezoregionu uległo silnej transformacji. Przed zakrojonymi na szeroką skalę pracami melioracyjnymi i kanalizacją Odry, obniżającą bazę erozyjną dla rzeki Kaczawy, istniało tam wiele jezior należących do pojezierza rozciągającego się od Chojnowa po Wrocław. Były to płytkie jeziora o charakterze wytopiskowym, przypominające syberyjskie łąsy, powstałe w tającej zmarzlinie wytworzonej w czasie zlodowacenia Wisły. Tego typu zagłębienia wytopiskowe są dobrze czytelne w okolicach wsi Jezierzany. Pozostałością pojezierza są 4 jeziora: Kunickie, Koskowickie, Tatarak i Jaśkowickie (poza mezoregionem), określane mianem Pojezierza Legnickiego (Kunickiego). Towarzyszą im liczne sztuczne zbiorniki powstałe z pogłębienia niecek bezodpływowych lub eksploatacji piasku i żwiru. Równinę Legnicką cechuje wyjątkowo łagodny klimat. W okolicach Legnicy średnia roczna temperatura wynosi ponad 8,5°C, a 225-dniowy okres wegetacyjny zalicza się do najdłuższych w kraju.

Na współczesną potencjalną roślinność naturalną składają się suboceaniczne bory sosnowe (których siedliska zlokalizowane są w części północnej i zajęte głównie przez zbiorowiska leśne), różne zespoły łąkowe, związane z dolinami cieków i zagospodarowane głównie jako łąki, oraz grądy środkowoeuropejskie w odmianie śląsko-wielkopolskiej, których siedliska dominują powierzchniowo i są wykorzystywane głównie dla potrzeb rolnictwa.

Równina Chojnowska

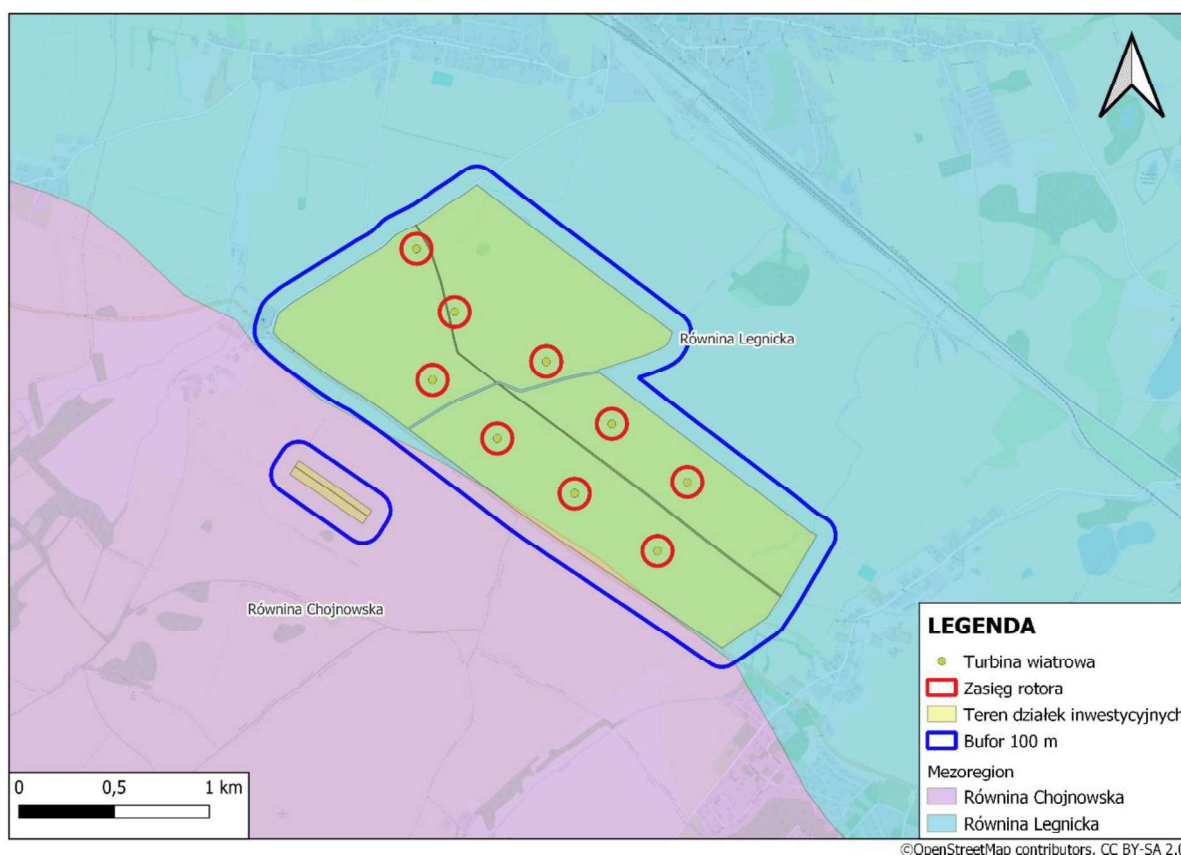
Równina Chojnowska stanowi południowo-wschodni kraniec Niziny Śląsko-Łużyckiej. Jego północno--wschodnia granica przylega do Równiny Legnickiej i Równiny Wrocławskiej, a zachodnia do Borów Dolnośląskich. Na południowym zachodzie styka się z podnóżem Pogórza Kaczawskiego, a na wschodzie ze Wzgórzami Strzegomskimi i Obniżeniem Podsudeckim. Równinę Chojnowską tworzy wydłużony z południowego wschodu na północny zachód pas terenu. Jest to wysoczyzna znajdująca się przy granicy bloków sudeckiego i przedsudeckiego. Na powierzchni terenu dominują piaski wodnolodowcowe i gliny starszych zlodowaceń (ze zlodowaceniem Odry włącznie) oraz utwory lessowe i lessopodobne. Wytworzyły się z nich gleby płowe i brunatne, sprzyjające zbiorowiskom grądów i lasów dębowych. Ze względu na korzystne warunki glebowe, powierzchnia terenu jest jednak niemal w całości wykorzystywana rolniczo.

Równinę Chojnowską przecinają równoległe do siebie doliny rzek sudeckich: Kaczawy, Skory i mniejszych cieków. W odróżnieniu od nich Nysa Szalona, ważny dopływ Kaczawy, ma tutaj bieg równoległy do sudeckiego uskoku brzeżnego. W czasie intensywnych opadów Kaczawa i Nysa Szalona stwarzają zagrożenie powodziowe. Do ochrony dolin rzecznych wybudowano na Nysie Szalonej Zbiornik Żarski (Zalew Słup). Projektowane są także suche zbiorniki przy ujściu Nysy Szalonej do Kaczawy: Rzymówka i Dunino.

Jest to mezoregion wybitnie rolniczy, o lesistości niewiele przekraczającej 10%. Wynika to m.in. ze zróżnicowania roślinności potencjalnej. Na całej powierzchni dominują siedliska grądu środkowoeuropejskiego, wykorzystywane rolniczo. Jedynie w północnej części występują nieco większe powierzchnie siedlisk suboceanicznych borów i acydofilnych dąbrów, na których koncentrują się powierzchnie leśne.

Na tle okolicznych mezoregionów Równinę Chojnowską wyróżnia niewielka liczba obszarów i obiektów chronionych. W części południowo-wschodniej, od strony Pogórza Kaczawskiego, znajduje się ona w zasięgu Park Krajobrazowego Chełmy, ustanowionego w celu zachowania geologicznej, geomorfologicznej i historycznej kompozycji przestrzennej oraz ochrony bioróżnorodności lasów wyżynnych. W pobliżu Jawora przetrwała izolowana populacja chomika europejskiego.

Poniższa rycina przedstawia lokalizację inwestycji na tle mezoregionów:



Ryc. 8. Lokalizacja inwestycji na tle mezoregionów

3.2 KLIMAT

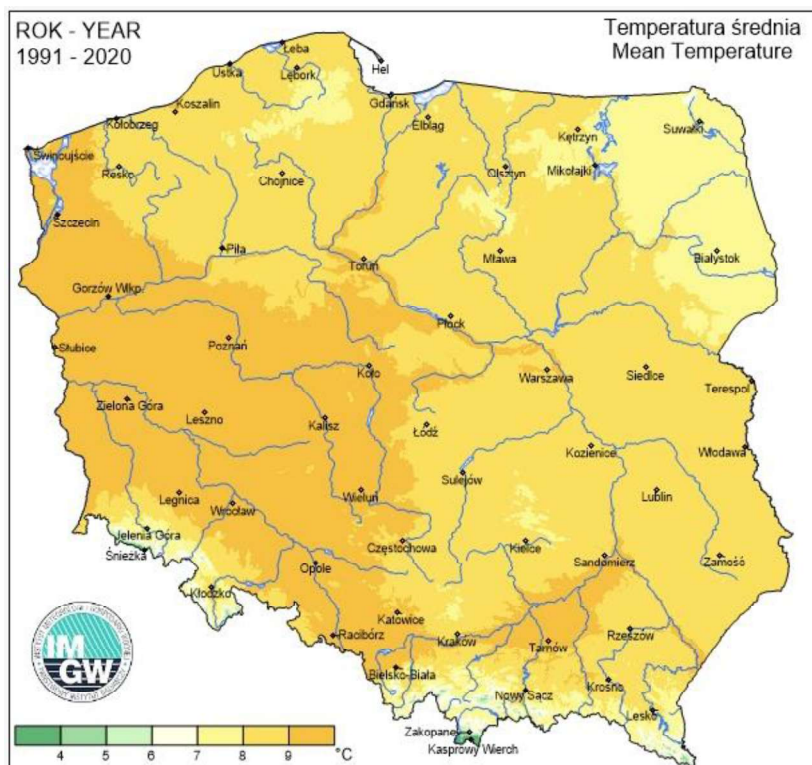
Obszar Polski znajduje się w strefie klimatu umiarkowanego ciepłego przejściowego. Efektem takiej lokalizacji jest częsta zmienność warunków atmosferycznych z uwagi na ścieranie się różnych mas powietrza, a przy tym tworzenie się lokalnego klimatu. Dodatkowo równoleżnikowy układ głównych typów rzeźby wpływa na swobodny przepływ powietrza. W celu określenia warunków klimatycznych w rejonie planowanej inwestycji przeanalizowano dane klimatyczne okresu referencyjnego 1991-2020 udostępnione na stronie internetowej Instytutu Meteorologii i Gospodarki Wodnej PIB (dostęp 26.08.2024 r.).

KARTA INFORMACYJNA PRZEDSIĘWZIĘCIA
DLA INWESTYCJI PN.: „FARMA WIATROWA STUDNICA”

Poniższa tabela przedstawia wykaz ww. danych.

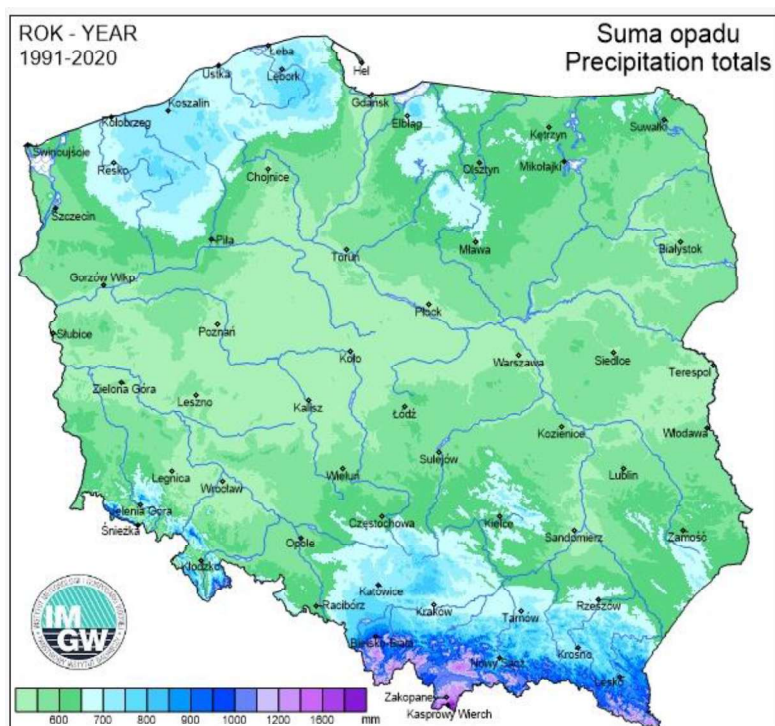
Tabela 5. Warunki klimatyczne w rejonie planowanej inwestycji

Warunki	Rodzaj	Wartość
Warunki solarne	Roczna suma usłonecznienia rzeczywistego	1831,4 h
	Suma rzeczywistego usłonecznienia w zimie	193,2 h
	Suma rzeczywistego usłonecznienia w lecie	729,4 h
Warunki termiczne	Średnia roczna temperatura powietrza	9,3°C
	Średnia temperatura powietrza w zimie	1,0°C
	Średnia temperatura powietrza w lecie	18,5°C
Warunki opadowe	Roczne sumy opadów atmosferycznych	521,6 mm
	Suma opadów atmosferycznych w zimie	71,8 mm
	Suma opadów atmosferycznych w lecie	219,9 mm
Zachmurzenie	Skala zachmurzenia w zimie	4,9-5,2 oktant (0- brak, 8- pełne zachmurzenie)
	Skala zachmurzenia w lecie	4,1 – 4,4 oktant (0- brak, 8- pełne zachmurzenie)
Pokrywa śnieżna	Grubość pokrywy śnieżnej	0,1 – 4,4 cm
Wiatr	Kierunek wiatru	Północno zachodni i zachodni

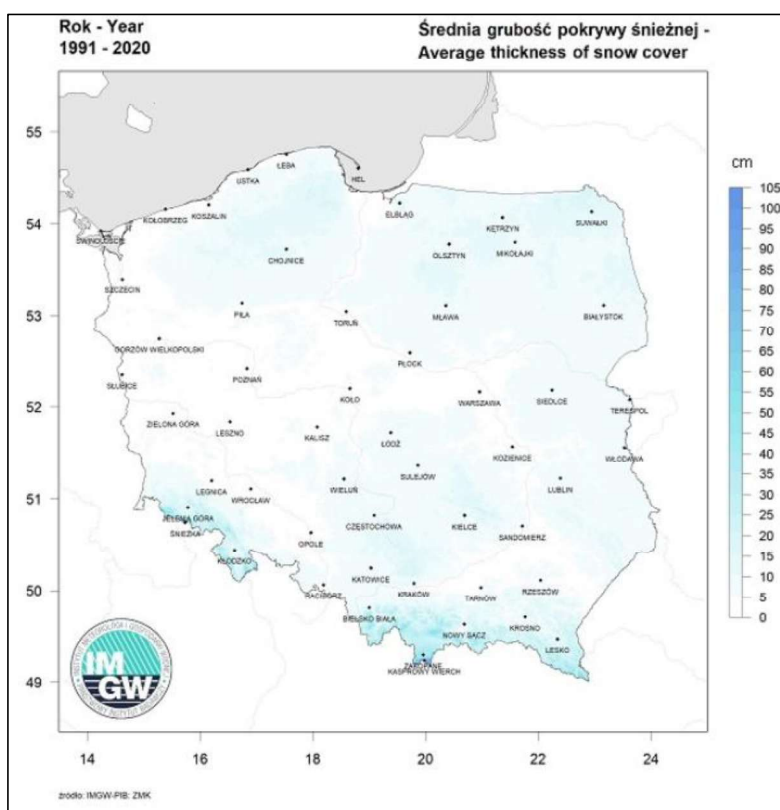


Ryc. 9. Średnie temperatury roczne na podstawie danych z wieloletnia

KARTA INFORMACYJNA PRZEDSIĘWZIĘCIA
DLA INWESTYCJI PN.: „FARMA WIATROWA STUDNICA”



Ryc. 10. Średnie opady roczne na podstawie danych z wielolecia.



Ryc. 11. Średnia grubość pokrywy śnieżnej na podstawie danych z wielolecia

3.3 GLEBY

Na podstawie danych zamieszczonych w Programie Ochrony Środowiska Gminy Miłkowice określono charakterystykę gleb. Obszar gminy pokrywa mozaika niewielkich płątów gleb, należących do trzech rzędów i tworzących trzy duże kompleksy: pas mad rzecznych w dolinach Czarnej Wody, Skory i Lubiaków, gleby bielcowe z niewielkimi płątami czarnych ziem i gleb murszowych (między Głuchowicami a Grzymalinem, między Rzeszotarami a Kochlicami oraz koło Pątnowa Legnickiego), gleby brunatne w okolicy Gniewomirowic oraz pojedyncze płąty czarnych ziem w okolicy Jezierzan.

W gminie ze względu na niewielkie jej zalesienie znacznie poniżej średniej krajowej gleby są w znacznym stopniu zagrożone erozją.

Zgodnie z danymi zamieszczonymi na stronie internetowej Generalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska (dostęp 26.08.2024 r.), na wskazanym obszarze nie zostały zidentyfikowane szkody w środowisku oraz zanieczyszczenia powierzchni ziemi.

Planowana inwestycja nie znajduje się również w granicach składowiska odpadów.

3.4 GEOLOGIA I GEOMORFOLOGIA

Na podstawie danych udostępnionych za sprawą Centralnej Bazy Danych Geologicznych (dostęp 26.08.2024 r.) zidentyfikowano budowę geologiczną terenu wraz z odniesieniem do stratygrafii. Zgodnie z powyższym wskazany obszar znajduje się na Bloku Przedsudeckim na terenie arkusza Legnica (723) i zbudowany jest głównie z lessów, piasków, żwirów i mulów rzecznych.

- **Arkusze Legnica (723):**

Granice arkusza Legnica określają współrzędne geograficzne 51°10'–51°20' szerokości geograficznej północnej i 16°00'–16°15' długości geograficznej wschodniej. Powierzchnia terenu w obrębie arkusza wynosi około 324 km² i obejmuje fragment Niziny Śląsko-Łużyckiej z dolinami czterech rzek: Kaczawy, Skory, Czarnej Wody i Wierzbiaka.

Znajduje się on w obrębie powiatów: miasto Legnica, legnickiego (w granicach gmin: Chojnów, Miłkowice, Kunice, Legnickie Pole oraz Krotoszyce), złotoryjskiego (z gminą Złotoryja), lubińskiego (z gminą Lubin) i polkowickiego (z gminą Chocianów).

Według podziału fizycznogeograficznego Polski na regiony (Kondracki, 2013) północna i północno-wschodnia część terenu arkusza jest położona w obrębie Wysoczyzny Lubuskiej, północno-zachodnia, środkowa i południowo-wschodnia – należy do Równiny Legnickiej, południowo-zachodnia – do Równiny Chojnowskiej, a niewielki fragment w jego południowo-wschodnim narożu – do Równiny Wrocławskiej.

Na obszarze badań znajdują się cztery rezerваты: Żimna Woda, Błyszcz, Ponikwa i zachodni fragment Torfowiska Kunickiego. Zadaniem rezerwatu Żimna Woda jest ochrona siedlisk łąkowych, w których występują rzadkie gatunki roślin naczyniowych. Rezerваты Błyszcz i Ponikwa powołano w celu zachowania lasów łąkowych, łąkowych i olsów z bogatą, unikatową florą. W rezerwacie Ponikwa ochronie podlegają również źródła oraz głąz narzutowy. Torfowisko Kunickie było ścisłym rezerwatem w latach 1923–1945 (Weimann, Schulze, 1938; Proćków, 1998). Obszar ten ponownie objęto ochroną w 1996 r. Na jego terenie znajduje się wyjątkowo bogata flora roślin wodnych, jak i torfowych (Marek, Casparie, 1988).

W ramach programu Natura 2000 ochronie podlega obszar źródłiska w pobliżu Zimnej Wody z zachowanymi relikdami grądów środkowoeuropejskich i subkontynentalnych. W ich skład wchodzi: łągi wierzbowe, topolowe, olszowe i jesionowe oraz łąkowe lasy dębowo-wiązowo-jesionowe. Na tym terenie występuje reliktowy chrząszcz – pachnica dębowa (*Osmoderma eremita*). Kolejnym obszarem chronionym w ramach tego programu jest rezerwat przyrody Ponikwa znajdujący się niedaleko Pątnowa Legnickiego, w granicach którego występują lasy, łąki, zarośla tarniny i innych krzewów, szuwary oraz stawy hodowlane. Ze świata zwierząt szczególnej ochronie podlegają owady oraz płazy.

W północno-zachodniej części obszaru arkusza znajduje się Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Czarnej Wody. Jest to teren o złożonych warunkach hydrograficznych, porośnięty lasami mieszanymi, zwykle łągowymi oraz dębowo-grabowymi, będący ostoją dla wielu gatunków ptaków i innych zwierząt, które zamieszkują tereny podmokłe lub ze stagnującą wodą.

Hydrograficznie arkusz leży w obrębie zlewni Odry, przy czym odwadniany jest przez prawobrzeżne dopływy tej rzeki : Kaczawę i Zimną Wodę (niewielki północny fragment arkusza). W podziale na jednostki hydrogeologiczne, arkusz znajduje się w regionie wrocławskim, a niewielki fragment, położony w południowo - wschodniej części arkusza leży w subregionie przedsudeckim.

Omawiany obszar leży w obrębie regionu nadodrzańskiego wrocławsko - legnickiego. Należy on do najcieplejszych w Polsce, średnia roczna temperatura wynosi 8,5°C, a wielkość opadów jest dość zróżnicowana i waha się od 540 do 620 mm. Średnia roczna suma parowania terenowego wynosi około 450 mm.

3.4.1 Złoża kopalin

Na podstawie danych zamieszczonych na stronie internetowej Centralnej Bazy Danych Geologicznych MIDAS (dostęp 26.08.2024 r.) oraz zgodnie z pismem Urzędu Marszałkowskiego Województwa Dolnośląskiego (Załącznik I.B) określono występowanie złóż kopalin, terenów i obszarów górniczych w odniesieniu do wydanych koncesji na wydobywanie, a także zweryfikowano występowanie kopalin wybilansowanych. Na wskazanym obszarze i w buforze 100 m nie występują złoża kopalin, obszary i tereny górnicze oraz złoża wybilansowane a także, nie zostały wydane koncesje na poszukiwanie i rozpoznanie. Poniższa tabela przedstawia wykaz najbliższych położonych ww. terenów

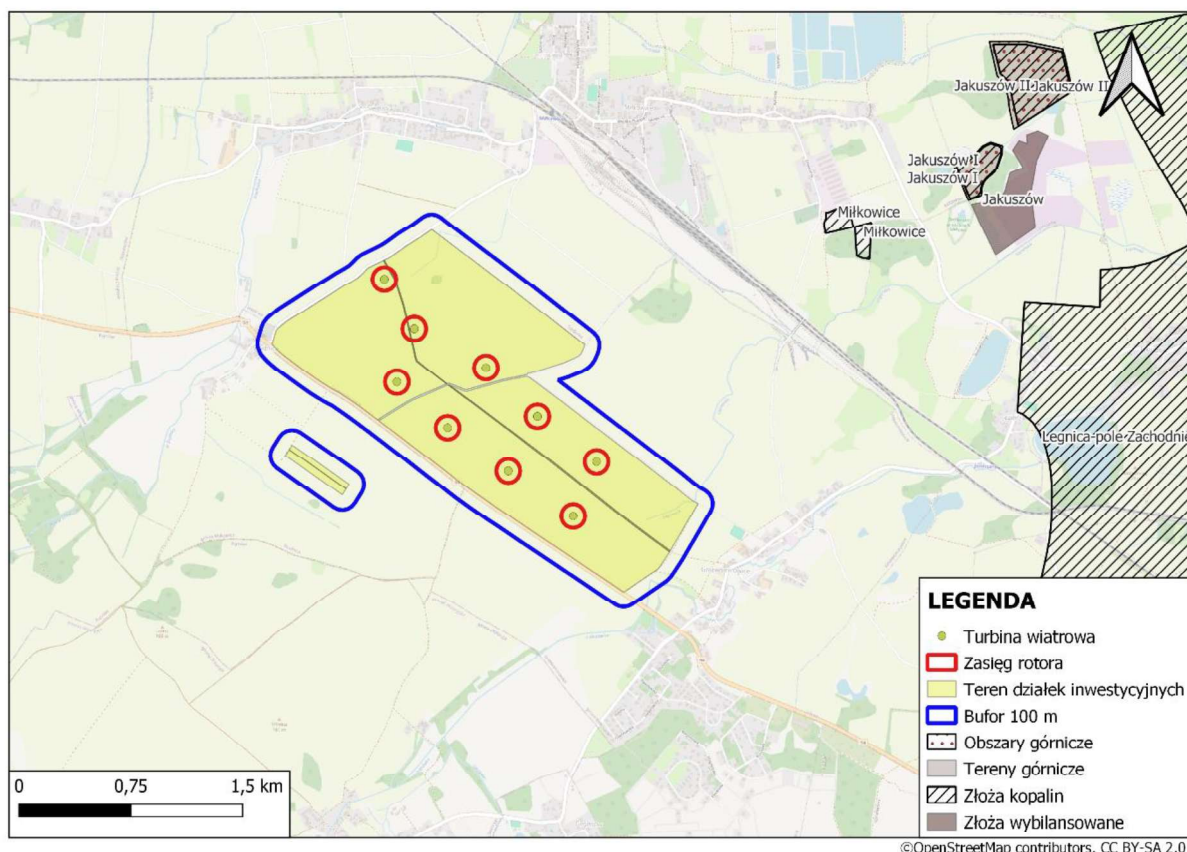
Tabela 6. Wykaz najbliższych złóż, terenów i obszarów górniczych oraz koncesji na poszukiwanie i rozpoznanie

Rodzaj	Czy występuje na terenie inwestycyjnym	Czy występuje w buforze 100 m	Najbliższy teren	Odległość od terenu inwestycji
Złoża kopalin	nie	nie	Miłkowice Piaski i żwiry	ok. 1,78 km, w kierunku północno-wschodnim
Obszary górnicze	nie	nie	Jakuszów I Piaski i żwiry	ok. 1,75 km, w kierunku północno-wschodnim
Tereny górnicze	nie	nie	Jakuszów I Piaski i żwiry	ok. 1,75 km, w kierunku północno-wschodnim
Złoża wybilansowane	nie	nie	Jakuszów Kruszywa naturalne	ok. 2,82 km w kierunku północno-wschodnim

KARTA INFORMACYJNA PRZEDSIĘWZIĘCIA
DLA INWESTYCJI PN.: „FARMA WIATROWA STUDNICA”

Rodzaj	Czy występuje na terenie inwestycyjnym	Czy występuje w buforze 100 m	Najbliższy teren	Odległość od terenu inwestycji
PRG na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż wód leczniczych, termalnych i solanek	nie	nie	Legnickie Pole GT-1 wody termalne	ok. 15,47 km w kierunku południowo-wschodnim
Koncesje – poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węglowodorów	tak	nie	Nowe Miasteczko złoża ropy naftowej i gazu ziemnego	ok. 20,74 km w kierunku północno-wschodnim
Koncesje – poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węgla kamiennego i metanu	nie	nie	Knurów węgiel kamienny i metan	ok. 210,51 km w kierunku południowo-wschodnim
Koncesje – poszukiwanie i rozpoznawanie złóż kopalin chemicznych, skalnych, metali	nie	nie	Konrad rudy miedzi	ok. 19,9 km w kierunku zachodnim

Poniższa rycina przedstawia lokalizację inwestycji na tle terenów, obszarów górniczych oraz złóż kopalin



Ryc. 12. Lokalizacja inwestycji na tle terenów, obszarów górniczych oraz złóż kopalin

3.4.2 Geostanowiska oraz jaskinie

Na podstawie Centralnego Rejestru Geostanowisk Polski Państwowego Instytutu Geologicznego- Państwowego Instytutu Badawczego oraz na podstawie danych umieszczonych na stronie Jaskinie Polski PIG-PIB (dostęp 26.08.2024 r.) zidentyfikowano geostanowiska oraz jaskinie.

Geostanowisko to pojedyncze lub mozaikowo rozłożone obiekty o wybitnych walorach geologicznych. Dokumentują one historię geologiczną obszaru lub ilustrują poszczególne procesy geologiczne. Przykładami geostanowisk są odsłonięcia geologiczne, interesujące formy krajobrazu, głązy narzutowe, nagromadzenia fauny i flory kopalnej.

Jaskinie to obiekty przyrodnicze o bardzo złożonej naturze. Geneza każdej z nich jest wypadkową współdziałania różnych procesów geologicznych. Istotną rolę odgrywają tu właściwości skał, w których procesy te zachodzą (skład mineralny, struktura i tekstura, porowatość czy parametry wytrzymałościowe), historia geologiczna obszaru ich występowania, uwarunkowania przestrzenne oraz zmiany, którym podlegają w wyniku wszystkich procesów geologicznych znanych geologii dynamicznej, szczególnie zaś erozji, korozji i sedymentacji, ruchów tektonicznych, zmian klimatu i wielu innych procesów przyrodniczych.

Zgodnie z powyższym na obszarze działek inwestycyjnych nie występują geostanowiska oraz jaskinie.

Poniższa tabela przedstawia wykaz najbliższej usytuowanych geostanowisk oraz jaskiń.

Tabela 7. Wykaz geostanowisk i jaskiń w sąsiedztwie planowanej inwestycji

Rodzaj	Czy występuje na terenie inwestycyjnym	Czy występuje w buforze 100 m	Najbliższy teren	Odległość od terenu inwestycji
Geostanowisko	nie	nie	Żwirownia Czernikowice	ok. 11,65 km na północny- zachód
Jaskinia	nie	nie	Pieczara nad Zalewem	ok. 15,86 km na południowy- zachód

3.4.3 Geozagrożenia

Na podstawie danych zamieszczonych na stronie internetowej Państwowego Instytutu Geologicznego – Państwowego Instytutu Badawczego System Oslony Przeciwsuwiskowej – SOPO (dostęp 26.08.2024 r.) zidentyfikowano osuwiska oraz tereny zagrożone ich występowaniem.

Podstawowym celem projektu SOPO jest opracowanie i dostarczenie danych i informacji geologicznych dotyczących osuwisk i terenów zagrożonych ruchami masowymi ziemi w Polsce w skali umożliwiającej ich wykorzystanie w planowaniu przestrzennym i zarządzaniu na poziomie gminy i powiatu. Cel ten jest realizowany poprzez zbieranie właściwych danych terenowych dotyczących ruchów masowych i związanych z nimi zagrożeń, przetwarzanie tych danych w informację geologiczną dostosowaną do potrzeb odbiorcy, a następnie udostępnianie tej informacji administracji publicznej, na której spoczywa ustawowy obowiązek prowadzenia rejestru osuwisk i terenów zagrożonych ruchami masowymi ziemi oraz przeciwdziałania negatywnym skutkom tych ruchów. Skuteczne zarządzanie zagrożeniami w zakresie ruchów masowych ziemi polega na:

- rozpoznaniu, zlokalizowaniu i ustaleniu zasięgu osuwisk;
- ocenie stopnia aktywności osuwisk;
- monitorowaniu wybranych osuwisk;
- prognozowaniu zagrożeń wynikających z aktywności osuwisk;
- umietynym zagospodarowaniu obszarów osuwiskowych;
- minimalizowaniu potencjalnych strat materialnych wynikających z rozwoju osuwisk.

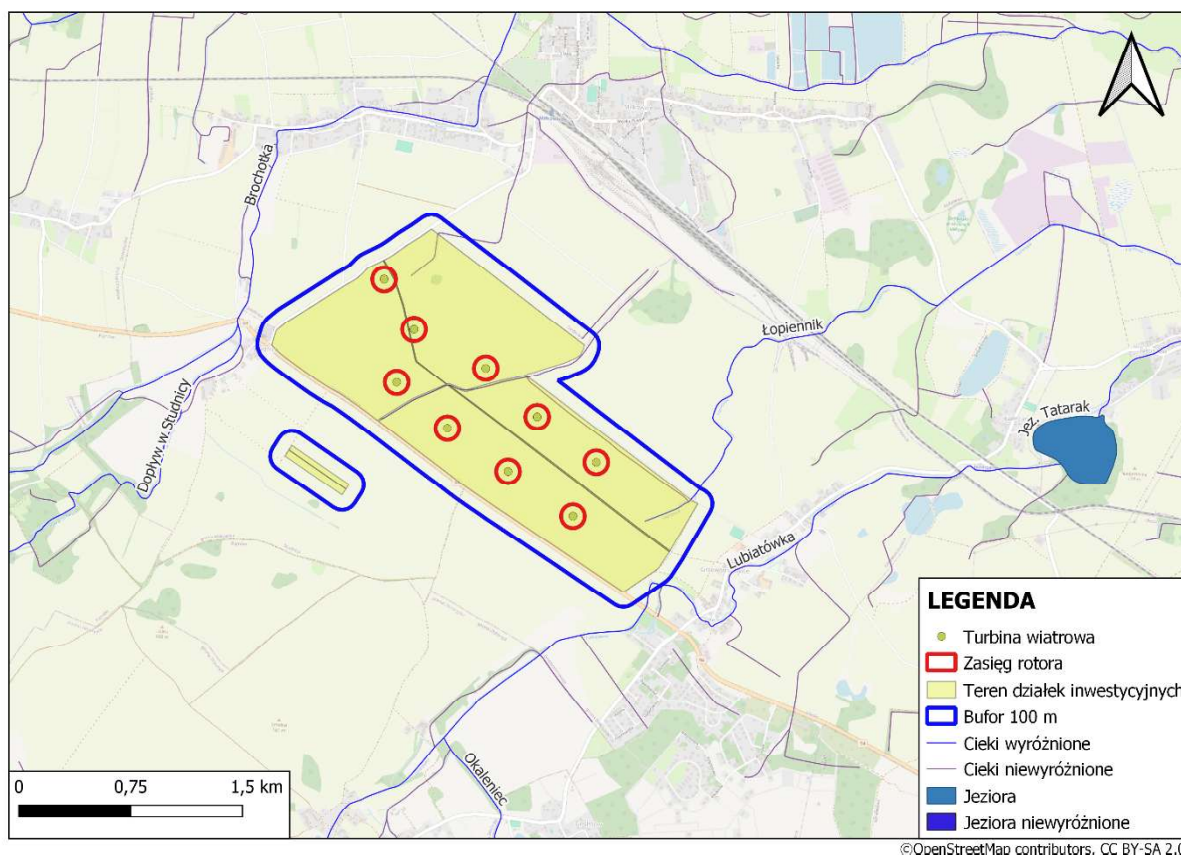
W nawiązaniu do powyższego, na obszarze działek inwestycyjnych oraz w buforze 100 m nie stwierdzono występowania osuwisk i terenów zagrożonych ich występowaniem. Projekt SOPO nie zakładał dotychczas prowadzenia badań na obszarze, na którym planuje się inwestycje. Jednakże z uwagi na usytuowanie przedsięwzięcia pod kątem geologicznym, ukształtowania terenu i hydrologicznym, z dużym prawdopodobieństwem można określić, iż obszar ten nie jest predystynowany do wystąpienia ruchów masowych.

3.5 HYDROLOGIA

Na podstawie danych zamieszczonych na stronie internetowej Informatycznego Systemu Oslony Kraju – Hydroportal (dostęp 26.08.2024 r.) oraz pisma Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej we Wrocławiu (załącznik I.C) zidentyfikowano sieć hydrologiczną w rejonie planowanej inwestycji. Na obszarze terenu realizacji inwestycji oraz w buforze 100 m nie zidentyfikowano jezior, jezior niewyróżnionych, obszarów chronionych zbiorników wód śródlądowych, ujęć wód podziemnych i powierzchniowych, obszarów wodno-błotnych, zbiorników wałów przeciwpowodziowych oraz terenów zalewowych. Na terenie

działek inwestycyjnych stwierdzono występowanie cieku wyróżnionego Łopiennik oraz dwóch cieków niewyróżnionych. W buforze 100 m dodatkowo stwierdzono występowanie cieku wyróżnionego Lubiatówka.

Poniższa rycina przedstawia lokalizację planowanej inwestycji na tle Mapy Hydrologicznej Polski.



Ryc. 13. Lokalizacja planowanej inwestycji na tle cieków wyróżnionych i jezior.

Zgodnie z założeniami Dyrektywy 2000/60/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 23 października 2000 r. ustanawiającej ramy wspólnotowego działania w dziedzinie polityki wodnej - Ramowa Dyrektywa Wodna, państwa członkowskie zobligowane są do podjęcia działań na rzecz ochrony śródładowych wód powierzchniowych, wód przejściowych, wód przybrzeżnych oraz wód podziemnych. Jednym z założeń jest opracowanie planów gospodarowania wodami dla obszaru dorzeczy.

Zgodnie z przyjętymi założeniami Ramowej Dyrektywy Wodnej, pierwsze opracowanie planów gospodarowania wodami na terenie Polski (I cykl planistyczny) zostało wykonane dla 10 obszarów dorzeczy: Odry, Wisły, Dniestru, Dunaju, Jarftu, Łaby, Niemna, Pregoly, Świeżej, Ucker i przyjęte uchwałą Rady Ministrów dnia 22 lutego 2011 r. W ramach II cyklu planistycznego dokonano aktualizacji planów gospodarowania wodami i przyjęte rozporządzeniem Rady Ministrów dnia 18 października 2016 r. Z dniem 23 lutego 2023 r. weszło w życie rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza - II aktualizacja planów gospodarowania wodami w ramach III cyklu planistycznego dla 9 obszarów dorzeczy: Wisły, Odry, Dniestru, Dunaju, Banówki, Łaby, Niemna, Pregoly, Świeżej.

W związku z powyższym, na podstawie danych aPGW planowana inwestycja zlokalizowana jest na obszarze dorzecza Odry.

Obszar dorzecza Odry jest jednym z dziewięciu obszarów dorzeczy w granicach Polski i drugim co do wielkości. Zajmuje zachodnią część kraju, a jego powierzchnia wynosi około 118 tys. km², co stanowi około 38% powierzchni kraju. Pod względem administracyjnym obszar dorzecza Odry leży w województwach: śląskim, opolskim, dolnośląskim, łódzkim, kujawsko-pomorskim, wielkopolskim, lubuskim, zachodniopomorskim i pomorskim.

Podzielony jest na pięć regionów wodnych:

- region wodny Górnej Odry (RZGW Gliwice),
- region wodny Środkowej Odry (RZGW Wrocław),
- region wodny Dolnej Odry i Przymorza Zachodniego (RZGW Szczecin),
- region wodny Warty (RZGW Poznań),
- region wodny Noteci (RZGW Bydgoszcz).

Główną rzeką obszaru dorzecza jest Odra o długości około 742 km (w granicach Polski). Źródła rzeki Odry znajdują się na terytorium Republiki Czeskiej w Górach Odrzańskich, w południowo-wschodniej części środkowego pasma Sudetów. Odra uchodzi do Zalewu Szczecińskiego.

Obszar dorzecza Odry obejmuje, oprócz dorzecza Odry znajdującego się na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, także dorzecza Regi, Parsęty, Wieprzy, Ücker oraz rzek uchodzących bezpośrednio do Morza Bałtyckiego na zachód od ujścia Słupi, a także wpadających do Zalewu Szczecińskiego. Najważniejsze lewostronne dopływy Odry to: Opawa, Nysa Kłodzka, Oława, Bystrzyca, Kaczawa, Bóbr i Nysa Łużycka (cieki II rzędu). Najważniejsze dopływy prawostronne to: Ostrawica, Olza, Kłodnica, Mała Panew, Stobrawa, Widawa, Barycz, Warta, Myśla i Ina (cieki II rzędu). Zbiorniki zaporowe znajdujące się na obszarze dorzecza to: Otmuchów, Nysa, Bukówka, Pilchowice, Sosnówka, Mietków, Słup, Leśna, Złotniki, Jeziorsko, Turawa, Dzierżno Duże, Topola, Kozielnio, Poraj, Pławniowice, Dzierżno Małe, Rybnicki oraz Dobromierz.

Odra ma górski charakter w odcinku źródłowym, natomiast w niższym biegu zmienia się w rzekę niziną. Odra jest rzeką żeglowną od Kędzierzyna-Koźla w dół biegu. Od Kędzierzyna do Brzegu Dolnego Odra jest rzeką skanalizowaną, a na odcinku o długości 187 km znajdują się 24 stopnie wodne. Poniżej Brzegu Dolnego nurt Odry jest uregulowany za pomocą ostróg. Rzeka poprzez system kanałów ma połączenie żeglugowe ze Szprewą i Hawelą.

Obszar dorzecza Odry oraz wody przybrzeżne są istotne z punktu widzenia transportu śródlądowego. Znajdują się tu liczne drogi wodne będące rzekami, rzekami uregulowanymi, rzekami skanalizowanymi bądź kanałami. Infrastrukturę żeglugową stanowią tu także stopnie wodne, zbiorniki retencyjne wyrównujące poziom wód dróg wodnych oraz porty i zimowiska.

Poniższa tabela przedstawia kartę charakterystyki dorzecza.

Tabela 8. Karta charakterystyki dorzecza Odry

Charakterystyka dorzecza Odry	
Nazwa	Obszar dorzecza Odry

KARTA INFORMACYJNA PRZEDSIĘWZIĘCIA
DLA INWESTYCJI PN.: „FARMA WIATROWA STUDNICA”

Charakterystyka dorzecza Odry	
Powierzchnia	118 030 km ²
Długość głównego ciek	855 km (742 km na terytorium Polski)
Długość cieków istotnych (ciek (lub kilka cieków) dla którego wyznaczono JCWP)	41 564,7 km
Główne dopływy	Lewostronne: Opawa, Nysa Kłodzka, Bystrzyca, Bóbr, Nysa Łużycka, Kaczawa Prawostronne: Mała Panew, Widawa, Barycz, Obrzyca, Warta, Myśla, Ina
Największe zbiorniki zaporowe	Otmuchów, Nysa, Bukówka, Pilchowice, Sosnówka, Mietków, Słup, Leśna, Złotniki, Jeziorsko, Turawa, Dzierżno Duże
Regiony wodne	region wodny: Dolnej Odry i Przymorza Zachodniego, Środkowej Odry, Górnej Odry oraz Warty
Liczba JCW	JCWP CW jednolita część wód powierzchniowych przybrzeżnych - 2 JCWP LW jednolita część wód powierzchniowych jeziornych - 427 JCWP RW jednolita część wód powierzchniowych rzecznych - 1272 JCWP RWr jednolita część wód powierzchniowych zbiornikowych - 19 JCWP TW jednolita część wód powierzchniowych przejściowych - 2 JCWPd jednolita część wód podziemnych - 66
Główne sposoby użytkowania wód	pobór wody na cele komunalne; • pobór wody na cele przemysłowe – w tym na cele technologiczne i chłodnicze; • pobór wody na cele rolnictwa; • rybactwo i wędkarstwo; • żegluga śródlądowa; • turystyka, rekreacja wodna
Zidentyfikowane presje znaczące	zrzuty ścieków komunalnych i przemysłowych (presje fizykochemiczne, chemiczne); • zanieczyszczenia obszarowe (presje fizykochemiczne, chemiczne); • odwadnianie kopalń (presje fizykochemiczne); • zaburzenie reżimu hydrologicznego, zmiany morfologiczne i hydrologiczne, takie jak regulacja rzek, obwałowania, przerzuty międzyzlewniowe (presje na elementy biologiczne i hydromorfologiczne); • zanieczyszczenia związane z turystyką i rekreacją.

3.5.1 Jednolite Części Wód Powierzchniowych

Zgodnie z zapisami rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry, planowana inwestycja zlokalizowana jest na terenie dwóch Jednolitych Części Wód Powierzchniowych (JCWP):

- RW6000091386729 - Brochotka
- RW600009138689 - Lubiatówka

Poniższa tabela przedstawia charakterystykę JCWP zgodnie z kartami charakterystyki:

Tabela 9. Charakterystyka JCWP

Karta charakterystyki JCWP			
Informacje podstawowe	Kategoria	JCWP RW - jednolita część wód powierzchniowych rzecznych	JCWP RW - jednolita część wód powierzchniowych rzecznych
	Nazwa	Brochotka	Lubiatówka
	Kod JCWP	RW6000091386729	RW600009138689
	Typ JCWP	PN - Potok lub strumień nizinny	PN - Potok lub strumień nizinny
	Rzeczywista długość JCWP [km]	26.52	24.95
	Powierzchnia zlewni JCWP [km ²]	84.18	82.79
	Obszar dorzecza	obszar dorzecza Odry	obszar dorzecza Odry
	Region wodny	region wodny Środkowej Odry	region wodny Środkowej Odry
	Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej	Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej we Wrocławiu	Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej we Wrocławiu
	Zarząd Zlewni	Zarząd Zlewni w Legnicy	Zarząd Zlewni w Legnicy
	Nadzór wodny	Nadzór wodny w Legnicy	Nadzór wodny w Legnicy
	Województwo (TERYT)	dolnośląskie (02)	dolnośląskie (02)
	Powiat (TERYT)	legnicki (0209); złotoryjski (0226)	Legnica (0262); legnicki (0209); złotoryjski (0226)
Status JCWP			
Status JCWP		NAT - naturalna część wód	NAT - naturalna część wód
Uzasadnienia wyznaczenia SCW, SZCW	Ostateczne wyznaczenie – opis uzasadnienia	nie dotyczy	nie dotyczy
	Użytkowanie wód	nie dotyczy	nie dotyczy
Powiązane JCWP z JCWPd			
Kody powiązanych JCWPd		PLGW600094	PLGW600094
OCENA STANU JCWP			
Ocena stanu na podstawie oceny	Stan/potencjał ekologiczny	umiarkowany stan ekologiczny	umiarkowany stan ekologiczny

KARTA INFORMACYJNA PRZEDSIĘWZIĘCIA
DLA INWESTYCJI PN.: „FARMA WIATROWA STUDNICA”

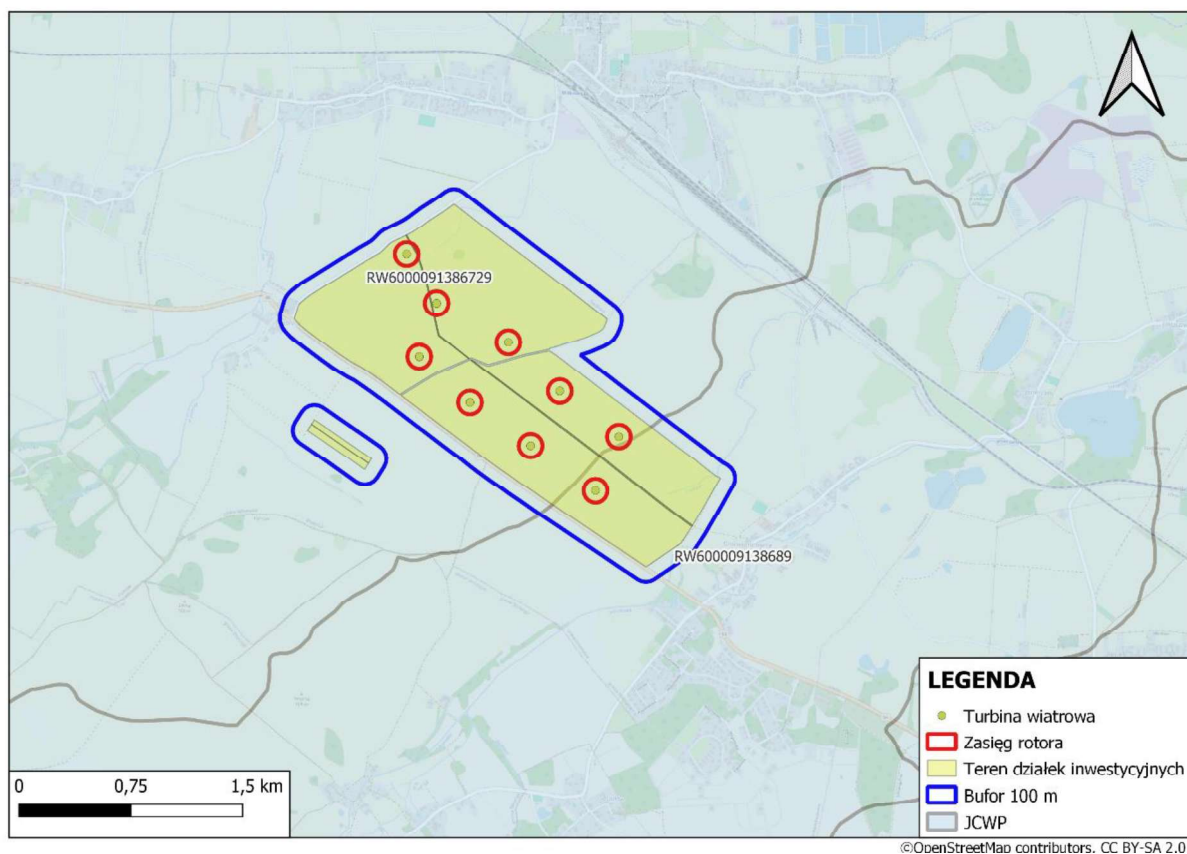
stanu GIOŚ 2014-2019 i oceny eksperckiej (wg klasyfikacji obowiązującej od 1 stycznia 2022 r.)	Wskaźniki determinujące stan/potencjał ekologiczny	BZT5, OWO, azot ogólny, azot amonowy, azot azotanowy, fosfor ogólny, fosfor fosforanowy (V); fitobentos	BZT5, azot ogólny, azot amonowy, azot azotanowy; nie dotyczy
	Stan chemiczny	brak danych	brak danych
	Wskaźniki determinujące stan chemiczny	nie dotyczy	nie dotyczy
	Stan (ogólny)	zły stan wód	zły stan wód
PRESJE DETERMINUJĄCE STAN WÓD			
Zidentyfikowane presje znaczące. Wynik analizy znaczących oddziaływań – JCWP		BIO_FIZ (na elementy biologiczne zależne od fizykochemii), BIO_HM (na elementy biologiczne zależne od hydromorfologii), FIZ (na elementy fizykochemiczne), IL (na stan ilościowy wód), OCH (na obszary chronione)	BIO_HM (na elementy biologiczne zależne od hydromorfologii), FIZ (na elementy fizykochemiczne), OCH (na obszary chronione)
ODSTĘPSTWA OD OSIĄGNIĘCIA CELÓW ŚRODOWISKOWYCH JCWP			
Warunki naturalne	Potencjał sorpcyjny - wrażliwość zlewni na presję antropogeniczną wyrażona w skali od 1 do 5 (5 - najmniejsza odporność)	2 - podwyższony	5 - bardzo słaby
	Czy JCWP cechuje się naturalną podatnością na presję wskutek niekorzystnych wartości potencjału sorpcyjnego	NIE - JCWP nie cechuje się naturalną podatnością na presję wskutek niekorzystnych wartości potencjału sorpcyjnego	TAK - JCWP cechuje się naturalną podatnością na presję wskutek niekorzystnych wartości potencjału sorpcyjnego
	Susza	silnie i ekstremalnie zagrożone suszą	słabo i umiarkowanie zagrożone suszą
	Brak przepływu	brak ryzyka	brak ryzyka
Antropopresja w obrębie zlewni	Główne źródło presji troficznych	odpływ miejski (wody opadowe) oraz nawożenie i depozycja oraz źródła bytowe i komunalne (punktowe i rozproszone)	nawożenie i depozycja oraz odpływ miejski (wody opadowe) oraz źródła przemysłowe oraz źródła bytowe i komunalne (punktowe)
	Główne źródło presji zasalających	nie dotyczy	nie dotyczy
	Główne źródło presji z grupy syntetycznych i niesyntetycznych substancji zanieczyszczających	nie dotyczy	nie dotyczy
	Główne źródło presji hydromorfologicznych	prostowanie koryta - rzeki główne, - rzeki pozostałe, obiekty mostowe - rzeki główne, rp	prostowanie koryta - rzeki główne, - rzeki pozostałe, budowle piętrzące - rzeki główne, obiekty mostowe - rzeki główne, rp

KARTA INFORMACYJNA PRZEDSIĘWZIĘCIA
DLA INWESTYCJI PN.: „FARMA WIATROWA STUDNICA”

	Główne źródło presji chemicznych	nie dotyczy	nie dotyczy
Termin osiągnięcia celu środowiskowego		do 2027 r.	do 2027 r.
Uzasadnienie odstępowania czasowego (w trybie art. 4 ust. 4 RDW)			
Warunki naturalne uniemożliwiające osiągnięcie celów środowiskowych w perspektywie do końca 2027 r. (lub roku 2039 - dla substancji priorytetowych wprowadzonych dyrektywą 2013/39/UE)	Naturalna podatność na presję wynikająca z potencjału sorpcyjnego zlewni	NIE - JCWP nie cechuje się naturalną podatnością na presję wskutek niekorzystnych wartości potencjału sorpcyjnego	TAK - JCWP cechuje się naturalną podatnością na presję wskutek niekorzystnych wartości potencjału sorpcyjnego
	Inne warunki naturalne	procesy biochemiczne procesy ekologiczne procesy fizykochemiczne procesy hydromorfologiczne	procesy biochemiczne procesy fizykochemiczne
Podsumowanie		odstępstwo polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych jest związane z tym, że nie są osiągnięte (lub są zagrożone) cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźników: azot azotanowy, fosfor ogólny, OWO. Jest to spowodowane warunkami naturalnymi (wskazanymi w kolumnie pn. „Warunki naturalne uniemożliwiające osiągnięcie celów środowiskowych w perspektywie do końca 2027 r. (lub roku 2039 - dla substancji priorytetowych wprowadzonych dyrektywą 2013/39/UE)”) a w odniesieniu do substancji priorytetowych wprowadzonych dyrektywą 2013/39/UE – brakiem możliwości technicznych (w tym: niewystarczającymi danymi na temat źródeł zanieczyszczenia) i nieproporcjonalnością kosztów. Warunkiem odstępowania jest pełne i terminowe wdrożenie programu działań (którego zakres i skuteczność określono w zestawach działań).	odstępstwo polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych jest związane z tym, że nie są osiągnięte (lub są zagrożone) cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźników: azot ogólny, azot azotanowy, BZT5. Jest to spowodowane warunkami naturalnymi (wskazanymi w kolumnie pn. „Warunki naturalne uniemożliwiające osiągnięcie celów środowiskowych w perspektywie do końca 2027 r. (lub roku 2039 - dla substancji priorytetowych wprowadzonych dyrektywą 2013/39/UE)”) a w odniesieniu do substancji priorytetowych wprowadzonych dyrektywą 2013/39/UE – brakiem możliwości technicznych (w tym: niewystarczającymi danymi na temat źródeł zanieczyszczenia) i nieproporcjonalnością kosztów. Warunkiem odstępowania jest pełne i terminowe wdrożenie programu działań (którego zakres i skuteczność określono w zestawach działań).

Poniższa rycina przedstawia lokalizację planowanej inwestycji na tle JCWP.

KARTA INFORMACYJNA PRZEDSIĘWZIĘCIA
DLA INWESTYCJI PN.: „FARMA WIATROWA STUDNICA”



Ryc. 14. Lokalizacja planowanej inwestycji na tle JCWP

3.5.2 Jednolite Części Wód Podziemnych

Zgodnie z zapisami rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry planowana inwestycja zlokalizowana jest na obszarze Jednolitej Części Wód Podziemnych:

- GW600094

Poniższa tabela przedstawia charakterystykę JCWPd zgodnie z kartą charakterystyki:

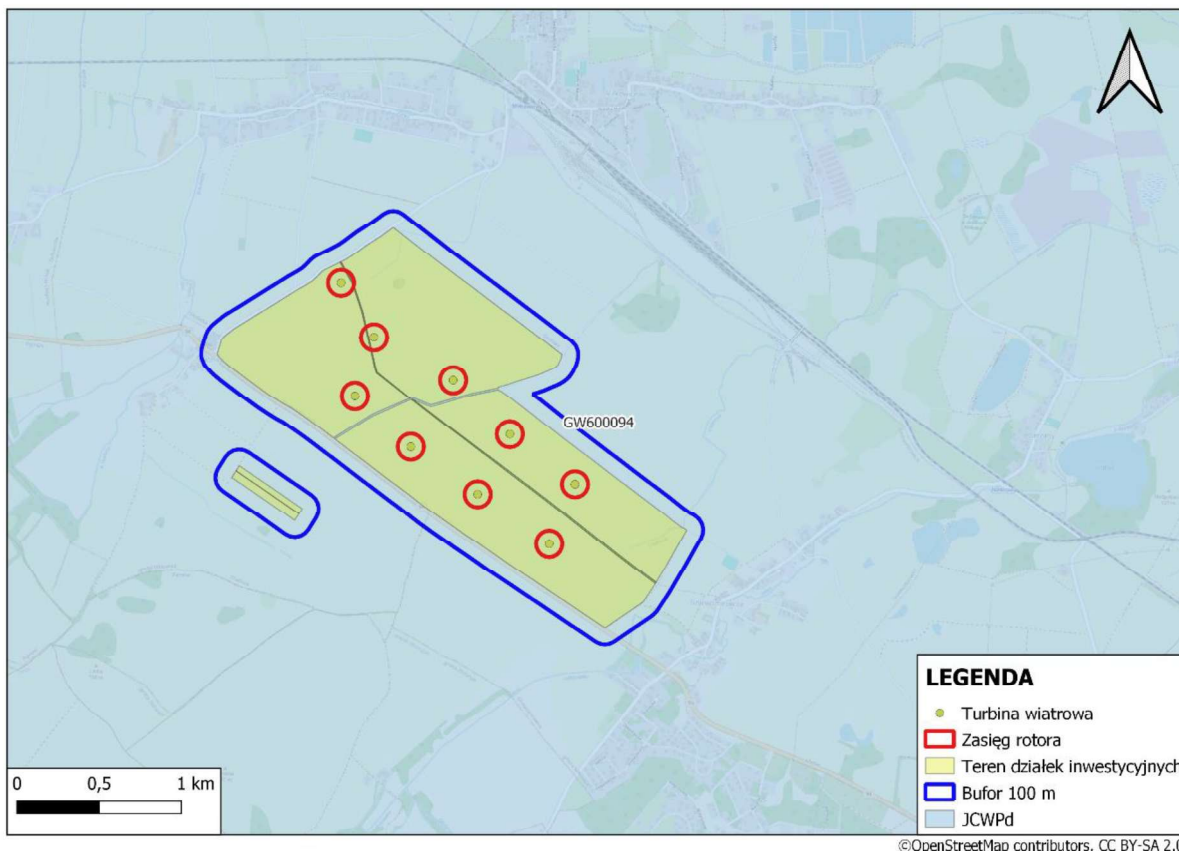
Tabela 10. Charakterystyka JCWPd

Karta charakterystyki JCWPd		
Informacje podstawowe	Kod JCWPd	GW600094
	Powierzchnia JCWPd [km ²]	2255.85
	Obszar dorzecza	obszar dorzecza Odry
	Region wodny	Środkowej Odry
	Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej	RZGW we Wrocławiu
	Zarząd Zlewni	Zarząd Zlewni w Legnicy
	Województwo (TERYT)	dolnośląskie (02)
	Powiat (TERYT)	powiat Legnica (0262), powiat bolesławiecki (0201), powiat jaworski (0205), powiat

KARTA INFORMACYJNA PRZEDSIĘWZIĘCIA
DLA INWESTYCJI PN.: „FARMA WIATROWA STUDNICA”

		kamiennogórski (0207), powiat karkonoski (0206), powiat legnicki (0209), powiat lubiński (0211), powiat lwówecki (0212), powiat polkowicki (0216), powiat wałbrzyski (0221), powiat wołowski (0222), powiat złotoryjski (0226), powiat średzki (0218), powiat świdnicki (0219)
Ocena stanu JCWPd		
Ocena stanu (2019) wg Rozporządzenia MG MiŻŚ z dnia 11.10.2019 r. w sprawie kryteriów i sposobu oceny stanu jednolitych części wód podziemnych (Dz. U. 2019 poz. 2148)	Stan chemiczny	dobry
	Stan ilościowy	dobry
	Stan JCWPd	dobry
Wskaźniki determinujące stan JCWPd	Stan chemiczny	nie dotyczy
	Stan ilościowy	nie dotyczy
Przyczyna stanu słabego	Warunki naturalne – charakter geogeniczny	nie dotyczy
	Antropopresja	nie dotyczy
Presje determinujące stan JCWPd		
Pobór rejestrowany z ujęć wód podziemnych – stan na rok 2018	[tys. m3/rok]	8489.20
Pobór odwodnieniowy – stan na rok 2018	[tys. m3/rok]	nie dotyczy
Zasoby wód podziemnych dostępne do zagospodarowania [tys. m3/rok] – stan na rok 2018		87858.79
% wykorzystania zasobów dostępnych do zagospodarowania		10
Zidentyfikowane presje znaczące. Wynik analizy znaczących oddziaływań – JCWPd		(1) pobór punktowy z ujęć wód podziemnych, (2) presja obszarowa rozproszona związana z rolnictwem, gospodarką komunalną lub przemysłem
Rodzaj presji determinującej stan wód w obrębie danej JCWPd		ilościowa, chemiczna
Ocena ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego		niezagrożona
Cele środowiskowe dla JCWPd		
Cele środowiskowe	Stan chemiczny	dobry stan chemiczny
	Stan ilościowy	dobry stan ilościowy
Odstępstwa od osiągnięcia celów środowiskowych		
Termin osiągnięcia celów środowiskowych		nie dotyczy
Rodzaj odstępstwa		nie dotyczy
Uzasadnienie odstępstwa		nie dotyczy
Czy warunki naturalne umożliwiają osiągnięcie celów środowiskowych w perspektywie do końca 2027 r.?	Uzasadnienie (dotyczy przypadków, gdy warunki naturalne uniemożliwiają terminowe osiągnięcie celów środowiskowych)	nie dotyczy

Poniższa rycina przedstawia lokalizację planowanej inwestycji na tle JCWPd.



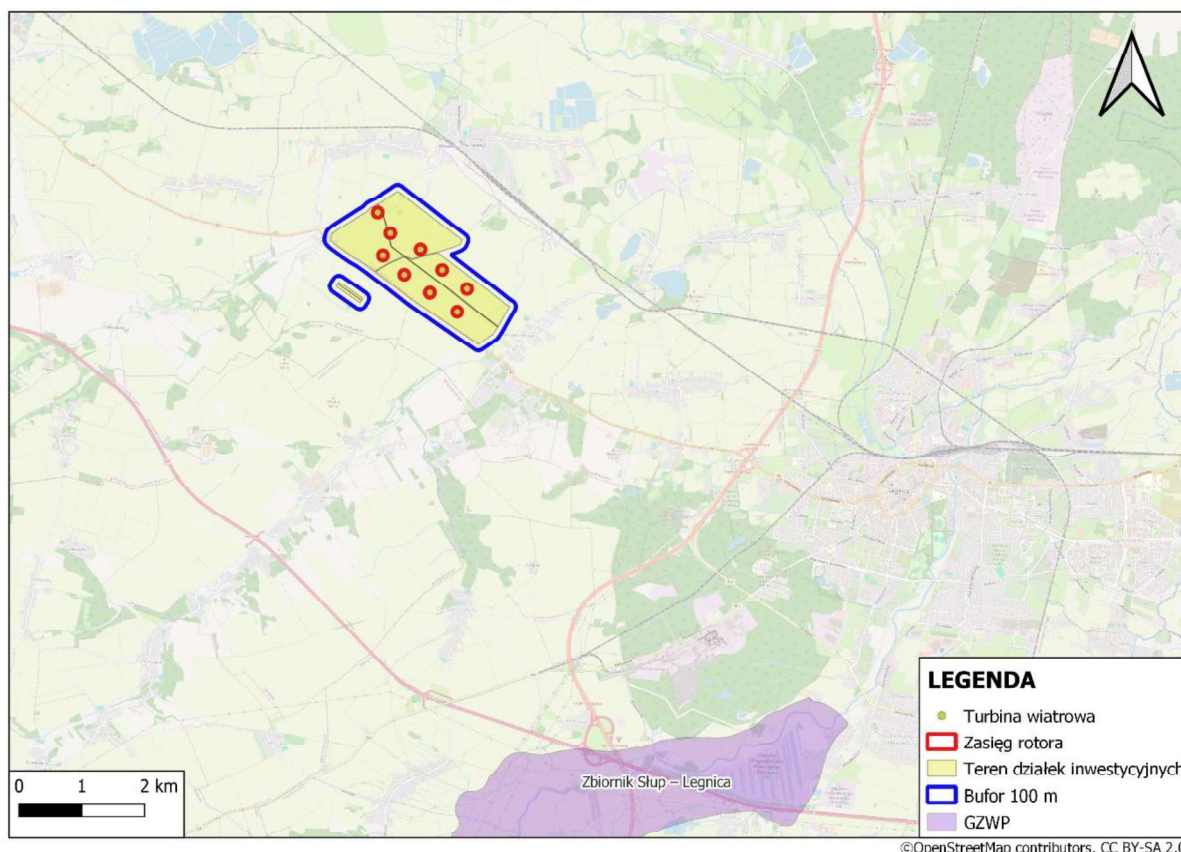
Ryc. 15. Lokalizacja planowanej inwestycji na tle JCWPd

3.5.3 Główne Zbiorniki Wód Podziemnych

W nawiązaniu do zadań jakie nakłada ww. Ramowa Dyrektywa Wodna m.in. wdrożenia programów ochrony wód podziemnych w celu osiągnięcia i utrzymania ich dobrego stanu, została opracowana koncepcja udokumentowania i ochrony najcenniejszych zasobów wód podziemnych nazywanych głównymi zbiornikami wód podziemnych (GZWP). Koncepcja ta określa m.in. zasięg zbiorników oraz niezbędną ochronę. Klasyfikacji GZWP dokonano według wykorzystania zasobów, stopnia przeobrażeń antropogenicznych, odporności na zanieczyszczenia, ekonomicznego aspektu zaleceń ochronnych oraz wskaźników opłat wodnych. Zgodnie z obowiązującym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 27 czerwca 2006 r. w sprawie przebiegu granic obszarów dorzeczy i regionów wodnych, na obszarze dorzeczy wyznaczono łącznie 162 GZWP.

Teren działek inwestycyjnych znajduje się poza obszarem GZWP. Najbliższy obszar – Zbiornik Słup - Legnica znajduje się w odległości ok. 6,54 km na południe od terenu inwestycji.

Poniższa rycina przedstawia lokalizację planowanej inwestycji na tle GZWP.



Ryc. 16. Teren planowanej inwestycji na tle GZWP

3.5.4 Ujęcia wód i strefy ochronne

Na podstawie danych zamieszczonych na stronie internetowej Informatycznego Systemu Ośłony Kraju – Hydroportal (dostęp 26.08.2024 r.) oraz pisma Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej we Wrocławiu (załącznik I.C) zidentyfikowano ujęcia wód podziemnych i powierzchniowych oraz strefy ochronne ujęć wód.

Zapewnieniu odpowiedniej jakości wód ujmowanych do zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi oraz zaopatrzenia zakładów wymagających wody wysokiej jakości, a także ochronie zasobów wodnych, służy ustanawianie:

- stref ochronnych ujęć wody;
- obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych;

Strefę ochronną stanowi obszar ustanowiony na podstawie art. 135 ust. 1 ustawy Prawo wodne, na którym obowiązują nakazy, zakazy i ograniczenia w zakresie użytkowania gruntów oraz korzystania z wód.

Strefa ochronna obejmuje:

- wyłącznie teren ochrony bezpośredniej;
- teren ochrony bezpośredniej i teren ochrony pośredniej.

Strefę ochronną obejmującą wyłącznie teren ochrony bezpośredniej ustanawia się dla każdego ujęcia wody, z wyłączeniem ujęć wody służących do zwykłego korzystania z wód.

Zakaz obowiązujący na terenie ochrony bezpośredniej

Na terenie ochrony bezpośredniej zakazuje się użytkowania gruntów do celów niezwiązanych z eksploatacją ujęcia wód.

Nakazy obowiązujące na terenie ochrony bezpośredniej

Na terenie ochrony bezpośredniej należy:

- odprowadzać wody opadowe lub roztopowe w sposób uniemożliwiający przedostawanie się ich do urządzeń służących do poboru wody;
- zagospodarować teren zielenią;
- odprowadzać poza granicę terenu ochrony bezpośredniej ścieki z urządzeń sanitarnych przeznaczonych do użytku dla osób zatrudnionych przy obsłudze urządzeń służących do poboru wody;
- ograniczyć wyłącznie do niezbędnych potrzeb przebywanie osób niezatrudnionych przy obsłudze urządzeń służących do poboru wody.

Zakazy, ograniczenia i nakazy obowiązujące na terenie ochrony pośredniej

Na terenie ochrony pośredniej może być zakazane lub ograniczone wykonywanie robót lub czynności powodujących zmniejszenie przydatności ujmowanej wody lub wydajności ujęcia, obejmujących:

- wprowadzanie ścieków do wód lub do ziemi;
- rolnicze wykorzystanie ścieków;
- przechowywanie lub składowanie odpadów promieniotwórczych;
- stosowanie nawozów oraz środków ochrony roślin;
- budowę nowych dróg, linii kolejowych, lotnisk lub lądowisk;
- wykonywanie urządzeń melioracji wodnych oraz wykopów ziemnych;
- lokalizowanie zakładów przemysłowych oraz ferm chowu lub hodowli zwierząt;
- lokalizowanie magazynów produktów ropopochodnych oraz innych substancji, a także rurociągów do ich transportu;
- lokalizowanie składowisk odpadów niebezpiecznych, innych niż niebezpieczne i obojętne oraz obojętnych;
- mycie pojazdów mechanicznych;
- urządzenie parkingów, obozowisk oraz kąpielisk i miejsc okazjonalnie wykorzystywanych do kąpieli;
- lokalizowanie nowych ujęć wody;
- lokalizowanie cmentarzy oraz grzebanie martwych zwierząt;
- wydobywanie kopalin;
- wykonywanie odwodnień budowlanych lub górniczych;
- lokalizowanie budynków mieszkalnych oraz obiektów budowlanych związanych z turystyką;
- używanie statków powietrznych do przeprowadzania zabiegów rolniczych;
- urządzenie pryzm kiszonkowych;
- chów lub hodowlę ryb, ich dokarmianie lub zanęcanie;
- pojenie oraz wypasanie zwierząt;

- wydobywanie kamienia, żwiru, piasku oraz innych materiałów, a także wycinanie roślin z wód lub brzegu;
- uprawianie sportów wodnych;
- użytkowanie statków o napędzie spalinowym;
- lokalizowanie nowych przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko;
- składowanie opakowań po nawozach i środkach ochrony roślin;
- stosowanie i składowanie chemicznych środków zimowego utrzymania dróg.

Zgodnie z powyższym na obszarze planowanej inwestycji nie znajdują się ujęcia wód powierzchniowych i ujęcia wód podziemnych – aktualnie nie obowiązują pozwolenia wodnoprawne zezwalające na pobór wód powierzchniowych i podziemnych.

3.5.5 Zagrożenie powodziowe

Na podstawie danych zamieszczonych na stronie internetowej Informatycznego Systemu Oslony Kraju – Hydroportal (dostęp 26.08.2024 r.) oraz pisma Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej we Wrocławiu (załącznik I.C) zweryfikowano możliwość występowania zagrożenia powodziowego w obrębie planowanej inwestycji.

Planowana inwestycja wraz z buforem 100 m zlokalizowana jest poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią, o których mowa w art. 16 pkt 34 ustawy Prawo wodne oraz poza obszarami narażonymi na niebezpieczeństwo powodzi, o których mowa w art. 16 pkt 33 ustawy Prawo wodne.

Poniższa tabela przedstawia przeanalizowane dane.

Tabela 11. Analiza zagrożenia powodziowego

Rodzaj zagrożenia	Występuje na terenie inwestycji	Występuje w buforze 100 m
MZP z głębokością wody - 0,2% (raz na 500 lat)	nie	nie
MZP z głębokością wody - 1% (raz na 100 lat)	nie	nie
MZP z głębokością wody - 10% (raz na 10 lat)	nie	nie
MZP z prędkością wody - 0,2% (raz na 500 lat)	nie	nie
MZP z prędkością wody - 1% (raz na 100 lat)	nie	nie
MZP z prędkością wody - 10% (raz na 10 lat)	nie	nie
MZP - zniszczenie lub uszkodzenie budowli piętrzących	nie	nie
MZP - całkowite zniszczenie wału przeciwpowodziowego	nie	nie
Obszar szczególnego zagrożenia powodzią	nie	nie

*MZP – mapa zagrożenia powodziowego

W granicach obszaru inwestycyjnego nie występują wały przeciwpowodziowe, nie występowały również powodzie historyczne.

3.6 KLIMAT AKUSTYCZNY

Klimat akustyczny kształtowany jest poprzez poziom hałasu w środowisku. Hałasem zgodnie z ustawą Prawo ochrony środowiska z dnia 27 kwietnia 2001 r. są dźwięki o częstotliwościach od 16 Hz

do 16 000 Hz. Zgodnie z art. 112 ww. ustawy ochrona przed hałasem polega na zapewnieniu jak najlepszego stanu akustycznego środowiska, w szczególności poprzez:

1. utrzymanie poziomu hałasu poniżej dopuszczalnego lub co najmniej na tym poziomie;
2. zmniejszanie poziomu hałasu co najmniej do dopuszczalnego, gdy nie jest on dotrzymany

Dopuszczalne normy w zakresie klimatu akustycznego zostały określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku.

Poniższa tabela przedstawia wskazane normy:

Tabela 12. Dopuszczalne poziomy hałasu

L.p.	Rodzaj terenu	Dopuszczalny poziom hałasu w [dB]			
		Drogi lub linie kolejowe ¹⁾		Pozostałe obiekty i działalność będąca źródłem hałasu	
		przedział czasu odniesienia równy 16 godzinom	przedział czasu odniesienia równy 8 godzinom	przedział czasu odniesienia równy 8 najmniej korzystnym godzinom dnia kolejno po sobie następującym	przedział czasu odniesienia równy 1 najmniej korzystnej godzinie nocy
		L _{AeqD} [dB]	L _{AeqN} [dB]	L _{AeqD} [dB]	L _{AeqN} [dB]
1	a. Strefa ochronna „A” uzdrowiska	50	45	45	40
	b. Tereny szpitali poza miastem				
2	a. Tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej	61	56	50	40
	b. Tereny zabudowy związanej ze stałym lub czasowym pobytem dzieci i młodzieży ²⁾				
	c. Tereny domów opieki społecznej				
	d. Tereny szpitali w miastach				
3	a. Tereny zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej i zamieszkania zbiorowego	65	56	55	45
	b. Tereny zabudowy zagrodowej				
	c. Tereny rekreacyjno-wypoczynkowe ²⁾				
	d. Tereny mieszkaniowo-usługowe				
4	Tereny w strefie śródmiejskiej miast powyżej 100 tys. mieszkańców ³⁾	68	60	55	45

Objaśnienia:

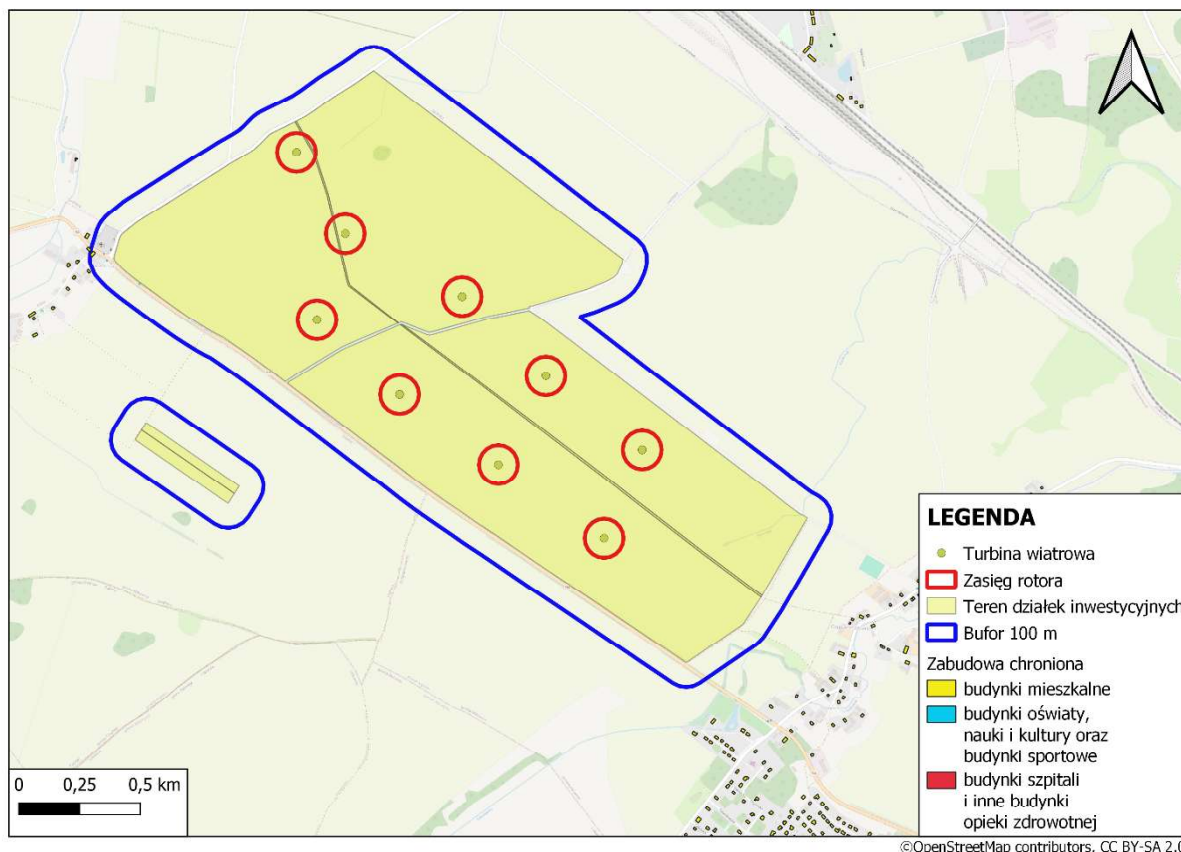
¹⁾ Wartości określone dla dróg i linii kolejowych stosuje się także dla torowisk tramwajowych poza pasem drogowym i kolei linowych

²⁾ W przypadku niewykorzystywania tych terenów, zgodnie z ich funkcją, w porze nocy, nie obowiązuje na nich dopuszczalny poziom hałasu w porze nocy.

³⁾ Strefa śródmiejska miast powyżej 100 tys. mieszkańców to teren zwartej zabudowy mieszkaniowej z koncentracją obiektów administracyjnych, handlowych i usługowych. W przypadku miast, w których występują dzielnice o liczbie mieszkańców powyżej 100 tys., można wyznaczyć w tych dzielnicach strefę śródmiejską, jeżeli charakteryzuje się ona zwartą zabudową mieszkaniową z koncentracją obiektów administracyjnych, handlowych i usługowych.

Na mocy ww. ustawy art. 113 podczas sporządzania miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego należy uwzględnić tereny chronione akustycznie lub w razie braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego oceny właściwe organy dokonują na podstawie faktycznego zagospodarowania i wykorzystywania tego i sąsiednich terenów. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w sąsiedztwie działek inwestycyjnych, z zachowaniem ustawowej odległości od turbin.

Poniższa rycina przedstawia lokalizację działek inwestycyjnych na tle zabudowy mieszkaniowej.



Ryc. 17. Lokalizacja na tle zabudowy mieszkaniowej

3.7 POWIETRZE ATMOSFERYCZNE

Podstawowym aktem prawnym dotyczącym zagadnienia związanego z ochroną powietrza atmosferycznego w krajach Wspólnoty Europejskiej jest Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2008/50/WE z dnia 21 maja 2008 roku w sprawie jakości powietrza i czystsze powietrze dla Europy (Dz. Urz. UE L 152 z 11.06.2008, str.1) – Dyrektywa CAFE oraz Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2004/107/WE z dnia 15 grudnia 2004 r. w sprawie arsenu, kadmu, niklu, rtęci i wielopierścieniowych węglowodorów aromatycznych w otaczającym powietrzu (Dz. Urz. UE L 23 z 26.01.2005, str.3).

Główne cele Dyrektywy CAFE:

- 1) zdefiniowanie i określenie celów dotyczących jakości powietrza;
- 2) ocena jakości powietrza w państwach członkowskich na podstawie wspólnych metod i kryteriów;

- 3) uzyskiwanie informacji na temat jakości powietrza, pomocnych w walce z zanieczyszczeniami powietrza oraz w monitorowaniu trendów i poprawy stanu powietrza wynikających z realizacji środków krajowych i wspólnotowych;
- 4) zapewnienie, aby informacja na temat jakości powietrza była udostępniana społeczeństwu;
- 5) utrzymanie jakości powietrza tam, gdzie jest ona dobra oraz jej poprawę w pozostałych przypadkach;
- 6) promowanie ścisłej współpracy pomiędzy państwami członkowskimi w zakresie ograniczania zanieczyszczenia powietrza.

W polskich przepisach prawa istotne informacje w zakresie ochrony powietrza reguluje ustawa Prawo ochrony środowiska z dnia 27 kwietnia 2001 r. – dział II, która została dostosowana do postanowień ww. Dyrektywy CAFE. Art. 85 ww. ustawy określa sposób zapewnienia jak najlepszej jakości powietrza atmosferycznego:

- 1) utrzymanie poziomów substancji w powietrzu poniżej dopuszczalnych dla nich poziomów lub co najmniej na tych poziomach;
- 2) zmniejszanie poziomów substancji w powietrzu co najmniej do dopuszczalnych, gdy nie są one dotrzymane;
- 3) zmniejszanie i utrzymanie poziomów substancji w powietrzu poniżej poziomów docelowych albo poziomów celów długoterminowych lub co najmniej na tych poziomach.

Oceny jakości powietrza i obserwacji zmian dokonuje się w ramach państwowego monitoringu środowiska. Główny Inspektor Ochrony Środowiska dokonuje oceny poziomów substancji w powietrzu w strefach na podstawie wyników pomiarów lub innych metod oceny jakości powietrza, w tym modelowania matematycznego transportu i przemian substancji w powietrzu.

3.7.1 Jakość powietrza

Na jakość powietrza atmosferycznego ma wpływ wiele czynników zarówno naturalnych jak i antropogenicznych m.in. wielkość i rozkład emisji zanieczyszczeń, topografia terenu, źródła zamieszczeni. Na podstawie ustawy Prawo ochrony środowiska z dnia 27 kwietnia 2001 r. oraz zgodnie z pismem Głównego Inspektoratu Ochrony Środowiska (Załącznik I.D.) określono wartość stężeń średniorocznych dla działki inwestycyjnej:

- Dwutlenek azotu - nr CAS 10102-44-0:
Sa = 10 do 17 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ / poziom dopuszczalny 40 $\mu\text{g}/\text{m}^3$
- Dwutlenek siarki - nr CAS 7446-09-5*:
Sa = 4 do 6 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ / poziom dopuszczalny 20 $\mu\text{g}/\text{m}^3$
- Pył zawieszony PM10:
Sa = 14 do 22 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ / poziom dopuszczalny 40 $\mu\text{g}/\text{m}^3$
- Pył zawieszony PM2,5:
Sa = 8 do 15 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ / poziom dopuszczalny 20 $\mu\text{g}/\text{m}^3$
- Benzen - nr CAS 71-43-2:
Sa = 0,5 do 2 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ poziom dopuszczalny 5 $\mu\text{g}/\text{m}^3$
- Ołów - nr CAS 7439-92-1**:

$Sa = 0,05 \text{ do } 0,03 \mu\text{g}/\text{m}^3$ / poziom dopuszczalny $0,5 \mu\text{g}/\text{m}^3$

* poziom dopuszczalny jako wartość średnioroczna dla SO_2 jest określony w polskim prawie jedynie pod kątem ochrony roślin, co oznacza, że norma ta nie dotyczy stref będących aglomeracjami lub miastami powyżej 100 tys. mieszkańców.

** stężenie oznaczone jako suma metalu i jego związków w pyłe zawieszonym PM_{10} .

Wartość dopuszczalnych stężeń średniorocznych dla wskazanej lokalizacji nie została przekroczona.

3.7.2 Zanieczyszczenia powietrza

Potrzeba prawnej ochrony powietrza jest skutkiem jego zanieczyszczenia, które w ustawie – Prawo ochrony środowiska zostało zdefiniowane jako emisja, która może być szkodliwa dla zdrowia ludzi lub stanu środowiska, może powodować szkodę w dobrach materialnych, może pogarszać walory estetyczne środowiska lub może kolidować z innymi uzasadnionymi sposobami korzystania ze środowiska (art. 3 pkt 49 ustawy Prawo ochrony środowiska).

Postępująca urbanizacja przyczynia się do wzrostu liczby źródeł emisji zanieczyszczeń. Badania jakości powietrza potwierdzają, iż emisja antropogeniczna jest głównym źródłem zanieczyszczeń powietrza w województwie podlaskim.

Najczęściej stosowaną klasyfikacją źródeł emisji jest następujący podział:

- źródła punktowe związane z energetycznym spalaniem paliw i procesami technologicznymi w zakładach przemysłowych;
- źródła liniowe związane z komunikacją;
- źródła powierzchniowe niskiej emisji rozproszonej komunalno-bytowej i technologicznej.

Zgodnie z Programem ochrony środowiska Gminy Miłkowice określono zanieczyszczenia powietrza:

Na terenie gminy Miłkowice, niska emisja nie stanowi poważnego problemu. Wpływ na stan jakości powietrza atmosferycznego na terenie opisywanego obszaru ma głównie emisja liniowa ze źródeł mobilnych, zwłaszcza droga ekspresowa S3.

3.8 POLE ELEKTROMAGNETYCZNE

Ustawa Prawo ochrony środowiska z dnia 27 kwietnia 2001 r. – dział IV definiuje pole elektromagnetyczne jako pole elektryczne, magnetyczne oraz elektromagnetyczne o częstotliwościach od 0 Hz do 300 GHz. Zgodnie z art. 121 ww. ochrona przed polami elektromagnetycznymi polega na zapewnieniu jak najlepszego stanu środowiska poprzez:

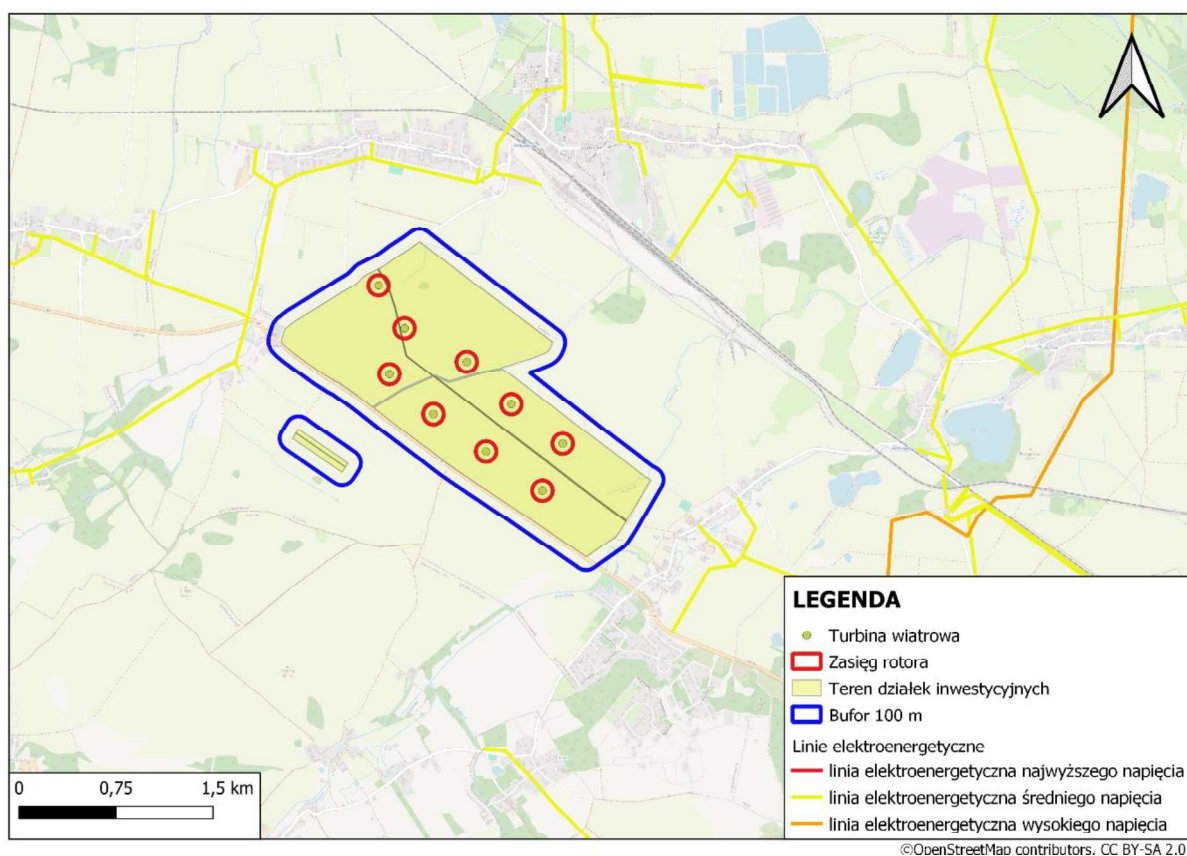
- 1) utrzymanie poziomów pól elektromagnetycznych poniżej dopuszczalnych lub co najmniej na tych poziomach;
- 2) zmniejszanie poziomów pól elektromagnetycznych co najmniej do dopuszczalnych, gdy nie są one dotrzymane.

Dopuszczalne poziomy pól elektroenergetycznych określa rozporządzenie Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku.

Na podstawie Mapy SI2PEM Instytutu Łączności – Państwowy Instytut Badawczy (dostęp 26.08.2024 r.) zidentyfikowano źródła pól elektromagnetycznych tj. informacje o stacjach bazowych telefonii komórkowej (SBTK) i nadajnikach telewizji naziemnej DVB-T jako źródłach, które emitują najwięcej pola elektromagnetycznego. Na obszarze planowanej inwestycji oraz w sąsiedztwie nie występują ww. źródła pola elektromagnetycznego.

Na podstawie bazy danych obiektów topograficznych (BDOT10k) zidentyfikowano występowanie linii elektroenergetycznych. Na obszarze działek inwestycyjnych nie przebiega linia elektroenergetyczna najwyższych napięć (NN), wysokich napięć (WN), średnich napięć (SN) oraz linia telekomunikacyjna. W sąsiedztwie planowanej inwestycji znajduje się linia elektroenergetyczna wysokich i średnich napięć.

Poniższa rycina przedstawia lokalizację ww. linii elektroenergetycznych:



Ryc. 18. Planowana inwestycja na tle linii elektroenergetycznych

3.9 KRAJOBRAZ KULTUROWY

Zgodnie z ustawą z dnia 23 lipca 2003 r. o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami ochrona zabytków polega, w szczególności, na podejmowaniu przez organy administracji publicznej działań mających na celu zapewnienie warunków prawnych, organizacyjnych i finansowych umożliwiających trwale zachowanie zabytków oraz ich zagospodarowanie i utrzymanie, zapobieganie zagrożeniom mogącym spowodować uszczerbek dla wartości zabytków, udaremnianie niszczenia i niewłaściwego korzystania z zabytków, przeciwdziałanie kradzieży, zaginięciu lub nielegalnemu wywozowi zabytków

za granicę, kontrolę stanu zachowania i przeznaczenia zabytków, uwzględnianie zadań ochronnych w planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym oraz przy kształtowaniu środowiska.

Zgodnie z art. 6 ochronie i opiece podlegają bez względu na stan zachowania:

1. zabytki nieruchome;
2. zabytki ruchome;
3. zabytki archeologiczne.

Zgodnie z art. 7 ww. ustawy formami ochrony zabytków są:

1. wpis do rejestru zabytków;
2. wpis na Listę Skarbów Dziedzictwa;
3. uznanie za pomnik historii;
4. utworzenie parku kulturowego;
5. ustalenia ochrony w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego albo w decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego, decyzji o warunkach zabudowy, decyzji o zezwoleniu na realizację inwestycji drogowej, decyzji o ustaleniu lokalizacji linii kolejowej lub decyzji o zezwoleniu na realizację inwestycji w zakresie lotniska użytku publicznego.

Odwołując się do ww. ustawy zweryfikowano występowanie zabytków nieruchomych i ruchomych znajdujących się na terenie realizacji inwestycji oraz w bezpośrednim sąsiedztwie.

Na podstawie pisma Dolnośląskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków (Załącznik I.E) oraz danych zamieszczonych na portalu mapowym Narodowego Instytutu Dziedzictwa (dostęp 26.08.2024 r.) zweryfikowano występowanie stanowisk archeologicznych w rejonie planowanej inwestycji. Na terenie działek inwestycyjnych przeznaczonych pod planowaną lokalizację turbin wiatrowych występują zabytki ujęte w rejestrze zabytków:

- zespół kościelny pw. Matki Boskiej Ostrobramskiej i św. Kazimierza,
- cmentarz przykościelny,

natomiast nie zidentyfikowano zabytków ruchomych. Zgodnie z ww. danymi na obszarze działek inwestycyjnych znajdują się stanowiska archeologiczne.

Na terenie działki inwestycyjnej oraz w buforze 100 m stwierdzono występowanie stanowisk archeologicznych w odniesieniu do mapy AZP 076-019 oraz 077-019 Wykaz stanowisk archeologicznych przedstawiono poniżej.

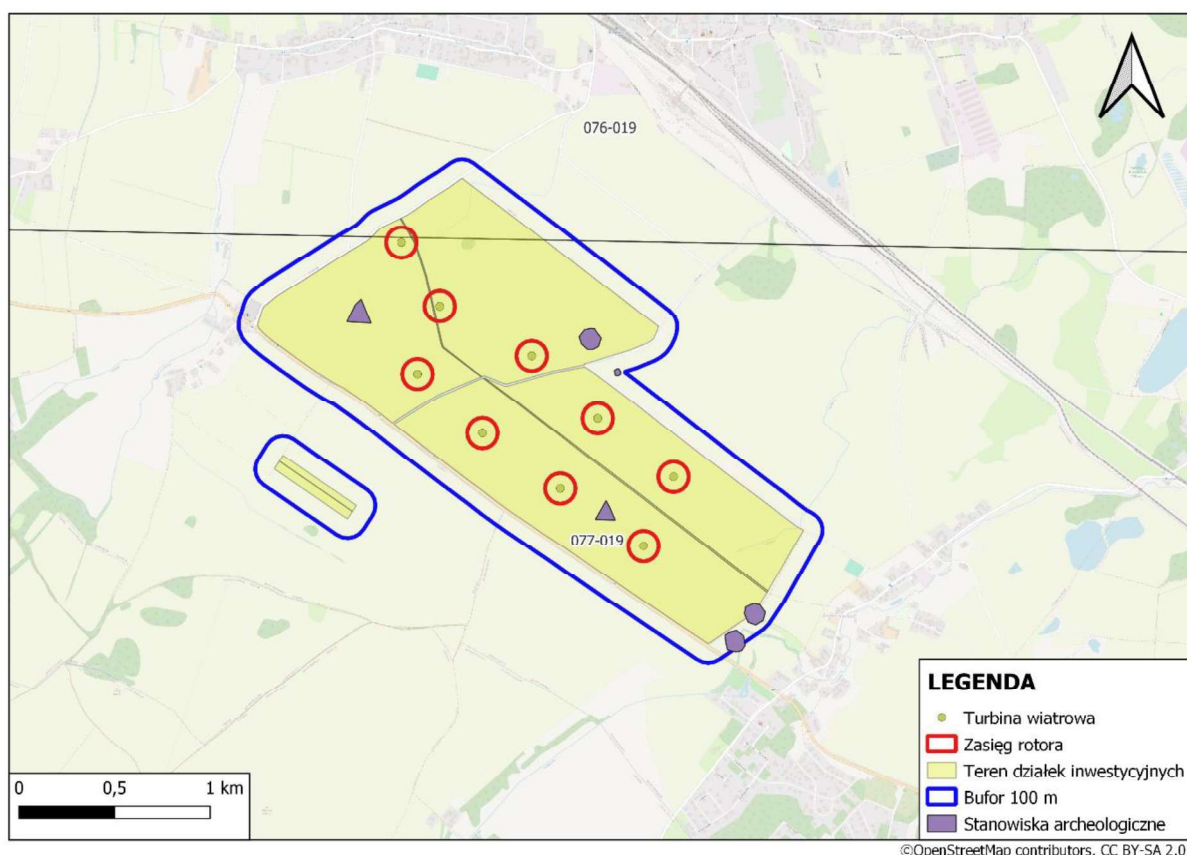
Tabela 13. Wykaz stanowisk archeologicznych

Nr stanowiska	Nr AZP	Rodzaj stanowiska archeologicznego	Lokalizacja
4	077-019	Osada	Na terenie działek inwestycyjnych
5	077-019	Osada	W buforze 100 m
7	077-019	Cmentarzysko ciałopalne	Na terenie działek inwestycyjnych
8	077-019	Cmentarzysko ciałopalne	Na terenie działek inwestycyjnych

KARTA INFORMACYJNA PRZEDSIĘWZIĘCIA
DLA INWESTYCJI PN.: „FARMA WIATROWA STUDNICA”

Nr stanowiska	Nr AZP	Rodzaj stanowiska archeologicznego	Lokalizacja
49	077-019	Osada	Na terenie działek inwestycyjnych
56	077-019	Ślad osadniczy	W buforze 100 m

Poniższa rycina przedstawia lokalizację stanowisk archeologicznych na tle działek inwestycyjnych.



Ryc. 19. Lokalizacja planowanej inwestycji na tle stanowisk archeologicznych

3.10 KRAJOBRAZ NATURALNY

Na podstawie rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 11 stycznia 2019 r. w sprawie sporządzania audytów krajobrazowych zweryfikowano przewidywane typy i podtypy krajobrazu wraz z określeniem tła krajobrazowego.

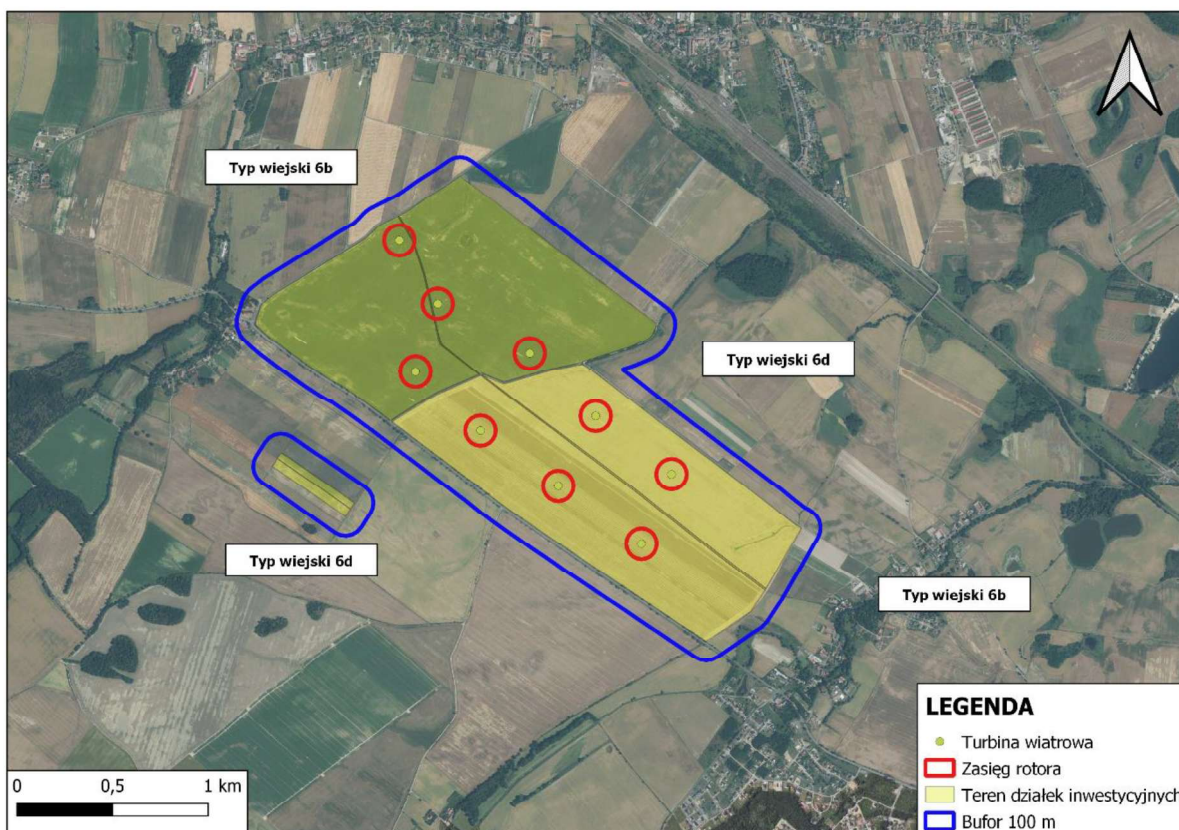
Obszar planowanej inwestycji wraz z buforem 100 m zaliczany jest do grupy krajobrazu B - krajobrazu przyrodniczo-kulturowe ukształtowane w wyniku wspólnego działania procesów naturalnych oraz świadomych modyfikacji pokrycia terenu i struktury przestrzennej przez człowieka, typ krajobrazu 6 – wiejski:

- typu wiejskiego 6b wstęgowo ułożonych zespołów niewielkich pól ornych, łąk i pastwisk gdzie tłem krajobrazowym są grunty wykorzystywane rolniczo obecnie (grunty orne, łąki i pastwiska) lub w przeszłości (ugory i odłogi). Poszczególne pola mogą być zmiennej wielkości, ale

ilościowo dominują działki ułożone równolegle o wydłużonym kształcie (stosunek dłuższego boku do krótszego najczęściej przekracza 15) i powierzchni najczęściej do 2 ha. W obrębie tak opisanego tła krajobrazowego mogą występować obszary zabudowane (wsie), charakteryzujące się różnym usytuowaniem, genezą, wielkością oraz typem morfologicznym, oraz mogą występować inne obiekty infrastruktury technicznej, np. energetyki wiatrowej. Udział innych form pokrycia terenu może być zmienny (lasy, nieużytki bagienne i inne).

- typu wiejskiego 6d z przewagą mozaikowo rozmieszczonych użytków rolnych tworzących pola średniej wielkości, gdzie tłem krajobrazowym są grunty wykorzystywane rolniczo obecnie (grunty orne, łąki i pastwiska) lub w przeszłości (ugory i odłogi). Poszczególne pola mogą być różnej wielkości, ale ilościowo dominują działki ułożone mozaikowo ("szachownica pól") o kształcie zbliżonym do prostokąta i powierzchni najczęściej powyżej 3 ha i poniżej 30 ha. W obrębie tak opisanego tła krajobrazowego mogą występować obszary zabudowane (wsie), charakteryzujące się różnym usytuowaniem, genezą, wielkością oraz typem morfologicznym, a także różnym stopniem zwartości lub rozproszenia, oraz mogą występować inne obiekty infrastruktury technicznej, np. energetyki wiatrowej. Udział innych form pokrycia terenu może być zmienny (lasy, nieużytki bagienne i inne, poza terenami zabudowanymi).

Poniższa rycina przedstawia klasyfikację krajobrazu.



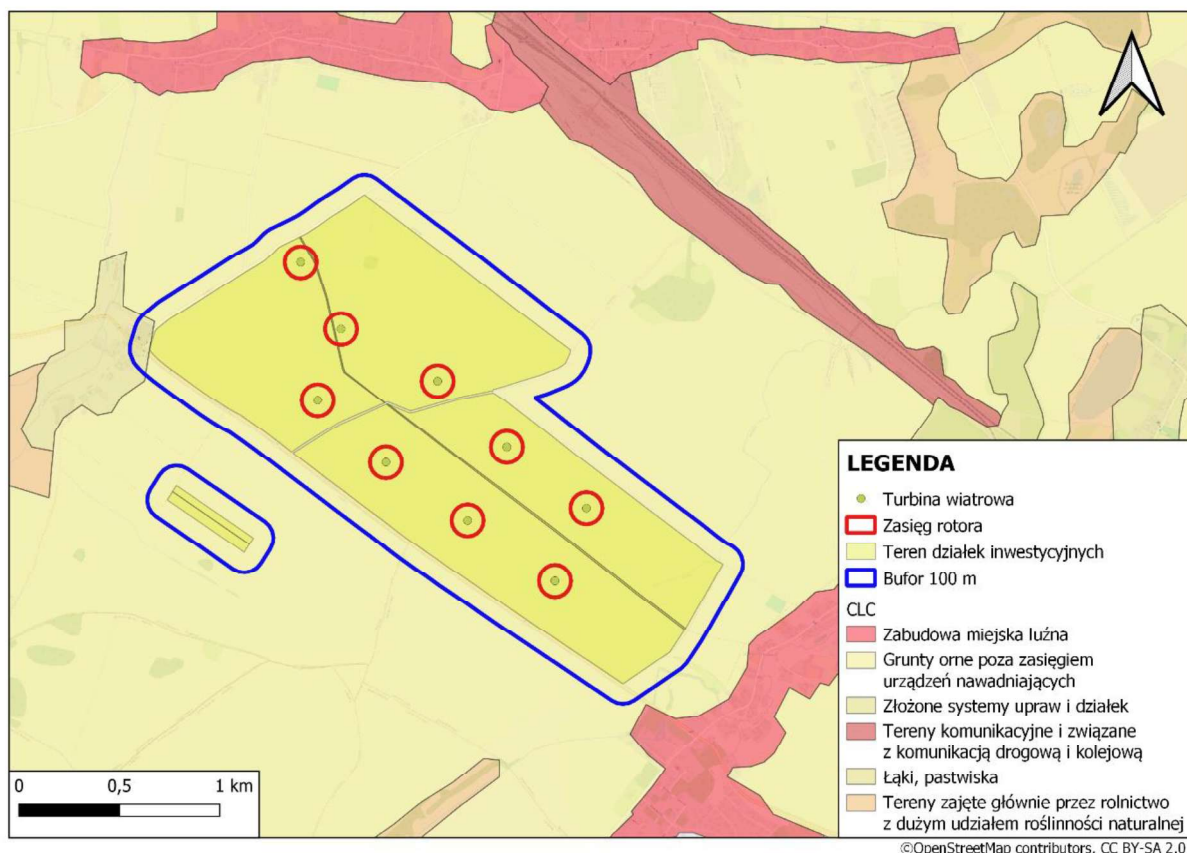
Ryc. 20. Klasyfikacja krajobrazu

3.10.1 Pokrycie terenu

Na podstawie bazy danych Corine Land Cover – CLC 2018 zweryfikowano pokrycie terenu planowanej inwestycji wraz z buforem 100 m. Działki inwestycyjne wraz z buforem 100 m znajdują się

na obszarze gruntów ornych poza zasięgiem urządzeń nawadniających oraz na złożonych systemów upraw i działek.

Poniższa rycina przedstawia zagospodarowanie terenu.

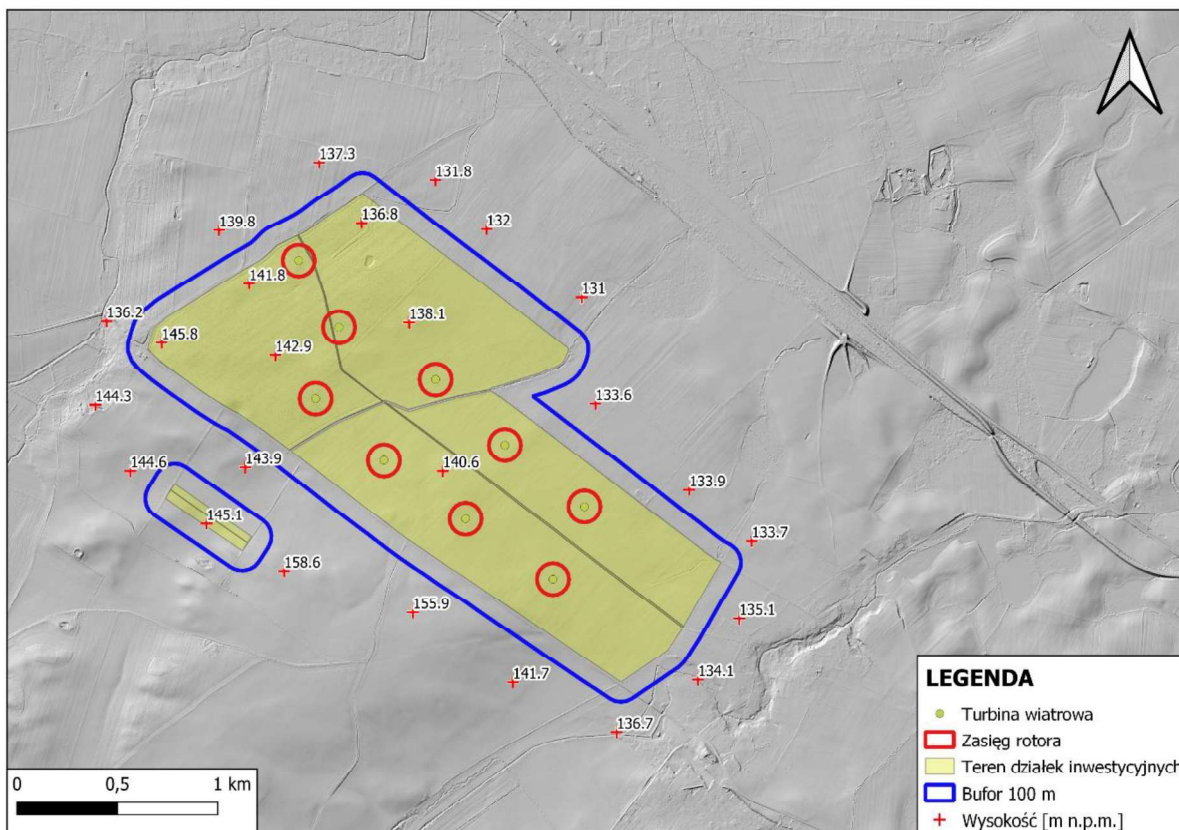


Ryc. 21. Lokalizacja planowanej inwestycji na tle bazy danych CLC

3.10.2 Rzeźba terenu

Planowana inwestycja zlokalizowana jest na obszarze Równiny Legnickiej oraz częściowo na obszarze Równiny Chojnowskiej, które wg podziału regionalnego położone są w obrębie Kotliny Legnickiej. Kotlina Legnicka stanowi rozległe obniżenie Doliny Czarnej Wody z systemem teras o dwóch poziomach terenowych: terasy zalewowej holocenińskiej (dno doliny), która stanowi płaską równinę wzniesioną nad 1,0-3,0 m nad średni poziom wody w rzece z dość licznymi podmokłościami stałymi i okresowymi (występują tu liczne stawy rybne) oraz terasę wyższą-wysokiego plejstocenińskiego zasypania wzniesioną 4,0-6,0 m nad poziom wody w rzece o powierzchni lekko sfalowanej z charakterystycznymi dla tego obszaru zagłębieniami bezodpływowymi. Wysokość nad poziom morza waha się w granicach między 132,0 – 154,5 m n.p.m.

Poniższa rycina przedstawia ukształtowanie terenu planowanej inwestycji.



Ryc. 22. Lokalizacja planowanej inwestycji na tle ukształtowania terenu

3.10.3 Etap eksploatacji

- Postępowanie z ewentualnymi odpadami powstałymi na etapie eksploatacji będzie tożsame jak na etapie realizacji;
- Nie będą stosowane środki chemiczne do zwalczania roślin;
- Obszar inwestycyjny nie będzie oświetlony światłem ciągłym;
- Teren eksploatacji inwestycji będzie uporządkowany;
- Eksploatacja inwestycji będzie prowadzona z poszanowaniem środowiska naturalnego,
- Będzie prowadzona ciągła obserwacja pracy poszczególnych turbin wiatrowych.

3.11 OBSZARY PODLEGAJĄCYCH OCHRONIE NA PODSTAWIE USTAWY Z DNIA 16 KWIETNIA 2004 R. O OCHRONIE PRZYRODY ORAZ KORYTARZACH EKOLOGICZNYCH, ZNAJDUJĄCYCH SIĘ W ZASIĘGU ZNACZĄCEGO ODDZIAŁYWANIA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody do form ochrony przyrody zaliczają się:

- parki narodowe;
- rezerваты przyrody;
- parki krajobrazowe;
- obszary chronionego krajobrazu;
- obszary Natura 2000;
- pomniki przyrody;

KARTA INFORMACYJNA PRZEDSIĘWZIĘCIA
DLA INWESTYCJI PN.: „FARMA WIATROWA STUDNICA”

- stanowiska dokumentacyjne;
- użytki ekologiczne;
- zespoły przyrodniczo-krajobrazowe;
- ochrona gatunkowa roślin, zwierząt i grzybów.

Na podstawie danych zawartych na portalu mapowym Geoserwis Generalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska (dostęp 04.09.2024 r.) oraz pisma Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska we Wrocławiu (Załącznik I.F.) zidentyfikowano formy ochrony przyrody w sąsiedztwie planowanej inwestycji.

Projektowane przedsięwzięcie położone jest poza terenem obszarowych form ochrony przyrody oraz w znacznym oddaleniu od obiektów punktowych. W sąsiedztwie inwestycji znajduje się niewielka liczba terenów objętych obszarowymi formami ochrony przyrody.

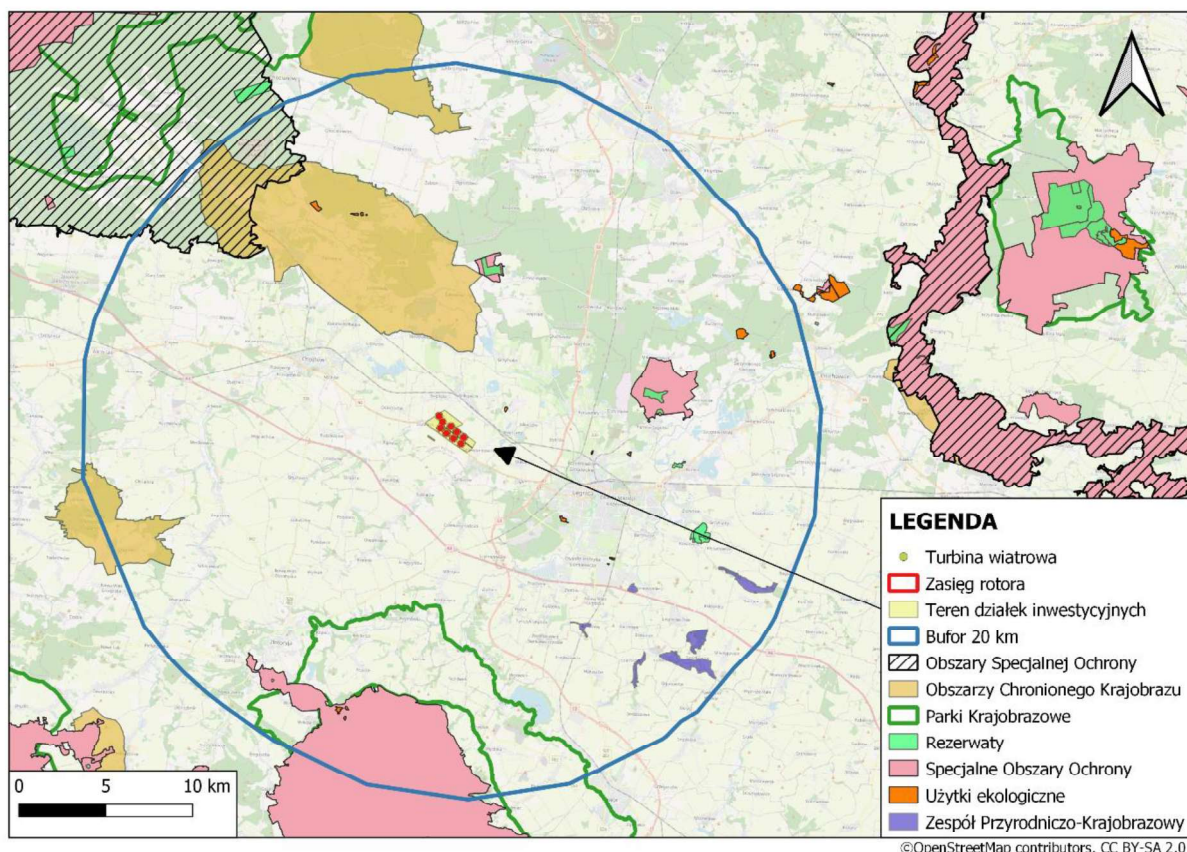
Poniższa tabela przedstawia wykaz form ochrony przyrody w buforze 20 km od granicy terenu realizacji inwestycji:

Tabela 14. Formy ochrony przyrody w buforze 20 km.

KARTA INFORMACYJNA PRZEDSIĘWZIĘCIA
DLA INWESTYCJI PN.: „FARMA WIATROWA STUDNICA”

Forma ochrony przyrody	Nazwa	Odległość do granicy działki inwestycyjnej [ok. km] ¹
Park narodowy	-	Brak w promieniu 20 km
Rezerwat przyrody	Zimna Woda	8,16 km
	Błyszcz	9,97 km
	Ponikwa	10,48 km
	Torfowisko Kunickie	11,14 km
	Jezioro Koskowickie wraz z otuliną	13,45 km
Park krajobrazowy	Park Krajobrazowy Chełmy wraz z otuliną	8,97 km
Obszar chronionego krajobrazu	Dolina Czarnej Wody	3,35 km
	Lasy Chocianowskie	15,95 km
	Grodziec	14,99 km
Obszar Natura 2000, obszar specjalnej ochrony ptaków	Bory Dolnośląskie	13,65 km
Obszar Natura 2000, obszar specjalnej ochrony siedlisk	Źródłiska koło Zimnej Wody	7,85 km
	Pątnów Legnicki	9,26 km
	Góry i Pogórze Kaczawskie	14,42 km
Pomnik przyrody	-	Brak w promieniu 20 km
Stanowisko dokumentacyjne	-	Brak w promieniu 20 km
Użytek ekologiczny	10 obszarów	Najbliższy Torfowisko w okolicach Miłkowic ok. 2,47 km
Zespół przyrodniczo-krajobrazowy	Mokradła Gniewomierskie	12,07 km
	Dębowa Dolina Kojszówki	11,36 km
	Dolina Ulszewicy	15,25 km
	Łąki Książęce	15,97 km
	Złoty Las	16,39 km
	Wysoczyzna Taczańska	15,68 km

Poniższa rycina przedstawia lokalizację form ochrony przyrody w rejonie planowanej inwestycji:



Ryc. 23. Lokalizacja planowanej inwestycji na tle form ochrony przyrody

Ponadto w ramach analizy zweryfikowano występowanie korytarzy ekologicznych. Zgodnie z ww. ustawą korytarz ekologiczny to obszar umożliwiający migrację roślin, zwierząt lub grzybów.

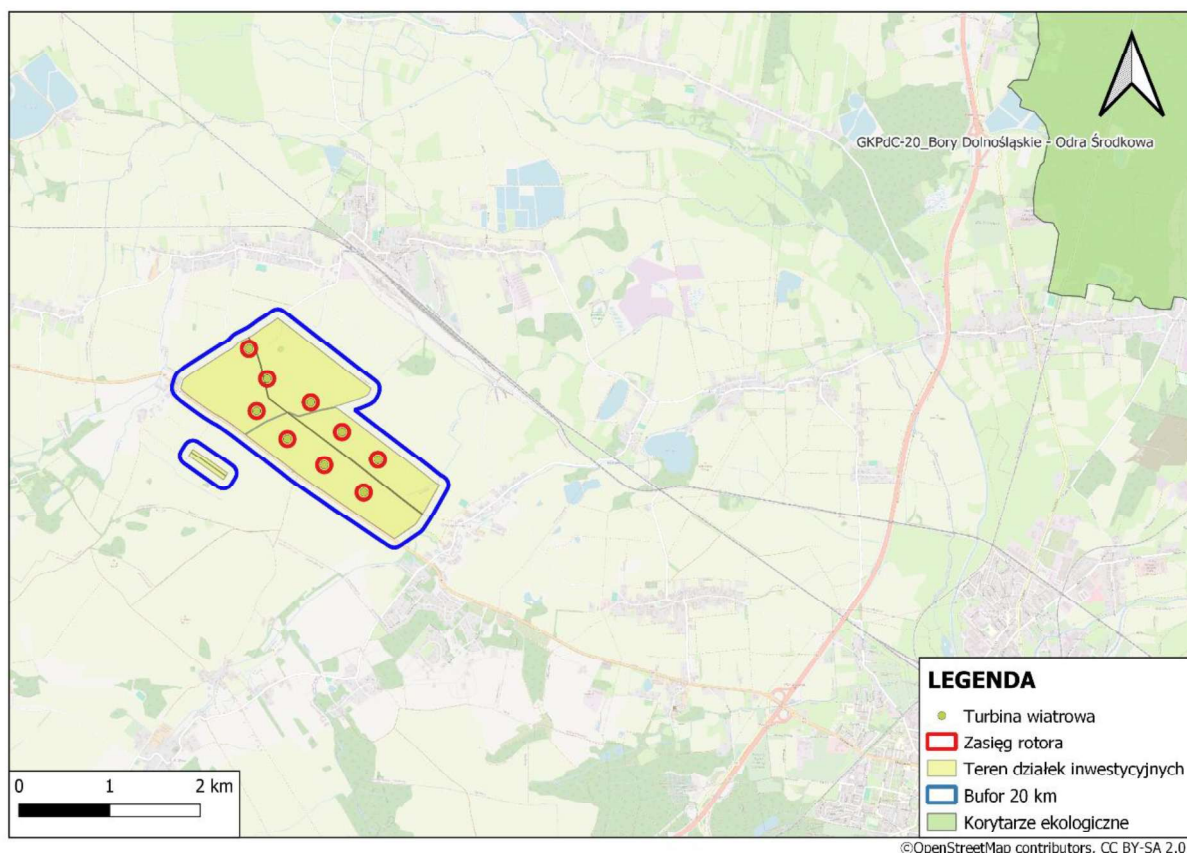
Mapa przebiegu korytarzy ekologicznych w Polsce opracowana została przez Zakład Badania Ssaków PAN w Białowieży (obecnie Instytut Biologii Ssaków) pod kierownictwem prof. dr. hab. Włodzimierza Jędrzejewskiego. Opracowanie powstawało w dwóch etapach:

- etap I - w 2005 r. na zlecenie Ministerstwa Środowiska opracowano mapę sieci korytarzy dla obszarów Natura 2000 z uwzględnieniem potrzeb ochrony kluczowych gatunków dużych ssaków;
- etap II - w 2011 r. we współpracy z Pracownią na rzecz Wszystkich Istot (w ramach projektu ze środków EEA/EOG) opracowano kompletną mapę korytarzy istotnych dla populacji dużych ssaków leśnych oraz spójności siedlisk leśnych i wodno-błotnych w skali krajowej i kontynentalnej.

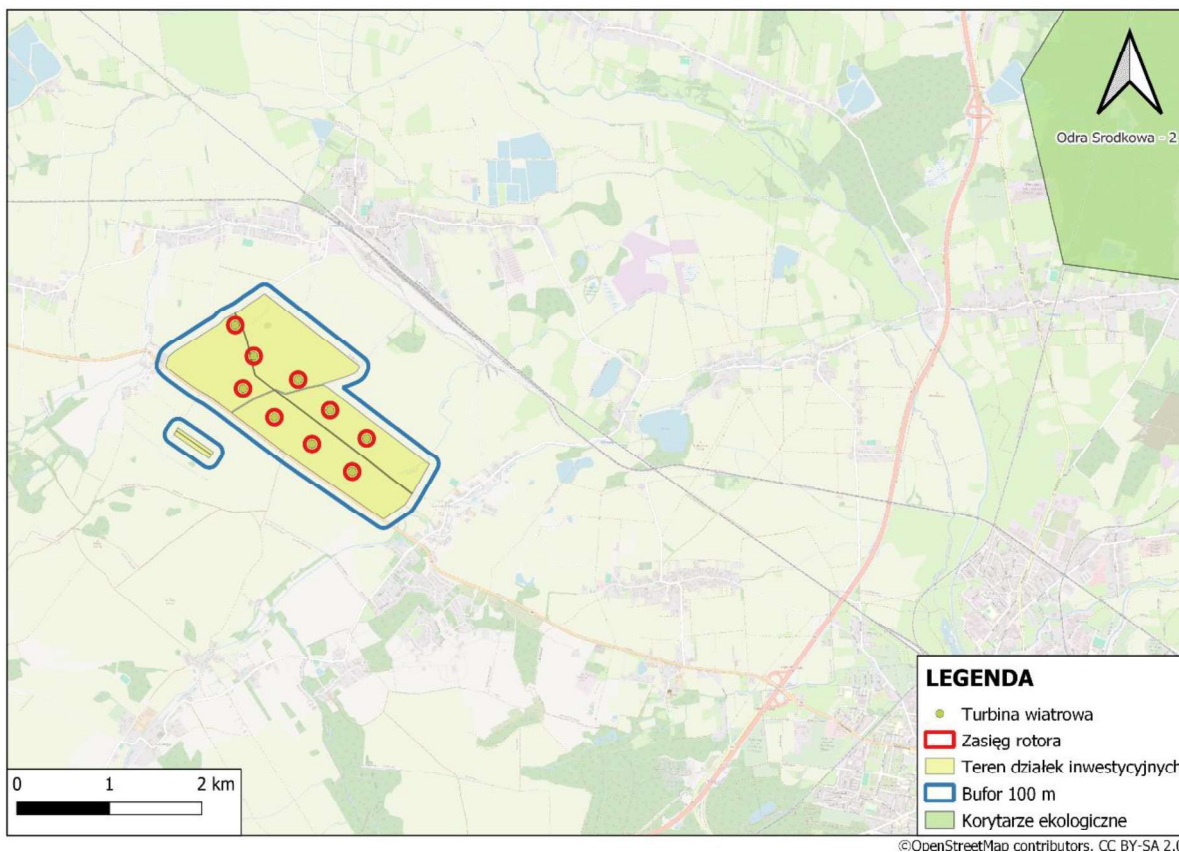
Zgodnie z powyższym na podstawie Portalu Mapowego Mapa korytarzy ekologicznych w Polsce (dostęp 27.08.2024 r.) teren przedsięwzięcia nie leży na obszarze wyznaczonego korytarza ekologicznego. Najbliższy korytarz ekologiczny: – GKPdC-20 Bory Dolnośląskie – Odra Środkowa (2012 r.) znajduje się w odległości ok. 7,48 km od terenu planowanej inwestycji; - Odra Środkowa 2 (2005 r.) znajduje się w odległości ok. 7,62 km od terenu planowanej inwestycji.

Poniższa rycina przedstawia lokalizację planowanej inwestycji na tle korytarzy ekologicznych.

KARTA INFORMACYJNA PRZEDSIĘWZIĘCIA
DLA INWESTYCJI PN.: „FARMA WIATROWA STUDNICA”



Ryc. 24. Lokalizacja korytarza ekologicznego (2012 r.) na tle planowanej inwestycji



Ryc. 25. Lokalizacja korytarza ekologicznego (2005 r.) na tle planowanej inwestycji

3.12 ŚRODOWISKO PRZYRODNICZE

Na obecnym etapie prowadzone są prace w zakresie badań środowiska przyrodniczego, ich wynik zostanie przedstawiony na późniejszym etapie.

4. ROZWIĄZANIACH CHRONIĄCYCH ŚRODOWISKO

4.1 DZIAŁANIA MINIMALIZUJĄCE

4.1.1 Etap realizacji

- Prace budowlane będą realizowane w porze dziennej między godziną 6.00 -22.00;
- Prace będą wykonywane przez urządzenia oraz pojazdy sprawne pod względem technicznym;
- Pojazdy nie będą tankowane na obszarze inwestycyjnym;
- Pojazdy będą zachowywały czystość wyjazdu z placu budowy;
- Ruch pojazdów i użytkowanie sprzętu będą ograniczone do niezbędnego minimum;
- Praca pojazdów na biegu jałowym będzie ograniczona do niezbędnego minimum;
- Teren prac budowlanych będzie utrzymany w należytych porządku;
- Pracownicy obsługujący budowę będą posiadali odpowiednie uprawnienia oraz pozwolenia wymagane w zakresie obsługi poszczególnych pojazdów;
- Pracownicy zostaną przeszkoleni w zakresie obsługi poszczególnych urządzeń i maszyn;

- Pracownicy będą ściśle przestrzegali zasad BHP;
- Gleba, humus powstałe na etapie realizacji będą rozplanowane na obszarze inwestycyjnym;
- Odpady będą przechowywane w miejscach wyznaczonych, na podłożu utwardzonym za pomocą płyt betonowych lub kruszywa, uszczelnionym za pomocą geowłókniny lub folii;
- Obszar przechowywania odpadów będzie zlokalizowany z dala od cieków wyróżnionych i nie wyróżnionych, w tym cieków melioracyjnych;
- Odpady będą przechowywane w sposób selektywny, w przeznaczonych do tego pojemnikach, które będą posiadały zamknięcie;
- Odpady niebezpieczne będą przechowywane w miarę możliwości w oryginalnych opakowania, szczelnie zamkniętych;
- W celu zabezpieczenia terenu przed skutkami nieprzewidzianej awarii (np. wyciek substancji) przewiduje się wyposażenie terenu inwestycji w sorbenty lub maty sorpcyjne;
- Odpady będą wywożone przez podmioty posiadające zezwolenie na zbieranie odpadów lub zezwolenie na przetwarzanie odpadów, w zależności o frakcji odpadów;
- Zaplecze budowy i parking samochodów będą zlokalizowane co najmniej 50 m od granicy terenów chronionych akustycznie;
- Stacja GPO zostanie zlokalizowana z dala od siedzib ludzkich;
- Realizacja inwestycji będzie prowadzona z poszanowaniem środowiska naturalnego;
- Realizacja inwestycji pod względem postępowania z zabytkami, w szczególności niezidentyfikowanymi stanowiskami archeologicznymi będzie zgodna z ustawą o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami (Dz.U z 2022 r. poz.840), w szczególności art. 32 pkt. 1;
- Realizacja inwestycji w sąsiedztwie stanowisk archeologicznych będzie prowadzona z największą starannością i dokładnością;
- Inwestycja będzie realizowana zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa oraz normami;

4.1.2 Etap likwidacji

- Biorąc pod uwagę zakres wykonanych prac, etap likwidacji będzie polegał na doprowadzeniu obszaru inwestycyjnego do stanu sprzed budowy farmy wiatrowej. W przypadku likwidacji inwestycji zakłada się, iż wszelkie działania minimalizujące będą tożsame z etapem realizacji.

5. RODZAJE I PRZEWIDYWANE ILOŚCI WPROWADZANYCH DO ŚRODOWISKA SUBSTANCJI LUB ENERGII PRZY ZASTOSOWANIU ROZWIĄZAŃ CHRONIĄCYCH ŚRODOWISKO

5.1 ETAP REALIZACJI

5.1.1 Położenie geograficzne i ukształtowanie terenu

Na etapie realizacji inwestycji w wyniku prac ziemnych dojdzie do czasowego przekształcenia powierzchni ziemi. Przewiduje się, iż w ramach realizacji inwestycji zostanie wykonany fundament pod budowę turbiny wiatrowej oraz zostaną wyznaczone drogi wewnętrzne oraz place manewrowe. Prace te będą wykonywane przez przeszkolonych pracowników, dbających o zasady BHP, na urządzeniach sprawnych pod względem technicznym, posiadające wszelkie uprawnienia i spełniające określone normy. Gleba i humus powstałe na etapie realizacji będą rozplanowane na obszarze inwestycyjnym.

Aby ograniczyć skutki ewentualnej awarii, w konsekwencji czego mogłoby dojść do przedostania się substancji niebezpiecznych do gleby odpady i substancje niebezpieczne będą przechowywane w odpowiednich kontenerach lub opakowaniach oryginalnych, na gruncie utwardzonym i uszczelnionym w wyznaczonym miejscu. Obszar inwestycyjny będzie wyposażony w sorbenty lub maty sorpcyjne mające na celu neutralizację ewentualnych wycieków. Obszar inwestycyjny będzie również wyposażony w przenośne toalety. Odbiór odpadów i substancji będzie wykonywany wyłącznie przez firmy posiadające niezbędne uprawnienia i pozwolenia w tym zakresie.

Z uwagi na zastosowane minimalizację nie przewiduje się, aby planowana inwestycja miała znaczący wpływ na powierzchnię ziemi na etapie realizacji inwestycji.

5.1.2 Klimat i jego zmiany

5.1.2.1 Wpływ inwestycji na klimat i jego zmiany

Planowana inwestycja na etapie realizacji może mieć wpływ na jakość powietrza atmosferycznego. Wynika to z użytkowania sprzętu i maszyn budowlanych podczas montażu farmy wiatrowej. Wpływ ten jednak będzie nie znaczny z uwagi na wykorzystanie nowoczesnego sprzętu spełniającego warunki emisji spalin. Urządzenia oraz pojazdy będą sprawne pod względem technicznym i będą posiadały aktualne badania techniczne. Urządzenia i sprzęt budowlany nie będą pracować na biegu jałowym, pracownicy obsługujący maszyny i pojazdy będą posiadali stosowne uprawnienia i szkolenia. Etap realizacji wiąże się również z czasową zmianą klimatu akustycznego. Charakter wpływu na klimat będzie jednak krótkotrwały, przejściowy i całkowicie odwracalny po zakończeniu prac budowlanych.

5.1.2.2 Wpływ klimatu i następujących zmian na inwestycję

Mając na względzie etapowość zachodzących zmian klimatycznych oraz krótkotrwały okres prac realizacyjnych nie przewiduje się, aby wpływ klimatu i jego zmian mógł mieć wpływ na warunki realizacji inwestycji. Wyłącznie działania ekstremalne mogą spowodować opóźnienia w wykonywaniu prac. Są to jednak zdarzenia nie przewidziane i trudno określić ich skalę oraz ewentualne szkody.

5.1.3 Hydrologia

Planowana inwestycja na etapie realizacji inwestycji nie będzie miała wpływu na warunki hydrologiczne i nie będzie miała wpływu na osiągnięcie celów środowiskowych z uwagi na charakter i technologię robót budowlanych określonych w rozdziale 2.5. Przewiduje się uszczelnienie oraz utwardzenie podłoża, na którym będą przechowywane odpady. Odpady niebezpieczne poza wyżej wymienionym wskazaniem będą w miarę możliwości przechowywane w oryginalnych opakowaniach. Wszelkie odpady będą przekazywane do utylizacji lub recyklingowi wyłącznie firmom posiadającym odpowiednie uprawnienia. W celu ograniczenia możliwych nieprzewidzianych zdarzeń oraz minimalizacji ewentualnego oddziaływania zastosowano szereg działań minimalizujących wskazanych w rozdziale 4. Istotnym jest, iż zakres prac będzie dotyczył wyłącznie obszaru inwestycyjnego.

Mając na względzie powyższe nie przewiduje się ewentualnego wpływu planowanej inwestycji na warunki hydrologiczne po uwzględnieniu działań minimalizujących.

5.1.4 Klimat akustyczny

Na etapie realizacji inwestycji będą wykonywane zarówno prace ziemne jak i prace rozładunkowo- montażowe mające wpływ na wymiar klimatu akustycznego. Hałas na tym etapie będzie ograniczony w czasie, krótkotrwały i ustąpi wraz z zakończeniem tego etapu.

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 21 grudnia 2005 r. w sprawie zasadniczych wymagań dla urządzeń użytkowanych na zewnątrz pomieszczeń w zakresie emisji hałasu w środowisku określono wartości dopuszczalnych (maksymalnych) poziomów mocy akustycznej dla urządzeń wykorzystywanych na etapie budowy. Poniższy wykaz przedstawia wartości przewidziane dla urządzeń wykorzystywanych na etapie budowy:

- koparki – 93 dB
- koparko- ładowarki – 101dB
- ładowarki kołowe – 101dB
- dźwigi budowlane do transportu towarów (napędzane silnikiem spalinowym) – 93 dB

Nie przewiduje się przekroczeń ww. norm z uwagi na to, iż dopuszczone pojazdy i sprzęt na etapie budowy będą nowoczesne, sprawne pod względem technicznym i będą posiadały aktualne badania techniczne.

Istotnym z tego punktu widzenia jest fakt, iż w bezpośrednim sąsiedztwie planowanej inwestycji nie znajdują się budynki podlegające ochronie akustycznej zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w znacznej odległości od projektowanych turbin wiatrowych.

Mając na względzie ochronę przed ewentualnym hałasem wprowadzono szereg działań minimalizujących. Po ich zastosowaniu nie przewiduje się znaczącego oddziaływania w tym zakresie.

5.1.5 Pole elektromagnetyczne

Etap realizacji inwestycji wiąże się z wprowadzeniem nowych elementów i urządzeń na obszary dotychczas niezabudowane. Oddziaływanie w zakresie pola elektromagnetycznego może wiązać się z wprowadzeniem nowych sieci elektroenergetycznych oraz stacji GPO. W przypadku wprowadzonych sieci niskiego i średniego napięcia nie przewiduje się oddziaływania, ponieważ znaczna część trasy kabli będzie znajdowała się pod ziemią. Realizacja tych prac będzie wykonywana z dala od siedzib ludzkich, również stacja GPO będzie znajdowała się w znacznym oddaleniu. Mając na względzie obecny stan jak i projektowany planowana inwestycja nie przyczyni się do przekroczenia norm w zakresie pola elektromagnetycznego.

5.1.6 Powietrze

Na etapie realizacji inwestycji może wystąpić niewielkie czasowe, krótkotrwałe zanieczyszczenie powietrza z uwagi na działanie sprzętu i pojazdów budowlanych. Oddziaływanie to zostanie ograniczone wyłącznie do terenu inwestycyjnego i będzie w całości odwracalne po zakończeniu budowy niniejszej inwestycji. W ramach niniejszego opracowania zaproponowano szereg działań minimalizujących mających na celu ograniczenie ewentualnych zanieczyszczeń powietrza. Praca pojazdów i sprzętu budowlanego będzie ograniczona do niezbędnego minimum również praca na biegu jałowym będzie ograniczona do niezbędnego minimum. Pojazdy

wykorzystywane na etapie realizacji inwestycji będą nowoczesne, sprawne pod względem technicznym i będą posiadały aktualne badania techniczne. Osoby użytkujące pojazdy i sprzęt budowlany będą posiadały stosowne uprawnienia lub będą przeszkolone z obsługi urządzeń.

Z uwagi na relatywnie krótki czas realizacji inwestycji, niewielką ilość wykorzystywanego sprzętu i pojazdów budowlanych oraz charakter przejściowy tego etapu, a także mając na względzie ww. działania minimalizujące nie przewiduje się przekroczeń dopuszczalnych stężeń substancji zanieczyszczających powietrze określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu na etapie realizacji inwestycji.

5.1.7 Krajobraz kulturowy

Na obszarze działek inwestycyjnych występują stanowiska archeologiczne. Wszelkie prace w sąsiedztwie stanowisk archeologicznych będą prowadzone z należytą starannością i dokładnością.

Na wskazanym obszarze, w otoczeniu planowanych turbin nie zidentyfikowano obiektów wpisanych do rejestru zabytków, nie występują również zabytki nieruchome i ruchome ujęte w gminnej ewidencji zabytków. Nie zidentyfikowano cmentarzy i grobów wojennych. Nie występują również strefy ochrony konserwatorskiej. Na etapie realizacji inwestycji będą prowadzone prace ziemne w celu przeprowadzenia sieci przyłączy elektroenergetycznych. Ingerencja w powierzchnię ziemi może skutkować odkryciem przedmiotu, co do którego istnieje przypuszczenie, że może być zabytkami. W przypadku takiej sytuacji zostaną zastosowane działania określone w ustawie o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami, w szczególności art. 32 pkt. 1:

1. Kto, w trakcie prowadzenia robót budowlanych lub ziemnych, odkrył przedmiot, co do którego istnieje przypuszczenie, iż jest on zabytkiem, jest obowiązany:

- 1) wstrzymać wszelkie roboty mogące uszkodzić lub zniszczyć odkryty przedmiot;*
- 2) zabezpieczyć, przy użyciu dostępnych środków, ten przedmiot i miejsce jego odkrycia;*
- 3) niezwłocznie zawiadomić o tym właściwego wojewódzkiego konserwatora zabytków, a jeśli nie jest to możliwe, właściwego wójta (burmistrza, prezydenta miasta).*

Następnie w konsekwencji powyższego zgłoszenia i dokonania oględzin przez wskazany podmiot, zastosowanie ma art. 32 pkt. 5:

5. Po dokonaniu oględzin odkrytego przedmiotu wojewódzki konserwator zabytków wydaje decyzję:

- 1) pozwalającą na kontynuację przerwanych robót, jeżeli odkryty przedmiot nie jest zabytkiem;*
- 2) pozwalającą na kontynuację przerwanych robót, jeżeli odkryty przedmiot jest zabytkiem, a kontynuacja robót nie doprowadzi do jego zniszczenia lub uszkodzenia;*
- 3) nakazującą dalsze wstrzymanie robót i przeprowadzenie, na koszt osoby fizycznej lub jednostki organizacyjnej finansującej te roboty, badań archeologicznych w niezbędnym zakresie.*

W przypadku niezgłoszenia wyżej ww. odkrycia, regulacje w zakresie przepisów karnych wskazuje art. 116 ww. ustawy:

- 1. Kto niezwłocznie nie powiadomił wojewódzkiego konserwatora zabytków lub wójta (burmistrza, prezydenta miasta) albo dyrektora urzędu morskiego o przypadkowym odkryciu przedmiotu, co do którego istnieje przypuszczenie, iż jest on zabytkiem archeologicznym, a także nie zabezpieczył, przy użyciu dostępnych środków, tego przedmiotu i miejsca jego znalezienia, podlega karze grzywny.*

Biorąc pod uwagę powyższe oraz uwzględniając przyjęte minimalizacje nie przewiduje się wpływu planowanej inwestycji na krajobraz kulturowy na etapie realizacji inwestycji.

5.1.8 Krajobraz naturalny

Na etapie realizacji inwestycji dojdzie do szeregu zmian w krajobrazie naturalnym. Etap budowy cechuje się znaczną dynamiką w krajobrazie. Na obszar inwestycyjny będą dostarczane poszczególne elementy turbiny wiatrowej, zostanie wykonany fundament oraz zostaną wytyczone drogi dojazdowe i place manewrowe. Etap ten charakteryzuje się występowaniem pojazdów i maszyn budowlanych oraz urządzeń służących do realizacji inwestycji. Należy zaznaczyć, iż obszar budowy będzie uporządkowany, pojazdy będą parkowane w wyznaczonych do tego miejscach, a ich praca będzie uwarunkowana zapotrzebowaniem w danym momencie. Etap ten jest etapem przejściowym a wszelkie oddziaływania ustąpią wraz z jego zakończeniem.

W celu ograniczenia ewentualnego wpływu na krajobraz na tym etapie, zaproponowano działania minimalizujące, dzięki, który wpływ zostanie znacznie ograniczony.

5.1.9 Środowisko przyrodnicze

Na obecnym etapie prowadzone są prace w zakresie badań środowiska przyrodniczego, ich wynik zostanie przedstawiony na późniejszym etapie.

5.2 ETAP EKSPLOATACJI

5.2.1 Położenie geograficzne i ukształtowanie terenu

Na etapie eksploatacji inwestycji nie przewiduje się działań związanych z wykorzystywaniem i ingerencją w powierzchnię ziemi. Obszar działek inwestycyjnych poza posadowieniem turbin wiatrowych, drogami dojazdowymi oraz placami manewrowymi zostanie oddany na cele prowadzenia prac rolniczych lub naturalnej sukcesji. Jedynymi działaniami człowieka w obrębie planowanej budowy turbin wiatrowych będą prace serwisowe i konserwacyjne. Drogi dojazdowe i place manewrowe będą zachowane w stanie umożliwiającym dotarcie do poszczególnych turbin. Podczas serwisowania turbin będą wykorzystywane substancje niebezpieczne takie jak oleje lub smary. Substancje, z uwagi na swój szkodliwy charakter nie będą gromadzone i przechowywane na obszarze inwestycji, będą przywożone przez firmy obsługujące inwestycje w tym zakresie. Pojazdy będą tankowane poza obszarem inwestycyjnym. Nie będą stosowane środki chemiczne do zwalczania roślin. Prace serwisowe nie będą miały wpływu na powierzchnię ziemi.

Z uwagi na zastosowane działania minimalizujące nie przewiduje się wpływu planowanej inwestycji na powierzchnię ziemi na etapie eksploatacji.

5.2.2 Klimat i jego zmiany

5.2.2.1 Wpływ inwestycji na klimat i jego zmiany

Pozyskiwanie energii elektrycznej w odnawialny sposób stanowi jedną z najbardziej ekologicznych i pożądaných metod dostępnych obecnie na rynku. Zastąpienie energii elektrycznej pochodzącej ze spalania kopalin, odnawialnymi źródłami energii przyczyni się do zmniejszenia emisji gazów cieplarnianych do atmosfery, które mają bezpośredni wpływ na zmiany klimatu. Planowana inwestycja będzie wyposażona w najnowocześniejszy sprzęt i urządzenia. Wprowadzono na etapie realizacji jak i eksploatacji inwestycji wiele działań minimalizujących mających na celu poprawienie lub zapobieganie ewentualnym wpływu inwestycji m.in. na klimat. Eksploatacja inwestycji umożliwia swobodną migrację zwierząt z uwagi na brak ogrodzenia. Na obszarze działki inwestycyjnej, poza terenem użytkowanym (turbiny wiatrowe, drogi dojazdowe, place manewrowe) będą prowadzone prace rolnicze lub zostanie wprowadzona naturalna sukcesja. Woda opadowa będzie w sposób naturalny infiltrowała do gruntu. Nie przewiduje się, aby planowana inwestycja miała wpływ na klimat i jego zmiany na tym etapie.

5.2.2.2 Wpływ klimatu i następujących zmian na inwestycję

Projekt budowy niniejszej farmy wiatrowej zakłada wykorzystanie najnowocześniejszych urządzeń dostępnych na rynku. Urządzenia te spełniają wszelkie normy, posiadają również atesty. Wybrane urządzenia będą odporne na warunki atmosferyczne. Posadowienie turbiny wiatrowej będzie miało miejsce na konstrukcji betonowej, wykonanej ze specjalnej mieszanki betonu odpornej na zmienne warunki atmosferyczne. Planowana inwestycja będzie posiadała system odgromowy mający na celu ochronę przed wyładowaniami atmosferycznymi. Obszar znajduje się poza strefą zagrożenia powodziowego. Mając na względzie powyższe uważa się, iż inwestycja w sposób maksymalny będzie przygotowana do potencjalnych zmian klimatu i oddziaływań ekstremalnych.

5.2.3 Hydrologia

Planowana inwestycja na etapie eksploatacji nie będzie miała wpływu na warunki hydrologiczne. W ramach eksploatacji inwestycji będą wykonywane prace serwisowe lub konserwacyjne. Wszelkie prace będą wykonywane z zachowaniem zasad ostrożności i zasad BHP. Substancje niebezpieczne będą przywożone bezpośrednio na obszar inwestycyjny przez wykwalifikowanych specjalistów, będą przechowywane w oryginalnych opakowaniach, na gruncie szczelnym i utwardzonym. Wewnątrz turbiny wiatrowej będą przechowywane sorbenty lub maty sorpcyjne.

5.2.4 Klimat akustyczny

Etap eksploatacji wiąże się z wprowadzeniem na obszar inwestycyjny turbiny wiatrowej. Przewidywana moc akustyczna jednej turbiny wiatrowej wyniesie do 109,0 dB. Głównym źródłem hałasu jest praca rotora lub hałas związany z przepływem powietrza na łopatach turbiny. Należy podkreślić, iż planowana farma wiatrowa znajduje się w znacznej odległości od siedzib ludzkich. Zgodnie z opracowaniem pn. „Elektrownie wiatrowe w środowisku człowieka” pod redakcją prof. dr hab. Lucjana Pawłowskiego turbiny wiatrowe należy traktować jak każde inne przemysłowe źródło hałasu. Zasięg ich oddziaływania akustycznego nie odbiega od oddziaływania powszechnie występujących antropogenicznych źródeł hałasu. Przy ocenie tego hałasu istotną kwestią nie jest jego percypowanie, ale jego poziom i charakter. W kwestii dźwięków emitowanych przez turbiny wiatrowe, zdecydowana

większość naukowców jest zgodnych co do tego, że nie ma jednoznacznych dowodów na to, by hałas, w tym infradźwięki, których źródłem są elektrownie wiatrowe, wywierał negatywny wpływ na zdrowie lub samopoczucie człowieka. Zaobserwowane poziomy hałasu infradźwiękowego od turbin wiatrowych są niższe lub porównywalne z hałasem towarzyszącym typowym naturalnym źródłom infradźwięków (np. wiatr, fale, pioruny, ulewne deszcz), występujących powszechnie w przyrodzie oraz hałasem infradźwiękowym towarzyszącym człowiekowi w codziennych czynnościach bytowych (np. pojazdy, głośniki, silniki, urządzenia AGD, samoloty).

Mając na względzie powyższe nie przewiduje się, aby planowana inwestycja miała znacząco negatywny wpływ na klimat akustyczny na tym etapie.

5.2.5 Pole elektromagnetyczne

Zgodnie z opracowaniem naukowym Komitetu Inżynierii Środowiska PAN *Elektrownie wiatrowe w środowisku człowieka*, nie ma zagrożenia dla zdrowia ludzkiego ze strony turbin wiatrowych, w przypadku oddziaływań elektromagnetycznych i wibracyjnych, przy zachowaniu kardynalnych środków ostrożności. Obecnie stosowana metodyka określania stopnia maksymalnego natężenia negatywnych oddziaływań elektrowni wiatrowych na zdrowie człowieka oraz dopuszczalne normy w zakresie pól elektromagnetycznych i wibracji, zapewniają odpowiedni poziom bezpieczeństwa. Na podstawie przeprowadzonych rozważań oraz wyników pomiarów w ww. opracowaniu, można stwierdzić, że oddziaływanie turbin wiatrowych na zdrowie człowieka w zakresie pól elektromagnetycznych, należy rozpatrywać jako oddziaływanie w zakresie pól typu ELF (extra low frequencies, 50 Hz), przy zastosowaniu dedykowanych im norm. Z uwagi na wysokość masztów turbin wiatrowych, dla ludzi znajdujących się na powierzchni ziemi oddziaływania ze strony generatorów i innych urządzeń znajdujących się w gondoli turbiny mogą nie być brane pod uwagę. Składowe elektryczna i magnetyczna pola elektromagnetycznego, które mogą oddziaływać na człowieka są wytwarzane przez urządzenia elektryczne wyprowadzające moc z wiatraka i doprowadzające ją do stacji rozdzielczej (SN lub 110/SN kV). Z analiz obliczeniowych i pomiarów (w tym także wykonanych przez autorów monografii) wynika, że wartości natężenia tych pól są co najmniej kilka lub kilkanaście razy niższe od dopuszczalnych przepisami (rozporządzenie Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r.). Tym samym, jeśli wewnętrzna sieć farmy wiatrowej i jej pozostała infrastruktura elektroenergetyczna, zbudowane są zgodnie z zasadami sztuki inżynierskiej analogicznymi jak dla linii kablowych stosowanych w dystrybucji energii elektrycznej na poziomie odbiorców komunalnych i przemysłu, to pole elektromagnetyczne związane z funkcjonowaniem elektrowni wiatrowej nie ma, zgodnie z aktualnie obowiązującymi w Polsce przepisami, negatywnego wpływu na zdrowie człowieka.

5.2.6 Powietrze

Planowana inwestycja na etapie eksploatacji nie generuje zanieczyszczeń powietrza. Na tym etapie przebywanie ludzi wiąże się wyłącznie z serwisowaniem turbin wiatrowych. Działania te są jednak bardzo sporadyczne. Farma wiatrowa produkuje energię elektryczną w sposób odnawialny, za pomocą wiatru. Biorąc pod uwagę inne metody produkcji energii m.in. przy udziale węgla, planowana inwestycja jest najbardziej prośrodowiskową metodą, która wpływa pozytywnie na jakość powietrza atmosferycznego.

5.2.7 Krajobraz kulturowy

Etap eksploatacji planowanej inwestycji wiąże się wyłącznie z pozyskiwaniem energii elektrycznej w sposób odnawialny. W ramach obsługi inwestycji dopuszcza się możliwość serwisowania elektrowni oraz jej utrzymania. Żadne z powyższych prac nie ingerują w powierzchnię ziemi oraz nie stanowią zagrożenia dla ewentualnych nieodkrytych zabytków.

W związku z powyższym nie przewiduje się wpływu planowanej inwestycji na krajobraz kulturowy na etapie eksploatacji.

5.2.8 Krajobraz naturalny

Planowana inwestycja zostanie zrealizowana w krajobrazie rolniczym, stanowiącym w znacznej części pola uprawne. Projektowane turbiny wiatrowe będą stanowiły dominantę krajobrazową. Lokalizacja turbin wiatrowych nie znajduje się na wzniesieniu. W sąsiedztwie inwestycji znajdują się obszary zadrzewione stanowiące w części barierę widokową. Istotnym jest, iż planowana inwestycja nie znajduje się w granicach Obszaru chronionego krajobrazu (zgodnie z ustawą o ochronie przyrody) obejmującego tereny chronione ze względu na wyróżniający się krajobraz o zróżnicowanych ekosystemach, wartościowe ze względu na możliwość zaspokajania potrzeb związanych z turystyką i wypoczynkiem lub pełnią funkcję korytarzy ekologicznych.

Należy podkreślić, iż odbiór turbin wiatrowych w krajobrazie zależy od subiektywnej opinii odbiorcy i może być zróżnicowany. Z uwagi na rozwój inwestycji OZE, budowa farm wiatrowych staje się coraz bardziej zintensyfikowana i powszechna w krajobrazie. Mając na względzie ilość turbin wiatrowych, lokalizację oraz odległość od zabudowy mieszkaniowej, stwierdza się, iż planowana inwestycja nie będzie w sposób znaczący wpływać na krajobraz naturalny.

5.2.9 Środowisko przyrodnicze

Na obecnym etapie prowadzone są prace w zakresie badań środowiska przyrodniczego, ich wynik zostanie przedstawiony na późniejszym etapie

5.3 ETAP LIKWIDACJI

Likwidację planowanej inwestycji przewiduje się po zakończeniu terminu eksploatacji nie wcześniej jednak jak po 25-30, a nawet 35 latach. Na obecną chwilę biorąc pod uwagę zakres wykonanych prac, etap likwidacji będzie polegał na doprowadzeniu obszaru inwestycyjnego do stanu sprzed budowy farmy wiatrowej. Działania te będą polegały na usunięciu obiektów, w tym turbin wiatrowych oraz wyrównaniu terenu. Zakres prac ziemnych będzie tożsamy z tym na etapie realizacji inwestycji. Przewiduje się skucie górnej warstwy fundamentu do minimum 1 metra głębokości. Po usunięciu obiektów i zakończeniu działania farmy wiatrowej obszar powróci do pierwotnego charakteru poprzez wtórne wykorzystanie jako obszary rolnicze lub teren zostanie pozostawiony naturalnej sukcesji. Po zastosowaniu minimalizacji tożsamy z etapem realizacji nie przewiduje się wpływu planowanej inwestycji na środowisko na tym etapie.

6. MOŻLIWE TRANSGRANICZNE ODDZIAŁYWANIE NA ŚRODOWISKO

Planowana inwestycja zlokalizowana jest w odległości ok. 55,67 km na południowy-zachód od granicy z Republiką Czeską. Biorąc pod uwagę charakter inwestycji oraz odległość od granicy kraju nie przewiduje się, aby mogło dojść do transgranicznego oddziaływania na środowisko.

7. PRZEDSIĘWZIĘCIA REALIZOWANE I ZREALIZOWANE, ZNAJDUJĄCE SIĘ NA TERENIE, NA KTÓRYM PLANUJE SIĘ REALIZACJĘ PRZEDSIĘWZIĘCIA, ORAZ W OBSZARZE ODDZIAŁYWANIA PRZEDSIĘWZIĘCIA LUB KTÓRYCH ODDZIAŁYWANIA MIESZCZA SIĘ W OBSZARZE ODDZIAŁYWANIA PLANOWANEGO PRZEDSIĘWZIĘCIA – W ZAKRESIE, W JAKIM ICH ODDZIAŁYWANIA MOGĄ PROWADZIĆ DO SKUMULOWANIA ODDZIAŁYWAŃ Z PLANOWANYM PRZEDSIĘWZIĘCIEM

Na podstawie pisma Urzędu Gminy Miłkowice (załącznik I.A), pisma Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska we Wrocławiu (załącznik I.F) oraz zgodnie z bazą danych Ministerstwa Klimatu i Środowiska (dostęp 27.08.2024 r.) określono przedsięwzięcia realizowane i zrealizowane, okresie ostatnich 5 lat, znajdujące się na wskazanym terenie oraz w najbliższym sąsiedztwie.

Dla zaznaczonego obszaru zostały w okresie ostatnich 5 lat wydane następujące decyzje o środowiskowych uwarunkowaniach, które mogą przyczyniać się do kumulacji oddziaływania:

- Przełożenie gazociągu relacji Kotowice - zasuwą rozd. Lw/E (3 przekroczenia), pomiędzy odg. Zimna Woda - ZZU Jezierzany 2.

Z uwagi na początkowy etap planowania niniejszej inwestycji i dalszą perspektywę dodatkowych badań trudno określić możliwość wystąpienia skumulowanego oddziaływania. Potencjalne oddziaływanie skumulowane może pojawić się na etapie realizacji inwestycji, w związku z budową i transportem poszczególnych elementów farmy wiatrowej. Należy jednak podkreślić, iż w ramach niniejszej dokumentacji zastosowano szereg działań minimalizujących, na etapie realizacji jak i eksploatacji inwestycji. Ich zastosowanie i wdrożenie przyczyni się do ograniczenia występowania ewentualnego oddziaływania skumulowanego. Ponadto mając na uwadze rodzaj, skalę oraz usytuowanie planowanych oraz zrealizowanych inwestycji nie powinno dochodzić do kumulacji oddziaływania z planowanym przedsięwzięciem.

8. RYZYKO WYSTĄPIENIA POWAŻNEJ AWARII LUB KATASTROFY NATURALNEJ I BUDOWLANEJ

Zgodnie z ustawą Prawo ochrony środowiska z dnia 27 kwietnia 2001 r. za poważną awarię uważa się zdarzenie, w szczególności emisję, pożar lub eksplozję, powstałe w trakcie procesu przemysłowego, magazynowania lub transportu, w których występuje jedna lub więcej niebezpiecznych substancji, prowadzące do natychmiastowego powstania zagrożenia życia lub zdrowia ludzi lub środowiska lub powstania takiego zagrożenia z opóźnieniem.

Planowana inwestycja wyposażona będzie w najnowocześniejszy sprzęt spełniający aktualne normy i przepisy prawa. Podczas etapu realizacji oraz ewentualnej likwidacji przewiduje się

zastosowanie licznych rozwiązań chroniących środowisko (roz. 4.1) m.in. zastosowanie sorbentów w celu neutralizacji wycieku ewentualnych substancji niebezpiecznych. Substancje niebezpieczne będą przechowywane na szczelnym, utwardzonym podłożu, w określonym miejscu, w oryginalnych opakowaniach. Obszar, w którym będą znajdować się te substancje będzie kontrolowany przez pracowników wykonujących obowiązki budowy farmy wiatrowej. Biorąc pod uwagę powyższe nie przewiduje się, aby mogło dojść do poważnej awarii w zakresie realizacji i eksploatacji planowanej inwestycji.

Pojęcie katastrofy naturalnej definiuje ustawa o stanie klęski żywiołowej z dnia 18 kwietnia 2002 r. Katastrofa naturalna to zdarzenie związane z działaniem sił natury, w szczególności wyładowania atmosferyczne, wstrząsy sejsmiczne, silne wiatry, intensywne opady atmosferyczne, długotrwałe występowanie ekstremalnych temperatur, osuwiska ziemi, pożary, susze, powodzie, zjawiska lodowe na rzekach i morzu oraz jeziorach i zbiornikach wodnych, masowe występowanie szkodników, chorób roślin lub zwierząt albo chorób zakaźnych ludzi albo też działanie innego żywiołu.

W związku z zastosowaniem najnowocześniejszych technologii odpornych na wystąpienie zmiennych warunków atmosferycznych oraz lokalizację przedsięwzięcia istnieje bardzo małe prawdopodobieństwo wystąpienia awarii z uwagi na warunki meteorologiczne. Planowana inwestycja będzie wyposażona w system odgromowy.

Katastrofa budowlana zgodnie z ustawą Prawo budowlane z dnia 7 lipca 1994 r. to niezamierzone, gwałtowne zniszczenie obiektu budowlanego lub jego części, a także konstrukcyjnych elementów rusztowań, elementów urządzeń formujących, ścianek szczelnych i obudowy wykopów. Z uwagi na charakter inwestycji oraz lokalizację (sąsiedztwo pól uprawnych łąk pastwisk), nie przewiduje się, aby mogło dojść do katastrofy budowlanej. Planowana inwestycja będzie realizowana zgodnie z wymogami i normami aktualnymi w dniu przystąpienia do prac budowlanych. Podczas prac realizacyjnych będą zachowane zasady BHP oraz wzmożona ostrożność.

9. PRZEWIDYWANE ILOŚCI I RODZAJE WYTWARZANYCH ODPADÓW ORAZ ICH WPŁYW NA ŚRODOWISKO

Ustawa o odpadach z dnia 14 grudnia 2012 r. określa środki służące ochronie środowiska, życia i zdrowia ludzi przez zapobieganie powstawaniu odpadów i zmniejszenie ich ilości oraz negatywnego wpływu wytwarzania odpadów i gospodarowania nimi, a także przez zmniejszenie całkowitego wpływu użytkowania zasobów oraz poprawę efektywności takiego użytkowania, w celu przejścia na gospodarkę o obiegu zamkniętym.

Odpadami w ww. ustawie określono każdą substancję lub przedmiot, których posiadacz pozbywa się, zamierza się pozbyć lub do których pozbycia się jest obowiązany natomiast wytwórcą odpadów jest każdy, którego działalność lub bytowanie powoduje powstawanie odpadów (pierwotny wytwórca odpadów), oraz każdego, kto przeprowadza wstępną obróbkę, mieszanie lub inne działania powodujące zmianę charakteru lub składu tych odpadów; wytwórcą odpadów powstających w wyniku świadczenia usług w zakresie budowy, rozbiórki, remontu obiektów, czyszczenia zbiorników lub urządzeń oraz sprzątania, konserwacji i napraw jest podmiot, który świadczy usługę, chyba że umowa o świadczenie usługi stanowi inaczej.

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów dokonano kwalifikacji odpadów oraz uwzględniono ich przewidywane wielkości.

9.1 ETAP REALIZACJI

Na etapie realizacji inwestycji będą powstały odpady opakowaniowe do tego typu odpadów możemy zaliczyć m.in. kartony, papier, folie, elementy drewniane i metalowe, a także odpady związane z przebywaniem człowieka np. odpady komunalne, odpady papierowe. Wytwarzanie odpadów będzie zgodne z hierarchią sposobów postępowania z odpadami (art. 17 ww. ustawy), w szczególności, zapobieganie ich powstawaniu i wtórne przetwarzanie.

Odpady będą przechowywane na podłożu utwardzonym za pomocą płyt betonowych lub kruszywa, uszczelnionym za pomocą geowłókniny lub folii. Odpady będą przechowywane w sposób selektywny, w przeznaczonych do tego pojemnikach, które będą posiadały zamknięcie. Dodatkowo poza wyżej wymienionym schematem, odpady niebezpieczne będą przechowywane w miarę możliwości w oryginalnych opakowaniach, szczelnie zamkniętych. W celu zabezpieczenia terenu realizacji inwestycji przed wyciekami ewentualnych substancji niebezpiecznych przewiduje się przechowywanie sorbentów lub mat sorpcyjnych.

Wytworzone odpady, w tym odpady niebezpieczne (spełniające wymogi art. 3 pkt. 4 ww. ustawy) będą wyłącznie czasowo przechowywane do czasu przekazywania podmiotom posiadającym zezwolenie na zbieranie odpadów lub zezwolenie na przetwarzanie odpadów, w zależności o frakcji odpadów. Gospodarka odpadami na tym etapie będzie zgodna z przepisami ww. ustawy.

Poniższa tabela przedstawia wykaz przewidywanych odpadów powstałych na etapie realizacji inwestycji zgodnie z ww. katalogiem odpadów.

Tabela 15. Szacowana ilość odpadów na etapie realizacji

Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość*
15 01 01	Opakowania z papieru i tektury	0,075 Mg/rok
15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych	0,075 Mg/rok
15 01 03	Opakowania z drewna	0,075 Mg/rok
15 01 04	Opakowania z metali	0,75 Mg/rok
15 01 06	Zmieszane odpady opakowaniowe	3,75 Mg/rok
17 02 03	Tworzywa sztuczne	0,075 Mg/rok
17 04 05	Żelazo i stal	0,75 Mg/rok
17 04 02	Aluminium	0,75 Mg/rok
17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	0,0075 Mg/rok

* Należy podkreślić, iż wszelkie przedstawione wartości są wartościami szacunkowymi i mogą ulec zmianie.

9.2 ETAP EKSPLOATACJI

Odpady powstałe na etapie eksploatacji inwestycji będą wiązały się wyłącznie z prowadzeniem prac serwisowych i utrzymaniem terenu realizacji inwestycji. Odpady niebezpieczne będą przechowywane w szczelnych, w miarę możliwości oryginalnych opakowaniach. Odbiorem odpadów będą zajmować się firmy posiadające stosowne zezwolenia i uprawnienia w zakresie odbioru odpadów

z kategorii niebezpiecznych. Gospodarka odpadami na tym etapie będzie zgodna z przepisami ww. ustawy.

Poniższa tabela przedstawia wykaz odpadów na etapie eksploatacji inwestycji.

Tabela 16. Szacowana ilość odpadów na etapie eksploatacji

Kod odpadu	Rodzaj	Ilość*
13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	0,15 Mg/rok
13 02 07*	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	0,075 Mg/rok
13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	0,375 Mg/rok
15 01 01	Opakowania z papieru i tektury	0,075 Mg/rok
15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	0,0075 Mg/rok
15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	0,15 Mg/rok
16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	0,0075 Mg/rok

* Należy podkreślić, iż wszelkie przedstawione wartości są wartościami szacunkowymi i mogą ulec zmianie.

9.3 ETAP LIKWIDACJI

Etap likwidacji inwestycji wiąże się z demontażem całej zabudowy farmy wiatrowej złożonej z różnych frakcji odpadów. Likwidację planowanej inwestycji przewiduje się po zakończeniu terminu eksploatacji nie wcześniej jednak jak po 25 latach.

Głównymi odpadami powstałymi na etapie likwidacji będą te związane z demontażem poszczególnych elementów farmy wiatrowej m.in. turbina wiatrowa wraz z gondolą, wirnikiem, piastą i łopatomy, fundamenty, sieci elektroenergetyczne. W miarę zaistnienia możliwości znaczna część odpadu powstałych na tym etapie będzie poddana recyklingowi lub ponownemu użyciu (np. łopaty). Odpady będą zbierane w sposób selektywny. Odpady niebezpieczne będą składowane do czasu odbioru w miarę możliwości w oryginalnych opakowaniach, na gruncie szczelnym i utwardzony. Odbiór odpadów będzie odbywał się bez zbędnej zwłoki. Odpady będą odbierane przez firmy posiadające stosowne uprawnienia co do wywozu, przetwarzania i wtórego wykorzystania odpadów.

Poniższa tabela przedstawia szacunkowe wartości odpadów powstałych na etapie likwidacji inwestycji:

Tabela 17. Szacowana ilość odpadów na etapie likwidacji

Kod odpadu	Rodzaj	Ilość*
13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	0,15 Mg/rok
13 02 07*	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	0,075 Mg/rok
13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	0,375 Mg/rok
15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	8,25 Mg/rok
15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	0,75 Mg/rok
17 01 01	Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	15000 Mg/rok
17 02 03	Tworzywa sztuczne	26,25 Mg/rok
17 04 05	Żelazo i stal	2400 Mg/rok
17 04 02	Aluminium	36 Mg/rok
17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	22,5 Mg/rok
20 03 01	Niesegregowane (zmieszane) odpady komunalne	0,9 Mg/rok

* Należy podkreślić, iż wszelkie przedstawione wartości są wartościami szacunkowymi i mogą ulec zmianie.

10. PRACE ROZBIÓRKOWE DOTYCZĄCE PRZEDSIĘWZIĘĆ MOGĄCYCH ZNACZĄCO ODDZIAŁYWAĆ NA ŚRODOWISKO

W ramach prac realizacyjnych nie przewiduje się prac rozbiórkowych.

11. PODSUMOWANIE

Celem niniejszego opracowania jest przedstawienie charakterystyki planowanej inwestycji pn.: „Farma wiatrowa Studnica” dotyczącej budowy farmy wiatrowej, składającej się do 9 turbin wiatrowych wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach ewidencyjnych nr 189/3, 190/1, 191/3, 316/1, 317, 318/7 obręb Gniewomirowice oraz działkach ewidencyjnych nr: 62/6, 62/7 obręb Studnica, gmina Miłkowice, powiat legnicki, województwo dolnośląskie, o mocy do 7,2 MW każda z turbin.

Niniejszy dokument stanowi załącznik do wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach i jest zgodny z wymogami określonymi w ustawie 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. 2024 r., poz. 1112).

Niniejsza Karta informacyjna przedsięwzięcia została opracowana zgodnie z wymogami przyjętymi w ww. ustawie art. 62a i 63 ust.1. Na podstawie rozporządzenia Rady Ministrów z dnia

10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko planowana inwestycja, zalicza się, zalicza się do przedsięwzięć zawsze znacząco oddziaływać na środowisko § 3 ust. 1 pkt. 6 lit. b.

Na podstawie art. 75 ust. 1, pkt. 1 lit. r 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 organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska we Wrocławiu.

Zgodnie z ustawą z dnia 20 maja 2016 r. o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych, elektrownia wiatrowa to instalacja odnawialnego źródła energii, składająca się z części budowlanej stanowiącej budowlę w rozumieniu prawa budowlanego oraz urządzeń technicznych, w tym elementów technicznych, w której energia elektryczna jest wytwarzana z energii wiatru, o mocy większej niż moc mikroinstalacji w rozumieniu art. 2 pkt 19 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii.

Energia wytwarzana z wiatru, w ogólnym ujęciu dotyczy działania prądnicy – urządzenia przekształcającego energię mechaniczną w energię elektryczną. Gdy wiatr trafia na opór w postaci łopaty, energia kinetyczna wiatru zamieniana jest na pracę mechaniczną w postaci ruchu obrotowego wirnika. Energia obrotowa wirnika przenoszona jest za pomocą wału i przekładni do generatora, który przekształca ją w energię elektryczną.

Planowana inwestycja dotyczy budowy farmy wiatrowej i polegać będzie na:

- budowie do 9 turbin wiatrowych, każda o mocy do 7,2 MW,
- budowie stacji GPO,
- budowie wewnętrznych dróg dojazdowych,
- budowie placów manewrowych,
- budowie linii elektroenergetycznych,
- budowie sieci teletechnicznej.

W ramach realizacji niniejszej dokumentacji zastosowano szereg działań minimalizujących, mających na celu ograniczenie ewentualnych negatywnych skutków realizacji, eksploatacji i likwidacji inwestycji, mających wpływ na środowisko.

Jednym z celów szczegółowych Polityki Energetycznej Polski do 2040 r. jest rozwój odnawialnych źródeł energii takich jak farmy morskie, wiatrowe, fotowoltaiczne i biogazownie.

Planowana inwestycja dotyczyć będzie pozyskiwania energii elektrycznej w sposób odnawialny za pomocą energii wiatru. Odnawialne źródła energii stanowią alternatywę dla paliw kopalnych i przyczyniają się do ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, zróżnicowania dostaw energii i zmniejszania zależności od rynków paliw kopalnych (ropy i gazu).

Mając na względzie powyższe, w dobie jednego z największych kryzysów energetycznych, nie tylko w skali kraju, ale także Europy, planowana inwestycja dotycząca budowy farm wiatrowej jest kluczowym elementem wsparcia niezależności energetycznej kraju. Inwestycja przyczynia się do osiągnięcia celów stawianych przez Unię Europejską oraz Politykę Energetyczną Polski do 2040 r. oraz pozwala na zaspokojenie podstawowych potrzeb mieszkańców jakimi są m.in. dostępność do energii elektrycznej.

12. BIBLIOGRAFIA

- Dąbrowski M., Dąbrowski A., Wytyczne doboru środków prewencji w celu ograniczania zagrożeń przy użytkowaniu urządzeń do pozyskiwania energii wiatrowej, 2016
- Komitet Inżynierii Środowiska PAN, Elektrownie wiatrowe w środowisku człowieka, Warszawa 2022;
- Kondracki J. 2011. Geografia regionalna Polski. PWN. Warszawa;
- Richling A., Solon J., Macias A., Balon J., Borzyszkowski J., Kistowski M., Regionalna geografia fizyczna Polski, Poznań 2021
- Smiczjew P., Witt A., Program ochrony środowiska dla Gminy Miłkowice, Legnica 2024
- Solon J. i inni 2018. Solon J., Borzyszkowski J., Bidlasik M., Richling A., Badora K., Balon J., Brzezińska-Wójcik T., Chabudziński Ł., Dobrowolski R., Grzegorzczak I., Jodłowski M., Kistowski M., Kot R., Krąż P., Lechnio J., Macias A., Majchrowska A., Malinowska E., Migoń P., Myga-Piątek U., Nita J., Papińska E., Rodzik J., Strzyż M., Terpiłowski S., Ziaja W., 2018. Mezoregiony fizycznogeograficzne Polski – weryfikacja i uszczegółowienie granic na podstawie współczesnych danych przestrzennych. Geographia Polonica, vol. 91, no. 2,
- <https://commons.wikimedia.org/w/index.php?curid=1708453>
- <http://seo.org.pl/energetyka-wiatrowa/>

13. SPIS RYCIN

Ryc. 1. Lokalizacja działek inwestycyjnych na tle gmin i obrębów ewidencyjnych	7
Ryc. 2. Lokalizacja działek inwestycyjnych z uwzględnieniem buforu 100 m i lokalizacją turbin wiatrowych.	9
Ryc. 3. Lokalizacja działek inwestycyjnych z uwzględnieniem buforu 100 m i lokalizacją turbin wiatrowych na tle zapisów mpzp	12
Ryc. 4. Odległość turbin wiatrowych od najbliższych budynków mieszkalnych lub o funkcji mieszkaniowej	13
Ryc. 5. Działki inwestycyjne wraz z buforem badań	14
Ryc. 6. Uproszczony schemat turbiny wiatrowej.	15
Ryc. 7. Schemat budowy gondoli. Źródło: http://seo.org.pl/energetyka-wiatrowa/	17
Ryc. 8. Lokalizacja inwestycji na tle mezoregionów	24
Ryc. 9. Średnie temperatury roczne na podstawie danych z wielolecia	25
Ryc. 10. Średnie opady roczne na podstawie danych z wielolecia.	26
Ryc. 11. Średnia grubość pokrywy śnieżnej na podstawie danych z wielolecia	26
Ryc. 12. Lokalizacja inwestycji na tle terenów, obszarów górniczych oraz złóż kopalin	30
Ryc. 13. Lokalizacja planowanej inwestycji na tle cieków wyróżnionych i jezior.	32
Ryc. 14. Lokalizacja planowanej inwestycji na tle JCWP	38
Ryc. 15. Lokalizacja planowanej inwestycji na tle JCWPd	40
Ryc. 16. Teren planowanej inwestycji na tle GZWP	41
Ryc. 17. Lokalizacja na tle zabudowy mieszkaniowej	45
Ryc. 18. Planowana inwestycja na tle linii elektroenergetycznych	48
Ryc. 19. Lokalizacja planowanej inwestycji na tle stanowisk archeologicznych	50
Ryc. 20. Klasyfikacja krajobrazu	51
Ryc. 21. Lokalizacja planowanej inwestycji na tle bazy danych CLC	52
Ryc. 22. Lokalizacja planowanej inwestycji na tle ukształtowania terenu	53
Ryc. 23. Lokalizacja planowanej inwestycji na tle form ochrony przyrody	56
Ryc. 24. Lokalizacja korytarza ekologicznego (2012 r.) na tle planowanej inwestycji	57
Ryc. 25. Lokalizacja korytarza ekologicznego (2005 r.) na tle planowanej inwestycji	58

14. SPIS TABEL

Tabela 1. Kwalifikacja planowanego przedsięwzięcia.....	6
Tabela 2. Usytuowanie przedsięwzięcia zgodnie z art. 63 ustawy OOS.....	8
Tabela 3 Szacowane parametry techniczne	16
Tabela 4. Lokalizacja inwestycji na tle podziału fizycznogeograficznego wg. Regionalnej geografii fizycznej Polski	22
Tabela 5. Warunki klimatyczne w rejonie planowanej inwestycji	25
Tabela 6. Wykaz najbliższych złóż, terenów i obszarów górniczych oraz koncesji na poszukiwanie i rozpoznanie	28
Tabela 7. Wykaz geostanowisk i jaskiń w sąsiedztwie planowanej inwestycji	31
Tabela 8. Karta charakterystyki dorzecza Odry	33
Tabela 9. Charakterystyka JCWP.....	35
Tabela 10. Charakterystyka JCWPd.....	38
Tabela 11. Analiza zagrożenia powodziowego	43
Tabela 12. Dopuszczalne poziomy hałasu.....	44
Tabela 13. Wykaz stanowisk archeologicznych.....	49
Tabela 14. Formy ochrony przyrody w buforze 20 km.....	54
Tabela 15. Szacowana ilość odpadów na etapie realizacji	69
Tabela 16. Szacowana ilość odpadów na etapie eksploatacji.....	70
Tabela 17. Szacowana ilość odpadów na etapie likwidacji.....	71

15. SPIS FOTOGRAFII

Foto. 1. Przykładowy widok turbiny wiatrowej. (Fot. Kinga Frąc, czerwiec 2022)	19
Foto. 2. Przykładowy widok farmy wiatrowej. (Fot. Kinga Frąc, czerwiec 2022)	20

16. ZAŁĄCZNIKI

ZAŁĄCZNIK I.A.

Milkowice, dnia 06.08.2024r

GMINA MILKOWICE
ul. Wojska Polskiego 71, 58-222 Milkowice
NIP: 691-12-23-576, REGON: 390647576
(41)

OR.I.1431.59.2024

INVESTNATURE Kinga Frąć
ul. Metalowców 25/lok.22
54 -156 Wrocław.

Odpowiadając na część wniosku (z zakresu ochrony środowiska) o udostępnienie informacji o środowisku z dnia 02.08.2024r, informuję że :

1. Na działkach nr 318/7, 316/1, 189/3, 191/3 położonych w obrębie Gniewomirowice nie są zrealizowane ani realizowane żadne przedsięwzięcia. Nie została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach obejmująca teren ww. działek.
2. Gminny Program Ochrony Środowiska jak również Inwentaryzacja przyrodnicza są umieszczone na BIP Gminy Milkowice pod adresem <https://milkowice.biuletyn.net/>
POŚ – w zakładce plany, programy,
Inwentaryzacja przyrodnicza – Wydział Zasobów Komunalnych Oplat i Podatków – Ochrona Środowiska.
3. Lokalizacja ujęć wód -organem właściwym do udzielenia informacji jest Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie.

Wójt Gminy
mgr Dariusz Stachura

Sporządziła: inspektor ds. rolnictwa, leśnictwa, gospodarki wodnej i ochrony środowiska
Bożena Dobrowolska, tel. 76 88 71 212 www.17, email os@ugmilkowice.net

KARTA INFORMACYJNA PRZEDSIĘWZIĘCIA
DLA INWESTYCJI PN.: „FARMA WIATROWA STUDNICA”

GMINA MILKOWICE

ul. Wolności 71, 59-222 Milkowice
NIP: 691-12-23-906, REGON: 390647504

Milkowice, dn. 19 sierpnia 2024r.

OR.1.1431.59.2024

INVESTNATURE

Kinga Frąć

ul. Metalowców 25/lokal 22,
54-156 Wrocław

W odpowiedzi na Pani pismo znak P/055/20240802/AP z dnia 2 sierpnia 2024r., w sprawie udostępnienia informacji o środowisku i jego ochronie dla terenu realizacji inwestycji wraz ze strefą buforową w odległości 100m informuję, że w zarysie ww. obszaru występują miejscowe plany zagospodarowania przestrzennego jak niżej:

1. MPZP S-S-G – Uchwała Rady Gminy Milkowice nr LI/302/2014 z dnia 11 lipca 2014r. w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego terenu położonego w obrębach wsi Siedliska, Studnica, Gniewomirowice – mapa zbiorcza, teren 1

W obszarze realizacji inwestycji wraz ze strefą buforową zgodnie z mpzp nie występują wyznaczone tereny, dla których ustala się obowiązek dotrzymania dopuszczalnego poziomu hałasu zgodnie z obowiązującymi przepisami

2. MPZP S-S-G (Obszar A i B) – Uchwała Rady Gminy Milkowice nr XLVI/357/2018 z dnia 23 kwietnia 2018r. w sprawie uchwalenia zmiany miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego terenu położonego w obrębach wsi Siedliska, Studnica, Gniewomirowice – mapa zbiorcza, teren 2

W obszarze realizacji inwestycji wraz z buforem zgodnie z mpzp występują tereny, dla których ustala się obowiązek dotrzymania dopuszczalnego poziomu hałasu zgodnie z obowiązującymi przepisami:

- 7.U, 6.U, 2.ZP.UP – jak dla zabudowy związanej ze stałym lub czasowym pobytem dzieci i młodzieży lub domów opieki społecznej jedynie w przypadku lokalizacji ww. funkcji,
- 39.MN, 37.MN, 36.MN, 46.MN – jak dla zabudowy mieszkaniowo – usługowej.

3. Brak mpzp – mapa zbiorcza, teren 3

W obszarze realizacji inwestycji wraz z buforem – nie występuje zabudowa.

Informuję również, że obowiązujące plany miejscowe oraz studium znajdują się na naszym gminnym portalu pod adresem: <https://sip.gison.pl/milkowice>.

W załączeniu mapa zbiorcza występowania mpzp w strefie realizacji inwestycji wraz z buforem.

Wójt Gminy
mgr Dariusz Stachura

Otrzymują:

1. Adresat.
2. A/a.

Sporządził:
Tadeusz Dec
pok. 15, tel. (076) 8871-212, wewn. 23
e-mail: gd@ugmilkowice.net

Załącznik I.B.



MARSZAŁEK WOJEWÓDZTWA DOLNOŚLĄSKIEGO

DOW-G-II.706.221.2024.KC

Wrocław, 06.08.2024 r.

INVESTNATURE Kinga Frąć
Anastazja Pawlak
ul. Metalowców 25/ lokal 22
54-156 Wrocław

W odpowiedzi na złożony przez Państwa wniosek z dnia 2 sierpnia 2024 r., znak P/060/20240802/AP dotyczący udostępnienia informacji o środowisku i jego ochronie, w sprawie udzielenia informacji dotyczących lokalizacji obszarów górniczych na działkach 318/7, 316/1, 189/3, 191/3 obręb Gniewomirowice, gmina Miłkowice, powiat legnicki informuję, że ww. nieruchomości nie znajdują się w obszarze udokumentowanych złóż kopalin, dla których organem właściwym w zakresie administracji geologicznej jest Marszałek Województwa Dolnośląskiego.

Informuję również, że działki w obrębie Gniewomirowice nie są położone na terenie oraz obszarze górniczym, a także nie są objęte udzieloną koncesyjną, co wiąże się z brakiem obecności zakładów górniczych na tym obszarze.

Ponadto, dla złóż o powierzchni poniżej 2 ha i rocznym wydobyciu kopaliny poniżej 20 000 m³ zgodnie z ustawą Prawo geologiczne i górnicze z dnia 09.06.2011 r. (Dz.U. z 2023 poz. 633 t.j. ze zm.) organem właściwym w zakresie administracji geologicznej jest starosta.

Dla złóż kopalin określonych w art. 10 ust. 1 wyżej wymienionej ustawy, organem właściwym w zakresie administracji geologicznej jest minister właściwy do spraw środowiska.

Zgodnie z art. 9 ust. 1 pkt. 1 oraz art. 26 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U.2024.1112 t.j.) oraz rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 16 listopada 2010 r. w sprawie opłat za udostępnianie informacji o środowisku (Dz. U. nr 215, poz. 1415) za informację o występowaniu złóż kopalin na 4 działkach wymienionych w Państwa piśmie, należy uiścić opłatę w wysokości **5 zł** (słownie: pięć złotych)

Na ww. kwotę składają się:

- opłata za wyszukiwanie informacji do 10 działek – 5 zł

Opłatę za udostępnienie ww. informacji należy uiścić w terminie **14 dni** przez wpłatę do kasy Urzędu Marszałkowskiego Województwa Dolnośląskiego we Wrocławiu (pok. 111) lub na rachunek bankowy:

Santander Bank Polska S.A.
89 1090 2398 0000 0001 4176 6293

podając tytuł przelewu: **sygnatura naszego pisma – udostępnienie informacji o środowisku.**

DOLNY
ŚLĄSK

URZĄD MARSZAŁKOWSKI WOJEWÓDZTWA DOLNOŚLĄSKIEGO
Wybrzeże Juliusza Słowackiego 12-14
50-411 Wrocław

www.umwd.dolnyslask.pl
umwd@dolnyslask.pl
www.bip.dolnyslask.pl



INVESTNATURE

KONTAKT@INVESTNATURE.PL | WWW.INVESTNATURE.PL

KARTA INFORMACYJNA PRZEDSIĘWZIĘCIA
DLA INWESTYCJI PN.: „FARMA WIATROWA STUDNICA”



Kopię dowodu wpłaty należy przesłać do Wydziału Geologii pocztą elektroniczną na adres: klaudia.cyrkot@dolnyslask.pl

z up. Marszałka
Województwa Dolnośląskiego
Waldemar Kaźmierczak
Dyrektor Wydziału Geologii
/podpisano elektronicznie/

**DOLNY
ŚLĄSK**

2

KARTA INFORMACYJNA PRZEDSIĘWZIĘCIA
DLA INWESTYCJI PN.: „FARMA WIATROWA STUDNICA”

Potwierdzam zgodność kopii wydruku z dokumentem elektronicznym:

Identyfikator dokumentu	1680761.4265895.4588998
Nazwa dokumentu	odpowiedź o środowisku gmina Miłkowice - OZE.pdf
Tytuł dokumentu	odpowiedź o środowisku gmina Miłkowice - OZE
Sygnatura dokumentu	DOW-G-II.706.221.2024.KC
Data dokumentu	2024-08-06
Skrót dokumentu	61F7F204E8BFB0D5B7DFDAFF0A28989C2258B59E
Wersja dokumentu	1.2
Data podpisu	2024-08-06 14:00:48
Podpisane przez	Waldemar Kaźmierczak Dyrektor Wydziału
Rodzaj certyfikatu	Certyfikat kwalifikowany podpisu elektronicznego

EZD 3.124.B.8.

Data wydruku: 2024-08-06

Autor wydruku: Cyrkot Klaudia (Starszy Specjalista)

Załącznik I.C.



V.RZl.0145.111.2024.WM

Wrocław, 28 sierpnia 2024 r.

INVESTNATURE Kinga Frąć
ul. Metalowców 25/22
54 – 156 Wrocław

W odpowiedzi na wniosek z dnia 2 sierpnia 2024 r., znak: P/059/20240802/AP w sprawie udzielenia informacji w zakresie obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych, ujęć wód i stref ochrony bezpośredniej i pośredniej oraz terenów zalewowych i narażonych na ryzyko powodzi na terenie planowanego przedsięwzięcia dot. budowy inwestycji OZE w gminie Miłkowice, Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej we Wrocławiu informuje, że:

- 1) Na obszarze objętym inwestycją nie zostały ustanowione obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych, o których mowa w art. 141 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo Wodne.
- 2) Na przedmiotowym terenie nie występują ujęcia wód podziemnych i powierzchniowych. Ponadto na wskazanym obszarze nie zostały ustanowione strefy ochrony bezpośredniej i strefy ochrony bezpośredniej i pośredniej, o których mowa w art. 121 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo Wodne.
- 3) Informujemy, że w grudniu 2018 r. wykonano zgodnie z art. 168 ustawy Prawo wodne przegląd i aktualizację wstępnej oceny ryzyka powodziowego (aWORP). Według aWORP, teren planowanej inwestycji polegającej na budowie inwestycji OZE na terenie działek o numerach ew.: 318/7, 316/1, 189/3, 191/3 w obr. Gniewomirowice, gm. Miłkowice, pow. legnicki, wraz ze 100 m strefą buforową, nie znajduje się na obszarze narażonym na niebezpieczeństwo powodzi.

Ponadto według sporządzonych, zgodnie z art. 169 ust. 1 i 2 i art. 170 ust. 1 i 2 ustawy Prawo wodne (Dz.U. z 2024 r. poz. 1087) i aktualnie obowiązujących map zagrożenia powodziowego (MZP) i map ryzyka powodziowego (MRP), podanych do publicznej wiadomości, zgodnie z art. 171 ust. 5 przedmiotowej ustawy ustalono, że przedmiotowy teren nie leży w zasięgu zalewów Czarnej Wody przy przepływie Q10% i Q1%.

Teren, opisany powyżej, nie jest objęty zasięgiem zalewów Czarnej Wody o prawdopodobieństwie przewyższenia Q0,2% ani Q1% w scenariuszu całkowitego zniszczenia obwałowań przeciwpowodziowych.

Zastępca Dyrektora
Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej we Wrocławiu
ul. Norwida 34, 50-950 Wrocław
tel.: +48 (71) 337 88 00 | faks: +48 (71) 328 50 48 | e-mail: wroclaw@wody.gov.pl

www.gov.pl/wody-polskie

KARTA INFORMACYJNA PRZEDSIĘWZIĘCIA
DLA INWESTYCJI PN.: „FARMA WIATROWA STUDNICA”

Zgodnie z art. 16 pkt 34 ustawy Prawo wodne obszary, na których prawdopodobieństwo wystąpienia powodzi jest średnie Q1% i wysokie Q10%, a także obszary, między linią brzegu a wałem przeciwpowodziowym lub naturalnym wysokim brzegiem, w który wbudowano trasę wału przeciwpowodziowego oraz wyspy i przymuliska, stanowiące działki ewidencyjne należy rozpatrywać w rozumieniu obszarów szczególnego zagrożenia powodzią, na których obowiązują przepisy szczególne ustawy Prawo wodne.

Przedmiotowy teren nie znajduje się na obszarze szczególnego zagrożenia powodzią od cieków uwzględnionych na MZP, na którym obowiązują przepisy szczególne.

- 4) Zgodnie z MPHPv17 (Mapa Podziału Hydrograficznego Polski) w południowo – wschodniej części przedmiotowego terenu występuje obiekt o nazwie Łopiennik, znajdujący się na warstwie „cieki wyróżnione”. Natomiast zgodnie z ewidencją melioracji wodnych prowadzoną przez Zarząd Zlewni w Legnicy obiekt ten znajduje się na warstwie „rów” o oznaczeniu R-J13. Ponadto w niewielkim zakresie teren ten przecina ciek Lubiatówka.

Zgodnie z MPHPv17 (Mapa Podziału Hydrograficznego Polski) na terenie planowanej inwestycji nie występują zbiorniki wodne.

- 5) RZGW we Wrocławiu informuje, że nie prowadzi ewidencji obszarów wodno-błotnych.
6) Na wnioskowanym terenie nie występują wały przeciwpowodziowe.

Z-ca Dyrektora
Sybilina Jasnowska

Otrzymują:

1. Adresat
2. RZi a/a

Zastępca Dyrektora

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie

Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej we Wrocławiu

ul. Norwida 34, 50-950 Wrocław

tel.: +48 (71) 337 88 00 | faks: +48 (71) 328 50 48 | e-mail: wroclaw@wody.gov.pl

www.gov.pl/wody-polskie

KARTA INFORMACYJNA PRZEDSIĘWZIĘCIA
DLA INWESTYCJI PN: „FARMA WIATROWA STUDNICA”

KLAUZULA INFORMACYJNA DOTYCZĄCA PRZETWARZANIA DANYCH OSOBOWYCH

Zgodnie z art. 13 ust. 1 i 2 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (ogólne rozporządzenie o ochronie danych osobowych) (Dz. Urz. UE L 119 z 04.05.2016, str. 1 z późn. zm., dalej, jako: Rozporządzenie) Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie informuje:

- 1) Administratorem Pani/Pana danych osobowych jest Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie z siedzibą w Warszawie, ul. Żelazna 59A, 00-848 Warszawa (dalej jako: PGW WP).
- 2) Kontakt z Inspektorem Ochrony Danych w PGW WP możliwy jest pod adresem e-mail: iod@wody.gov.pl lub listownie pod adresem: Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie z siedzibą w Warszawie, ul. Żelazna 59A, 00-848 Warszawa z dopiskiem „Inspektor Ochrony Danych”.
- 3) Pani/Pana dane osobowe przetwarzane będą w celu wypełnienia ciążącego na administratorze obowiązku prawnego, tj. realizacja wniosku (art. 6 ust. 1 lit. c Rozporządzenia w zw. z art. 332 ust. 5 oraz 333 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. – Prawo wodne).
- 4) Odbiorcą Pani/Pana danych osobowych mogą być wyłącznie podmioty upoważnione na podstawie przepisów prawa.
- 5) Pani/Pana dane osobowe będą przetwarzane przez okres 10 lat wymagany przepisami prawa niezbędny do realizacji wskazanego w pkt 3 celu przetwarzania oraz zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 6 ust. 2 ustawy z dnia 14 lipca 1983 r. o narodowym zasobie archiwalnym i archiwach (tj. Dz. U. z 2020 r. poz. 164) – Jednolity Rzeczowy Wykaz Akt w PGW WP).
- 6) W związku z przetwarzaniem danych osobowych Pani/Pana dotyczących przysługują Pani/Panu następujące uprawnienia:
 - a) prawo dostępu do danych osobowych Pani/Pana dotyczących, w tym prawo do uzyskania kopii tych danych (podstawa prawna: art. 15 Rozporządzenia);
 - b) prawo do żądania sprostowania (poprawiania) danych osobowych Pani/Pana dotyczących – w przypadku, gdy dane są nieprawidłowe lub niekompletne (podstawa prawna: art. 16 Rozporządzenia);
 - c) prawo do żądania ograniczenia przetwarzania danych osobowych Pani/Pana dotyczących (podstawa prawna: art. 18 Rozporządzenia).
- 7) W związku z przetwarzaniem Pana danych osobowych przysługuje Pani/Panu prawo wniesienia skargi do Prezesa Urzędu Ochrony Danych Osobowych, gdy uzna Pani/Pan, że przetwarzanie danych osobowych Pani/Pana dotyczących narusza przepisy RODO (podstawa prawna: art. 77 Rozporządzenia).
- 8) Podanie przez Pani/Pana danych osobowych jest wymogiem ustawowym i jest niezbędne dla realizacji celów, o których mowa w pkt 3, a konsekwencją niepodania danych osobowych będzie niemożność realizacji tych celów.
- 9) Pani/Pana dane osobowe nie będą przetwarzane w sposób zautomatyzowany i nie będą podlegały profilowaniu.

Zastępca Dyrektora

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie

Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej we Wrocławiu

ul. Norwida 34, 50-950 Wrocław

tel.: +48 (71) 337 88 00 | faks: +48 (71) 328 50 48 | e-mail: wroclaw@wody.gov.pl

www.gov.pl/wody-polskie

KARTA INFORMACYJNA PRZEDSIĘWZIĘCIA
DLA INWESTYCJI PN.: „FARMA WIATROWA STUDNICA”

Załącznik I.D.



Główny Inspektorat
Ochrony Środowiska

Departament Monitoringu Środowiska
Regionalny Wydział Monitoringu Środowiska we Wrocławiu

tel. +48 71 327 30 49, 539 140 675; e-mail: rwmswroclaw@gios.gov.pl; adres: ul. Chłopski 14, 51-630 Wrocław

Wrocław, dnia: 14 sierpnia 2024 r.

DMS-WR.731.1.486.2024

INVESTRATURE Kinga Frąć
ul. Metalowców 25/22
54-156 Wrocław
e-mail: a.pawlak@investnature.pl

Na podstawie art. 9 ust. 1 pkt 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.2023 r., poz. 1094 z późn. zm), w związku z pismem z dnia **07.08.2024 r.**, informuję, że w roku kalendarzowym 2023 w **rejonie: gm. Milkowice, pow. legnicki, woj. dolnośląskie** wystąpiły następujące wartości stężeń średniorocznych:

1. **NO₂** (nr CAS 10102-44-0):

S_{ar} = 10 do 17 µg/m³

2. **SO₂** (nr CAS 7446-09-5)*:

S_{ar} = 4 do 6 µg/m³

3. **Pył zawieszony PM10:**

S_{ar} = 14 do 22 µg/m³

4. **Pył zawieszony PM2,5:**

S_{ar} = 8 o 15 µg/m³

5. **Benzen** (nr CAS 71-43-2):

S_{ar} = 0,5 do 2 µg/m³

6. **Olów** (nr CAS 7439-92-1)**:

S_{ar} = 0,05 do 0,03 µg/m³

* Poziom dopuszczalny jako wartość średnioroczna dla SO₂ jest określony w polskim prawie jedynie pod kątem ochrony roślin, co oznacza, że norma ta nie dotyczy stref będących aglomeracjami lub miastami powyżej 100 tys. mieszkańców.

** Stężenie oznaczone jako suma metalu i jego związków w pyłe zawieszonym PM10.

Świętosława Żyniewicz
Naczelnik Regionalnego Wydziału
Monitoringu Środowiska we Wrocławiu
Departament Monitoringu Środowiska
/ – podpisany cyfrowo/

Otrzymują:

1. Adresat
2. aa

Sprawę prowadzi:

Jacek Blachuta

e-mail: j.blachuta@gios.gov.pl

tel. 71 327 30 41, 573 782 630

Powinno dane osobowe będą przetwarzane wyłącznie w celu udzielenia informacji o środowisku zgodnie z powyższą wyżej listą, informując, że Administratorem Danych Osobowych jest Główny Inspektorat Ochrony Środowiska. Dane będą przechowywane przez okres 5 lat. Każda osoba, za pośrednictwem Inspektora Ochrony Danych w GIOŚ (iod@gios.gov.pl) posiada prawo do dostępu do treści swoich danych, ich sprostowania, a w uzasadnionych przypadkach sprzeciwu, usunięcia lub ograniczenia przetwarzania. Każdemu przysługują również prawo do wniesienia skargi do Urzędu Ochrony Danych na niewłaściwe przetwarzanie jego danych. Podanie danych jest dobrowolne, jednak konieczne do uzyskania informacji o środowisku.

GŁÓWNY INSPEKTORAT
OCHRONY ŚRODOWISKA

Mi: gios@gios.gov.pl
W: www.gios.gov.pl/gios

Al. Hławy Wierzyńskiej 1920 r. nr 1
05-562 Warszawa

T: +48 22 369 22 26
F: +48 22 825 04 85



INVESTRATURE

KONTAKT@INVESTRATURE.PL | WWW.INVESTRATURE.PL

ZALĄCZNIK I.E.

WOJEWÓDZKI URZĄD OCHRONY ZABYTKÓW WE WROCŁAWIU

ul. Władysława Łokietka 11, 50-243 Wrocław
tel. 71 322 02 83, 71 395 80 10

dwk@dwk.wroclaw.pl
ePUAP: /dwk/skrytka
<http://www.dwk.wroclaw.pl/publisc/>

WRiD.1331.59.2024.DKN

Wrocław, dnia 6 sierpnia 2024 roku

INVESTNATURE Kinga Frąc
Ul. Metalowców 25/lokal 22
54-156 Wrocław

Dot.: pisma (znak pisma: P/061/20240802/AP) ws. udostępnienia informacji publicznej na temat lokalizacji zabytków ujętych w rejestrze zabytków, wojewódzkiej ewidencji zabytków, gminnej ewidencji zabytków, stanowisk archeologicznych, stref ochrony konserwatorskiej lub archeologicznej, krzyżach przydrożnych i kapliczkach pokutnych znajdujących się miejscowości Gniewomirowice (gm. Milkowice), w obrębie działek nr 318/7, 316/1, 189/3, 191/3, wraz z buforem 100 m.

W odpowiedzi na wniosek z dnia 2.08.2024 r. złożony w trybie ustawy z dnia 6 września 2001 r. o dostępie do informacji publicznej (Dz. U. 2022, poz. 902 t.j.) proszę przyjąć następujące informacje:

1. w buforze 100 metrów od wskazanego obszaru w miejscowości Studnica znajdują się zabytki nieruchome wpisane do wojewódzkiej ewidencji zabytków, a jest to zespół kościelny, na który składają się kościół pw. Matki Boskiej Ostrobramskiej i św. Kazimierza oraz cmentarz przykościelny. Ponadto kościół pw. Matki Boskiej Ostrobramskiej i św. Kazimierza jest wpisany do rejestru zabytków pod nr A/2457/563;
2. na wskazanym obszarze i w buforze 100 metrów od niego brak jest zabytków ruchomych wpisanych do wojewódzkiej ewidencji zabytków oraz do rejestru zabytków;
3. na wskazanym obszarze na niżej wymienionych działkach występują stanowiska archeologiczne:
 - a) działka nr 316/1 znajduje się stanowisko archeologiczne o nr 1/7/77-19,
 - b) działka nr 189/3 znajduje się stanowisko archeologiczne o nr 7/8/77-19 i 4/4/77-19,
 - c) w buforze 100 metrów od wskazanego obszaru znajduje się stanowisko archeologiczne o nr 5/5/77-19.

Wyżej wymienione stanowiska archeologiczne są ujęte w wojewódzkiej ewidencji zabytków;

4. tutejszy Urząd Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków nie posiada informacji na temat występowania na wskazanym obszarze krzyży pokutnych i kapliczek przydrożnych;
5. w celu uzyskania informacji na temat występowania obiektów wpisanych do gminnej ewidencji zabytków należy zawnioskować do tamtejszego urzędu gminy, w którego kompetencji jest prowadzenie takiej ewidencji.

Otrzymują:

1. adresat

a/a WRiD DKN

spełniono obowiązki wynikające z RODO

Sprawę prowadzi Inspektor Wydziału Rejestru i Dokumentacji Zabytków, Dominik Kunysz, d.kunysz@dwk.pl

Zastępca Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków

Katarzyna Dziura

ZALĄCZNIK I.F.



REGIONALNA DYREKCJA OCHRONY ŚRODOWISKA WE WROCŁAWIU

Wrocław, dnia 21 sierpnia 2024 r.

WSL.402.469.2024.MR

**Pani
Anastazja Pawlak
INVESTNATURE Kinga Frąc**

W odpowiedzi na wniosek z dnia 2 sierpnia 2024 r. w sprawie udostępnienia informacji o środowisku i jego ochronie dla obszaru inwestycji położonej w obrębie Gniewomirowice, gm. Miłkowice, w zakresie danych przyrodniczych i informacji o przedsięwzięciach realizowanych i zrealizowanych, znajdujących się w pobliżu terenu, na którym jest planowana inwestycja, zgodnie z art. 8 ust. 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 (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 1112), zwanej dalej ustawą oos, informuję, co następuje.

W odniesieniu do zapytania o proponowane formy ochrony przyrody informuję, iż na terenie inwestycji wraz z buforem 5 km nie jest planowane utworzenie rezerwatu przyrody. Ponadto Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska we Wrocławiu, dalej RDOŚ we Wrocławiu, nie posiada informacji dotyczących zamiaru utworzenia obszaru Natura 2000, parku narodowego, parku krajobrazowego, obszaru chronionego krajobrazu, pomnika przyrody, stanowiska dokumentacyjnego, użytku ekologicznego lub zespołu przyrodniczo-krajobrazowego na przedmiotowym terenie.

Nadmieniam również, iż zgodnie z:

- art. 27a ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1336 ze zm.) wyznaczenie obszaru specjalnej ochrony ptaków lub specjalnego obszaru ochrony siedlisk następuje w drodze rozporządzenia ministra właściwego do spraw środowiska,
- art. 10 ustawy o ochronie przyrody określenie granic parku narodowego następuje w drodze rozporządzenia Rady Ministrów,
- art. 16 i 23 ustawy o ochronie przyrody utworzenie parku krajobrazowego i wyznaczenie obszaru chronionego krajobrazu następują w drodze uchwały sejmiku województwa,
- art. 44 ustawy o ochronie przyrody ustanowienie lub zniesienie pomnika przyrody, stanowiska dokumentacyjnego, użytku ekologicznego lub zespołu przyrodniczo-krajobrazowego następuje w drodze uchwały rady gminy.

Dane przestrzenne dotyczące siedlisk przyrodniczych oraz stanowisk i siedlisk chronionych gatunków zlokalizowanych na terenie inwestycji wraz z buforem 5 km, będące w posiadaniu RDOŚ we Wrocławiu, przesyłam w załączeniu.

Należy jednak nadmienić, że na przedmiotowym terenie mogą występować inne, niewykazane w powyższych danych siedliska przyrodnicze, o których mowa w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 13 kwietnia 2010 r. w sprawie siedlisk przyrodniczych oraz gatunków będących przedmiotem zainteresowania Wspólnoty, a także kryteriów wyboru obszarów kwalifikujących się do uznania lub wyznaczenia jako obszary Natura 2000 (t.j. Dz. U. z 2014 r. poz. 1713), jak również stanowiska i siedliska gatunków chronionych roślin,



Spełniony wymogi EMAS - zarządzany urzędem efektywnie, oszczędnie i prośrodowiskowo

ul. Jana Długosza 68, 51-162 Wrocław, tel.: 71 747 93 80, tel. kom. 531 063 935, fax: 71 758 57 41,

sekretariat@wroclaw.rdos.gov.pl www.gov.pl/web/rdos-wroclaw



INVESTNATURE

KONTAKT@INVESTNATURE.PL | WWW.INVESTNATURE.PL

zwierząt i grzybów objętych ochroną gatunkową w myśl rozporządzeń Ministra Środowiska: z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014 r. poz. 1409), z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (tj. Dz. U. z 2022 r. poz. 2380), z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. z 2014 r. poz. 1408).

W związku z powyższym informuję, że w celu potwierdzenia lub wykluczenia występowania chronionych siedlisk przyrodniczych lub gatunków konieczne jest przeprowadzenie w odpowiednim terminie przez właściwych specjalistów, inwentaryzacji przyrodniczej

W odniesieniu do lokalizacji stref ochrony ostoi, miejsc rozrodu lub regularnego przebywania, o których mowa w art. 46 ustawy o ochronie przyrody informuję, iż w buforze 20 km od planowanej inwestycji znajdują się strefy ochrony wybranych gatunków ptaków. Z uwagi na fakt, iż powyższe informacje są danymi wrażliwymi, opisującymi stanowiska chronionego gatunku, o którym mowa w załączniku nr 4 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (tj. Dz. U. 2022 r. poz. 2380) przybliżona lokalizacja ww. stref zostaje przedstawiona w siatce kwadratów 1x1 km i przekazana w formie wektorowym (pliki shapefile).

Dodatkowo informuję, iż wg danych przekazanych RDOŚ we Wrocławiu do 2018 r., przez Główny Inspektorat Ochrony Środowiska (GIOŚ), dotyczących Państwowego Monitoringu Środowiska (PMS) wynika, że na przedmiotowym terenie znajdują się obszary monitorowane w ramach monitoringu ptaków Polski. Po najnowsze wyniki ww. monitoringu należy skierować się bezpośrednio do GIOŚ – prowadzącego PMS.

W odniesieniu do informacji o przedsięwzięciach realizowanych i zrealizowanych, znajdujących się w pobliżu terenu, na którym jest planowana inwestycja informuję, że dla wskazanego terenu RDOŚ we Wrocławiu wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 12 października 2021 r. znak: WOŚ.420.173.2019, dla przedsięwzięcia pod nazwą: „Przełożenie gazociągu relacji Kotowice - zasuwa rozd. Lw/E (3 przekroczenia), pomiędzy odg. Zimna Woda - ZZU Jezierzany 2”, wydana na wniosek Inwestora – Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. w Warszawie.

Jednocześnie informuję, że RDOŚ we Wrocławiu, na podstawie art. 21 ustawy ooś, prowadzi, w formie elektronicznej, Publicznie dostępny wykaz danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie - platforma Ekoportal, w którym są zawarte dane o prowadzonych postępowaniach i wydanych decyzjach. Za pomocą ww. narzędzia publikowane są karty zawierające informacje o wymienionych w art. 21 ust. 2 i 3 ustawy ooś dokumentach, które wpłynęły oraz zostały wytworzone przez właściwe organy. Obowiązek prowadzenia publicznie dostępnych wykazów ciąży na wszystkich władzach publicznych, które są właściwe w sprawach, o których mowa w art. 21 ust. 2 ustawy ooś. Szczegółowe informacje dostępne są pod adresem: <https://www.gov.pl/web/rdos-wroclaw/publicznie-dostepny-wykaz-danych-o-dokumentach-zawierajacych-informacje-o-srodowisku-i-jego-ochronie>

Dodatkowo informuję, że RDOŚ we Wrocławiu na podstawie art. 21 ustawy ooś prowadzi w formie elektronicznej Publicznie dostępny wykaz danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie na platformie Ekoportal.

Za pomocą ww. narzędzia publikowane są karty zawierające informacje o wymienionych w art. 21 ust. 2 i 3 ustawy ooś dokumentach, które wpłynęły oraz zostały wytworzone przez właściwe organy. Obowiązek prowadzenia publicznie dostępnych wykazów ciąży na wszystkich organach publicznych, które są właściwe w sprawach, o których mowa

KARTA INFORMACYJNA PRZEDSIĘWZIĘCIA
DLA INWESTYCJI PN.: „FARMA WIATROWA STUDNICA”

w art. 21 ust. 2 ustawy ooś. Szczegółowe informacje dostępne są pod adresem: <https://www.gov.pl/web/rdos-wroclaw/publicznie-dostepny-wykaz-danych-o-dokumentach-zawierajacych-informacje-o-srodowisku-i-jego-ochronie>

Ponadto pod adresem <http://bazaoos.gdos.gov.pl/web/guest/home> dostępna jest baza danych o ocenach oddziaływania na środowisko, o której mowa w art. 128 ustawy ooś. Baza ta służy do monitorowania systemu ocen oddziaływania na środowisko w Polsce poprzez gromadzenie, przetwarzanie i analizę danych o ocenach oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz strategicznych ocenach oddziaływania na środowisko, w tym danych o dokumentacji sporządzanej w ramach tych postępowań, która jest udostępniana w Biuletynie Informacji Publicznej. Baza zawiera informacje o prowadzonych ocenach oddziaływania na środowisko i strategicznych ocenach oddziaływania na środowisko w skali całego kraju, w tym danych o dokumentacji gromadzonej przez organy administracji publicznej.

Z up. Regionalnego Dyrektora
Ochrony Środowiska we Wrocławiu

Karolina Motyka
Główny Specjalista
Wydziału Zapobiegania i Naprawy
Szkód w Środowisku oraz Informacji
o Środowisku i Zarządzania Środowiskiem

*/podpisano kwalifikowanym
podpisem elektronicznym/*

Sprawę prowadzi: Monika Ryszka tel. (71) 783-92-07, monika.ryszka@wroclaw.rdos.gov.pl
W zakresie przyrodniczym: Anna Niedworok
W zakresie ocen oddziaływania na środowisko: Aleksandra Malik

**Informacja dotycząca przetwarzania danych osobowych przez
Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska we Wrocławiu**

1. Administratorem Pani/Pana danych osobowych jest Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska we Wrocławiu z siedzibą we Wrocławiu przy ul. Jana Długosza 68, 51-162 Wrocław, e-mail: sekretariat@wroclaw.rdos.gov.pl
2. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska wyznaczył inspektora ochrony danych. Kontakt z inspektorem ochrony danych Administratora następuje za pomocą adresu e-mail: iod@wroclaw.rdos.gov.pl lub pisemnie na adres siedziby Urzędu. Z inspektorem ochrony danych można się kontaktować we wszystkich sprawach dotyczących przetwarzania danych osobowych oraz korzystania z praw związanych z przetwarzaniem danych.
3. Dane osobowe będą przetwarzane w celu przekazania pisma organowi właściwemu na podstawie art. 6 ust. 1 lit. c RODO w związku z art. 65 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (t.j. Dz. U. z 2023 r., poz. 775 ze zm.).
4. W związku z przetwarzaniem danych osobowych osobom, których one dotyczą, Pani/Panu przysługują następujące uprawnienia:
 - 1) żądanie od administratora dostępu do danych osobowych,
 - 2) żądanie od administratora sprostowania danych osobowych,
 - 3) żądanie od administratora usunięcia danych osobowych,
 - 4) żądanie od administratora ograniczenia przetwarzania danych osobowych,
 - 5) wniesienie sprzeciwu wobec przetwarzania danych osobowych,
 - 6) wniesienie skargi do organu nadzorczego – do Prezesa Urzędu Ochrony Danych Osobowych jeżeli uważa Pani/Pan, że przetwarzanie danych osobowych narusza przepisy prawa.
5. Pani/Pana dane osobowe nie będą ujawniane odbiorcom innym niż uprawnieni na podstawie przepisów prawa.
6. Pani/Pana dane osobowe będą przechowywane przez okres realizacji Pani/Pana sprawy oraz prawnie ustalony okres archiwizacji, tj. przez 5 lat od końca roku, w którym zakończyła się sprawa, a po tym okresie zostaną poddane ekspertyzie przez Archiwum Państwowe.
7. Dane osobowe podane przez Panią/Pana są wymogiem ustawowym. Niepodanie danych osobowych będzie skutkowało niemożnością załatwienia sprawy lub przedłużeniem czasu trwania sprawy.
8. Pani/Pana dane osobowe nie będą przetwarzane w sposób zautomatyzowany, w tym nie będą podlegały profilowaniu. Dane nie będą przekazywane do państw trzecich.
9. Polityka prywatności dostępna jest pod adresem: <https://www.gov.pl/web/rdos-wroclaw/polityka-prywatnosci>