

# Farma wiatrowa Darłowo Faza IIIA i IIIB, Polska

Streszczenie w języku niespecjalistycznym

Kwiecień 2014

Pękanino Wind Invest i Gorzyca Wind Invest

Invenergy





# Farma wiatrowa Darłowo Faza IIIA i IIIB, Polska

Streszczenie w języku niespecjalistycznym

Kwiecień 2014

Pękanino Wind Invest i Gorzyca Wind Invest



# Rejestr zmian

<b>Rewizja</b>	<b>Data</b>	<b>Sporządził</b>	<b>Sprawdził</b>	<b>Zatwierdził</b>	<b>Opis</b>	<b>Standard</b>
A	24 April 2014	A. Sidore A. Schoene C. McParland	I Scott		Wersja wstępna dla EBRD	

This document is issued for the party which commissioned it and for specific purposes connected with the above-captioned project only. It should not be relied upon by any other party or used for any other purpose.

We accept no responsibility for the consequences of this document being relied upon by any other party, or being used for any other purpose, or containing any error or omission which is due to an error or omission in data supplied to us by other parties.

This document contains confidential information and proprietary intellectual property. It should not be shown to other parties without consent from us and from the party which commissioned it.



# Spis treści

<b>Rozdział</b>	<b>Tytuł</b>	<b>Strona</b>
<b>1</b>	<b>Wstęp</b>	<b>1</b>
1.1	Przegląd projektu _____	1
<b>2</b>	<b>Strzeszczenie Projektu</b>	<b>3</b>
2.1	Dlaczego projekt ten jest potrzebny? _____	3
2.2	Gdzie będzie zlokalizowana farma wiatrowa? _____	3
2.3	Jakie alternatywne warianty wzięto pod uwagę? _____	8
2.4	Z czego będzie się składał Projekt? _____	8
2.5	Jaki jest stan istniejący środowiska? _____	11
2.6	Jakie są obowiązujące przepisy ochrony środowiska i jakich dokonano opracowań? _____	12
<b>3</b>	<b>Wpływ inwestycji na środowisko i na społeczeństwo</b>	<b>14</b>
3.1	Jakie są oddziaływania na środowisko i na społeczeństwo? _____	14
3.1.1	Przegląd _____	14
3.1.2	Jakie mogą wystąpić oddziaływania na wszystkich etapach inwestycji? _____	14
3.1.3	Jakie podjęto działania w celu ochrony wrażliwych siedlisk, oraz gatunków ptaków i nietoperzy? _____	19
3.1.4	W jaki sposób lokalne uwagi i zażalenia będą rozpatrywane? _____	23
3.1.5	Czy nastąpi efekt skumulowany oddziaływań z innymi inwestycjami? _____	23
3.2	Jaki będzie udział interesariuszy? _____	25
3.3	W jaki sposób będą wdrażane działania? _____	26

# 1 Wstęp

## 1.1 Przegląd projektu

Pękanino Wind Invest Sp. z o.o. oraz Gorzyca Wind Invest Sp. z o.o.<sup>1</sup> (łącznie określane jako Spółka) są sponsorami Fazy IIIA oraz Fazy IIIB (dalej nazywanymi inwestycją) Darłowskiego Centrum Energetycznego (DCE).

Niniejszy dokument jest streszczeniem projektu w języku niespecjalistycznym, który opisuje korzyści oraz działania łagodzące potencjalnie niekorzystnych oddziaływań na środowisko i na społeczeństwo. Podstawą dokumentu są opracowania środowiskowe, oraz oceny oddziaływań na środowisko (OOŚ), podjętych w latach 2007-2013. Weryfikacja danych i OOŚ, oraz wsparcie rozwoju najlepszych dostępnych środków minimalizujących inwestycji zostały przeprowadzone przez niezależnego konsultanta.

Darłowskie Centrum Energetyczne jest zaawansowanym kilkufazowym projektem energii wiatrowej o mocy 250MW przybliżeniu, zlokalizowanym na terenie powiatu sławieńskiego, niedaleko Morza Bałtyckiego oraz miasta Darłowo, które jest położone ok. 22 km na północny-wschód od Koszalina. Teren farm wiatrowych położony jest w odległości 5-16 km od Morza Bałtyckiego.

Budowa DCE została przeprowadzona w trzech fazach:

- Faza I, o łącznej mocy 80MW;
- Faza II, o łącznej mocy 97.5MW;
- Faza III o łącznej mocy 74MW.

Budowa Fazy I oraz wymaganych systemów przesyłowych została ukończona w lutym, 2012 r., natomiast działania komercyjne zostały przeprowadzone w marcu, 2012 r. Faza II została sfinansowana i rozwinięta po zakończeniu Fazy I. Prace budowlane zostały rozpoczęte w marcu, 2012 r., a zakończone w kwietniu, 2013 r.

Faza III składa się z dwóch części, Fazy IIIA oraz Fazy IIIB.

Faza IIIA składa się z 16 generatorów turbin wiatrowych o łącznej mocy 24MW i została całkowicie zbudowana na terenie gminy Darłowo. Inwestycja ta jest obecnie eksploatowana, prace budowlane rozpoczęły się w lipcu, 2013, i zostały zakończone w marcu, 2014 r.

Faza IIIB składa się z 20 turbin wiatrowych o łącznej mocy 50MW i zostanie położona na terenie gmin Darłowa i Malechowa. Obecnie, ta część inwestycji oczekuje odpowiednich pozwoleń środowiskowych. Spodziewane prace budowlane mają się rozpocząć w lipcu, 2014 r.

Fazę IIIB stanowią będą trzy odrębne klastry:

- Klaster Wiekowo, składający się z 6 turbin o mocy 2.5 MW, o łącznej mocy 15MW;
- Gorzyca cluster, składający się z 9 turbin o mocy 2.5 MW, o łącznej mocy 22.5MW;

---

<sup>1</sup> Pękanino Wind Invest Sp. z o.o. oraz Gorzyca Wind Invest Sp. z o.o. są spółkami z ograniczoną odpowiedzialnością, utworzonymi przez Invenergy Poland Darłowo Holdings (Invenergy) oraz Enerco (wspólnie określane jako Sponsor).



- Klaster Pękanino, składający się z 5 turbin o mocy 2.5MW, o łącznej mocy 12.5 MW.

Faza III nie wymaga budowy nowej linii przesyłowej oraz stacji transformatorowej, gdyż stacja transformatorowa 30/ 110 kV w Jeżyczkach i linia przesyłowa o napięciu 110 kV, które należą do DCE, będą wykorzystywane do połączenia sieciowego ze stacją transformatorową 110/220/400 kV w Dunowie.

Projekt zostanie rozwinięty na mocy umowy między wieloma kontrahentami, gdzie Spółka zatrudni tych samych wykonawców co w Fazach I, II, oraz IIIA. Budowa wiatraków 'pod klucz' (BoP) zostanie przeprowadzona przez MDI S.A (MDI). Total Wind PL Sp. z.o.o. (Total Wind) będzie odpowiedzialna za prace instalacyjne na terenie obiektu. Turbiny zostaną dostarczone przez GE II Poland, natomiast usługi operacyjne i utrzymaniowe (O&M) zostaną przeprowadzone przez GE International S. A. w okresie pierwszych dwóch lat eksploatacji. Po dwóch latach, Spółka przejmie odpowiedzialność za eksploatację i utrzymanie turbin poprzez firmę Wind Services, która jest podmiotem Enerco / Invenergy.

Niniejsze streszczenie zostanie udostępnione dla konsultacji publicznych na stronach internetowych gmin Darłowo i Malechowo ([www.ugDarlowo.pl](http://www.ugDarlowo.pl) oraz [www.malechowo.pl](http://www.malechowo.pl)). Powstanie również strona internetowa inwestycji w języku polskim, w celu udostępnienia informacji, łącznie z planem zaangażowania zainteresowanych stron. Strona internetowa będzie regularnie aktualizowana. Każda osoba zainteresowana może zgłosić uwagi do streszczenia oraz planowanej inwestycji. Pytania i uwagi należy wysłać na adres Pękanino Wind Invest Sp. z.o.o. i Gorzyca Wind Invest Sp. z o.o.:

Nazwa:	Izabela Wojciechowska
Adres:	Gorzyca Wind Invest Sp. z o.o., ul. Sińczycy 24, 76-150 Darłowo
Email:	<a href="mailto:windservice@windservice.eu">windservice@windservice.eu</a>
Tel.:	+48 (94) 314-33-22

## 2 Strzeszczenie Projektu

### 2.1 Dlaczego projekt ten jest potrzebny?

Energia wiatrowa jest odnawialnym źródłem energii, która dostarcza energii bardziej przyjaznej środowisku niż wyprodukowanej przez tradycyjne źródła, takie jak elektrownie węglowe i gazowe. Ponadto, farmy wiatrowe nie oddziałują na jakość powietrza i wody, i nie generują emisji gazów cieplarnianych.

Farmy wiatrowe mogą potencjalnie wpływać na środowisko, poprzez oddziaływania na ptaki i nietoperze, emisje hałasu, oddziaływania wizualne i efekt migotania cienia. W okresie 2007-2013 sporządzono dokumentację środowiskową, zgodnie z obowiązującymi normami, aby ocenić skalę oddziaływania inwestycji, oraz zidentyfikować potencjalne działania minimalizujące. Wpływ inwestycji na środowisko i na społeczeństwo został omówiony w rozdziale 3.

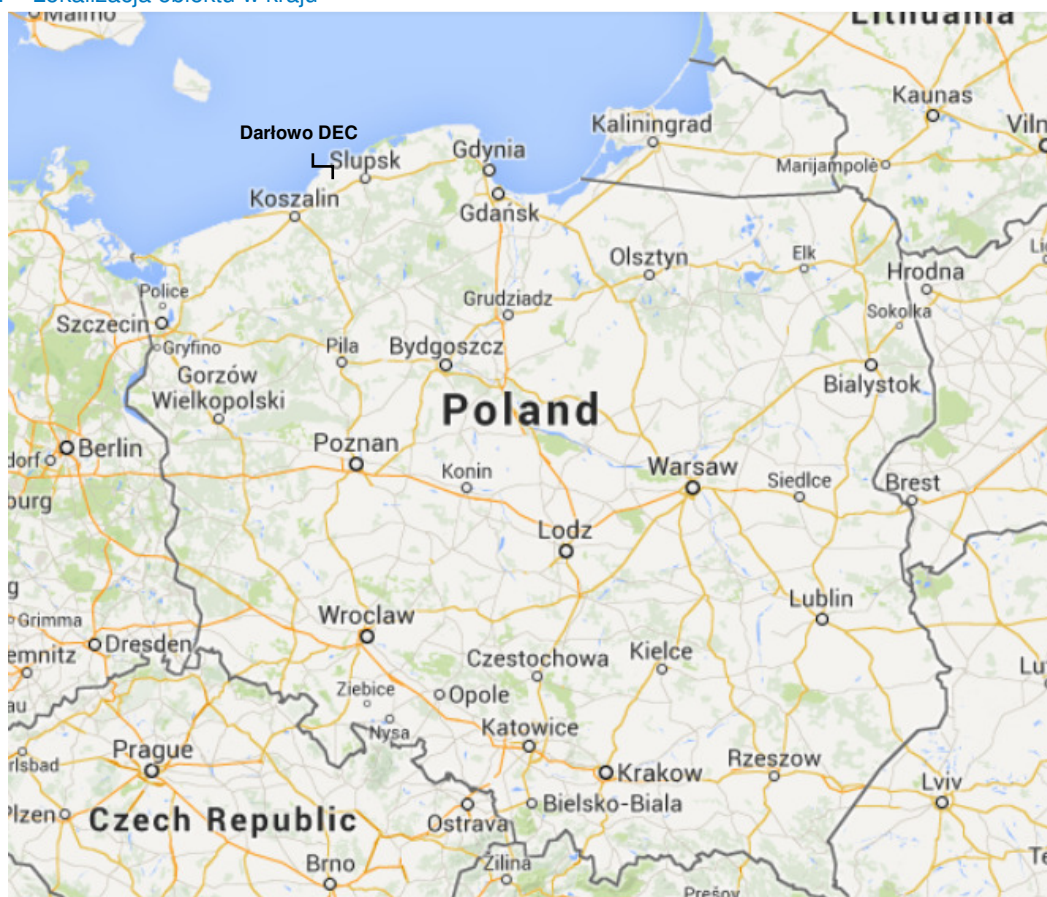
### 2.2 Gdzie będzie zlokalizowana farma wiatrowa?

Inwestycja zostanie zlokalizowana na terenie gmin Darłowo i Malechowo, w pobliżu miejscowości Porzece, Wiekowice, Gorzyca, Dobiesław i Boryszewo, w powiecie sławieńskim, w województwie zachodniopomorskim. Turbina wiatrowa położona najbliżej Morza Bałtyckiego znajduje się ok. 6 km od morza, na terenie nizinnym, głównie rolniczym, z przylegającymi lasami. Na tym terenie znajdują się nieliczne domy i gospodarstwa rolne. Cały teren inwestycji znajduje się na kwadratowej powierzchni (ok. 13 km). Rys. 2.1 przedstawia umiejscowienie inwestycji na mapie Polski, rys. 2.2 przedstawia cały obiekt DCE, natomiast rys. 2.3 oraz 2.4 przedstawiają lokalizację turbin wiatrowych odpowiednio Fazy IIIA oraz IIIB.

## Farma wiatrowa Darłowo Faza IIIA i IIIB, Polska

Streszczenie w języku niespecjalistycznym

Figure 2.1: Lokalizacja obiektu w kraju

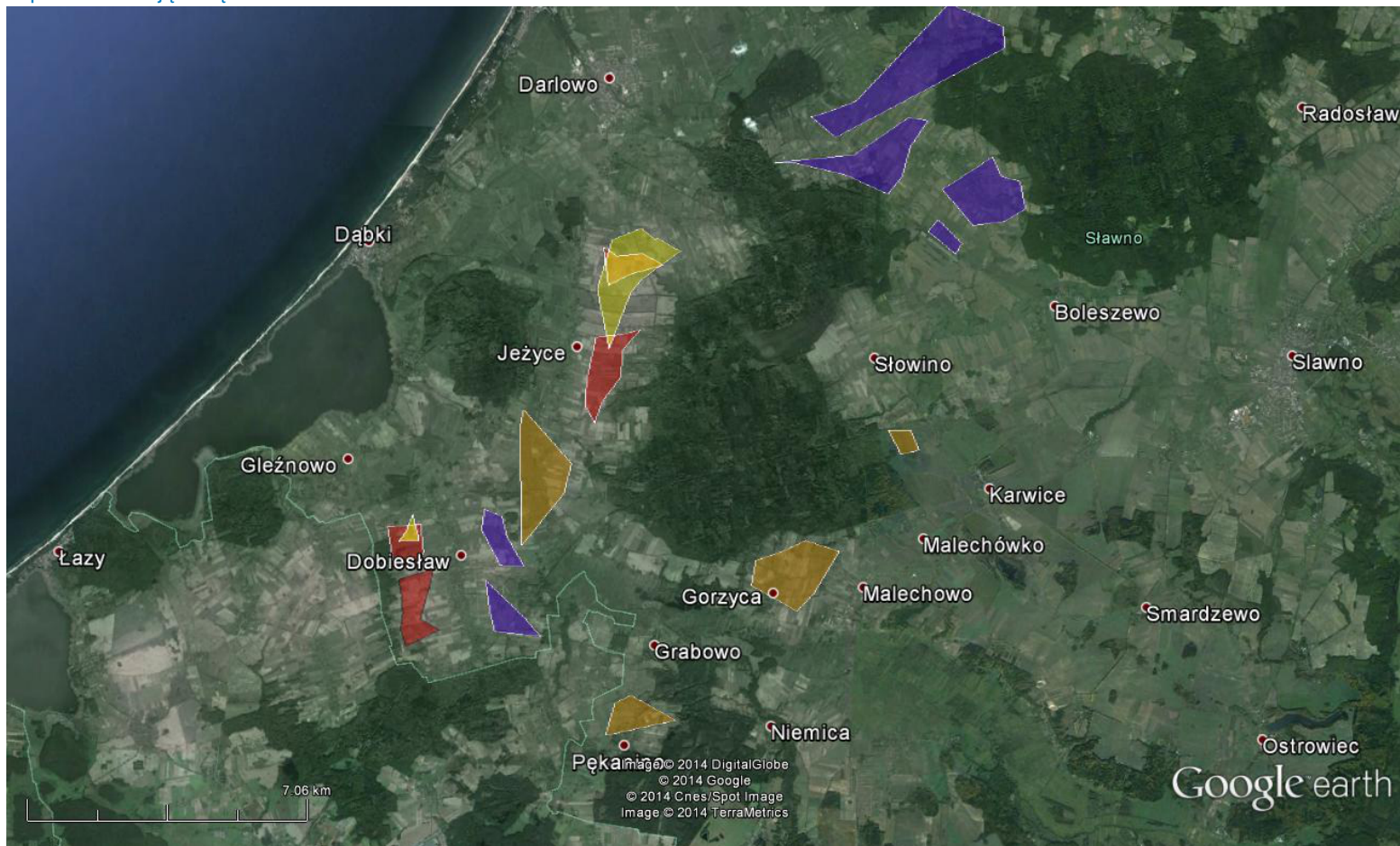


Źródło: Google Maps, kwiecień, 2014

## Farma wiatrowa Darłowo Faza IIIA i IIIB, Polska

Streszczenie w języku niespecjalistycznym

Rys. 2.2: Lokalizacja projektu Darłowskiego Centrum Energetycznego; fioletowe pola oznaczają Fazę I; czerwone pola oznaczają Fazę II; żółte pola oznaczają Fazę III-A; pomarańczowe pola oznaczają Fazę III-B.

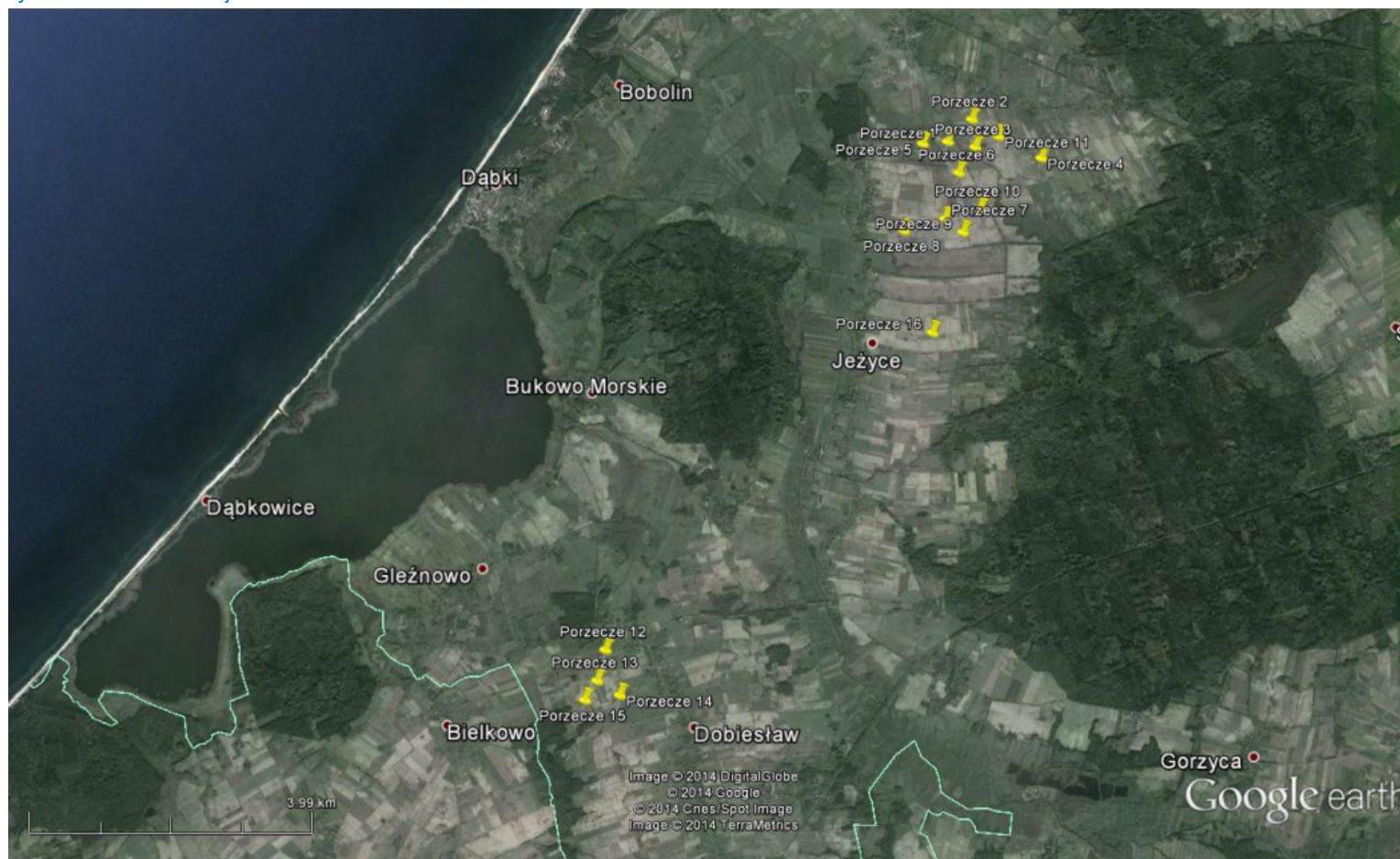


Źródło Google Maps Pro (licencjonowane), kwiecień, 2014

# Farma wiatrowa Darłowo Faza IIIA i IIIB, Polska

Streszczenie w języku niespecjalistycznym

Rys. 2.3: Lokalizacja obiektu – Faza IIIA



Źródło Google Earth Pro (licencjonowane), kwiecień 2014

# Farma wiatrowa Darłowo Faza IIIA i IIIB, Polska

Streszczenie w języku niespecjalistycznym

Rys. 2.4: Lokalizacja obiektu – Faza IIIB



Źródło: Google Earth Pro (licencjonowane), kwiecień 2014

### 2.3 Jakie alternatywne warianty wzięto pod uwagę?

Na etapie pozwoleń, właściwy organ decydujący, głównie reprezentowany przez miejscowe gminy, Zachodniopomorski urząd wojewódzki, oraz Regionalną Dyрекcję Ochrony Środowiska, określa zgodność inwestycji z miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego oraz z warunkami środowiskowymi.

W kontekście miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego, Spółka określiła na których terenach można wybudować farmę wiatrową oraz które warianty będą optymalne dla instalacji każdej turbiny wiatrowej. Do tej oceny wzięto pod uwagę lokalne warunki środowiskowe, obecność najbliższych gospodarstw domowych, efekt skumulowany inwestycji z istniejącą infrastrukturą, oraz korzystne warunki wiatrowe w celu maksymalizacji produkcji energii.

Na etapie uzyskania pozwoleń, projekt inwestycji ulegał zmianom i modyfikacji, aby zapewnić zgodność ostatecznego projektu z obowiązującymi przepisami środowiskowymi, z jak najmniejszym wpływem na środowisko, szczególnie uwzględniając ptaki i nietoperze, oraz istniejące lub planowane budynki i gospodarstwa domowe.

Wynikiem uzyskania pozwoleń było zmniejszenie ilości turbin z 21 do 16 dla fazy IIIA, oraz z 23 do 20 dla fazy IIIB. Wybór technologii generatorów turbin wiatrowych został przeanalizowany w celu instalacji najkorzystniejszej turbiny.

### 2.4 Z czego będzie się składał Projekt?

Projekt będzie się składał z 36 turbin wiatrowych budowanych w dwóch fazach, które będą się składały z:

- Fazy IIIA – faza ta zawiera 16 generatorów turbin wiatrowych o modelu GE 1.5 SLE, posiadające wysokość piasty 80m i średnicę wirnika 82.5m;
- Fazy IIIB – faza ta zawiera 4 generatory turbin wiatrowych o modelu GE 2.5-100, posiadające wysokość piasty 98.3m i średnicę wirnika równej 103m, oraz szesnaście (16) turbin o modelu GE 2.5-120, o wysokości piasty równej 120m i średnicy wirnika równej 120m;
- Podziemnego systemu linii kablowych, który połączy turbiny z istniejącą stacją transformatorową 30 kV/110kV w Jeżyczkach.
- Dróg dojazdowych – o ile to możliwe, inwestycja będzie korzystała z istniejących dróg dojazdowych, które zostaną wyremontowane aby umożliwić przejazd ciężkiemu sprzętowi.
- Dodatkowego transformatora 75 MVA, który będzie zbudowany na istniejącej podstacji Jeżyczki.

Generatory turbin wiatrowych składają się z kilku komponentów. Przykład turbiny wykorzystanej na farmie wiatrowej w Darłowie w fazie IIIA i IIIB został przedstawiony na rys. 2.5. Łopaty wirnika są przymocowane

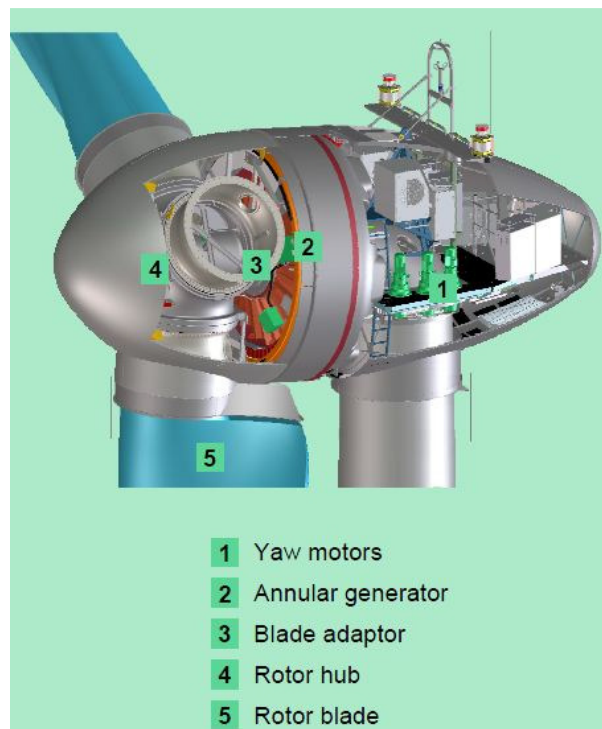
do głównego wału, który przenosi energię przez przekładnię do generatora. Energia zostaje przekształcona w energię elektryczną, która jest przesyłana do sieci energetycznej.

Rys. 2.5: Przykład generatora turbiny wiatrowej GE, która zostanie zainstalowana na terenie obiektu



Źródło: Mott MacDonald

Rys. 2.6: Składowe generatora



Źródło: Europa.eu



# Farma wiatrowa Darłowo Faza IIIA i IIIB, Polska

Streszczenie w języku niespecjalistycznym

Rys. 2.7.: View simulation of Phase IIIB (Wiekowo cluster) from the road between the villages of Przystawy and Jeżyczki



Źródło: Ocena oddziaływania na środowisko - Wiekowo Wind Farm

## 2.5 Jaki jest stan istniejący środowiska?

Obiekt jest położony na rozległej równinie, charakteryzującej się intensywnymi uprawami, pastwiskami, oraz kilkoma obszarami dojrzałych lasów. Obiekt jest zlokalizowany w sąsiedztwie innych farm wiatrowych.

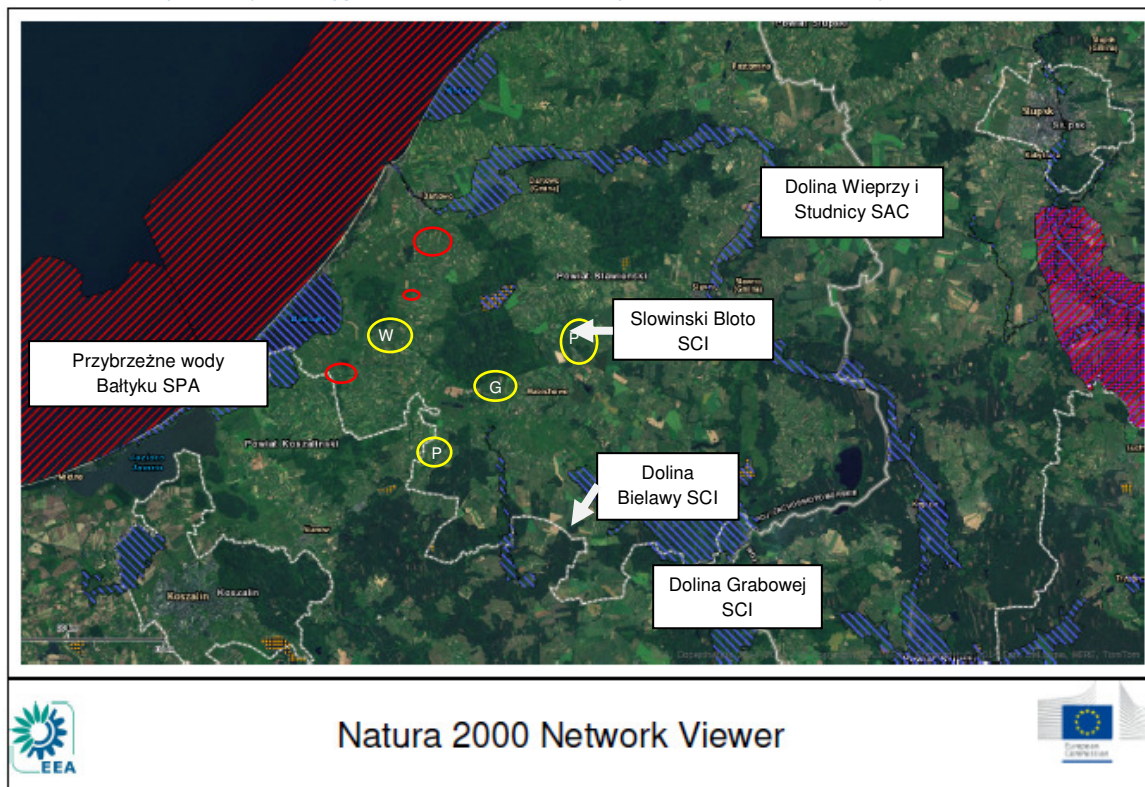
Teren został w przeszłości zmieniony na skutek intensywnej gospodarki rolnej, jednak flora i fauna miejscowych ekosystemów charakteryzuje się bogatą różnorodnością ekologiczną. Dokumentacja środowiskowa zaznaczyła obecność ważnych gatunków na terenie inwestycji.

Na teren inwestycji można dojechać drogą krajową nr 6, łączącą Gdynię ze Szczecinem. Rys. 2.2 przedstawia rozmieszczenie kilku wsi i gospodarstw rolnych w bliskiej odległości inwestycji. Najważniejsze miejscowości znajdujące się w okolicach inwestycji to Porzecze, Wiekowice, Gorzyca, Dobiesław i Boryszewo. Minimalna odległość od gospodarstw domowych do turbin wiatrowych to ok. 400 m.

Najważniejszymi potencjalnymi odbiorcami inwestycji są gospodarstwa domowe oraz tereny gęsto zalesione, które mogą stanowić schronienie dla wrażliwych gatunków ptaków i nietoperzy. W odległości 15km od projektu zidentyfikowano pięć obszarów Natura 2000.

Rys. 2.8 przedstawia proponowaną lokalizację farmy wiatrowej względem terenów Natura 2000.

Rys. 2.8: Tereny Natura 2000 oraz turbiny wiatrowe (Faza IIIA jest oznaczona czerwonymi okręgami, Faza IIIB oznaczona jest żółtymi okręgami; P – obiekt Pękanino; G – obiekt Gorzyca; W – obiekt Wiekowo)



Source: <http://natura2000.eea.europa.eu/#>

## 2.6 Jakie są obowiązujące przepisy ochrony środowiska i jakich dokonano opracowań?

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach (DŚU) jest wymagana zgodnie z ustawą o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, z dnia 3 października, 2008 r.

Aby uzyskać DŚU, inwestor składa wniosek do wójta gminy lub burmistrza miasta, na terenie którego proponowana jest inwestycja. Dodatkowo proces OOS musi zostać przeprowadzona dla przedsięwzięć, które mogą znacząco oddziaływać na środowisko (przedsięwzięcia grupy I), dla przedsięwzięć, które mogą

potencjalnie oddziaływać na środowisko (przedsięwzięcia grupy II) lub dla przedsięwzięć mogących oddziaływać na obszar Natura 2000.

Karta Informacyjna Przedsięwzięcia (KIP) została wydana dla Fazy IIIA w 2007 r. jako część wniosku DŚU przez firmę konsultingową "Doradztwo Ekologiczne" i na tym etapie stanowi główny dokument oceny oddziaływań na środowisko. Proces wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach został przeprowadzony przez wójta gminy Darłowo i wymagały zaangażowania następujących urzędów:

- Urzędu gminy Darłowo;
- Starostwa powiatowego w Sławnie;
- Regionalnej dyrekcji ochrony środowiska (regionu szczecińskiego); oraz
- Powiatowego inspektora sanitarnego w Sławnie.

Trzy oceny oddziaływania na środowisko dla Fazy IIIB zostały przeprowadzone między kwietniem, a lipcem, 2013 r. aby otrzymać decyzję środowiskową. Kilka dodatkowych decyzji zostało wydanych dla Fazy IIIA do grudnia, 2013 r. w celu udostępnienia informacji na temat najistotniejszych oddziaływań, takich jak oddziaływanie na ptaki i nietoperze oraz oceny emisji hałasu.

Wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla Fazy IIIB spodziewane jest w maju, 2014 r.

Zgodnie z polską procedurą administracyjną, raporty OOŚ są wysyłane do ustawowych organów konsultacyjnych. Zarówno raport OOŚ, jak i informacje na temat inwestycji muszą zostać poddane konsultacjom społecznym, w tym lokalnych społeczeństw i potencjalnie zainteresowanych stron, takich jak organizacje ochrony przyrody i organizacje ekologiczne. Proces konsultacji społecznych został zakończony dla Fazy IIIA i jest obecnie przeprowadzony dla Fazy IIIB.

## 3 Wpływ inwestycji na środowisko i na społeczeństwo

### 3.1 Jakie są oddziaływania na środowisko i na społeczeństwo?

#### 3.1.1 Przegląd

Zidentyfikowano główne pozytywne oraz negatywne oddziaływania na środowisko i na społeczeństwo związane z budową i eksploatacją inwestycji, wraz z działaniami minimalizującymi, które zostaną wdrożone aby usunąć lub obniżyć poziom oddziaływania. Działania minimalizujące zostaną wdrożone poprzez:

- Plan ochrony środowiska i działań społecznych, który tworzy podstawę działań i środków zarządzania środowiskiem i społeczeństwem, prowadzonych przez Spółkę i wykonawców budowlanych strony trzeciej;
- Nadrzędny plan zarządzania ochroną środowiska i sprawami społecznymi w celu nadzorowania spełnienia wymogów środowiska, bezpieczeństwa i higieny pracy, oraz wymogów społecznych przez wykonawcę podczas budowy; oraz
- System zarządzania środowiskiem i system zarządzania bezpieczeństwem i higieną pracy dla etapu eksploatacyjnego.

#### 3.1.2 Jakie mogą wystąpić oddziaływania na wszystkich etapach inwestycji?

Główne oddziaływania na etapie budowy będą związane z pracami ziemnymi, takimi jak budowanie fundamentów pod turbiny wiatrowe, układanie kabli podziemnych, czy budowanie dróg dojazdowych. Dobra praktyka środowiskowa zostanie wdrożona aby zmniejszyć ryzyko oddziaływania hałasu, pyłu, odpływu zanieczyszczonych wód oraz oddziaływania na florę i faunę, tak, aby potencjalne zagrożenia były minimalne i przejściowe.

Główne oddziaływania farm wiatrowych na etapie operacyjnym to wpływ na ekologię (w szczególności na ptaki i nietoperze), efekt wizualny, hałas oraz ruch drogowy. Tabela 3.1 przedstawia streszczenie potencjalnych oddziaływań oraz działań łagodzących. Potencjalne oddziaływania na pobliskie obszary Natura 2000 są opisane oddzielnie w rozdziale 3.1.3.

Tabela 3.1: Podsumowanie kluczowych oddziaływań inwestycji na środowisko i społeczeństwo

Aspekt środowiskowy/ społeczny	Określenie kluczowych problemów i proponowane działania łagodzące
<b>Krajobraz oraz efekt wizualny</b>	
Potencjalne oddziaływania	Oddziaływania wizualne na otaczający teren spowodowane farmą wiatrową.
Ocena i działania łagodzące	Inwestycja zmieni krajobraz lokalnych gmin i może być uważana za wizualnie ingerująca w krajobraz.
	Opracowania środowiskowe wykonane dla Fazy III uznały, iż inwestycja, razem z planowanymi farmami wiatrowymi, ze względu na wysokość turbin względem

Aspekt środowiskowy/ społeczny	Określenie kluczowych problemów i proponowane działania łagodzące
<b>Hałas</b>	otaczających budynków i drzewostanu, zdominuje krajobraz i będzie widoczna z daleka. Uwzględniając kontrast inwestycji z istniejącym charakterem terenu oraz ograniczone możliwości dodatkowych działań łagodzących, należy podkreślić, że charakter krajobrazu jest w znacznej mierze rolniczy, krajobraz nie jest chroniony ani uznany za wrażliwy, w związku z czym oddziaływania nie są określone jako znaczące.
Potencjalne oddziaływania	Potencjalna emisja hałasu odbierana przez mieszkańców, przekraczanie limitów hałasu przez prace budowlane oraz podczas eksploatacji.
Ocena i działania łagodzące	<p>Modelowanie hałasu zostało przeprowadzone dla wszystkich klastrów Fazy IIIA i IIIB; ocean zawiera także inne turbiny wiatrowe związane z Fazą I i Fazą II. Uwzględniono odpowiednie metodologie modelowania oraz standardów referencyjnych.</p> <p>Wyniki oceny wskazały, że na etapie eksploatacji poziom hałasu przy najbliższych położonych budynkach będzie niższy od ustawowych limitów emisji hałasu.</p> <p>Organy ochrony środowiska ustanowiły następujące warunki aby zredukować oddziaływania hałasu na pobliskie dzielnice mieszkalne::</p> <ul style="list-style-type: none"><li>▪ Ustanowienie akustycznej strefy buforowej o szerokości 400;</li><li>▪ Wykorzystanie materiałów dźwiękochłonnych na sprzętach budowlanych;</li><li>▪ Wymóg przeprowadzenia przed- i poinwestycyjnych pomiarów hałasu na granicy najbliższego budynku o różnych porach i w różnych warunkach. Wyniki pomiarów zostaną zgłoszone lokalnym władzom oraz inspektoratowi sanitarnemu;</li><li>▪ Dostosowanie emisji hałasu turbin wiatrowych, w przypadku przekroczenia dopuszczalnego poziomu hałasu podczas eksploatacji turbin wiatrowych.</li></ul> <p>Dobre praktyki zostaną wprowadzone aby zredukować oddziaływania hałasu podczas budowy oraz okresów kontroli operacyjnej farm wiatrowych.</p> <p>Hałas eksploatacyjny będzie monitorowany w miejscach najbardziej narażonych, zgodnie z obowiązującymi przepisami środowiskowymi.</p>
<b>Ekologia i siedliska</b>	Potencjalny efekt na wrażliwe tereny i gatunki.
Potencjalne oddziaływanie	Według wydanych ocen oddziaływań na środowisko, jest mało prawdopodobne aby inwestycja wpłynęła znacząco na florę, faunę i lasy, biorąc pod uwagę jej nieznaczny wpływ na utratę siedlisk i brak znaczących populacji gatunków chronionych na tym obszarze. Turbiny będą położone na terenach rolniczych, tak więc nie zostaną utracone siedliska. Ponadto, inwestycja będzie zlokalizowana poza obszarami Natura 2000.
Ocena i działania łagodzące	W związku z obecnością potencjalnie wrażliwych siedlisk w pobliżu niektórych obiektów, możliwy jest potencjalny negatywny wpływ na populacje nietoperzy i gatunki ptaków (więcej informacji znajduje się poniżej). Dodatkowe informacje na temat obszarów Natura 2000 jest przedstawiona poniżej w rozdziale 3.1.3. Ocena warunków siedliskowych (Faza 1) zostanie przeprowadzona aby ocenić

Aspekt środowiskowy/ społeczny	Określenie kluczowych problemów i proponowane działania łagodzące
<b>Chiropterofauna</b> Potencjalne oddziaływanie Ocena i działania łagodzące	<p>potencjalny wpływ inwestycji na obszary Natura 2000.</p> <p>Lokalne właściwości przyrodnicze będą chronione podczas prac budowlanych poprzez stosowanie dobrych praktyk środków zarządzania środowiskiem, takich jak usuwanie roślinności kontrolowanej ekologicznie oraz zakrywanie wykopalisk w nocy, lub podczas ustania prac. OOS także wskazują na utrzymanie korytarzy ekologicznych wzdłuż strumieni i pasów drzew.</p> <p>Potencjalny wpływ na lokalne populacje nietoperzy poprzez przeszkody i kolizje.</p> <p>Przeprowadzono monitoring nietoperzy w oparciu o 'Wytyczne w zakresie monitoringu nietoperzy w kontekście projektów farm wiatrowych', adaptację Europejskiej normy EUROBAT, by zidentyfikować obecność nietoperzy na obiektach i określić wpływ na ich populacje w celu przeprowadzenia OOS Fazy IIIB oraz na etapie sporządzania wniosku o decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla Fazy IIIA. Oddziaływania na nietoperze oceniono jako nieznaczące, jednak monitoring populacji nietoperzy będzie kontynuowany zgodnie z międzynarodowymi standartami, jak opisano w rozdziale 0.</p>
<b>Awifauna</b> Potencjalne oddziaływanie Ocena i działania łagodzące	<p>Potencjalny wpływ na lokalne populacje wylęgających i migrujących ptaków poprzez przeszkody i kolizje.</p> <p>Ocena potencjalnych oddziaływań inwestycji na awifaunę została oparta na monitoringu awifauny. Znacząca różnorodność gatunków ptaków została zidentyfikowana na terenie inwestycyjnym, w tym gatunki chronione na poziomie krajowym oraz gatunki chronione poprzez dyrektywę ptasią. Istnieje możliwość negatywnego wpływu inwestycji na te gatunki, jednakże informacje zebrane do tej pory oraz wyniki monitoringu przeprowadzonego dla powiązanej Fazy I projektu DCE nie wykazały krytycznego ryzyka dla tego ptactwa.</p> <p>Aby załagodzić potencjalne zagrożenia zostaną wdrożone środki zarządzania siedliskiem aby zredukować atrakcyjność otaczających siedlisk dla ptaków drapieżnych, oraz przeprowadzone będzie polepszenie siedlisk lub stworzenie nowych siedlisk w celu ochrony zagrożonych populacji przed negatywnymi skutkami działania farm wiatrowych. Do działań łagodzących zalicza się utrzymanie żywopłotów.</p> <p>Dodatkowo, dokładny monitoring zgodny z międzynarodowymi normami zostanie przeprowadzony dla Fazy IIIA oraz Fazy IIIB. Wyniki monitoringu będą porównane z wynikami monitoringu przeprowadzonego dla innych faz DCE.</p>
<b>Komunikacja i ruch drogowy</b> Potencjalne oddziaływanie Ocena i działania łagodzące	<p>Zwiększona ilość dużych pojazdów na lokalnych drogach oraz potencjalny uszkodzenie dróg podczas prac budowlanych.</p> <p>Prace budowlane wpłyną na krótkoterminowy wzrost ruchu drogowego, przeważnie ciężkiego sprzętu budowlanego. Oddziaływania te nie zostały ocenione jako znaczące, ze względu na:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>▪ Bliskie sąsiedztwo z drogą krajową (droga krajowa nr 6);</li><li>▪ Dobrą dostępność do obiektu;</li></ul>

Aspekt środowiskowy/ społeczny	Określenie kluczowych problemów i proponowane działania łagodzące
	<ul style="list-style-type: none"><li>▪ Niski poziom ruchu drogowego w okolicy;</li></ul> <p>Wyznaczono następujące działania łagodzące zakłócenia oraz uszkodzenia dróg przez pojazdy budowlane:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>▪ Przygotowanie planu zarządzania ruchem drogowym, uzgodnionego z dostawcami turbin;</li><li>▪ Wybór odpowiednich dróg dla pojazdów budowlanych aby zmniejszyć oddziaływania na obszarach zamieszkałych przez lokalne społeczności, zgodnie z ustaleniami zarządów dróg oraz na podstawie uzgodnień z urzędami gmin;</li><li>▪ Wykorzystanie istniejących dróg dojazdowych dla dostawy części turbin. Istniejące drogi dojazdowe zostaną wyremontowane, co wpłynie korzystnie dla mieszkańców korzystających z tych dróg.</li></ul> <p>Minimalny ruch drogowy będzie miał miejsce podczas eksploatacji farmy wiatrowej.</p>
<b>Migotanie cienia</b> Potencjalne oddziaływanie  Ocena i działania łagodzące	<p>Łopaty turbin wiatrowych mogą powodować efekt migotania, który spowoduje czasowe padanie cienia na budynki.</p> <p>Modelowanie migotania cienia nie zostało przeprowadzone dla Fazy IIIA od momentu eksploatacji tego obiektu. Mechanizm zażalenia zostanie podjęty aby zidentyfikować potencjalnych poszkodowanych odbiorców, co pozwoli na wdrożenie odpowiednich działań łagodzących.</p> <p>Modelowanie migotania cienia zostało przeprowadzone dla Fazy IIIB; w tym przypadku wzięto pod uwagę odpowiednie metodologie i referencje (według niemieckich wytycznych). Odległość oraz położenie turbin względem nieruchomości, które mogą zostać dotknięte przez migotanie cienia, zostały uwzględnione. Zgodnie z tymi opracowaniami, jakiegokolwiek potencjalne oddziaływania powinny być minimalne.</p> <p>Jeśli wystąpią oddziaływania, zostaną odpowiednio uwzględnione poprzez system zaskarżenia przez społeczność.</p>
<b>Dobra kulturowe / Archeologia</b> Potencjalne oddziaływanie  Ocena i działania łagodzące	<p>Prace budowlane mogą uszkodzić obiekty archeologiczne.</p> <p>Niektóre działki pod budowę wiatraków w Wiekowie (Faza IIIB) są wyznaczone jako częściowa strefa ochrony zabytków archeologicznych W II. Nie przewiduje się bezpośredniego wpływu Fazy IIIB na dobra kulturowe lub zabytki archeologiczne, jednak istnieje ryzyko uszkodzenia nieznanymi obiektów, lub zabytków podczas prac budowlanych. Ryzyko można zmniejszyć poprzez przeprowadzenie procedury przypadkowego znalezienia elementu dobra kulturowego na terenie inwestycji, która musi zostać zatwierdzona przez lokalne władze. Procedura ta zostanie wdrożona przez wykonawcę EPC podczas prac budowlanych.</p>
<b>Zatrudnienie</b> Potencjalne oddziaływanie	<p>Stworzenie nowych miejsc zatrudnienia.</p>



Aspekt środowiskowy/ społeczny	Określenie kluczowych problemów i proponowane działania łagodzące
Ocena i działania łagodzące	<p>Etap prac budowlanych przyczyni się do zwiększenia zatrudnienia poprzez zatrudnienie kilku firm wykonawczych.</p> <p>Farma wiatrowa nie będzie miała istotnego wpływu na gospodarkę rolniczą na przylegających terenach.</p>
<b>Zdrowie i bezpieczeństwo społeczeństwa</b>	
Potencjalne oddziaływanie	Wypadki i incydenty z udziałem lokalnych mieszkańców i członków społeczeństwa.
Ocena i działania łagodzące	<p>Plany/ procedury bezpieczeństwa prac budowlanych zostaną wdrożone poprzez plan operacyjny zdrowia i bezpieczeństwa aby zmniejszyć negatywne oddziaływania prac budowlanych na lokalne społeczności.</p> <p>Znaki oraz inne sposoby ostrzegające społeczeństwo o strefach niebezpieczeństwa zostaną wprowadzone.</p> <p>Prace budowlane oraz nieawaryjne utrzymaniowe będą przeprowadzone w porach dziennych.</p> <p>Spójność społeczna będzie prowadzona poprzez ulepszone środki komunikacji, wedle opisu Planu Zaangażowania Interesariuszy.</p>
<b>Pola elektromagnetyczne</b>	
Potencjalne oddziaływanie	Obawy związane z wpływem na zdrowie pól elektromagnetycznych generowanych przez połączenia linii elektrycznych.
Ocena i działania łagodzące	<p>Częścią projektu inwestycyjnego jest budowa podziemnej linii elektrycznej o napięciu równym 30 kV. Modelowanie zostało przeprowadzone jako część OOS aby oszacować potencjalne emisje pól elektrycznych i magnetycznych linii elektrycznej. Wyniki obliczeń określiły, iż:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>▪ Normy zdefiniowane w Rozporządzeniu Ministra Środowiska w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku nie zostaną przekroczone w żadnym miejscu w pobliżu linii;</li><li>▪ Pole elektromagnetyczne wygenerowane przez elementy inwestycji o wysokim napięciu (głównie generatory turbin, linie elektryczne) nie będzie posiadało częstotliwości i/lub natężenia, które mogłyby stanowić zagrożenie dla środowiska lub zdrowia publicznego;</li><li>▪ Zakończenie projektu nie obniży jakości transmisji radia/ TV oraz nie zakłóci działania urządzeń elektrycznych.</li></ul> <p>Nie proponuje się dodatkowych działań.</p>
<b>Zakup terenu pod inwestycję</b>	
Potencjalne oddziaływanie	Tymczasowa lub permanentna utrata gruntów rolniczych. Potencjalne problemy społeczne związane z odszkodowaniami za utracone ziemie.
Ocena i działania łagodzące	<p>Stosunkowo niewielka ilość ziemi zostanie nabyta na potrzeby Projektu. Pękanino Wind Invest Sp. z o.o. i Gorzyca Wind Invest Sp. z o.o. podpisały umowy dzierżawy gruntu pod znaczącą część wymaganą do inwestycji.</p> <p>Spółka Projektu przygotowuje program przywrócenia mienia określający zasady i metody nabycia gruntów i odszkodowania. Ten process zostanie podjęty w drodze konsultacji z lokalnymi władzami i zainteresowanymi stronami.</p>

Aspekt środowiskowy/ społeczny

Określenie kluczowych problemów i proponowane działania łagodzące

Nie nastąpią fizyczne przesiedlenia, natomiast przesiedlenia ze względów ekonomicznych będą minimalne.

Szacuje się, że okres eksploatacji inwestycji wyniesie 25 lat. Oddziaływania na etapie likwidacji będą podobne do tych na etapie budowy.

**3.1.3 Jakie podjęto działania w celu ochrony wrażliwych siedlisk, oraz gatunków ptaków i nietoperzy?**

**Siedliska**

Natura 2000 jest siecią obszarów chronionych na terenie Unii Europejskiej, która została ustanowiona w 1992 r. aby chronić najbardziej zagrożone siedliska i gatunki w Europie.

Kilka obszarów Natura 2000 usytuowanych w pobliżu obiektu w Darłowie stanowi przedmiot ochrony gatunków przedstawionych w Tabeli 3.2. Żadna z turbin wiatrowych nie znajduje się na terenie obszaru Natura 2000, położonych w pobliżu inwestycji. Dwa obszary leżą w odległości mniejszej niż 5 km od turbin farm wiatrowych obiektów Fazy IIIB, w Gorzycy i Pękaninie, tak więc istotne jest monitorowanie związku pomiędzy tymi obszarami oraz migracjami populacji ptaków podczas rozwinięcia inwestycji.

Możliwy wpływ inwestycji na obszary Natura 2000 został określony podczas przeprowadzenia OOS oraz wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla Fazy IIIA udzielonego przez stosowny urząd przy założeniu, że żadne turbiny wiatrowe nie będą znajdować się w granicach tych miejsc. Wydanie DŚU dla Fazy IIIB jest spodziewane w maju, 2014 r.

Tabela 3.2: Opis obszarów Natura 2000

Nazwa obszaru	Typ siedliska	Załącznik I i II dyrektywy siedliskowej Cechy znaczące	Potencjalny efekt inwestycji
OSO Przybrzeżne wody Bałtyku (PLB990002)	Wody przybrzeżne oraz ujścia rzek do Morza Bałtyckiego	Wyznaczono dziewięć gatunków ptaków morskich. Zimujące populacje o znaczeniu europejskim. Zimujące zespoły ponad 20,000 ptaków. Przedmiotem ochrony jest nur czarnoszyi ( <i>Gavia arctica</i> ), nur rdzawoszyi ( <i>Gavia stellata</i> ) oraz alka zwyczajna ( <i>Alca torda</i> ). Brak znaczących populacji	Obszar ten jest zlokalizowany w odległości ponad 10 km od terenu inwestycji i nie został uwzględniony w OOS dla Faz IIIA i IIIB. Przedmiotem ochrony tego obszaru są zespoły zimujących ptaków, w tym trzech gatunków Załącznika I dyrektywy siedliskowej. Wszystkie trzy gatunki wylęgają się w Skandynawii i migrują nad wybrzeże Bałtyku w zimie. W związku z odległością ponad 10 km do

Nazwa obszaru	Typ siedliska	Załącznik I i II dyrektywy siedliskowej Cechy znaczące	Potencjalny efekt inwestycji
SOO Dolina Wieprzy i Studnicy (PLH220038)	Mozaika lasów (buczyna pomorska), dąbrowy, siedliska łąkowe i torfowiskowe	21 siedlisk oraz dziewięć znaczących populacji gatunków z Załącznika I i II dyrektywy siedliskowej. Wymienione gatunki: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Traszka grzebieniasta (<i>Triturus cristatus</i>)</li> <li>• Łosoś szlachetny (<i>Salmo salar</i>)</li> <li>• Różanka pospolita (<i>Rhodeus sericeus amarus</i>)</li> <li>• Wydra europejska (<i>Lutra lutra</i>)</li> <li>• Minóg rzeczny (<i>Lampetra fluviatilis</i>)</li> <li>• Minóg strumieniowy (<i>Lampetra planeri</i>)</li> <li>• Głowacz białopłetwy (<i>Cottus gobio</i>)</li> <li>• Kumak nizinny (<i>Bombina bombina</i>)</li> <li>• Koza pospolita (<i>Cobitis taenia</i>)</li> </ul>	najbliższej turbiny, ryzyko kolizji zostało określone jako minimalne, został oszacowany również brak oddziaływania na cele środowiskowe OSO.  Obszar położony jest w odległości mniejszej niż 2km od Fazy II farmy wiatrowej w Darłowie i nie została uwzględniona w OOS dla Fazy IIIA i IIIB, gdyż inwestycje te nie oddziałują bezpośrednio na obszar chroniony.  Przedmiotem ochrony tego obszaru są siedliska leśne i jeziora oligotroficzne. Zawiera także ważne siedliska dla wydry ( <i>Lutra lutra</i> ), kumaka nizinnego ( <i>Bombina bombina</i> ) i traszki grzebieniastej ( <i>Triturus cristatus</i> ). Chronione są także inne gatunki wymienione w Załączniku II, w tym liczne gatunki ptaków.  Na obszarze chronionym znajdują się ptaki drapieżne, które są chronione na szczeblu krajowym.  Niektóre z wymienionych gatunków i siedlisk znajdują się także na innych obszarach Natura 2000, położonych bliżej Faz IIIA i IIIB (m.in. SOO Dolina Bielawy oraz SOO Dolina Grabowej).
SOO Dolina Bielawy (PLH320053)	Dominują lasy dębowo-grabowe, łągi olszowe, oraz nieliczne łąki nizinne	Dziewięć siedlisk wymienionych w Załączniku I dyrektywy siedliskowej.	Obszar ten jest położony bezpośrednio przy obiekcie Gorzyca Fazy IIIB, jednak brakuje informacji na temat chronionych gatunków w standardowych formularzu danych obszaru Natura 2000.  OOS określa, że istotne są środki ochrony siedlisk poza obszarem Natura 2000. Zakłada się, że dotyczy to utrzymania łączności mozaiki siedlisk na tym obszarze.  Proponowane są działania łagodzące aby zachować integralność siedlisk SOO Doliny Bielawy, ponieważ znajduje się w bezpośredniej odległości do obiektu Pękanino. Proponuje się również możliwe przeniesienie turbin w Gorzycy w celu zmniejszenia ryzyka kolizji bielika

Nazwa obszaru	Typ siedliska	Załącznik I i II dyrektywy siedliskowej Cechy znaczące	Potencjalny efekt inwestycji
SOO Dolina Grabowej SOO (PLH320003)	Buczyny, łąki.	15 siedlisk oraz sześć znaczących populacji gatunków wymienionych w Załączniku I i II dyrektywy siedliskowej. Wymienione gatunki to: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Traszka grzebieniasta (<i>Triturus cristatus</i>)</li> <li>• Wydra europejska (<i>Lutra lutra</i>)</li> <li>• Minóg strumieniowy (<i>Lampetra planeri</i>)</li> <li>• Głowacz białopletwy (<i>Cottus gobio</i>)</li> <li>• Kumak nizinny (<i>Bombina bombina</i>)</li> <li>• Czerwończyk nieparek (<i>Lycaena dispar</i>)</li> </ul>	zwyczajnego z turbinami w SOO Dolinie Grabowej.  Obszar jest położony w odległości 3.5 km od obiektu Gorzyca, ale nie uważa się, że mogą na niego wpłynąć najbliższe położone turbiny. Jednak obecność bielika zwyczajnego ( <i>Haliaeetus albicilla</i> ) oraz derkacza zwyczajnego ( <i>Crex crex</i> ), które są rzadkimi gatunkami jeśli nie są obecne liczne zespoły tych ptaków, oznacza fakt, że obszar powinien podlegać ocenie regulacji siedliskowej, ze względu na możliwość oddziaływań efektów skumulowanych z innymi obiektami farm wiatrowych.  Działania łagodzące, takie jak przeniesienie turbin do odległości nie mniejszej niż 200m od najbliższych siedlisk tych gatunków, wewnątrz lub na zewnątrz SOO, zmniejszyłoby ryzyko wystąpienia negatywnych oddziaływań.
SOO Słowinskie Błota (PLH320016) – także rezerwat przyrody	Dominują bory i lasy bagienne. Torfowiska wysokie, źródła tarczy bałtyckiej bogatej w minerały, buczyny	Pięć siedlisk oraz wymienione cztery gatunki z Załącznika II (brak znaczących populacji).	Przedmiotem ochrony jest 11 gatunków mchów, zlokalizowanych w odległości 4.5 km od obiektów Fazy IIIB Gorzycy i Pękanina. Na przedmiotowym obszarze występuje żuraw zwyczajny ( <i>Grus grus</i> ). OOS określa, że odległość zmniejsza potencjalne zakłócenia gniazdujących żurawi.

Podstawowa ocena środowiskowa została przeprowadzona. Aby zebrać więcej informacji na temat relacji między turbinami wiatrowymi i obszarami Natura 2000, w szczególności populacji ptaków i nietoperzy, Spółka projektowa jest zobowiązana do przeprowadzenia oceny regulacji siedliskowej oraz raz serii monitoringu ptaków i nietoperzy na etapie budowy oraz eksploatacji. Na podstawie wyników tej oceny, odpowiednie działania łagodzące zostaną zastosowane aby zminimalizować negatywne oddziaływania.

Obecnie została przeprowadzona podstawowa ocena siedlisk. Ocena regulacji siedliskowej zostanie przeprowadzona aby określić czy oddziaływania wpłyną negatywnie na integralność cech obszarów Natura 2000 na terenie inwestycji. W ocenie zawiera się macierz *screening* (pierwszy etap) oraz kolejna ocena (drugi etap) jeśli *screening* wykaże, że potrzebna jest dalsza analiza. Ocena regulacji siedliskowej uwzględni efekty skumulowane na obszary Natura 2000 Faz IIIA i IIIB z Fazą I, II oraz istniejącymi i planowanymi farmami wiatrowymi w pobliżu terenu inwestycji.

Obszary Natura 2000 zawarte w pierwszym etapie macierzy *screening* są istniejącymi lub proponowanymi przez Komisję Europejską obszarami specjalnej ochrony (OSO), specjalnymi obszarami ochrony (SOO), lub terenami mającymi znaczenie dla Wspólnoty, które jeszcze nie zostały oficjalnie wyznaczone przez polski rząd. W ocenie regulacji siedliskowej zawarte będą przynajmniej pięć obszarów Natura 2000 opisanych w Tabeli 3.2.

### **Chiropterofauna**

Nietoperze są gatunkami chronionymi. Monitoring nietoperzy będzie przeprowadzony celem identyfikacji gdzie i kiedy odpowiednie działania łagodzące są potrzebne. Wyznaczono następujące czynności monitoringowe:

- Badanie nietoperzy podczas okresów migracji (marzec/ kwiecień oraz od sierpnia do października) dla Fazy IIIB;
- Badania akustyczne nietoperzy podczas rozrodu w celu identyfikacji kryjówek na terenie inwestycji oraz stwierdzenia potrzeby dodatkowych działań łagodzących, co może wpłynąć na rozmieszczenie turbin wiatrowych w Fazie IIIB jeśli wyniki wskażą na zagrożenia dla karlika malutkiego, mroczka późnego i borowca wielkiego. Badania te wskażą na kryjówki nietoperzy, którym mogą zagrażać inwestycje Fazy IIIA oraz IIIB, zarówno oddzielnie, jak i w połączeniu z innymi farmami wiatrowymi w pobliżu terenu inwestycji;

Chiropterolog ustanowi oraz będzie sprawował nadzór nad programem monitoringu śmiertelności nietoperzy. Dane z monitoringu nietoperzy będą ocenione przez niezależnego eksperta, i jeśli zostanie stwierdzona wysoka śmiertelność nietoperzy, wdrożone zostaną dodatkowe działania łagodzące, takie jak zmniejszenie czasu pracy turbin lub zmiana programu turbin, tak aby turbiny były czynne tylko przy wyższej prędkości wiatru o pewnych porach dnia lub roku. Plan operacyjny turbin także zostanie zaktualizowany.

### **Awifauna**

Obecność populacji gatunków ptaków lęgowych i migrujących oraz ich wzajemne oddziaływanie z lokalnymi siedliskami (w tym obszarami Natury 2000) oznacza, że zostanie podjęty monitoring aby zidentyfikować gdzie i kiedy są potrzebne odpowiednie działania łagodzące. Wyznaczono następujące czynności monitoringowe:

- Badania ptaków podczas okresów migracji na siedliskach znajdujących się w promieniu 200m od turbin Fazy IIIB, aby zebrać dane na temat lotów ptaków na terenie inwestycji. Badania te zostaną w miarę możliwości skoordynowane z badaniami wykonanymi dla Fazy I i II aby określić ryzyko kolizji.
- Badania ptaków podczas lęgu aby określić wpływ Faz IIIA i IIIB na zakłócenia i utratę siedlisk.

Dodatkowo, podczas pierwszych pięciu lat eksploatacji turbin wiatrowych, badania ptaków będą przeprowadzone zgodnie z obowiązującymi przepisami aby zweryfikować przewidywany wpływ inwestycji na ptaki. W związku z atrakcyjnością okolicznych terenów dla chronionych gatunków ptaków lęgowych, takich jak bielik zwyczajny, dodatkowe badania zostaną podjęte aby monitorować ryzyko kolizji ptaków drapieżnych i bocianów z turbinami wiatrowymi.

Metodologia monitoringu wszystkich ptaków i nietoperzy będzie korzystać z (ale nie tylko) z urządzeń radarowych. Wszystkie działania będą prowadzone przez zespół niezależnych ekspertów od ptaków i nietoperzy, oraz sprawdzone i zatwierdzone przez niezależnego eksperta w celu zapewnienia zgodności z najlepszymi praktykami międzynarodowymi.

Wyniki monitoringu wpłyną na dalszą ocenę wpływu inwestycji na gatunki ptaków i nietoperzy i zostaną uwzględnione przez Spółkę. Wyniki monitoringu będą ogłoszone publicznie oraz przekazane odpowiednim organom, w tym Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Szczecinie).

#### **3.1.4 W jaki sposób lokalne uwagi i zażalenia będą rozpatrywane?**

Aspekty procesu ponownego zagospodarowania terenu podjętego przez gminę zostały zakwestionowane przez niektórych mieszkańców. Aby pomóc ludziom najbardziej dotkniętym przez ten proces program resotracji będzie przygotowany, który przedstawi zasady nabycia gruntów i warunki odszkodowania, a także etapy realizacji. Plan ten będzie przedmiotem konsultacji z mieszkańcami, których grunty zostały lub mają zostać nabyte.

Spółka projektowa przygotowała plan zaangażowania interesariuszy w celu zapewnienia, że zainteresowane strony, w tym lokalni mieszkańcy, będą świadomi najważniejszych informacji związanych z projektem oraz będą mieli zapewnione kilka kanałów do komunikowania swoich uwag i zażaleń przez cały okres trwania projektu (patrz punkt 3.2).

#### **3.1.5 Czy nastąpi efekt skumulowany oddziaływań z innymi inwestycjami?**

Inwestycja została oceniona pod względem ptaków, hałasu i krajobrazu w połączeniu z innymi planowanymi i istniejącymi farmami wiatrowymi.

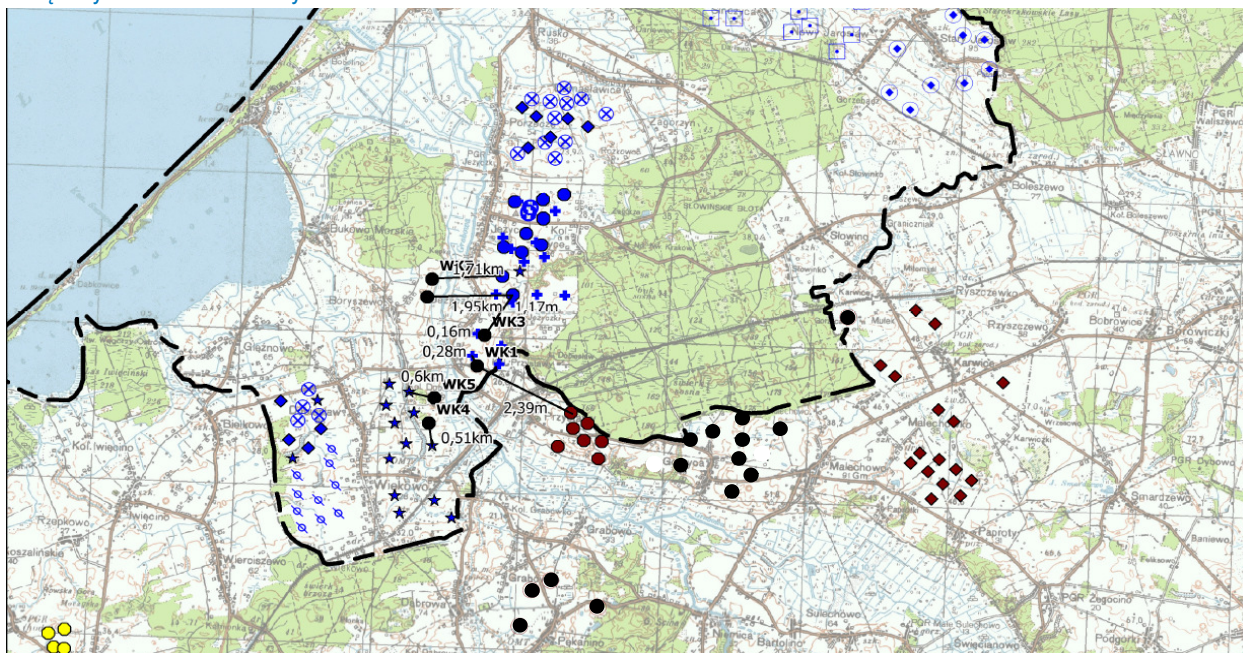
Farmy wiatrowe uwzględnione w opracowaniach środowiskowych dla Fazy IIIA i IIIB są zlokalizowane na terenie gminy Darłowo, Postomino, Malechowo, Polanów, Sianów and Sławno i składają się z ok. 200 turbin (w tym planowanych dla Fazy IIIB).

Dane z otaczających terenów będą uwzględnione w monitoringu populacji ptaków opisanego powyżej. Monitoring będzie uwzględniał wpływ całkowitej liczby turbin oraz będzie zawierał wyniki dalszych prac oceniających siedliska (Natura 2000) aby przedstawić efekt skumulowany oddziaływań między populacjami i siedliskami ptaków, a farmami wiatrowymi.

Skumulowane oddziaływania hałasu zostały ocenione jako odpowiednie i zgodnie z opracowaniami nie przewiduje się przekroczenia krajowych poziomów emisji hałasu.

Nastąpi efekt skumulowany oddziaływań na krajobraz, ze względu na dużą ilość farm wiatrowych, które będą dominującym czynnikiem krajobrazu. Pomimo stwierdzenia, że oddziaływanie skumulowane na krajobraz będzie duże, określa się, że to oddziaływanie nie będzie znaczące biorąc pod uwagę niski stopień wrażliwości krajobrazu.

Rys 3.1: Inne wydarzenia Farma zlokalizowana w otoczeniu obszaru projektu. Turbiny wiatrowe związane z fazą IIIB przedstawiono na mapie z czarnym kółku ( "●"). Turbiny wiatrowe związane z fazy IIIA są oznaczone niebieskim kółkiem z niebieskim krzyżem ("⊗") e symbole w mapie odnoszą się do turbin wiatrowych innych wydarzeń związanych z farm wiatrowych.



Źródło: Ocena oddziaływania na środowisko - Wiekowo Wind Farm

### 3.2 Jaki będzie udział interesariuszy?

Plan współpracy z zainteresowanymi stronami (SEP) został opracowany w celu identyfikacji kluczowych interesariuszy oraz zapewnienia, iż, jeśli to właściwe, interesariusze będą w odpowiednim czasie informowani o potencjalnych oddziaływaniach inwestycji. Plan określa także formalny mechanizm zażalenia, z którego mogą korzystać interesariusze w przypadku skarg, obaw, pytań i uwag, i który będzie regularnie poprawiany i aktualizowany. Plan będzie także okresowo poprawiany i aktualizowany podczas wdrażania inwestycji. Plan współpracy z zainteresowanymi stronami zawiera:

- Konsultacje publiczne oraz wymóg ujawniania informacji;
- Identyfikacja interesariuszy oraz innych zainteresowanych stron;



- Program działań interesariuszy, w tym metody działań, i potrzebne środki; oraz
- Mechanizm zażalenia.

Zainteresowanymi stronami mogą być osoby indywidualne i organizacje, na które projekt wywiera bezpośredni lub pośredni wpływ w sensie zarówno negatywnym jak i pozytywnym, i które chcą wyrazić swoje zdanie. W celu uzyskania dalszych informacji na temat projektu, prosimy o kontakt. Dane kontaktowe znajdują się w rozdziale 1.1 niniejszego dokumentu.

### **3.3 W jaki sposób będą wdrażane działania?**

We wstępnej wersji planu ochrony środowiska i działań społecznych opracowano kilka zaleceń podsumowanych jako działania aby zapewnić odpowiedni poziom działań środowiskowych oraz społecznych na wszystkich etapach inwestycji, i aby potencjalne oddziaływania zostały należycie rozpatrzone. Wdrożenie planu oraz zgodność z wymaganiami planu dla inwestycji będzie niezależnie weryfikowana na wszystkich etapach inwestycji.