



Streszczenie nietechniczne

Farmy wiatrowe Banie, etap 3 i Żelechowo,
realizowane przez Farmy Wiatrowe Banie
Etap 3 i Żelechowo realizowane przez
Energix – Renewables Energies Ltd

20 grudnia 2021 r..

Dane dokumentu	
Tytuł dokumentu	Streszczenie nietechniczne
Podtytuł dokumentu	Farmy Wiatrowe Banie Etap 3 i Żelechowo realizowane przez Energix – Renewables Energies Ltd
Data	20 grudnia 2021 r.
Nazwa Zamawiającego	Energix Renewable Energies Ltd.

SPIS TREŚCI

SPIS TREŚCI	I
Wykaz rysunków	ii
Wykaz tabel	ii
Akronimy i skróty	iii
1. WSTĘP	4
2. OPIS INWESTYCJI	5
2.1 Elementy Inwestycji	5
2.1.1 Banie etap 3	5
2.1.2 Żelechowo	5
2.2 Harmonogram realizacji	7
Obszary chronione	7
2.3 7	
2.4 Nabycie gruntów	8
3. ZESTAWIENIE ODDZIAŁYWAŃ I ŚRODKÓW OGRANICZAJĄCYCH	9
3.1 Gleby i wody gruntowe	9
3.2 Emisje zanieczyszczeń do atmosfery i jakość powietrza w otoczeniu	10
3.3 Gospodarka odpadami	10
3.4 Bioróżnorodność i ochrona przyrody	10
3.4.1 Obszary prawnie chronione	10
3.4.2 Siedliska zwierząt i flora/roślinność	11
3.4.3 Ptaki i nietoperze	11
3.5 Bezpieczeństwo i zdrowie społeczności	12
3.5.1 Hałas	12
3.5.2 Migotanie cienia	12
3.5.3 Ryzyko wyrzutu lodu i fragmentów łopat	13
3.5.4 Bezpieczeństwo i zdrowie ludności	13
3.5.5 Ruch pojazdów w ramach Inwestycji	13
3.6 Sprawy społeczno-gospodarcze	14
3.7 Zagospodarowanie terenu i wygląd	14
3.8 Dziedzictwo kulturowe	15
4. ODDZIAŁYWANIE SKUMULOWANE	15
4.1 Hałas	17
4.2 Ptaki	17
4.3 Nietoperze	18
4.4 Krajobraz	18
5. ZARZĄDZANIE SPRAWAMI ŚRODOWISKOWO-SPOŁECZNYMI	19
5.1 Współpraca z interesariuszami	20

Wykaz rysunków

Rys. 2-1 Rozmieszczenie urządzeń energetyki wiatrowej Banie 3 i Żelechowo	6
Rys. 2-2 Turbiny wiatrowe Vestas	7
Rys. 2-3 Obszary chronione i inne obszary wyznaczone w promieniu 10 km od farmy wiatrowej Banie 3	8
Rys. 2-4 Ogólny widok gruntów na obszarze wyznaczonym pod farmy wiatrowe Banie 3 i Żelechowo	9
Rys. 4-1 Lokalizacja turbin inwestycji Banie 3 i Żelechowo mogących powodować oddziaływanie skumulowane	16
Rys. 4-2 Potencjalny efekt skumulowany inwestycji Żelechowo i Banie 3	17
Rys. 4-3 Potencjalny efekt skumulowany inwestycji Banie 3, Piaseczno i Dłużyna	19

Wykaz tabel

Tab. 4-1 Odległości do najbliższych planowanych farm wiatrowych	16
---	----

Akronimy i skróty

Nazwa	Opis
BoP	Balance of Plants / Zrównoważona uprawa roślin
EHS	Environmental, Health and Safety / Ochrona środowiska i BHP
EIA	Environmental Impact Assessment / Ocena oddziaływania na środowisko
E&S	Environmental and Social / Sprawy środowiskowe i społeczne
ESAP	Environmental Social Action Plan / Plan działań środowiskowych i społecznych
ESDD	Environmental and Social Due Diligence / Środowiskowy i społeczny przegląd due diligence
ESIA	Environmental and Social Impact Assessment / Uzupełniająca ocena oddziaływań środowiskowo-społecznych
ESMS	Environmental and Social Management System / System zarządzania środowiskowo-społecznego
OHS	Occupational Health & Safety / Bezpieczeństwo i higiena pracy
OŚ	Ocena oddziaływania na środowisko
OSO	Obszary Specjalnej Ochrony (obszary Natura 2000 ustanowione dla ochrony siedlisk ptasich)
MW	megawat
PS	Performance Standard / Standard efektywności
SEP	Stakeholder Engagement Plan / Plan współpracy z interesariuszami
WEP	Wind Electric Plant / Urządzenia energetyki wiatrowej
WT/ WTG	Wind Turbine/ Wind Turbine Generator / Turbina wiatrowa/Elektrownia wiatrowa

1. WSTĘP

Niniejsze Streszczenie nietechniczne (Non-Technical Summary, NTS) stanowi przegląd oddziaływań środowiskowo-społecznych związanych z budową i eksploatacją Farm wiatrowych Banie 3 i Żelechowo (zwanymi dalej „Inwestycjami”), a także rozważanych działań zmierzających do utrzymania takich potencjalnych oddziaływań na odpowiednim poziomie.

Inwestycje realizowane są przez Energix Renewable Energies Ltd. (Grupa Energix, zwana dalej „Właścicielem Inwestycji”), jedną z największych izraelskich firm działających w branży energetyki odnawialnej, realizującą aktualnie inwestycje składające się na łączny portfel 1 GW mocy. Grupa eksploatuje także istniejącą farmę wiatrową 106 MW (Banie 1 i 2), jedną z największych tego typu Inwestycji na terenie Polski.

Aktualnie Grupa Energix realizuje:

- Farmę wiatrową Banie etap 3, na którą składać się ma 37 wiatraków naziemnych o łącznej mocy 81,4 MW oraz powiązane z nimi elementy inwestycji. Inwestycja położona jest na terenie gminy Banie (miejscowości: Banie, Baniewice, Kunowo, Lubanowo, Piaseczno, Sosnowo, Swobnica i Tywica) oraz gminy Widuchowa (miejscowość Żelechowo) w powiecie gryfińskim, woj. zachodniopomorskie, na północnym zachodzie Polski.

Inwestycja Banie 3 została już zaakceptowana przez organy władz w Polsce: proces dotyczący oceny oddziaływania na środowisko (EIA) ukończony został w 2019 r. i uzyskano pozwolenie na realizację Inwestycji wraz z dotyczącymi jej pozwoleniami na budowę. Obecnie (grudzień 2021) trwa stawianie turbin wiatrowych.

- Farmę wiatrową Żelechowo na którą składać się ma 16 wiatraków naziemnych o łącznej mocy 56 MW oraz powiązane z nimi elementy inwestycji. Inwestycja położona jest na terenie gminy Widuchowa (miejscowości: Żelechowo, Żarczyn oraz Wilcze) w powiecie gryfińskim, woj. zachodniopomorskie, na północnym zachodzie Polski.

Inwestycja Żelechowo została już zaakceptowana przez organy władz w Polsce: proces dotyczący oceny oddziaływania na środowisko (EIA) ukończony został w 2015 r. i uzyskano pozwolenie na realizację Inwestycji wraz z dotyczącymi jej pozwoleniami na budowę. Obecnie (grudzień 2021) rozpoczęły się prace budowlane.

Grupa Energix zainteresowana jest zawarciem porozumienia finansowego z instytucjami finansowymi, które stawiają określone dodatkowe wymagania poza zrealizowanymi dotychczas procedurami w Polsce. Zlecono zatem realizację następujących badań i dokumentów dodatkowych, dzięki którym Inwestycje spełniać będzie również wymagania EBOR, IFC, norm środowiskowo-społecznych EP IV:

- niniejsze Streszczenie NTS dla obu Inwestycji razem;
- Plan współpracy z interesariuszami (SEP) dla obu Inwestycji razem;
- Plan działań środowiskowych i społecznych (ESAP) dla obu Inwestycji osobno;
- Raport z badań uzupełniających do lokalnej oceny oddziaływania na środowisko (ESIA) dla Inwestycji Banie etap 3;
- Środowiskowy i społeczny due diligence (ESDD) dla Inwestycji Żelechowo

Na potrzeby inwestycji Banie 3 główny wykonawca zaangażowany przez Energix, działając pod nadzorem Spółki, opracował komplet tematycznych Planów zarządzania wraz z Rejestrem zobowiązań, służący udokumentowaniu oddziaływań dotyczących Inwestycji w trakcie budowy. Ponadto Energix będzie kontynuować realizację zobowiązań w okresie eksploatacji, dążąc do zapewnienia braku niekorzystnego wpływu Inwestycji na środowisko i na społeczność lokalne.

Dla Porjektu Żelechowo planowane jest takie samo podejście.

2. OPIS INWESTYCJI

2.1 Elementy Inwestycji

2.1.1 Banie etap 3

Inwestycja planowana jest poza terenem zabudowanym, na gruntach ornych, na terenie gminy Banie i gminy Widuchowa. Zasadnicze elementy Inwestycji stanowi 37 elektrowni wiatrowych, trafostacja dla inwestycji, podziemna linia średniego napięcia i wewnętrzne drogi dojazdowe:

- 34 szt. turbin wiatrowych Vestas110 na terenie gminy Banie, o średnicy łopat wirnika 110 m i wysokości piasty 120 m; każda z turbin o mocy 2,2 MW, co daje łączną moc z całej Inwestycji na poziomie 74,8 MW;
- 3 szt. turbin wiatrowych Vestas110 na terenie gminy Widuchowa, o średnicy łopat wirnika 110 m i wysokości piasty 120 m; każda z turbin o mocy 2,2 MW, co daje łączną moc z całej Inwestycji na poziomie 6,6 MW;
- jedna trafostacja 30/110 kV dla Inwestycji, zajmująca obszar ok. 4700 m², położona na działce nr rej. 281/3, obręb Lubanowo, gmina Banie;
- 3 elektrownie wiatrowe posadowione na terenie gminy Widuchowa będą połączone podziemną linią średniego napięcia z blokiem elektrowni wiatrowej 36 w Baniewicach.

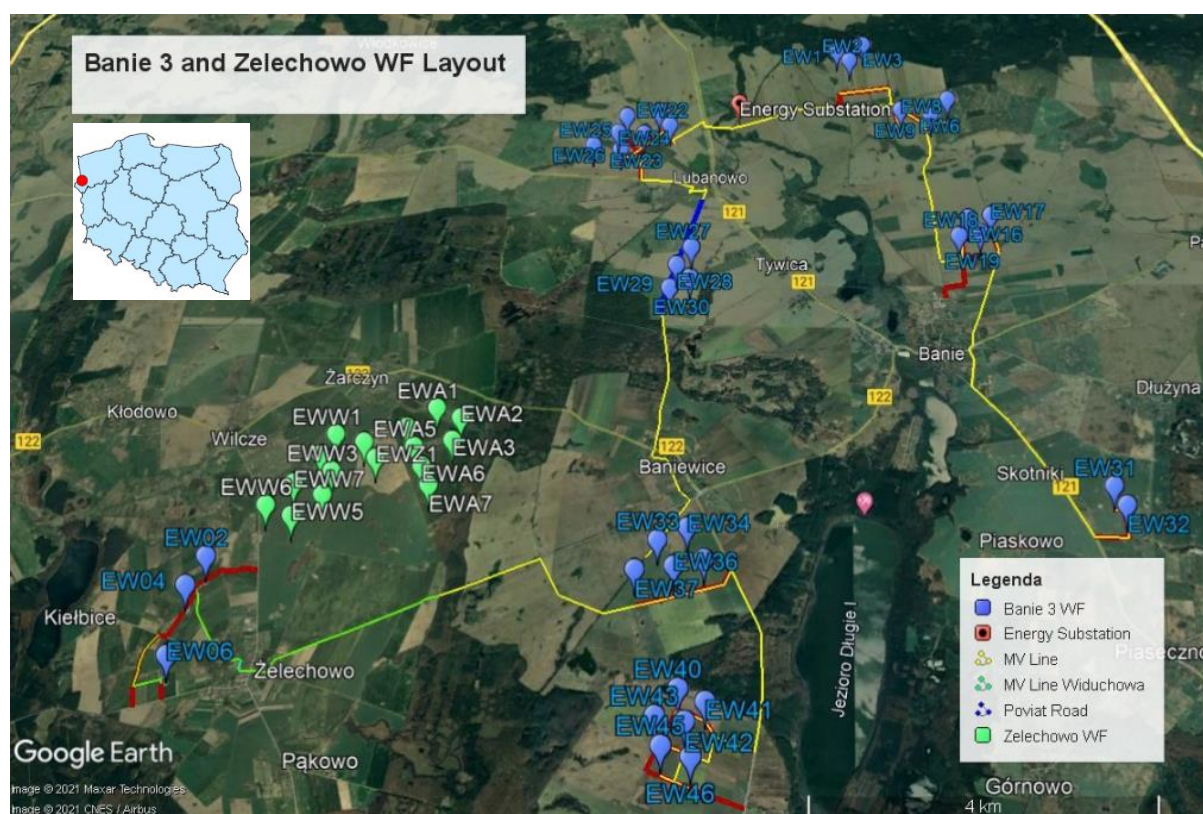
2.1.2 Żelechowo

Inwestycja planowana jest poza terenem zabudowanym, na gruntach ornych, na terenie gminy Widuchowa. Zasadnicze elementy Inwestycji stanowi 16 elektrowni wiatrowych, podziemna linia średniego napięcia i wewnętrzne drogi dojazdowe:

- 16 szt. turbin wiatrowych Vestas126 na terenie gminy Widuchowa, o średnicy łopat wirnika 126 m i wysokości piasty 137 m; każda z turbin o mocy 3,5 MW, co daje łączną moc z całej Inwestycji na poziomie 56 MW;
- Cała infrastruktura, uwzględniając turbiny wiatrowe, place serwisowe, drogi techniczne, kable podziemne jest zlokalizowana w obrębie Żarczyn na działkach ewidencyjnych nr 294/1, 310, and 289/2.

Farma wiatrowa Żelechowo będzie połączona z tą samą stacją elektroenergetyczną co farma Banie etap 3, zlokalizowaną na działce nr 281/3 obręb Lubanowo gmina Banie

Na rys. 2-1 poniżej przedstawiony jest układ przestrzenny urządzeń energetyki wiatrowej Banie 3 i Żelechowo, a na rys. 2-2 - położenie Inwestycji w stosunku do terenów ochrony przyrody i/lub innych szczególnych obszarów.

Rys. 2-1 Rozmieszczenie urządzeń energetyki wiatrowej Banie 3 i Żelechowo

Banie III WF – Farma wiatrowa Banie III

Energy Substation – Stacja elektroenergetyczna

MV Line – Podziemna linia średniego napięcia

MV Line Widuchowa – Podziemna linia średniego napięcia na terenie gminy
Widuchowa

Poviats Road – Droga powiatowa

Żelechowo WF – Farma wiatrowa Żelechowo

W obu gminach, na obszarach lokalizacji turbin wiatrowych uchwalone są miejscowe plany zagospodarowania przestrzennego dla siłowni wiatrowych.

Rys. 2-2 Turbiny wiatrowe Vestas



Turbiny typu Vestas V-110

Źródło: www.vestas.com



Turbiny typu Vestas V-126

Źródło: <https://pl.wind-turbine-models.com/>

2.2 Harmonogram realizacji

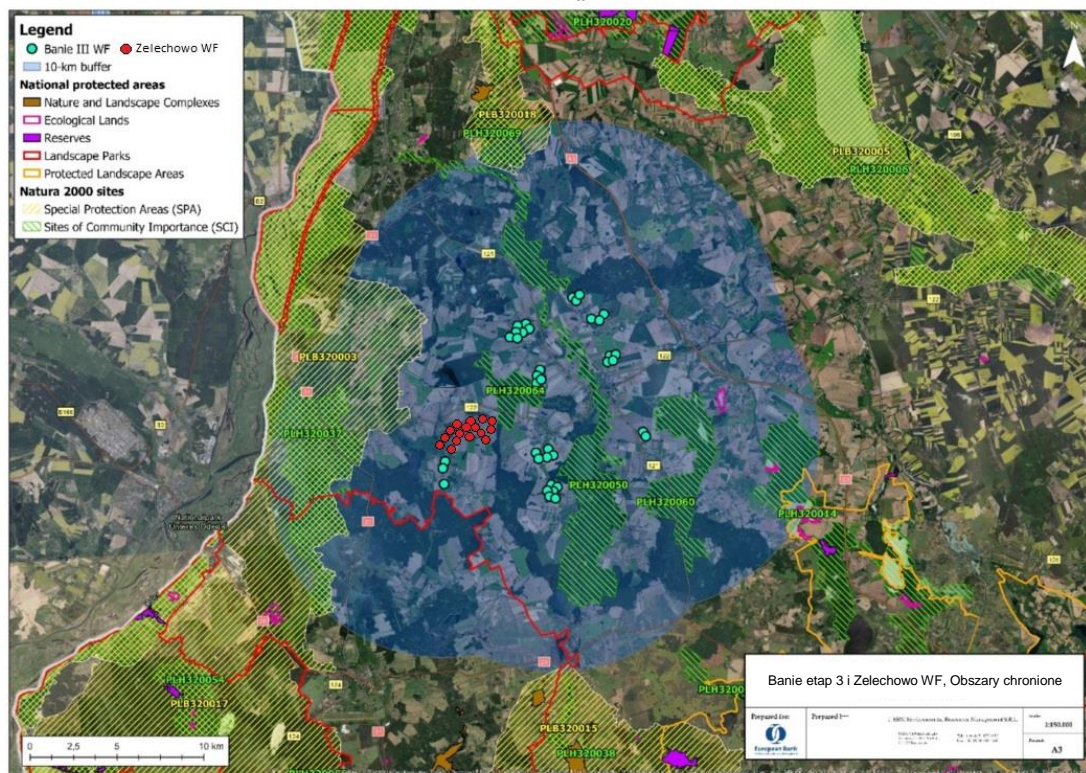
Prace budowlane na Projekcie Banie etap 3 rozpoczęły się w 1 kwartale 2021, a ich planowane zakończenie przewidziane jest na wiosnę 2022 (na dzień niniejszego raportu).

Prace budowlane na Projekcie Żelechowo rozpoczęły się w 4 kwartale 2021, a ich spodziewane zakończenie planowane jest na 3 kwartał 2022 r.

2.3 Obszary chronione

Wprawdzie teren Inwestycji otoczony jest specjalnymi obszarami ochrony (SPA) w rozumieniu europejskiej dyrektywy o ptakach Natura 2000, jednak wszystkie wiatraki znajdują się poza granicami stref ochrony/innych szczególnych obszarów.

91



National protected areas – Kraiowe strefy ochrony

Ecological Lands – Tereny o znaczeniu ekologicznym

Reserves – Rezerwaty

Landscape Parks – Parki krajobrazowe

Protected Landscape Areas – Strefy ochrony krajobrazu

Natura 2000 sites – Tereny Natura 2000

Special Protection Areas – Specjalne strefy ochrony

Sites of Community Importance – Tereny mające znaczenie dla Wspólnoty

2.4 Nabycie gruntów

Inwestycja nie będzie wymagała fizycznego przesiedlania ludzi, a całość gruntów niezbędnych do jej realizacji znajduje się poza terenem wspólnot Banie i Widuchowa, na działkach rolnych. Grunty przeznaczone pod stałe elementy inwestycji nabyte zostały w drodze dobrowolnych umów dzierżawy terenu, zawieranych z właścicielami prywatnymi, oraz umów służebności z organami władz w zakresie dróg i linii kablowych. Umowy te w każdym przypadku negocjowane były indywidualnie.

Rys. 2-4 Ogólny widok gruntów na obszarze wyznaczonym pod farmy wiatrowe Banie 3 i Żelechowo



3. ZESTAWIENIE ODDZIAŁYWAŃ I ŚRODKÓW OGRANICZAJĄCYCH

3.1 Gleby i wody gruntowe

Potencjalne oddziaływania na gleby i wody gruntowe podczas budowy Inwestycji mogą wiązać się z wywozem i przemieszczaniem warstw humusu, utwardzaniem i ewentualnymi wyciekami paliw, olei smarów i farb. Potencjalny wpływ na gleby i wody gruntowe w toku przyszłej eksploatacji obu inwestycji może powstać skutek wycieku substancji smarujących z gondoli turbiny wiatrowej oraz trafostacji. Jest to jednak mało prawdopodobne ze względu na instalacje zatrzymywania płynów, zastosowane w konstrukcji gondoli turbiny wiatrowej oraz trafostacji.

Główny wykonawca budowy zaangażowany przez Grupę Energix i pracujący pod nadzorem Spółki dobrowolnie opracuje Plan zarządzania gospodarką zasobami, zapobieganiem i kontrolą zanieczyszczeń dla Inwestycji, z uwzględnieniem działań, które będą podejmowane na terenie Inwestycji w celu zapobiegania ewentualnym zanieczyszczeniom, takich jak np.:

- unikanie przechowywania odpadów budowlanych poza wyznaczonymi obszarami czasowego składowania;
- konserwacja prewencyjna pojazdów i maszyn budowlanych;
- rozmieszczanie maszyn i sprzętu na podstawach metalowych służących do zbierania wycieków oleju, kondensatu czy oleju napędowego;
- unikanie przechowywania odpadów budowlanych poza wyznaczonymi obszarami czasowego składowania;
- tankowanie pojazdów poza terenem budowy.

Analogicznie w toku budowy główni wykonawcy Energix opracują i wdrożą pod nadzorem Spółki Plan gospodarki odpadami, obejmujący wszystkie strumienie odpadów powstające w ramach działań inwestycyjnych, a ponadto zapewnią czasowe składowanie i postępowanie z odpadami w sposób zgodny z wymogami przepisów krajowych oraz międzynarodowych najlepszych praktyk. Plany gospodarki odpadami opracowane przez wykonawców Spółki podlegają zatwierdzeniu przez Energix, która będzie następnie kontynuować monitorowanie ich realizacji w drodze audytów wewnętrznych.

Po wprowadzeniu wymienionych wyżej działań ograniczających nie przewiduje się istotnego oddziaływania na gleby i wody gruntowe.

3.2 Emisje zanieczyszczeń do atmosfery i jakość powietrza w otoczeniu

W trakcie budowy Inwestycji do źródeł emisji atmosferycznych zalicza się pył powstający podczas prac budowlanych (np. wyrównanie terenu, wykopy, ruch pojazdów na drogach lokalnych) oraz emisje związane ze spalaniem paliw, pochodzące z pojazdów i sprzętu budowlanego. Oddziaływania te ograniczane będą poprzez stosowanie dobrych praktyk budowlanych, w tym między innymi korzystania z prawidłowo serwisowanego sprzętu budowlanego i stosowania rozwiązań zapobiegających powstawaniu pyłu. Działania te zostaną uwzględnione w Planie gospodarowania zasobami, zapobiegania i kontroli zanieczyszczeń, który zostanie opracowany i wdrożony dla Inwestycji przez głównych wykonawców budowlanych zaangażowanych przez Energix, pod nadzorem Spółki.

Z etapem eksploatacji Inwestycji nie wiążą się żadne istotne oddziaływania na jakość powietrza. Oddziaływania emisji zanieczyszczeń z pojazdów poruszających się w ramach realizacji prac wiążą się z ograniczoną liczbą pojazdów wjeżdżających na teren ze względów serwisowych lub ze względów bezpieczeństwa.

3.3 Gospodarka odpadami

Za obsługę wszystkich kategorii odpadów powstających w toku robót budowlanych dotyczących strefy administracyjnej odpowiadają specjalistyczne przedsiębiorstwa. Przewidywane są między innymi następujące środki ograniczające oddziaływania: przechowywanie materiałów budowlanych i odpadów w wyznaczonych miejscach, monitorowanie stanu filtrów oleju i pojazdów w celu zapobiegania wyciekom, konserwacja automatyki i sprzętu budowlanego, tankowanie sprzętu ze specjalnej cysterny z zastosowaniem palet.

3.4 Bioróżnorodność i ochrona przyrody

3.4.1 Obszary prawnie chronione

Wprawdzie teren Inwestycji otoczony jest obszarami specjalnej ochrony (OSO) w rozumieniu tzw. Dyrektywy ptasiej (2009/147/WE), jednak wszystkie wiatraki znajdują się poza granicami stref ochrony/innych szczególnych obszarów. Najbliższym specjalnym obszarem ochrony jest *Dolina Dolnej Odry* (PLB320003), strefa ochrony ptaków położona ok. 3 km na zachód od terenu farmy wiatrowej Żelechowo, a także *Jeziora Wętyńskie* (PLB320018), położone w odległości ok. 6,7 km w kierunku północnym/północno-wschodnim od Inwestycji Banie 3.

Bazując na terenowej inwentaryzacji ptaków, która w ramach ocen oddziaływania na środowisko została przeprowadzona dla obu Inwestycji obszar zidentyfikowany został jako istotny dla rozmnażania bielika *Haliaeetus albicilla*, gatunku kwalifikującego dla sąsiednich terenów OSO. Ponieważ tereny Inwestycji nie pokrywają się z terenami stref ochrony przyrody, polskie władze nie wymagały sporządzenia studium oceny. Grupa Energix dla Inwestycji Banie 3 dobrowolnie przeprowadzi uzupełniające badania i analizy, dążąc do ograniczenia potencjalnego oddziaływania na integralność terenów Natura 2000. Ponieważ obie farmy wiatrowe sąsiadują ze sobą i panują tam takie same uwarunkowania przyrodnicze, wyniki dodatkowych badań ptaków dla Inwestycji Banie 3 można bezpośrednio interpretować w ten sam sposób dla Inwestycji Żelechowo.

3.4.2 Siedliska zwierząt i flora/roślinność

Elementy Inwestycji położone są w większości na terenach rolnych, a zatem Inwestycje mogą oddziaływać jedynie na siedliska zmodyfikowane (w przeciwieństwie do „siedlisk naturalnych”). Nie przewiduje się zatem istotnego wpływu na roślinność ani na siedliska zwierzęce.

3.4.3 Ptaki i nietoperze

Ptaki i nietoperze są szczególnie wrażliwymi grupami na pracę farm wiatrowych.

- Ocena potencjalnego oddziaływania na ptaki i nietoperze dla Inwestycji Banie 3 oparta została na trzech kampaniach badań terenowych, które odbyły się w latach 2009, 2013 i 2019.. Wyjściowo stwierdzono 6 gatunków nietoperzy i 105 gatunków ptaków, z których 11 wymienionych jest w załączniku I do dyrektywy o ptakach (są to gatunki ptaków zagrożone wyginięciem; podatne na określone zmiany w siedlisku; uznawane za rzadkie ze względu na niewielką populację lub ograniczenia w rozmieszczeniu na terenie; wymagające szczególnej uwagi ze względu na określony charakter siedlisk).
- Ocena potencjalnego oddziaływania na ptaki i nietoperze dla Inwestycji Żelechowo oparta została na dwóch kampaniach badań terenowych, które odbyły się w latach 2009/2010 i 2013. Wyjściowo stwierdzono 6 gatunków nietoperzy i 58 gatunków ptaków, z których 9 wymienionych jest w załączniku I do dyrektywy o ptakach (są to gatunki ptaków zagrożone wyginięciem; podatne na określone zmiany w siedlisku; uznawane za rzadkie ze względu na niewielką populację lub ograniczenia w rozmieszczeniu na terenie; wymagające szczególnej uwagi ze względu na określony charakter siedlisk).

Skład gatunkowy ptaków i nietoperzy dla rejonu obu farm wiatrowych jest jednakowy. Najbardziej podatnym na potencjalne kolizje gatunkiem jaki został stwierdzony jest bielik *Halieetus albicilla*.

Spółka wyznaczy niezależnego specjalistę z zakresu ornitologii i chiropterologii (badanie ptaków i nietoperzy) (IOCE) i zlecenie mu monitorowania Inwestycji podczas włączania do eksploatacji, a następnie w trakcie eksploatacji inwestycji Banie 3 i Żelechowo.

Zgodnie z powszechną praktyką w zakresie eksploatacji farm wiatrowych, zakres monitorowania obejmuje kontrolę zwłok martwych ptaków i nietoperzy w okolicy wiatraków, w celu ustalenia zakresu oddziaływania i ewentualnej potrzeby dodatkowej ochrony.

Poza badaniami prowadzonymi na etapie procesu oceny oddziaływania na środowisko, Grupa Energix podczas fazy budowy farmy Banie 3 dobrowolnie realizuje dodatkowe badania uzupełniające dotyczące ptaków i nietoperzy, z wykorzystaniem metod ilościowych takich jak badania VP (Vantage Point - punktów obserwacyjnych) i CRM (Collision Risk Modelling - modelowania ryzyka kolizji), a ponadto wdroży dodatkowe środki ochrony bioróżnorodności. Powyższe badania i oceny, wraz z dalszą analizą teoretyczną i konsultacjami, będą pomocne przy ustaleniu, czy odpowiednie będą metody automatyczne, np. DTbird, a jeśli tak - przy ustaleniu ich optymalnej konfiguracji. Badania takie pomocne będą również przy uszczegółowieniu i zrozumieniu okresów najwyższego ryzyka, kiedy najskuteczniejsze mogą być procedury wyłączenia. Bazując na wynikach prowadzonych badań na terenie farmy wiatrowej Banie 3 decyzja o konieczności podjęcia podobnych działań dla inwestycji Żelechowo, zostanie podjęta po dokładnej analizie wyników.

Na podstawie tych wyników i stosownie do potrzeb firma Energix wraz ze swymi konsultantami opracuje procedurę wyłączenia na żądanie, którą stosować będzie specjalista IOCE przy wyłączaniu poszczególnych elektrowni w miarę potrzeb, ze względu na ryzyko kolizji, szczególnie z ptakami z gatunków zagrożonych (głównie. bielika).

Pomimo tego, że teren Inwestycji nie jest atrakcyjnym siedliskiem dla nietoperzy, ustanowiona zostanie procedura ograniczająca ryzyko dla nietoperzy w ramach Inwestycji, z uwzględnieniem czynników uruchamiających zmianę na podstawie liczby zabitych nietoperzy na jedną turbinę, którą ocenia się w zestawieniu z europejskimi danymi średnimi dotyczącymi eksploatowanych turbin i poziomów populacji.

Wyniki monitorowania zwłok w odniesieniu do pory roku i miejsca ich znalezienia wykorzystywane będą do optymalizacji wszelkich programów ograniczających.

3.5 Bezpieczeństwo i zdrowie społeczności

3.5.1 Hałas

Na potrzeby niniejszych inwestycji firma Energix zdecydowała się na turbiny typu Vestas V110 i Vestas V126, generujące mniej hałasu niż inne podobne typy turbin.

W celu ograniczenia do minimum niekorzystnych oddziaływań na etapie budowy Inwestycji, stosowane będą następujące zasady:

- harmonogram budowy zorganizowany zostanie w sposób pozwalający ograniczyć do minimum liczbę dni prowadzenia budowy;
- wszystkie roboty ziemne prowadzone będą wyłącznie w godzinach od 6:00 do 22:00;
- całość sprzętu i maszyn będzie w prawidłowym stanie technicznym;
- strefy tymczasowe utworzone na potrzeby prowadzonych prac budowlanych oraz trasy komunikacyjne znajdować się będą możliwie jak najdalej od najbliższych obszarów zamieszkałych;
- silniki samochodów i maszyn będą wyłączane na czas przerw w pracy.

Ocena oddziaływania na środowisko dla inwestycji Banie 3, przeprowadzona w 2019 r., oraz studium uzupełniające do tej oceny (ERM, 2020), obejmuje analizę poziomów hałasu dla poszczególnych wariantów nowej inwestycji. Z wyników modelowania poziomu hałasu wynika, że Inwestycja w toku eksploatacji powinna być zgodna z poziomami ustalonymi w przepisach prawa polskiego oraz standardach IFC/normach międzynarodowych.

Emisja hałasu dla inwestycji Żelechowo została wymodelowana w raporcie z oceny oddziaływania na środowisko i nie stwierdzono żadnych przekroczeń w stosunku do obszarów chronionych przed hałasem. Dodatkowo miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego obejmujący teren farmy wiatrowej Żelechowo zawiera odpowiednie ograniczenia w lokalizowaniu budynków mieszkalnych na terenie przeznaczonym pod turbiny wiatrowe, gdzie emisja hałasu przekracza dopuszczalne poziomy dla osiedlania się ludzi.

Monitorowanie poziomów hałasu w celu potwierdzenia ich utrzymywania w trakcie etapu eksploatacji odbywać się będzie zgodnie z przepisami polskimi i normami międzynarodowymi, a w razie stwierdzenia przekroczenia norm ustalone będą i wdrażane odpowiednie środki ograniczające.

Realizacja tych środków odbywać się będzie w porozumieniu ze społecznościami, w ramach procesu współpracy z interesariuszami, o którym mowa w rozdziale 4.

3.5.2 Migotanie cienia

Migotanie cienia to jednorazowy „efekt stroboskopowy”, którego może doświadczać obserwator podczas zachodu słońca za turbiną wiatrową, gdy łopaty wirnika przesuwają się przed tarczą słoneczną, powodując szybkie przejścia ze światła do cienia i odwrotnie.

Obszary szczególnie podatne na oddziaływania o charakterze migotania cienia to domy mieszkalne położone w pobliżu elektrowni wiatrowych. Migotanie cienia obserwuje się, gdy okna domu skierowane są na turbinę wiatrową, a położenie Słońca na horyzoncie powoduje rzucanie cienia na okno przez łopaty wirnika. Efekt migotania cienia może być niedogodnością, jednak ze względu na niską częstotliwość obrotów wirnika w nowoczesnych turbinach (12 – 20 obr./min.) nie osiąga on częstotliwości szkodliwej dla zdrowia człowieka, która wynosi ok. 50.

Co do zasady, maksymalna odległość oddziaływania turbin wiatrowych, przy której obserwuje się efekt migotania cienia, stanowi ok. 10-krotność długości łopaty. Turbiny planowane w ramach inwestycji

Banie 3 wyposażone będą w łopaty o długości 55 m co oznacza, że efekt migotania cienia może działać na odległość ok. 550 m. W przypadku farmy wiatrowej Żelechowo, gdzie zastosowane zostaną łopaty o długości 63 m., efekt ten może występować na odległość ok. 630 m.

Właściciel Inwestycji dobrowolnie prowadzić będzie dodatkowe badania kontrolne w celu oceny oddziaływania migotania cienia, poczynsz od identyfikacji wszystkich receptorów położonych w zasięgu maksymalnego potencjalnego oddziaływania, a następnie oceni istotność oddziaływania na każdy z receptorów. Wprowadzony zostanie mechanizm składania skarg z zewnątrz, pozwalający mieszkańcom na zgłaszanie zażaleń lub wszelkich związanych z tym problemów na etapie eksploatacji.

3.5.3 Ryzyko wyrzutu lodu i fragmentów łopat

Farmy wiatrowe pracujące w zimnym klimacie mogą ulegać oblodzeniu w pewnych warunkach atmosferycznych, zaś rozrzut lodu z turbin wiatrowych może mieć znaczenie dla bezpieczeństwa publicznego. Dodatkowo w razie uszkodzenia łopat wirnika mogą odłamywać się ich fragmenty, które następnie wyrzucane są przez obracający się wirnik.

- Obliczenia przeprowadzone dla inwestycji Banie 3 wskazują, że wyrzut lodu może odbywać się na maksymalną odległość ok. 360 m, a fragmentów łopat na ok. 480 m.
- Obliczenia przeprowadzone dla inwestycji Żelechowo wskazują, że wyrzut lodu może odbywać się na maksymalną odległość ok. 400 m, a fragmentów łopat na ok. 530 m.

W takiej odległości nie ma żadnych domów mieszkalnych, znajdują się natomiast pola uprawne i drogi. W celu ograniczenia wszelkiego ewentualnego ryzyka dla zdrowia i bezpieczeństwa społecznego przewiduje się rozmieszczenie znaków ostrzegawczych przy wjeździe na teren farmy wiatrowej, a także okresową kontrolę położenia każdej turbiny wiatrowej pod względem bezpieczeństwa oraz stanu znaków ostrzegawczych. Dodatkowo lokalni mieszkańcy i właściwe organy otrzymywać będą informacje pozwalające Spółce na szybkie reagowanie na wszelkie problemy związane z ryzykiem wyrzutu lodu i fragmentów łopat.

Zważywszy na wymienione wyżej środki ograniczające, nie przewiduje się istotnych oddziaływań wynikających z wyrzutu lodu lub fragmentów łopat.

3.5.4 Bezpieczeństwo i zdrowie ludności

Potencjalne oddziaływania na zdrowie i bezpieczeństwo społeczne mogą powstawać w efekcie:

- przewozu osób, towarów i części Inwestycji w toku budowy;
- hałasu wytwarzanego przez turbiny wiatrowe;
- migotania cienia i zakłóceń elektromagnetycznych.

Wykonawcy Energix opracują Plan w zakresie bezpieczeństwa i ochrony zdrowia społecznego (CHSP), określający sposoby i środki ochrony zdrowia i bezpieczeństwa społeczności lokalnych. W Planie tym uwzględnione zostaną również działania stanowiące reakcję na problem narażenia społeczności na choroby, ze szczególnym uwzględnieniem zakażeń COVID-19. Energix akceptuje plan i prowadzi dalsze monitorowanie jego realizacji w drodze audytów wewnętrznych u wykonawców oraz przeglądów rejestru skarg, w którym odnotowywane są skargi lub rekomendacje zgłaszane przez społeczności lokalne lub ogólnie przez ludność.

3.5.5 Ruch pojazdów w ramach Inwestycji

Do potencjalnych oddziaływań zwiększonego ruchu pojazdów ciężkich i gabarytowych zaliczyć można następujące:

- wzrost poziomu hałasu, wibracji i wzbijania cząstek stałych w powietrze;
- wzrost ruchu na drogach lokalnych (dostawa materiałów budowlanych, elementów farmy wiatrowej);

- uszkodzenia nawierzchni drogowej i ewentualnie także budowli;
- tymczasowa dostępność dróg.

Na etapie budowy wykonawcy Energix opracują i wdrożą Plan zarządzania ruchem (TMP), w którym opisane zostaną trasy samochodów ciężarowych i przewidywany harmonogram transportu ciężkiego i gabarytowego. Energix akceptuje ten plan i monitoruje jego realizację. Ponadnormatywny transport wystąpi jedynie tymczasowo

Przewidywana jest odpowiednia komunikacja ze społeczeństwem, pozwalająca na szybkie informowanie odpowiednich mieszkańców o planowanych istotnych pracach budowlanych lub ruchu pojazdów po drogach publicznych, która odbywać się będzie przed rozpoczęciem i w trakcie etapu budowy farm wiatrowych.

Aktualnie obszar planowanych farm wiatrowych wykorzystywany jest pod uprawy rolne. Środki pozwalające na bezpieczny dostęp do terenów rolnych zostaną ustalone i wdrożone po konsultacji z organami lokalnych władz oraz mieszkańcami. Będą one uwzględnione w Planie zarządzania ruchem drogowym.

Jeżeli wspomniane wyżej środki ograniczające ryzyko zostaną skutecznie wdrożone, nie przewiduje się występowania znaczących oddziaływań transportu.

3.6 Sprawy społeczno-gospodarcze

W efekcie budowy Inwestycji prawdopodobne jest wystąpienie następujących rodzajów oddziaływań społeczno-ekonomicznych:

- oddziaływania pozytywne:
 - bezpośrednie możliwości zatrudnienia przy inwestycji lokalnej społeczności i firm;
 - bezpośrednie oddziaływanie gospodarcze w wyniku nabywania na potrzeby Inwestycji towarów i usług, np. materiałów budowlanych do robót budowlanych, sprzętu i maszyn budowlanych, żywienia, transportu; właściciel Inwestycji dążyć będzie do jak najszerzego wykorzystania nabywanych lokalnie towarów i usług dla Inwestycji;
 - skutki gospodarcze uruchamiane przez wydatki pracowników budowlanych;
 - wzrost dochodów gminy dzięki płatnościom podatków przez właściciela Inwestycji;
 - wzrost dochodów gospodarstw domowych właścicieli gruntu, dzierżawiących grunt pod poszczególne elektrownie wiatrowe. Grunty pod Inwestycję zabezpieczone zostały w drodze umów dzierżawy, zawieranych z właścicielami terenu przez właściciela Inwestycji;
 - poprawa stanu lokalnych tras komunikacyjnych;
 - potencjalny korzystny wpływ na spójność społeczną, wynikły z napływu robotników budowlanych;
- potencjalne skutki niekorzystne:
 - trwała utrata użytków rolnych;
 - potencjalne zwiększenie obciążenia infrastruktury lokalnej i mediów w związku z transportem towarów i usług, budową nowych dróg i modernizacją istniejących, podłączeniem farm wiatrowych do instalacji elektrycznych.

Na etapie eksploatacji również wystąpią nowe możliwości zatrudnienia dla Inwestycji, bezpośrednie i pośrednie, w związku ze zleceniami dotyczącymi usług konserwacji i ochrony dla Inwestycji.

3.7 Zagospodarowanie terenu i wygląd

W celu ograniczenia do minimum potencjalnych oddziaływań na krajobraz i wygląd okolicy realizowane będą następujące działania:

- wykorzystywane będą gładkie, walcowate maszty, ponieważ tego rodzaju maszt ma prostszy układ, mniej złożone parametry powierzchniowe i charakteryzuje się mniejszym potencjałem odbijania światła/rzucania cienia;
- stosowane będą farby i powłoki antyrefleksyjne w celu ograniczenia efektu olśnienia;
- na terenie inwestycji stosowane będą wyłącznie podziemne kable elektryczne, pozwalające zminimalizować deformację powierzchni.

3.8 Dziedzictwo kulturowe

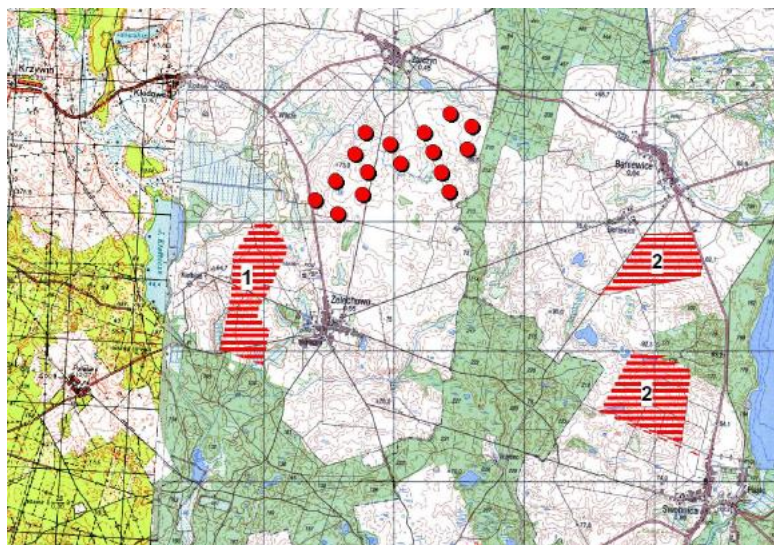
W istniejącej ocenie oddziaływania na środowisko znajduje się wykaz 30 chronionych obszarów zabytkowych w pobliżu proponowanych farm wiatrowych. Najczęściej są to zabytki gminne: kościoły, cmentarze i parki. Są one bardzo szeroko rozsięte po miejscowościach historycznych w obszarze wsi: Banie 1, Sosnowo, Lubanowo, Baniewice, Piaseczno, Górnów, Swobnica, Żarczyn, Żelechowo. Nizina Szczecińska, region bogaty w wodę i żyzny, obfituje także w zabytki archeologiczne, w tym np. dużą liczbę terenów wykopalisk archeologicznych o charakterze cmentarnym. W ostatnich dekadach Zachodniopomorskie przeżywało bardzo intensywny rozwój, czego dowodem jest np. budowa autostrady S3 w latach 2000., w ramach przygotowania do której na dużą skalę prowadzone były prace archeologiczne. Zidentyfikowano tą drogą duże obszary wykopalisk archeologicznych ze wszystkich okresów, tj. prehistoryczne, rzymskie i średniowieczne, ciągnące się wzdłuż korytarza przebiegającego na 3,5+ km na wschód od proponowanej lokalizacji turbin wiatrowych.

Na terenie Inwestycji nie odkryto jednak żadnych zabytków dziedzictwa historycznego i kulturowego z wyjątkiem stanowisk archeologicznych. Stanowiska te mają jednak głównie wartość naukową i dokumentacyjną, a nie materialną, muzealną czy kolekcjonerską. Jednakże zgodnie z dobrą praktyką międzynarodową Właściciel Inwestycji dobrowolnie opracuje i wdroży tzw. procedurę postępowania w razie napotkania obiektu zabytkowego, w której określony zostanie sposób postępowania w razie stwierdzenia jakichkolwiek obiektów dziedzictwa kulturowego podczas robót budowlanych, a także właściwe role i zakresy obowiązków w procesie, oraz uzyska pozwolenie na prowadzenie ratunkowych badań archeologicznych wydane przez Powiatowego Konserwatora Zabytków..

4. ODDZIAŁYWANIE SKUMULOWANE

Ze względu na jednorodność obszaru Inwestycji Banie 3 i Żelechowo nie przewiduje się wystąpienia oddziaływań skumulowanych z inwestycjami innego typu. Potencjalne oddziaływania mogą wystąpić w związku z lokalizacją w pobliżu dwóch i więcej farm wiatrowych. Poniższy rysunek przedstawia farmę wiatrową Żelechowo (czerwone kropki) oraz obszar lokalizacji najbliższych turbin w Projekcie Banie 3 (obszary oznaczone 1 i 2). Najmniejsza odległość pomiędzy turbinami projektu Banie 3 i projektu Żelechowo wynosi ok. 950 m – 1000 m. Pozostałe turbiny znajdują się w odległości ponad 3 km. jedna od drugiej i są przedzielone kompleksem leśnym.

Rys. 4-1 Lokalizacja turbin inwestycji Banie 3 i Żelechowo mogących powodować oddziaływanie skumulowane



Źródło: Raport OOS dla farmy wiatrowej Żelechowo

Ponadto w raporcie oddziaływania na środowisko, przygotowanym dla inwestycji Żelechowo, przeanalizowano wszystkie inne inwestycje w promieniu 10 km. Oprócz inwestycji Banie etap 3 zidentyfikowano:

- planową farmę wiatrową w rejonie miejscowości Dłużyna, gmina Banie – wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla 16 turbin wiatrowych;
- planowa farma wiatrowa w rejonie miejscowości Piaseczno, gmina Banie – złożono wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla 4 turbin wiatrowych;
- planowa farma wiatrowa w rejonie miejscowości Grzybno, gmina Chojna – złożono wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla 12 turbin wiatrowych;
- planowa farma wiatrowa w rejonie miejscowości Bolkowice, gmina Widuchowa – wydano odmowną decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dla 9 elektrowni wiatrowych, toczyło się postępowanie odwoławcze.

Tab. 4-1 Odległości do najbliższych planowanych farm wiatrowych

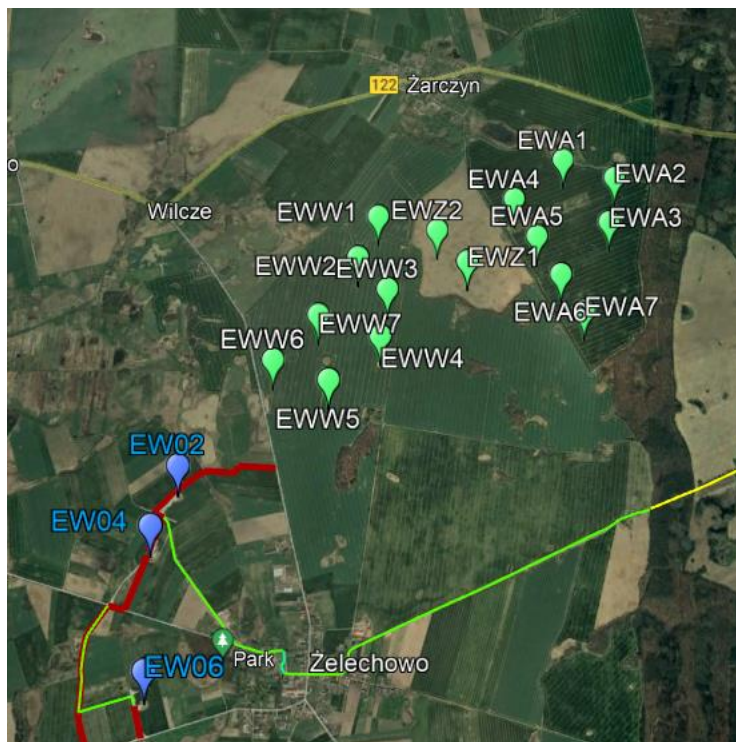
Lokalizacja Inwestycji	Orientacyjna odległość of inwestycji Banie 3	Orientacyjna odległość od inwestycji Żelechowo
obszar Dłużyna	2 000 m (od grupy 2 turbin)	9 000 m
obszar Piaseczno	1 600 m (od grupy 2 turbin)	5 400 m
obszar Grzybno	3 300 m	4 900 m.
obszar Bolkowice	7 500 m	6 800 m

Należy zaznaczyć, że podane odległości są orientacyjne i zostały określone jedynie na podstawie orientacyjnej lokalizacji obszarów, a nie konkretnych turbin wiatrowych.

W oparciu o powyższe dane potencjalny skumulowany wpływ może powstać pomiędzy farmą wiatrową Żelechowo, a 3 turbinami wiatrowymi inwestycji Banie 3, zlokalizowanymi w rejonie miejscowości Żelechowo. Inwestor na etapie składania wniosku o decyzję środowiskową wskazywał w tym obszarze

8 turbin wiatrowych, jednak w rzeczywistości wzniesiono tylko 3 i nie ma obecnie decyzji o budowie pozostałych 5.

Rys. 4-2 Potencjalny efekt skumulowany inwestycji Żelechowo i Banie 3



Źródło: Raport z oceny oddziaływania na środowisko dla farmy wiatrowej Żelechowo

4.1 Hałas

Stosując konserwatywne podejście, efekt skumulowanego hałasu może wystąpić w przypadku turbin wiatrowych, które znajdują się w odległości do 2,5 km. W tej odległości znajdują się trzy turbiny Inwestycji Banie 3 i inwestycji Żelechowo, dwie turbiny inwestycji Banie 3 i planowanej inwestycji Dłużyna oraz dwie turbiny inwestycji Banie 3 i planowanej inwestycji Piaseczno. Propagacja hałasu zależy od kilku czynników, takich jak pogoda, siła wiatru, pokrycie gruntu. Kumulacja hałasu jest funkcją logarymiczną, co oznacza, że w przypadku dwóch źródeł o tym samym poziomie hałasu skumulowany/całkowity poziom hałasu będzie o 3 dB wyższy (tj. 45 dB + 45 dB = ok. 48 dB). Ponieważ poziomy dla obszarów chronionych przed hałasem (w tym przypadku budynków mieszkalnych) są szczegółowo ustalone i ograniczone, Inwestorzy będą zobowiązani do takiego sterowania turbinami, aby spełniały normy hałasu. W przypadku projektów Banie 3 i Żelechowo, które są w posiadaniu jednego Inwestora zarządzanie potencjalnymi działaniami minimalizującymi oddziaływanie będzie łatwiejsze do wdrożenia.

4.2 Ptaki

Oddziaływanie na ptaki obu Inwestycji zostało szczegółowo przeanalizowane i poprzedzone inwentaryzacją w terenie oraz opisane w każdym z raportów z oceny oddziaływania na środowisko. Na podstawie analizy i rozplanowania farm wiatrowych ryzyko skumulowanego oddziaływania jest znikome. Skupiska mają zwykle kilka (4-7) turbin, do 16 turbin w Projekcie Żelechowo, z zachowanymi odstępami między nimi (ponad 1 km.). Takie podejście do projektowania pozwoli gatunkom wędrownym na swobodną migrację. Biorąc pod uwagę, że główny kierunek migracji w rejonie gminy Widuchowa i Banie znajduje się na osi północ-południe, a migracje koncentrują się w obrębie doliny Odry i doliny

Tywy, projekty zlokalizowane poza tymi obszarami będą miały znikomy wpływ na migracje większości gatunków.

Tereny farm wiatrowych Żelechowo i Banie 3 i innych potencjalnych przedsięwzięć na tym terenie nie są kluczowymi żerowiskami dla populacji gatunków będących przedmiotem ochrony w obszarach Natura 2000. Nie zachodzi też ryzyko redukcji obszarów żerowania ptaków, ponieważ podobne i cenniejsze tereny występują w całej lokalizacji Inwestycji, zwłaszcza w obszarze Natura 2000 Dolina Dolnej Odry, który jest również bogaty w tereny otwarte rolnicze. Aby uniknąć potencjalnego wpływu na ptaki, również skumulowanego, konieczne może być wdrożenie niektórych działań związanych z rodzajem upraw w pobliżu turbin wiatrowych. W przypadku realizacji zalecenia zmiany struktury upraw (zaniechania uprawy kukurydzy) we wszystkich projektach w okolicy, teren nie będzie atrakcyjnym żerowiskiem dla gatunków migrujących i występujących lokalnie.

Podsumowując, potencjalne skumulowane skutki projektów farm wiatrowych w związku z potencjalną utratą żerowisk nie będą znaczące dla najbliższych obszarów Natura 2000. Brak jest podstaw naukowych, by przypuszczać, że realizacja zarówno obu przedmiotowych Inwestycji, jak i innych również poza obszarami Natura 2000 może niekorzystnie wpływać na ich integralność i funkcjonowanie.

4.3 Nietoperze

Wszystkie istniejące i planowane turbiny wiatrowe w pobliżu Inwestycji są zlokalizowane w obrębie wielkoskalowych intensywnych upraw rolniczych, ubogich w strukturę liniową (cieki wodne, pasy drzew). Tereny te nie pełnią funkcji korytarzy ekologicznych, przez które gatunki nietoperzy mogłyby swobodnie migrować, co wynika nie tylko z badań w lokalizacji Żelechowo, ale także na terenach sąsiednich (lokalizacja Banie 3). Główne skupisko migracji nietoperzy ma miejsce w dolinie Odry, z dala od obiektów planowanych farm wiatrowych w gminie Widuchowa i Banie. Źródła pokarmu nietoperzy na intensywnie użytkowanych otwartych terenach rolniczych są rozproszone, skupione wokół stawów, kwitnących alei, terenów podmokłych, zadrzewień itp. Zajęcie przez turbiny wiatrowe terenów otwartych o wielkoobszarowej strukturze upraw i ubogim krajobrazie i nieatrakcyjnych dla nietoperzy, nie spowoduje znaczącej utraty żerowisk dla tej grupy zwierząt.

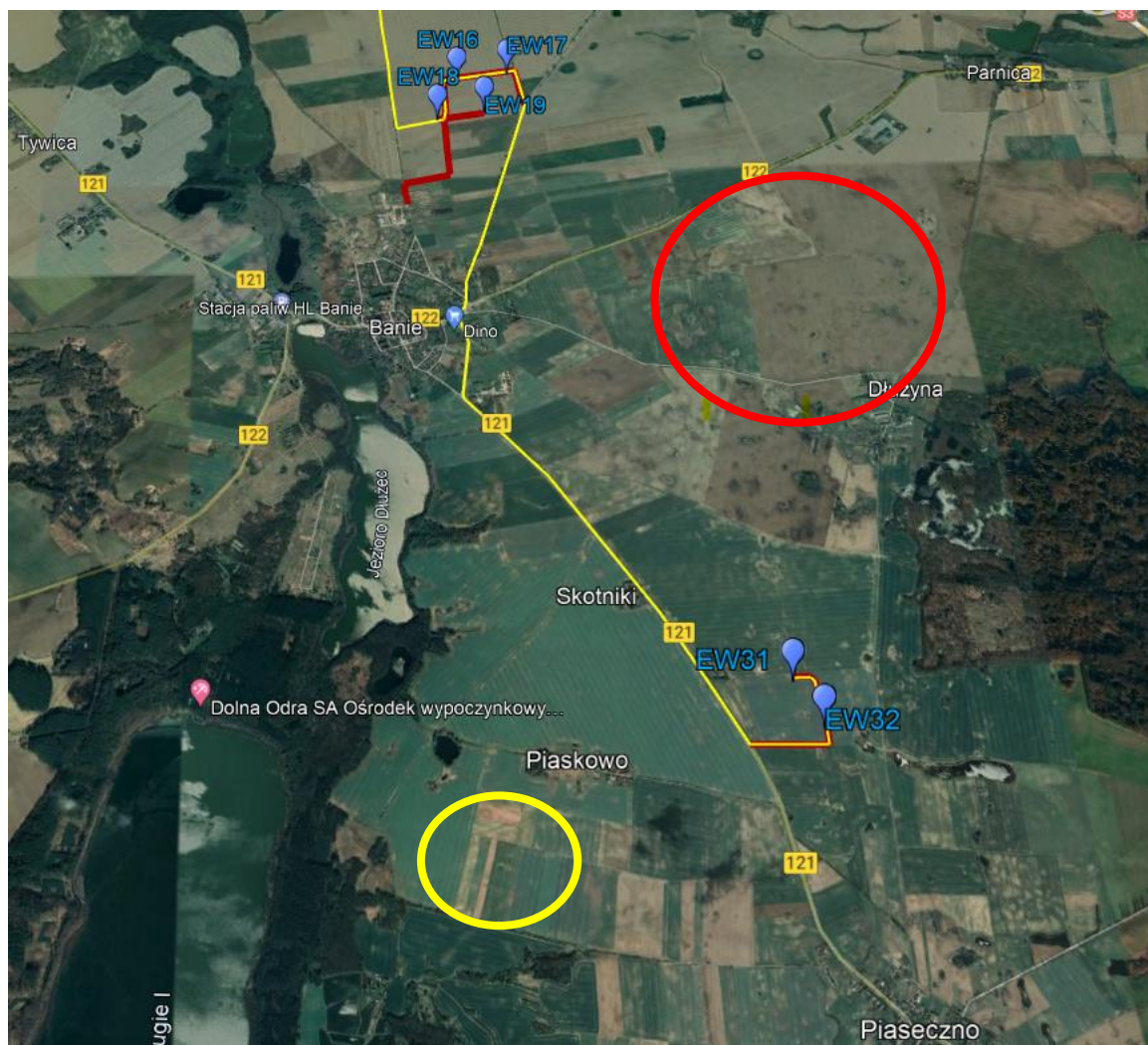
W rezultacie skumulowany efekt Projektów Żelechowo i Banie 3 oraz projektów sąsiednich będzie nieistotny dla funkcjonowania populacji nietoperzy w regionie.

4.4 Krajobraz

Skumulowane oddziaływanie na krajobraz występuje w przypadku farmy wiatrowej Żelechowo oraz 3 turbin Banie 3 zlokalizowanych po zachodniej stronie wsi Żelechowo. Cała wschodnia część Projektu Banie 3 przeznaczona jest na las, co znacznie ogranicza efekty wizualne z jednej lub drugiej strony. Potencjalnie obie farmy wiatrowe mogą być dobrze widoczne z drogi Kłodowo – Żelechowo i wsi Żelechowo.

Ponieważ oba Projekty zlokalizowane są na otwartych terenach rolniczych, ubogich w najcenniejsze przyrodniczo elementy krajobrazu, z dużymi, kilkusethektarowymi monokulturami prowadzonymi w ramach stosunkowo zintensyfikowanego rolnictwa, widoczność dodatkowo 3 turbin z kilku miejsc nie wpłynie znacząco na krajobraz.

Podobna sytuacja może wystąpić w przypadku dwóch turbin farmy wiatrowej Banie 3 i czterech planowanych turbin projektu Piaseczno. Jednak tego typu skupisko 7 turbin wpisuje się w istniejący już okoliczny krajobraz. Podobnie może być z turbinami farmy Dłużyna.

Rys. 4-3 Potencjalny efekt skumulowany inwestycji Banie 3, Piaseczno i Dłużyna

5. ZARZĄDZANIE SPRAWAMI ŚRODOWISKOWO-SPOŁECZNYMI

W lokalnych ocenach oddziaływania na środowisko, sporządzonych dla Inwestycji, ustalono potencjalne oddziaływania na środowisko, a także środki ograniczające, które będą realizowane w celu utrzymania oddziaływań na dopuszczalnym poziomie. Dla Inwestycji dodano także dodatkowe rozwiązania pozwalające na uzyskanie zgodności z normami międzynarodowymi (EBOR, IFC, EP IV). Rozwiązania te ujęte są w planach działań środowiskowych i społecznych (ESAP), które stanowią mapę drogową do realizacji kluczowych działań środowiskowych i społecznych niezbędnych dla Inwestycji.

Grupa Energix wdroży System zarządzania środowiskowo-społecznego, obejmujący polityki i procedury, jak również za pośrednictwem swoich wykonawców plany zarządzania aspektami środowiskowymi i społecznymi. Energix opracuje i wdroży także plan współpracy z interesariuszami (SEP), który:

- określać będzie właściwych interesariuszy dla Inwestycji, działania planowane w ramach współpracy, zasoby ze strony Właściciela Inwestycji na potrzeby współpracy z interesariuszami, mechanizm zgłaszania skarg przez społeczność lokalną oraz proces zarządzania wraz z monitorowaniem i oceną. Plan SEP dla Inwestycji ma stanowić podstawę dla efektywnej komunikacji dwustronnej pomiędzy Inwestycją a interesariuszami, a także dla budowy stabilnych

relacji pomiędzy Inwestycją a społecznościami lokalnymi. Regularna współpraca z interesariuszami pozwoli także Właścicielowi Inwestycji lepiej poznać preferowane przez społeczności sposoby otrzymywania informacji o Inwestycji. Plan SEP dla Inwestycji zostanie udostępniony publicznie na witrynie internetowej Właściciela Inwestycji oraz w formie papierowej przekazany lokalnym władzom i społecznościom. Będzie on okresowo uaktualniany w miarę potrzeb, z uwzględnieniem prowadzonej współpracy, informacji zwrotnych od interesariuszy oraz potencjalnych zmian w obrębie Inwestycji.

- obejmować będzie procedurę formalnego rozpatrywania skarg dotyczących Inwestycji. Informacje o mechanizmie zostaną rozpowszechnione we właściwych społecznościach w taki sposób, aby ludność wiedziała, jak należy postępować w razie wątpliwości lub skarg dotyczących Inwestycji.
- ponadto, w ramach budowania zaufania w społeczności wobec Inwestycji i jej wpływu na rozwój lokalny, Właściciel Inwestycji opracuje i wdroży roczny plan inwestycji społecznych, angażując odpowiednio wszystkie właściwe strony, a w szczególności gospodarstwa domowe położone w sąsiedztwie i doświadczające oddziaływań w toku budowy i/lub eksploatacji Inwestycji.

5.1 Współpraca z interesariuszami

Zespół Energix Polska współpracuje na bieżąco z administracją gminną, właścicielami gruntów i całymi społecznościami. Ogólna odpowiedzialność za zaangażowanie osób z zewnątrz spoczywa na Kierowniku budowy, przy wsparciu Menedżera Projektu, który obecny będzie na stałe na terenie Inwestycji. Menedżer Projektu pozostawać będzie w pobliżu terenu Inwestycji, pilnując sprawnego przebiegu wszystkich czynności, i dysponować będzie uprawnieniami do eskalowania spraw w stosownych przypadkach na poziom Kierownika budowy, gdy jest to konieczne do szybkiego i efektywnego rozwiązania problemu.

W projekcie Banie 3 przed rokiem 2018 działania informacyjne i konsultacyjne prowadzone przy Inwestycji ograniczone były głównie do wykonywania wymogów określonych w przepisach prawa polskiego, zgodnie z istniejącą dokumentacją. Ludność miała możliwość uczestnictwa w postępowaniu w sprawie oceny oddziaływania na środowisko w dniach 10.04 – 9.05.2019 oraz w dniach 29.05.2019 – 27.06.2019, kiedy to dokumentacja inwestycji wyłożona była do wglądu w urzędzie gminy Banie. W toku postępowania nie wpłynęły żadne uwagi od ludności, jak wskazują decyzje środowiskowe.

W procesie zmiany pozwolenia na budowę w 2019 r. Spółka pozostawała w kontakcie z interesariuszami lokalnymi, głównie z organami gminnymi i powiatowymi oraz właścicielami gruntów, przy czym komunikacja ta dotyczyła wielu aspektów, takich jak wprowadzenie, aktualne informacje o inwestycji, proces oceny oddziaływania na środowisko (2019), zmiana pozwolenia na budowę. Proces realizowany był w drodze bieżących kontaktów z organami władz oraz comiesięcznych zebrań z udziałem władz i właścicieli gruntów, w których uczestniczyły stosownie do okoliczności takie osoby jak: Kierownik budowy z ramienia Energix, Menedżer krajowy, Menedżer operacyjny, osoby na właściwych stanowiskach z centrali w Izraelu i konsultanci WKB.

W przypadku Projektu Żelechowo proces oceny oddziaływania na środowisko rozpoczął się w 2010 r. dla 16 turbin wiatrowych zlokalizowanych w gminie Widuchowa, w rejonie miejscowości Żarczyn, Żelechowo i Wilcze, a zakończył się uzyskaniem Decyzji Środowiskowej wydanej w listopadzie 2012 r. W 2014 r. zaktualizowano Raport z oceny oddziaływania na środowisko wprowadzając zmiany niektórych parametrów turbin i zmieniona Decyzja Środowiskowa została wydana w lutym 2015 r. Ponadto w listopadzie 2015 r. wydana została decyzja o etapowaniu inwestycji.

Identyfikacja interesariuszy, w tym osób wrażliwych, oraz analiza nie zostały przeprowadzone w żadnym z raportów z oceny oddziaływania na środowisko.

Społeczeństwo mogło uczestniczyć w obu postępowaniach OOŚ, jednak nie jest znany termin i wyniki partycypacji społecznej w pierwszym postępowaniu. Na podstawie zmienionej decyzji środowiskowej wydanej w 2015 r. udostępnienie raportu do wiadomości publicznej nastąpiło w okresie od 8 września

do 29 września 2013 r. W trakcie postępowania nie otrzymano żadnych uwag od opinii publicznej. Na prośbę Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie Inwestor udzielił dodatkowych wyjaśnień odnośnie modelowania hałasu, po czym nastąpiło drugie publiczne upublicznienie raportu w dniach od 25 listopada do 17 grudnia.

Nie podano żadnych szczegółów dotyczących jakichkolwiek dodatkowych spotkań publicznych.

W trakcie wydawania pozwolenia na budowę dla projektu Żelechowo, zanim Energix stał się udziałowcem projektu, Inwestor wystąpił o zawieszenie tego postępowania. Część społeczeństwa nie wyraziła na to zgody. Była to grupa osób zidentyfikowanych jako użytkownicy gruntów ornych w sąsiedztwie farmy wiatrowej, która chciała być zaangażowana w procedurę administracyjną. Organ odpowiedzialny za wydanie pozwolenia na budowę dopuścił ich udział i nie wyraził zgody na zawieszenie postępowania. Inwestor złożył skargę na tę decyzję, argumentując błędną identyfikację tych stron, jako mających prawo udziału w postępowaniu (według przeprowadzonej przez inwestora analizy prawnej osoby te zostały błędnie zakwalifikowane jako strony uprawnione do udziału w postępowaniu). Skarga Inwestora została skierowana do organu administracji wyższej instancji, który zgodził się z przedstawionymi argumentami, co skutkowało odrzuceniem wniosków tych stron jako bezzasadnych, i stwierdzeniem, że nie mają one formalnego prawa do udziału w postępowaniu.

Po tym, jak Energix został Inwestorem Projektu Żelechowo, procedura wydania pozwolenia na budowę została odwieszona, a dalszy proces wydawania decyzji nie spotkał się z kolejnymi odwołaniami i skargami.

W toku budowy wykonawca odpowiada za współpracę ze społecznością lokalną, pod nadzorem zespołu Energy Polska. W toku eksploatacji Energix Polska prowadzi monitorowanie stanu turbin i opracowuje niezbędne polityki eksploatacyjne. W takich porozumieniach uwzględniony zostanie wymóg informowania inżyniera z ramienia właścicieli oraz inwestora o wszelkich istotnych sprawach powstałych w dowolnym terminie.

Przed rozpoczęciem budowy i w toku jej prowadzenia Energix zamierza zorganizować spotkanie inauguracyjne z władzami i właścicielami gruntów, podczas którego zaprezentowany zostanie planowany przebieg robót budowlanych, typu sprzętu sprowadzanego na teren inwestycji, terminów ich sprowadzenia, uzgodnienia z rolnikami terminu rozpoczęcia robót w taki sposób, aby można było ograniczyć do minimum szkody w uprawach, a także wszelkie inne kwestie zgłaszane przez społeczność lokalną. Ponadto spółka przedstawiać będzie takie informacje jak planowane rozmieszczenie turbin, przewidywane trasy przewozu sprzętu budowlanego i samych turbin, terminy realizacji budowy, dane wykonawców i dane kontaktowe do wykonawcy i inwestora, a także informacje do kontaktu w sytuacjach awaryjnych. Na potrzeby etapu eksploatacji opracowana zostanie analogiczna broszura, która rozprowadzana będzie lokalnie.

Firma w poczuciu obywatelskości podjęła takie proaktywne działania jak przekazanie urządzeń sanitarnych dla szkół i instytucji publicznych w gminie Banie, wspierając w ten sposób lokalne środki bezpieczeństwa, których podjęcie jest konieczne w związku z pandemią Covid-19. Ponadto spółka odpowiedziała na prośbę o wsparcie lokalnej imprezy sportowej dla dzieci we wrześniu 2020 r.