



BURMISTRZ BARWIC

ul. Zwycięzców 22, 78 – 460 Barwice
tel. 094 373 63 09, fax. 094 373 63 49
e-mail: sekretariat@um.barwice.pl



Barwice, 2019-06-11
Znak sprawy: IOS.7011.4.2019

~~Pani Monika Tkaczyk
Radna Rady Miejskiej w Barwicach~~

W odpowiedzi na Pani interpelację z dnia 30.05.2019r. w sprawie przedłożenia decyzji środowiskowej dotyczącej uchwalenia planu miejscowego zagospodarowania w postaci budowy farmy wiatrowej na terenie Gminy Barwice, uprzejmie informuję:

- miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego dla terenów położonych w gminie Barwice „Zespół elektrowni wiatrowych Barwice” dla obszarów położonych w części obrębów geodezyjnych Ostrowąsy, Stary Chwalim, Barwice, Łeknica został uchwalony przez Radę Miejską w Barwicach dnia 28.10.2010r. Uchwałą Nr XLII/318/2010 (kserokopia uchwały stanowi załącznik do niniejszego pisma). Uchwała po podjęciu przez Radę Miejską została przesłana do nadzoru wojewody, a następnie została opublikowana w Dzienniku Urzędowym Województwa Zachodniopomorskiego dnia 13.12.2010r. Nr 128 poz. 2579,
- procedurę sporządzenia ww. planu Gmina Barwice na podstawie umowy Nr IOS. 342 – 05/2009 z dnia 22.07.2009 roku zleciła specjalistycznej firmie: „URBANISTKA” Pracownia Autorska Grażyna Pawlak z siedzibą w Koszalinie,
- szczegółowa procedura sporządzenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego od przyjęcia przez Radę Miejską w Barwicach uchwały o przystąpieniu do sporządzenia planu do zatwierdzenia planu prowadzona była w oparciu o ustawę z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz.U. Nr 80, poz. 717 ze zmianami),
- decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia została wydana na wniosek Inwestora z dnia 24.01.2011r. dla przedsięwzięcia pn. Budowa farmy elektrowni wiatrowej „Barwice” o łącznej mocy do 48 MW, składającej się z maksymalnej liczby 21 elektrowni wiatrowych wraz z drogami dojazdowymi, placami montażowymi, siecią kablową energetyczną średniego napięcia, telekomunikacyjną oraz stacją elektroenergetyczną GPZ i napowietrzną linią 110kV, łączącą GPZ z miejscem przyłączenia farmy wiatrowej, a także z instalacjami oraz urządzeniami budowlanymi zapewniającymi możliwość użytkowania przedsięwzięcia (kserokopia wniosku w załączeniu),
- na podstawie złożonego wniosku Burmistrz Barwice w oparciu o ustawę z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. z 2008r. Nr 199, poz.1227 ze zmianami) przeprowadził postępowanie w sprawie oceny oddziaływania na środowisko i określił środowiskowe uwarunkowania zgody na realizację przedsięwzięcia Decyzją z dnia 26.09.2011r. (kserokopia decyzji stanowi załącznik do niniejszego pisma).

BURMISTRZ

Mariusz Kieling
mgr Mariusz Kieling

Z poważaniem

Otrzymują:

1. Adresat.
2. A/a.

Do wiadomości:

- ① Przewodniczący Rady Miejskiej w Barwicach.

§ 4. Uchwała wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Zachodniopomorskiego.

Przewodniczący

Paweł Kaźmierczak

2579

**UCHWAŁA NR XLII/318/2010
RADY MIEJSKIEJ W BARWICACH**

z dnia 28 października 2010 r.

w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla terenów położonych w gminie Barwice „Zespół elektrowni wiatrowych Barwice”.

Na podstawie art. 20 ust. 1 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. Nr 80, poz. 717; z 2004 r. Nr 6, poz. 41 Nr 141, poz. 1492; z 2005 r. Nr 113, poz. 954, Nr 130, poz. 1087; z 2006 r. Nr 45, poz. 319, Nr 225, poz. 1635; z 2007 r. Nr 127, poz. 880 i z 2008 r. Nr 199, poz. 1227, Nr 201, poz. 1237, Nr 220, poz. 1413); z 2010 r. Nr 24, poz. 124, Nr 75, poz. 474 i Nr 106, poz. 675, Nr 119, poz. 804, Nr 130, poz. 871, Nr 149, poz. 996, Nr 155, poz. 1043) Rada Miejska w Barwicach uchwała, co następuje:

Rozdział 1

Przepisy ogólne

§ 1. 1. Zgodnie z uchwałą Nr XXIV/169/2008 Rady Miejskiej w Barwicach z dnia 30 grudnia 2008 r. o przystąpieniu do sporządzenia planu, zmienioną uchwałą Nr XXVIII/198/09 z dnia 29 kwietnia 2009 r. po stwierdzeniu zgodności ze Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy Barwice przyjętym uchwałą Nr IV/26/2002 Rady Miejskiej w Barwicach z dnia 30 grudnia 2002 r. zmienionym uchwałami Rady Miejskiej w Barwicach Nr XI/63/2007 z dnia 30 października 2007 r. oraz Nr XLI/305/2010 z dnia 23 września 2010 r. uchwała się miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego dla terenów położonych w gminie Barwice, pod nazwą „Zespół elektrowni wiatrowych Barwice”.

2. Plan obejmuje obszar położony w części obrębów geodezyjnych Ostrowąsy, Stary Chwalim, Barwice, Łeknica, o łącznej powierzchni 1.005 ha. Granice planu przedstawione są na rysunku planu.

3. Integralną częścią uchwały są następujące załączniki:

- 1) załącznik nr 1 - rysunek planu w skali 1: 2000 składający się z 4 części oznaczonych jako arkusz nr 1(4), arkusz nr 2(4), arkusz nr 3(4) i arkusz nr 4(4);
- 2) załącznik nr 2 - wrys ze studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy Barwice z oznaczeniem granic obszaru objętego planem miejscowym;
- 3) załącznik nr 3 - rozstrzygnięcie Rady Miejskiej w Barwicach o sposobie rozpatrzenia uwag do projektu miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego;
- 4) załącznik nr 4 - rozstrzygnięcie Rady Miejskiej w Barwicach o sposobie realizacji zapisanych w planie inwestycji z zakresu infrastruktury technicznej, które należą do zadań własnych gminy, oraz zasadach ich finansowania, zgodnie z przepisami o finansach publicznych.

§ 2. Plan, o którym mowa w § 1 określa:

- 1) przeznaczenie terenów;
- 2) zasady kształtowania ładu przestrzennego oraz parametry i wskaźniki kształtowania zabudowy oraz zagospodarowania terenu, w tym gabaryty obiektów i wskaźniki intensywności zabudowy;
- 3) zasady ochrony środowiska, przyrody i zdrowia ludzi;

- 4) zasady ochrony dziedzictwa kulturowego i zabytków;
- 5) szczególne warunki zagospodarowania terenów oraz ograniczenia w ich użytkowaniu, w tym zakaz zabudowy;
- 6) zasady modernizacji, rozbudowy i budowy systemów komunikacji oraz infrastruktury technicznej;
- 7) stawki procentowe na podstawie których ustala się opłatę za wzrost wartości nieruchomości w związku z uchwaleniem planu miejscowego.

§ 3. Na rysunku planu obowiązującymi ustaleniami planu są następujące oznaczenia graficzne:

- 1) granice obszaru objętego planem;
- 2) linie rozgraniczające tereny o różnym przeznaczeniu lub różnych zasadach zagospodarowania;
- 3) nieprzekraczalne linie zabudowy dla lica wież elektrowni wiatrowych oraz zbiorczej stacji elektroenergetycznej;
- 4) granice ochrony stanowisk archeologicznych;
- 5) symbole cyfrowo-literowe gdzie pierwsza cyfra określa numer arkusza, druga cyfra określa kolejny numer terenu na arkuszu a litery określają przeznaczenie terenu.

Rozdział 2

Przeznaczenie terenów oraz sposób ich zagospodarowania i zabudowy

§ 4. Na terenach oznaczonych na rysunku planu symbolami 1.1.R/PE, 1.2.R/PE, 1.3.R/PE, 2.1.R/PE, 2.2.R/PE, 3.1.R/PE, 3.2.R/PE, 4.1.R/PE, 4.2.R/PE, 4.3.R/PE, 4.4.R/PE, ustala się:

- 1) przeznaczenie:
 - a) tereny rolnicze - poza terenami zainwestowanymi,
 - b) tereny lokalizacji instalacji wykorzystujących siłę wiatru do produkcji energii (elektrownie wiatrowe) wraz z urządzeniami technologicznymi,
 - c) tereny placów i dróg technologicznych (dla celów montażowych, serwisowych oraz obsługi przyległych gruntów rolnych),
 - d) stacje elektroenergetyczne oraz sieci elektroenergetyczne i teletechniczne, zgodnie z wymogami obowiązujących w tym zakresie norm i odrębnych przepisów branżowych,
 - e) dopuszcza się budowę instalacji do pomiaru prędkości i kierunku wiatru;
- 2) zasady kształtowania ład przestrzennego oraz parametry i wskaźniki kształtowania zabudowy oraz zagospodarowania terenu, w tym gabaryty obiektów:
 - a) dopuszcza się łącznie lokalizację nie więcej niż 28 elektrowni wiatrowych o mocy nie większej niż 3,0 MW każda, i wysokości całkowitej nie większej niż 180,0 m ponad poziom terenu,
 - b) zasięg wirnika nie może wchodzić na pas drogowy dróg publicznych - wojewódzkiej i powiatowych,
 - c) dopuszcza się lokalizowanie elektrowni wiatrowych na granicy nieruchomości z zachowaniem wskazanych na rysunku planu nieprzekraczalnych linii zabudowy określonych dla wież elektrowni, z zastrzeżeniem pkt 3 lit. a,
 - d) nakazuje się zachowanie minimalnej odległości 100,0 m od środka wieży do osi istniejącej linii elektroenergetycznej wysokiego napięcia 110 kV,
 - e) ostateczna ilość, parametry i lokalizacja poszczególnych wież elektrowni wiatrowych ustalone zostaną w projekcie budowlanym, po przeprowadzeniu postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko, z zastrzeżeniem lit. a, b, c,
 - f) wszystkie elementy konstrukcji wieży i turbiny powinny być pomalowane na kolor jasny, pastelowy, nie kontrastujący z otoczeniem, powierzchnia obiektu matowa - bez refleksów świetlnych,
 - g) elektrownie wiatrowe wymagają oznakowania przeszkodowego świetlnego i kolorystycznego, nocnego oraz dziennego, zgodnie z obowiązującymi przepisami,
 - h) dopuszcza się geodezyjne wydzielenie terenów zainwestowanych (tereny elektrowni wiatrowych wraz z placami, stacje elektroenergetyczne, urządzenia techniczne związane z funkcjonowaniem elektrowni, oraz drogi technologiczne);
- 3) zasady ochrony środowiska, przyrody i zdrowia ludzi:
 - a) usytuowanie wież elektrowni wiatrowych w stosunku do istniejącej okolicznej zabudowy musi zapewniać zachowanie dopuszczalnego poziomu hałasu wymaganego przepisami,
 - b) należy zabezpieczyć wierzchnią warstwę gleby, a po zakończeniu budowy i montażu na obszarach nie przeznaczonych do zainwestowania przywrócić dotychczasowy sposób użytkowania terenu,
 - c) planowany zespół elektrowni wiatrowych jest przedsięwzięciem mogącym potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, które może wymagać przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko - zgodnie z przepisami odrębnymi,

- 4) zasady ochrony dziedzictwa kulturowego i zabytków: na rysunku planu na terenach 1.2.R/PE, oraz 3.2.R/PE wskazano strefy VIII ograniczonej ochrony konserwatorskiej stanowisk archeologicznych, polegającej na prowadzeniu interwencyjnych badań archeologicznych w przypadku podejmowania prac ziemnych, na których obowiązuje:
 - a) współdziałanie w zakresie zamierzeń inwestycyjnych i innych związanych z pracami ziemnymi z właściwym organem do spraw ochrony zabytków,
 - b) przeprowadzenie archeologicznych badań ratunkowych na zasadach określonych przepisami szczególnymi dotyczącymi ochrony zabytków;
- 5) szczególne warunki zagospodarowania terenów oraz ograniczenia w ich użytkowaniu w tym zakaz zabudowy:
 - a) na wszystkich terenach ustala się zakaz zalesień oraz budowy wszelkich obiektów naziemnych nie związanych z funkcjonowaniem zespołu elektrowni wiatrowych, za wyjątkiem obiektów infrastruktury technicznej,
 - b) obiekty o wysokości 100,0 m i więcej nad poziom terenu, podlegają zgłoszeniu do Prezesa Urzędu Lotnictwa Cywilnego w trybie określonym przepisami szczególnymi,
 - c) obiekty o wysokości 50,0 m i więcej nad poziom terenu, podlegają zgłoszeniu do właściwego organu nadzoru nad lotnictwem wojskowym w trybie określonym przepisami szczególnymi,
- 6) zasady modernizacji, rozbudowy i budowy systemów komunikacji oraz infrastruktury technicznej:
 - a) obsługa komunikacyjna terenów z dróg publicznych oraz z dróg wewnętrznych poprzez drogi technologiczne z placami technologicznymi, obsługujące poszczególne obiekty oraz przyległe grunty rolne,
 - b) parametry techniczne zjazdów z dróg publicznych i wewnętrznych kształtować zgodnie z zasadami i procedurami określonymi w przepisach odrębnych,
 - c) nawierzchnie placów i dróg technologicznych - utwardzone lub uszlachetnione,
 - d) dopuszcza się budowę sieci podziemnych i nadziemnych średniego i wysokiego napięcia oraz infrastruktury technicznej - związanych z funkcjonowaniem elektrowni wiatrowych,
 - e) elektrownie należy połączyć ze stacją elektroenergetyczną podziemnymi liniami kablowymi średniego napięcia,
 - f) dopuszcza się prowadzenie sieci w pasach drogowych dróg wewnętrznych (gminnych),
 - g) stacje elektroenergetyczne oraz sieci nadziemne i podziemne prowadzone wzdłuż dróg publicznych należy sytuować w odległości określonej odrębnymi przepisami,
 - h) elektrownie będą pracowały bezobsługowo, w związku z tym nie zachodzi potrzeba uzbrojenia terenu w sieci wodociągowe i kanalizacyjne dla potrzeb zespołu wiatraków,
 - i) dopuszcza się przebudowę istniejących sieci w przypadku kolizji z projektowanym obiektem budowlanym (zespołem elektrowni wiatrowych),
 - j) dopuszcza się budowę nowych, oraz przebudowę i rozbudowę istniejących sieci uzbrojenia technicznego służących zaspokajaniu potrzeb ludności (w tym) zgodnie z programami dotyczącymi poszczególnych systemów o parametrach:
 - wodociągi - średnice od fi 50 do fi 150,
 - kanalizacja - średnice: kolektory grawitacyjne od fi 160 do fi 200, kolektory tłoczne od fi 90 do fi 110,
 - gaz - średnice: gazociągu średniego ciśnienia do DN 300, gazociągu wysokiego ciśnienia do DN 700,
 - sieci elektroenergetyczne i telekomunikacyjne, w tym regionalne sieci szerokopasmowe;
- 7) stawkę na podstawie której ustala się opłatę za wzrost wartości nieruchomości w związku z uchwaleniem planu miejscowego, na obszarach oznaczonych w planie symbolami:
 - a) 2.1.R/PE, 4.1.R/PE, 4.2.R/PE, 4.3.R/PE, 4.4.R/PE, - 30% dla terenów pod elektrowniami wiatrowymi oraz placami technologicznymi, 0% dla terenów pozostałych,
 - b) 1.1.R/PE, 1.2.R/PE, 1.3.R/PE, 2.2.R/PE, 3.1.R/PE i 3.2.R/PE - 0% dla całych terenów.

§ 5. Na terenie oznaczonym na rysunku planu symbolem 3.3.R/PE, ustala się:

- 1) przeznaczenie:
 - a) teren lokalizacji instalacji wykorzystujących siłę wiatru do produkcji energii (elektrownia wiatrowa) wraz z urządzeniami technologicznymi, placem i drogą technologiczną (dla celów montażowych i serwisowych),
 - b) sieć elektroenergetyczna kablowa-podziemna, zgodnie z wymogami obowiązujących w tym zakresie norm i odrębnych przepisów branżowych,
 - c) tereny rolnicze - poza terenami zainwestowanymi,

- 2) zasady kształtowania ładu przestrzennego oraz parametry i wskaźniki kształtowania zabudowy oraz zagospodarowania terenu, w tym gabaryty obiektów:
 - a) dopuszcza się lokalizację 1 elektrowni wiatrowej o mocy nie większej niż 2,0 MW, i wysokości całkowitej nie większej niż 150,0 m ponad poziom terenu,
 - b) wszystkie elementy konstrukcji wieży i turbiny powinny być pomalowane na kolor jasny, pastelowy, nie kontrastujący z otoczeniem, powierzchnia obiektu matowa - bez refleksów świetlnych,
 - c) elektrownie wiatrowe wymagają oznakowania przeszkodowego świetlnego i kolorystycznego, nocnego oraz dziennego, zgodnie z obowiązującymi przepisami,
- 3) zasady ochrony środowiska, przyrody i zdrowia ludzi:
 - a) należy zastosować rozwiązania techniczne i technologiczne które zapobiegą wniesieniu dodatkowych uciążliwości na tereny sąsiednie, w szczególności hałasu,
 - b) należy zabezpieczyć wierzchnią warstwę gleby, a po zakończeniu budowy i montażu na obszarach nie przeznaczonych do zainwestowania przywrócić dotychczasowy sposób użytkowania terenu,
 - c) elektrownia wiatrowa jest przedsięwzięciem mogącym potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, które może wymagać przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko - zgodnie z przepisami odrębnymi,
- 4) szczególne warunki zagospodarowania terenów oraz ograniczenia w ich użytkowaniu w tym zakaz zabudowy:
 - a) ustala się zakaz zalesień oraz budowy wszelkich obiektów naziemnych nie związanych z funkcjonowaniem elektrowni wiatrowej, za wyjątkiem obiektów infrastruktury technicznej,
 - b) obiekty o wysokości 100,0 m i więcej nad poziom terenu, podlegają zgłoszeniu do Prezesa Urzędu Lotnictwa Cywilnego w trybie określonym przepisami szczególnymi,
 - c) obiekty o wysokości 50,0 m i więcej nad poziom terenu, podlegają zgłoszeniu do właściwego organu nadzoru nad lotnictwem wojskowym w trybie określonym przepisami szczególnymi,
- 5) zasady modernizacji, rozbudowy i budowy systemów komunikacji oraz infrastruktury technicznej:
 - a) obsługa komunikacyjna z drogi wewnętrznej przylegającej do terenu od strony wschodniej,
 - b) parametry techniczne zjazdu kształtować zgodnie z zasadami i procedurami określonymi w przepisach odrębnych,
 - c) nawierzchnia placu i drogi technologicznej - utwardzona lub ulepszona,
 - d) elektrownię należy połączyć ze stacją elektroenergetyczną podziemną linią kablową średniego napięcia
 - e) elektrownia będzie pracowała bezobsługowo, w związku z tym nie zachodzi potrzeba uzbrojenia terenu w sieci wodociągowe i kanalizacyjne dla potrzeb elektrowni,
 - f) dopuszcza się budowę nowych, oraz przebudowę i rozbudowę istniejących sieci uzbrojenia technicznego służących zaspokajaniu potrzeb ludności zgodnie z programami dotyczącymi poszczególnych systemów o parametrach:
 - wodociągi - średnice od fi 50 do fi 150,
 - kanalizacja - średnice: kolektory grawitacyjne od fi 160 do fi 200, kolektory tłoczne od fi 90 do fi 110,
 - gaz - średnice: gazociągu średniego ciśnienia do DN 300, gazociągu wysokiego ciśnienia do DN 700,
 - sieci elektroenergetyczne i telekomunikacyjne, w tym regionalne sieci szerokopasmowe;
- 6) stawkę na podstawie której ustala się opłatę za wzrost wartości nieruchomości w związku z uchwaleniem planu miejscowego: 30% dla terenu pod elektrownią wiatrową oraz placem technologicznym, 0% dla terenów pozostałych.

§ 6. Na terenie oznaczonym na rysunku planu symbolem 2.7. ZN/WS ustala się:

- 1) przeznaczenie:
 - a) tereny zieleni objęte formami ochrony przyrody zgodnie z przepisami o ochronie przyrody, oraz tereny wód powierzchniowych śródlądowych,
 - b) dopuszcza się - z zastrzeżeniem pkt 2 - budowę sieci kablowych-podziemnych związanych z funkcjonowaniem zespołu elektrowni wiatrowych, zgodnie z wymogami obowiązujących w tym zakresie norm i odrębnych przepisów branżowych,
 - c) dopuszcza się - z zastrzeżeniem pkt 2 - budowę nowych, oraz przebudowę i rozbudowę istniejących sieci uzbrojenia technicznego służących zaspokajaniu potrzeb ludności zgodnie z programami dotyczącymi poszczególnych systemów o parametrach:
 - wodociągi - średnice od fi 50 do fi 150,
 - kanalizacja - średnice: kolektory grawitacyjne od fi 160 do fi 200, kolektory tłoczne od fi 90 do fi 110,

- gaz - średnice: gazociągu średniego ciśnienia do DN 300, gazociągu wysokiego ciśnienia do DN 700,
 - sieci elektroenergetyczne i telekomunikacyjne w tym regionalne sieci szerokopasmowe
- 2) szczególne warunki zagospodarowania terenów oraz ograniczenia w ich użytkowaniu:
- a) teren położony jest w obszarze Natura 2000 - obowiązują przepisy odrębne,
 - b) ustala się zakaz budowy wszelkich obiektów, za wyjątkiem sieci infrastruktury technicznej o których mowa w pkt 1 lit. b, c - realizowanych w sposób gwarantujący zachowanie w niepogorszonym stanie siedlisk, dla których ochrony został wyznaczony obszar Natura 2000 PLH 320007 „Dorzecze Parsęty”, np. metodą przecisku lub przewiertu - po przeprowadzeniu postępowania w sprawie oceny oddziaływania inwestycji na środowisko, zgodnie z przepisami odrębnymi;
- 3) stawkę na podstawie której ustala się opłatę za wzrost wartości nieruchomości w związku z uchwaleniem planu miejscowego - 0%.

§ 7. Na terenach oznaczonych na rysunku planu symbolami 1.4.R, 1.5.R, 1.6.R, 1.7.R, 2.3.R, 2.4.R, 2.5.R, 2.6.R, 3.4.R, 3.5.R, 3.6.R, 3.7.R, 4.5.R, 4.6.R, 4.7.R, 4.8.R, 4.9.R, ustala się:

- 1) przeznaczenie:
- a) tereny rolnicze;
 - b) dopuszcza się wykorzystanie terenu pod budowę dróg technologicznych i zjazdów z dróg publicznych i wewnętrznych z zastrzeżeniem pkt 3 lit. b,
 - c) dopuszcza się budowę sieci i urządzeń infrastruktury technicznej związanych z funkcjonowaniem elektrowni wiatrowych oraz przebudowę istniejących sieci uzbrojenia technicznego z zastrzeżeniem pkt 3 lit. b
 - d) dopuszcza się - z zastrzeżeniem pkt 3 lit. b - budowę nowych, oraz przebudowę i rozbudowę istniejących sieci uzbrojenia technicznego służących zaspokajaniu potrzeb ludności zgodnie z programami dotyczącymi poszczególnych systemów o parametrach:
 - wodociągi - średnice od fi 50 do fi 150,
 - kanalizacja - średnice: kolektory grawitacyjne od fi 160 do fi 200, kolektory tłoczne od fi 90 do fi 110,
 - gaz - średnice: gazociągu średniego ciśnienia do DN 300, gazociągu wysokiego ciśnienia do DN 700,
 - sieci elektroenergetyczne i telekomunikacyjne w tym regionalne sieci szerokopasmowe;
- 2) zasady ochrony dziedzictwa kulturowego i zabytków: na rysunku planu - na terenach: 1.5.R, 3.6.R, 4.7.R oraz 4.9.R wskazano strefy VIII ograniczonej ochrony konserwatorskiej stanowisk archeologicznych, polegającej na prowadzeniu interwencyjnych badań archeologicznych; w przypadku realizacji w tych strefach inwestycji, o których mowa w pkt 1 lit. b, c, d inwestor zobowiązany jest do:
- a) współdziałania w zakresie zamierzeń inwestycyjnych i innych związanych z pracami ziemnymi z właściwym organem do spraw ochrony zabytków,
 - b) przeprowadzenia archeologicznych badań ratunkowych na zasadach określonych przepisami szczególnymi dotyczącymi ochrony zabytków;
- 3) szczególne warunki zagospodarowania terenów oraz ograniczenia w ich użytkowaniu:
- a) na wszystkich terenach ustala się zakaz zalesień oraz budowy obiektów naziemnych nie związanych z funkcjonowaniem zespołu elektrowni wiatrowych, za wyjątkiem obiektów infrastruktury technicznej,
 - b) na terenach 1.7.R oraz 2.6.R - w granicach obszaru Natura 2000 dopuszcza się budowę wyłącznie sieci infrastruktury technicznej o których mowa w pkt 1 lit. c, d - pod warunkiem zastosowania rozwiązań technicznych gwarantujących zachowanie w niepogorszonym stanie siedlisk, dla których ochrony został wyznaczony obszar Natura 2000 PLH 320007 „Dorzecze Parsęty”, np. metodą przecisku lub przewiertu - po przeprowadzeniu postępowania w sprawie oceny oddziaływania inwestycji na środowisko, zgodnie z przepisami odrębnymi;
- 4) stawkę na podstawie której ustala się opłatę za wzrost wartości nieruchomości w związku z uchwaleniem planu miejscowego - 0%.

§ 8. Na terenach oznaczonych na rysunku planu symbolami 1.8.ZL, 1.9.ZL, 1.10.ZL, 1.11.ZL, 1.12.ZL, 3.8.ZL, 4.10.ZL, 4.11.ZL, ustala się:

- 1) przeznaczenie: tereny lasów;
- 2) obowiązuje zakaz lokalizacji zabudowy;

- 3) szczególne warunki zagospodarowania terenów oraz ograniczenia w ich użytkowaniu: teren 1.8.ZL położony jest w obszarze Natura 2000 PLH 320007 „Dorzecze Parsęty” - obowiązują przepisy odrębne;
- 4) stawkę na podstawie której ustala się opłatę za wzrost wartości nieruchomości w związku z uchwaleniem planu miejscowego - 0%.

§ 9. Na terenie oznaczonym na rysunku planu symbolem 4.12. MW ustala się:

- 1) przeznaczenie: zabudowa mieszkaniowa wielorodzinna, w tym zabudowa garażowo-gospodarcza związana z funkcją mieszkalną;
- 2) zasady kształtowania ład przestrzennego oraz parametry i wskaźniki kształtowania zabudowy oraz zagospodarowania terenu, w tym gabaryty obiektów i wskaźniki intensywności zabudowy:
 - a) linie zabudowy zgodnie z przepisami odrębnymi,
 - b) powierzchnia zabudowy: nie więcej niż 40% powierzchni terenu,
 - c) powierzchnia biologicznie czynna: nie mniej niż 20% powierzchni terenu,
 - d) wysokość budynków: do 12,0 m,
 - e) geometria dachów: spadziste o nachyleniu 30-50 stopni,
 - f) dopuszcza się przebudowę i rozbudowę istniejących budynków;
- 3) zasady obsługi w zakresie infrastruktury technicznej i komunikacji:
 - a) dojazd z drogi publicznej oznaczonej symbolem 4.13.KD-G; na terenie zapewnić miejsca postojowe samochodów mieszkańców w ilości nie mniejszej niż 1 miejsce/lokal mieszkalny, w tym garaże,
 - b) nie występuje konieczność budowy nowych sieci i urządzeń uzbrojenia technicznego; dopuszcza się przebudowę i rozbudowę istniejących sieci oraz budowę telekomunikacyjnej regionalnej sieci szerokopasmowej;
- 4) stawkę na podstawie której ustala się opłatę za wzrost wartości nieruchomości w związku z uchwaleniem planu miejscowego - 0%

§ 10. Na terenie oznaczonym na rysunku planu symbolem 4.13. KD-G ustala się:

- 1) przeznaczenie: droga publiczna kategorii G (główna);
- 2) szerokość w liniach rozgraniczających według granic geodezyjnych - jak w stanie istniejącym;
- 3) w pasie drogowym dopuszcza się:
 - a) przebudowę drogi,
 - b) przebudowę istniejących i budowę nowych zjazdów i skrzyżowań zgodnie z odrębnymi przepisami,
 - c) budowę pod drogą przejść sieci związanych z funkcjonowaniem elektrowni wiatrowych metodami nie powodującymi uszkodzeń nawierzchni jezdni,
 - d) przebudowę istniejących sieci uzbrojenia technicznego,
 - e) budowę pod drogą przejść sieci uzbrojenia technicznego służących zaspokajaniu potrzeb ludności zgodnie z programami dotyczącymi poszczególnych systemów o parametrach:
 - wodociągi - średnice od fi 50 do fi 150,
 - kanalizacja - średnice: kolektory grawitacyjne od fi 160 do fi 200, kolektory tłoczne od fi 90 do fi 110,
 - gaz - średnice: gazociągu średniego ciśnienia do DN 300, gazociągu wysokiego ciśnienia do DN 700,
 - sieci elektroenergetyczne i telekomunikacyjne, w tym regionalne sieci szerokopasmowe;
- 4) stawkę na podstawie której ustala się opłatę za wzrost wartości nieruchomości w związku z uchwaleniem planu miejscowego - 0%.

§ 11. Na terenach oznaczonych na rysunku planu symbolami 1.13.KD-Z, 3.9.KD-Z i 3.10.KD-Z ustala się:

- 1) przeznaczenie: droga publiczna kategorii Z (zbiorcza);
- 2) szerokość w liniach rozgraniczających według granic geodezyjnych - jak w stanie istniejącym;
- 3) w pasie drogowym dopuszcza się:
 - a) przebudowę drogi,
 - b) przebudowę istniejących i budowę nowych zjazdów i skrzyżowań zgodnie z odrębnymi przepisami,
 - c) budowę sieci związanych z funkcjonowaniem elektrowni wiatrowych, oraz przejść pod drogą metodami nie powodującymi uszkodzeń nawierzchni jezdni,
 - d) budowę nowych, oraz przebudowę i rozbudowę istniejących sieci uzbrojenia technicznego służących zaspokajaniu potrzeb ludności zgodnie z programami dotyczącymi poszczególnych systemów o parametrach:
 - wodociągi - średnice od fi 50 do fi 150,

- kanalizacja - średnice: kolektory grawitacyjne od fi 160 do fi 200, kolektory tłoczne od fi 90 do fi 110,
 - gaz - średnice: gazociągu średniego ciśnienia do DN 300, gazociągu wysokiego ciśnienia do DN 700,
 - sieci elektroenergetyczne i telekomunikacyjne, w tym regionalne sieci szerokopasmowe;
- 4) stawkę na podstawie której ustala się opłatę za wzrost wartości nieruchomości w związku z uchwaleniem planu miejscowego - 0%.

§ 12. Na terenach oznaczonych na rysunku planu symbolami 1.15.KD-L i 3.11.KD-L ustala się:

- 1) przeznaczenie: droga publiczna kategorii L (lokalna);
- 2) szerokość w liniach rozgraniczających według granic geodezyjnych - jak w stanie istniejącym;
- 3) w pasie drogowym dopuszcza się:
 - a) przebudowę drogi,
 - b) przebudowę istniejących i budowę nowych zjazdów i skrzyżowań zgodnie z odrębnymi przepisami,
 - c) budowę sieci związanych z funkcjonowaniem elektrowni wiatrowych, oraz przejść pod drogą metodami nie powodującymi uszkodzeń nawierzchni jezdni,
 - d) budowę nowych, oraz przebudowę i rozbudowę istniejących sieci uzbrojenia technicznego służących zaspokajaniu potrzeb ludności zgodnie z programami dotyczącymi poszczególnych systemów o parametrach:
 - wodociągi - średnice od fi 50 do fi 150,
 - kanalizacja - średnice: kolektory grawitacyjne od fi 160 do fi 200, kolektory tłoczne od fi 90 do fi 110,
 - gaz - średnice: gazociągu średniego ciśnienia do DN 300, gazociągu wysokiego ciśnienia do DN 700,
 - sieci elektroenergetyczne i telekomunikacyjne, w tym regionalne sieci szerokopasmowe;
- 4) stawkę na podstawie której ustala się opłatę za wzrost wartości nieruchomości w związku z uchwaleniem planu miejscowego - 0%.

§ 13. Na terenach oznaczonych na rysunku planu symbolami 1.14.KDW, 2.8.KDW, 4.14.KDW i 4.15.KDW ustala się:

- 1) przeznaczenie: droga wewnętrzna;
- 2) szerokość w liniach rozgraniczających według granic geodezyjnych - jak w stanie istniejącym;
- 3) w pasie drogowym dopuszcza się:
 - a) przebudowę istniejących i budowę nowych zjazdów zgodnie z odrębnymi przepisami,
 - b) budowę sieci związanych z funkcjonowaniem elektrowni wiatrowych, oraz przejść sieci pod drogą,
 - c) budowę nowych, oraz przebudowę i rozbudowę istniejących sieci uzbrojenia technicznego służących zaspokajaniu potrzeb ludności zgodnie z programami dotyczącymi poszczególnych systemów o parametrach:
 - wodociągi - średnice od fi 50 do fi 150,
 - kanalizacja - średnice: kolektory grawitacyjne od fi 160 do fi 200, kolektory tłoczne od fi 90 do fi 110,
 - gaz - średnice: gazociągu średniego ciśnienia do DN 300, gazociągu wysokiego ciśnienia do DN 700,
 - sieci elektroenergetyczne i telekomunikacyjne, w tym regionalne sieci szerokopasmowe;
- 4) stawkę na podstawie której ustala się opłatę za wzrost wartości nieruchomości w związku z uchwaleniem planu miejscowego - 0%

§ 14. Na terenach oznaczonych na rysunku planu symbolami 4.16.KDWr i 4.17.KDWr ustala się:

- 1) przeznaczenie: droga wewnętrzna rowerowa z miejscami odpoczynku;
- 2) szerokość w liniach rozgraniczających według granic geodezyjnych - jak w stanie istniejącym;
- 3) dopuszcza się:
 - a) przebudowę drogi,
 - b) realizację dróg technologicznych,
 - c) budowę pod drogą przejść sieci uzbrojenia technicznego związanych z funkcjonowaniem elektrowni wiatrowych,
 - d) budowę sieci uzbrojenia technicznego służących zaspokajaniu potrzeb ludności zgodnie z programami dotyczącymi poszczególnych systemów o parametrach:
 - wodociągi - średnice od fi 50 do fi 150,

- kanalizacja - średnice: kolektory grawitacyjne od fi 160 do fi 200, kolektory tłoczne od fi 90 do fi 110,
 - gaz - średnice: gazociągu średniego ciśnienia do DN 300, gazociągu wysokiego ciśnienia do DN 700,
 - sieci elektroenergetyczne i telekomunikacyjne, w tym regionalne sieci szerokopasmowe;
- 4) stawkę na podstawie której ustala się opłatę za wzrost wartości nieruchomości w związku z uchwaleniem planu miejscowego - 0%

Rozdział 3

Przepisy końcowe

§ 15. 1. Przeznacza się na cele nierolnicze i nieleśne grunty rolne o łącznej powierzchni 24,1 ha, w tym: klasy III - 7,8 ha, klasy IV - 11,5 ha, klasy V - 3,5 ha, klasy VI - 1,3 ha.

2. Grunty rolne klasy III wskazane w ust. 1 nie stanowią zwartego kompleksu w rozumieniu przepisów ustawy o ochronie gruntów rolnych i leśnych.

3. Do czasu realizacji ustaleń niniejszej uchwały, ustala się dotychczasowy sposób użytkowania terenu.

§ 16. Na obszarze objętym niniejszą uchwałą traci moc „Zmiana miejscowego planu ogólnego zagospodarowania przestrzennego gminy Barwice dla części miejscowości Sulikowo, Lubostronie i Stary Chwalim w obrębach ewidencyjnych Sulikowo, Stary Chwalim, Ostrowąsy, Łeknica i Barwice” przyjęta uchwałą XV/86/2003 Rady Miejskiej Barwicach z dnia 5 grudnia 2003 r. (Dz. Urz. Woj. Zachodniopomorskiego z 2004 r. Nr 1, poz. 1) w zakresie ustaleń dla obszarów wskazanych na załącznikach Nr 1, 3 i 4 tej zmiany.

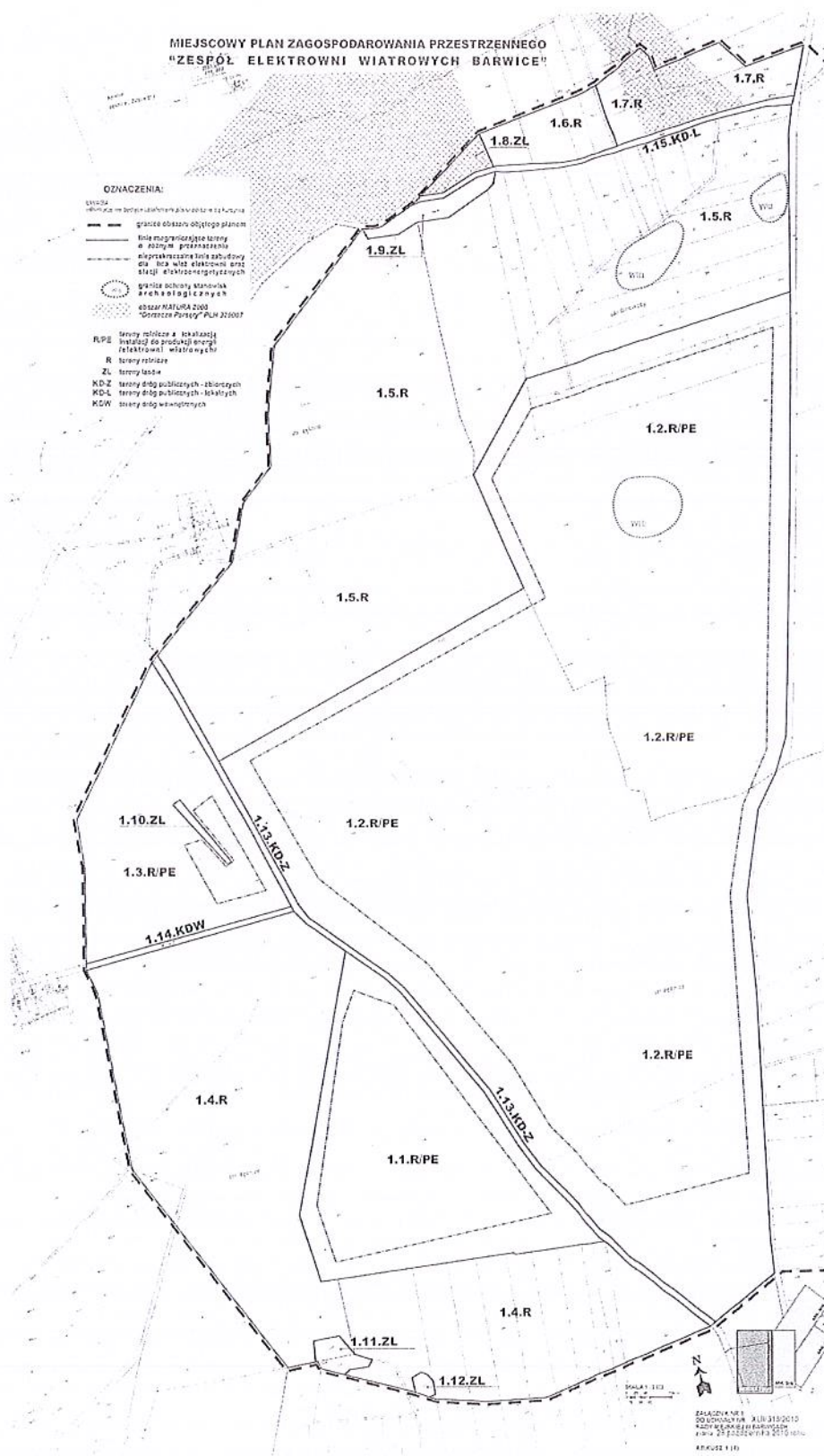
§ 17. Wykonanie niniejszej uchwały powierza się Burmistrzowi Barwic.

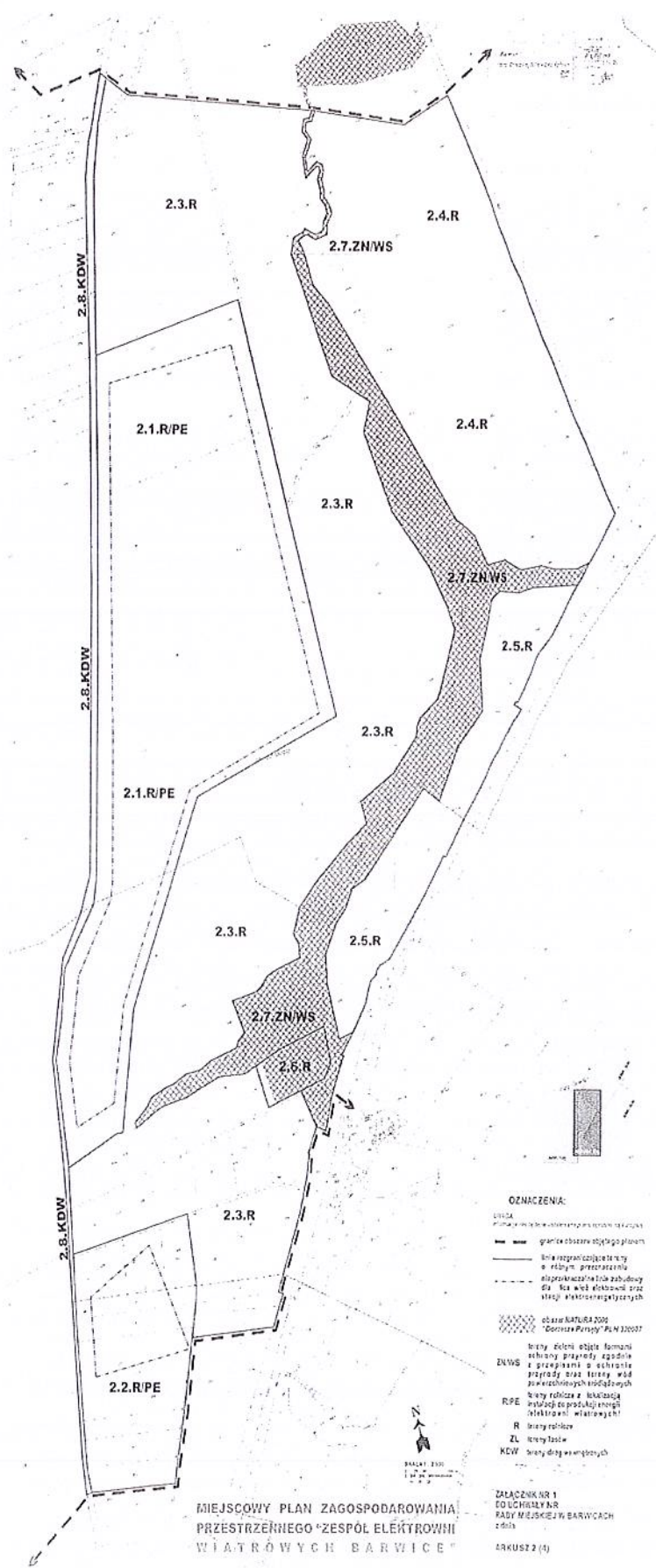
§ 18. Uchwała wchodzi w życie po upływie 30 dni od dnia jej ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Zachodniopomorskiego i podlega publikacji na stronie internetowej Urzędu Miejskiego w Barwicach.

Przewodniczący

Paweł Kaźmierczak

Załącznik nr 1
do uchwały Nr XLIII/318/2010
Rady Miejskiej w Barwicach
z dnia 28 października 2010 r.

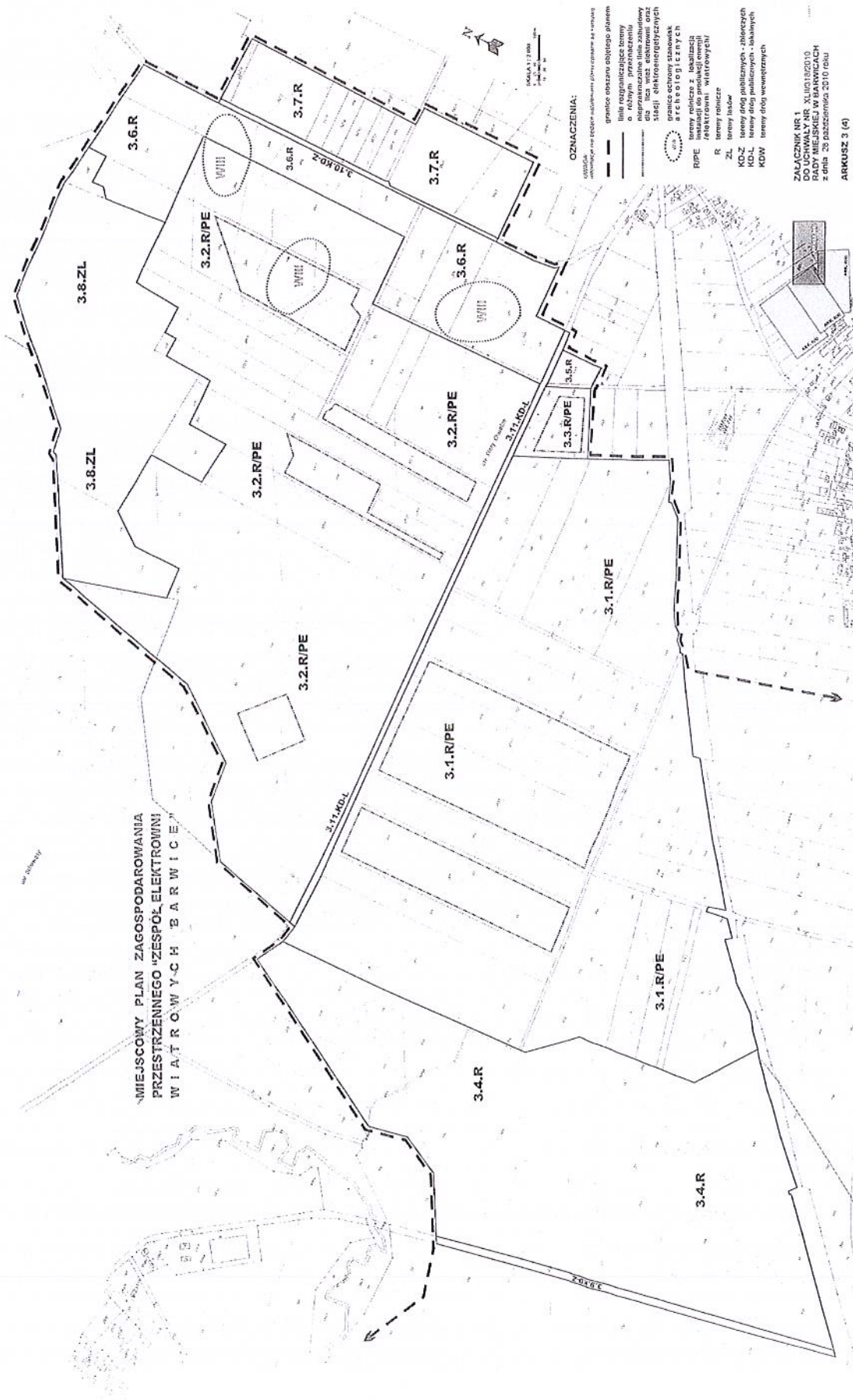


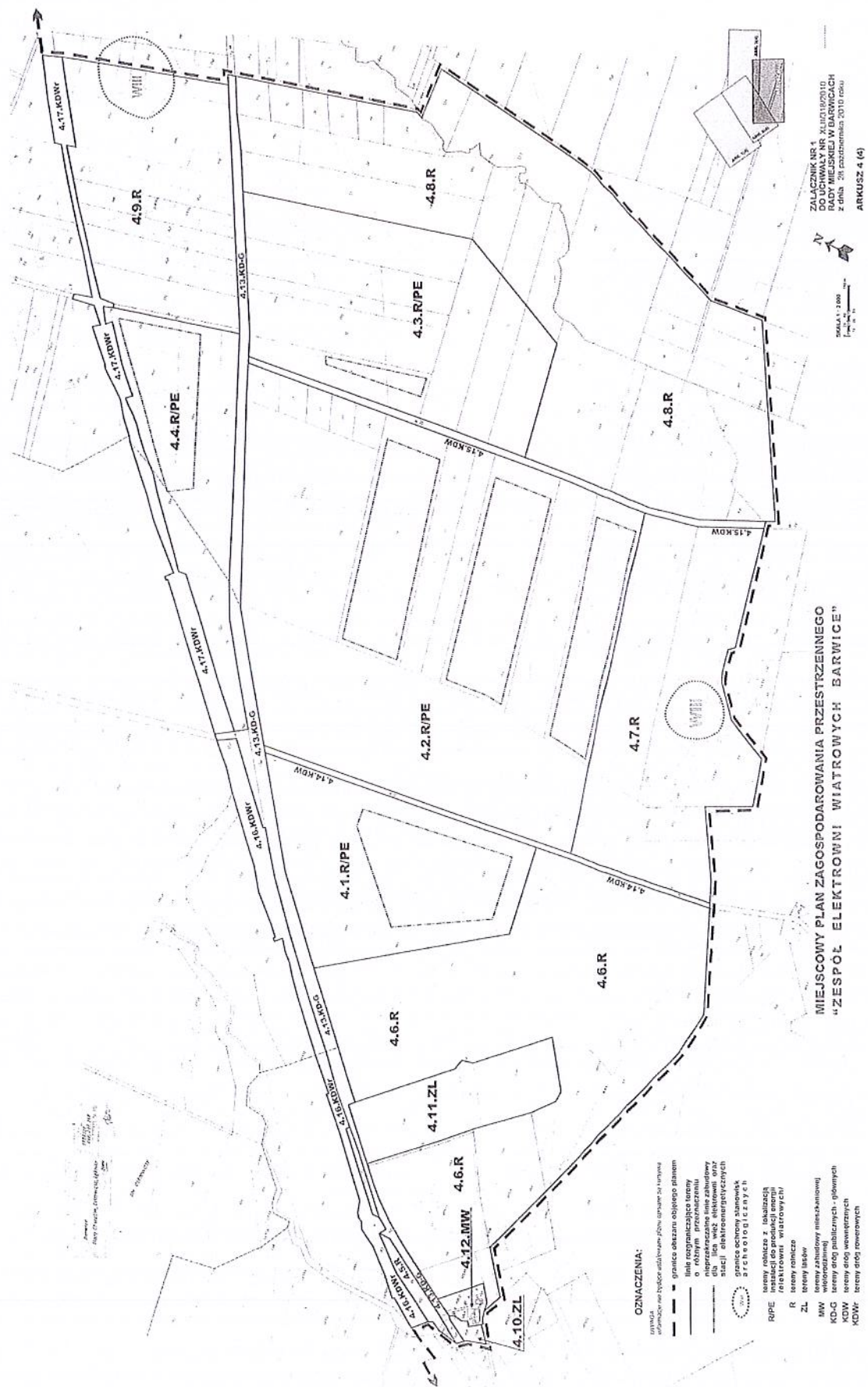


OZNACZENIA:
SYMBOL
--- granice obszaru objętego planem
--- linia rozgraniczająca teren o różnym przeznaczeniu
--- linia rozgraniczenia terenów objętych planem dla sieci elektroenergetycznych
--- obszar NATURA 2000 "Dobrotka Parsydy" PLH 320037
--- tereny zielone objęte formami ochrony przyrody zgodnie z przepisami o ochronie przyrody oraz tereny wód powierzchniowych i podziemnych
RPE tereny rezerwy i lokalizacja instalacji produkcyjnej energii elektrycznej (elektrowni, wiatrowych)
R tereny rezerwy
ZL tereny lasów
KDW tereny dróg wojewódzkich

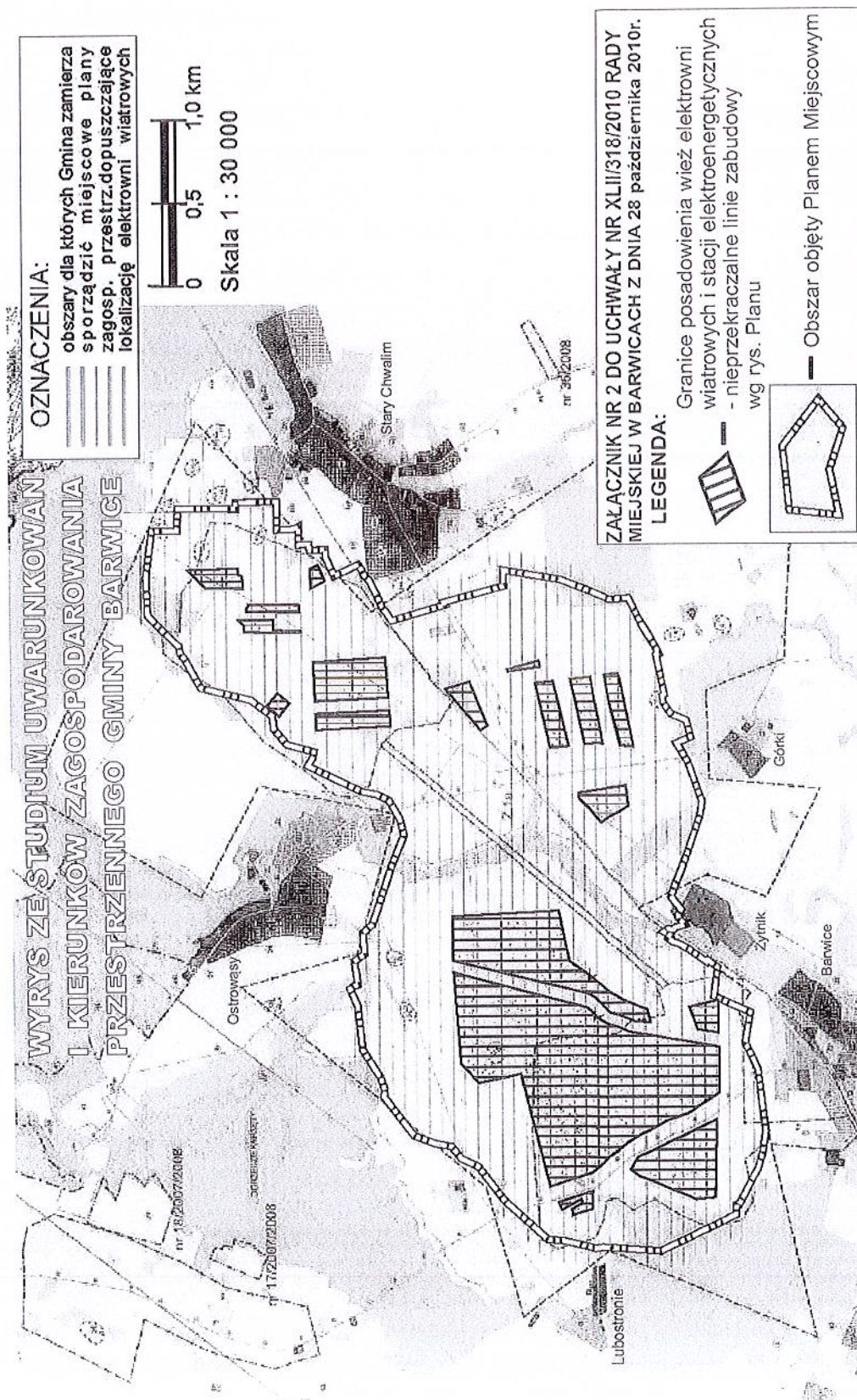
MIEJSCOWY PLAN ZAGOSPODAROWANIA PRZESTRZENNEGO "ZESPÓŁ ELEKTROWNI WIAŁORÓWYCH BARWICE"

Załącznik nr 1
CDUCHALEY & R
PASY MIEJSKIE W BARWICACH
zd.1
ARKUSZ 2 (4)





Załącznik nr 2
do uchwały Nr XLII/318/2010
Rady Miejskiej w Barwicach
z dnia 28 października 2010 r.



Załącznik nr 3
do uchwały Nr XLII/318/2010
Rady Miejskiej w Barwicach
z dnia 28 października 2010 r.

**Rozstrzygnięcie Rady Miejskiej w Barwicach o sposobie rozpatrzenia nieuwzględnionych uwag
wniesionych do projektu miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego
„Zespół elektrowni wiatrowych Barwice” w Gminie Barwice**

Na podstawie art. 20 ust. 1 ustawy z dnia 27 maja 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. Nr 80, poz. 717 z późniejszymi zmianami) w związku z brakiem uwag do projektu planu wyłożonego wraz z prognozą oddziaływania na środowisko do publicznego wglądu w dniach od 10 września do 1 października 2010 r. - Rada Miejska w Barwicach nie rozstrzyga o sposobie rozpatrzenia nieuwzględnionych uwag wniesionych do projektu miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Załącznik nr 4
do uchwały Nr XLII/318/2010
Rady Miejskiej w Barwicach
z dnia 28 października 2010 r.

**rozstrzygnięcie Rady Miejskiej W Barwicach o sposobie realizacji zapisanych w planie inwestycji
z zakresu infrastruktury technicznej, które należą do zadań własnych gminy, oraz zasadach ich
finansowania, zgodnie z przepisami o finansach publicznych**

Na podstawie art. 20 ust. 1 ustawy z dnia 27 maja 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. Nr 80, poz. 717 z późniejszymi zmianami), Rada Miejska w Barwicach rozstrzyga, co następuje:
Nie rozstrzyga się o sposobie realizacji zapisanych w planie inwestycji z zakresu infrastruktury technicznej, które należą do zadań własnych gminy, oraz o zasadach ich finansowania zgodnie z przepisami o finansach publicznych z uwagi na to, że ustalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego „Zespół elektrowni wiatrowych Barwice” nie przewidują inwestycji z zakresu infrastruktury technicznej należących do zadań własnych gminy i finansowanych ze środków publicznych.

2580

**UCHWAŁA NR XLIX/395/10
RADY MIEJSKIEJ W BIAŁYM BORZE**

z dnia 29 października 2010 r.

w sprawie uchwalenia Regulaminu Centrum Edukacji Ekologicznej w Białym Borze.

Na podstawie art. 40 ust. 2 pkt 4 i art. 41 ust. 1 ustawy z dnia 8 marca 1990 r. o samorządzie gminnym (Dz. U. z 2001 r. Nr 142, poz. 1591; z 2002 r. Nr 23, poz. 220, Nr 62, poz. 558, Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271, Nr 214, poz. 1806; z 2003 r. Nr 80, poz. 717, Nr 162, poz. 1568; z 2004 r. Nr 102, poz. 1055, Nr 116, poz. 1203, Nr 167, poz. 1759; z 2005 r. Nr 172, poz. 1441, Nr 175, poz. 1457; z 2006 r. Nr 17, poz. 128, Nr 181, poz. 1337, Dz. U. z 2007 r. Nr 138, poz. 974, Nr 173, poz. 1218; z 2008 r. Nr 180, poz. 1111, Nr 223, poz. 1458; z 2009 r. Nr 52, poz. 420, Nr 157, poz. 1241 z 2010 r. Nr 28, poz. 146, Nr 106, poz. 675) Rada Miejska w Białym Borze

§ 1. Uchwala się „Regulamin Centrum Edukacji Ekologicznej w Białym Borze”, stanowiący załącznik do niniejszej uchwały.

DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na
realizację przedsięwzięcia

Na podstawie:

- art. 71 ust. 1 ust. 2 pkt. 2, art. 75 ust. 1 pkt. 4, art. 80 ust. 1, art. 82 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2008 r. Nr 199, poz. 1227 ze zm.),
- art.104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz.U. z 2000r. Nr 98, poz. 1071 ze zm.),
- §3 ust.1 pkt.6, lit. B, pkt 7 oraz pkt 60 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. Nr 213, poz. 1357),

po rozpatrzeniu wniosku **Windfarm Polska II Sp. z o.o., ul. Wojska Polskiego 24-26, 75-712 Koszalin** po przeprowadzeniu postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko

o k r e ś l a m

środowiskowe uwarunkowania zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na *budowie farmy elektrowni wiatrowych o łącznej mocy do 48 MW, składającej się z maksymalnej liczby 21 elektrowni wiatrowych wraz z drogami dojazdowymi, placami montażowymi, siecią kablową energetyczną średniego napięcia, telekomunikacyjną oraz stacją elektroenergetyczną GPZ i napowietrzną linią 110kV, łączącą GPZ z miejscem przyłączenia farmy wiatrowej, a także z instalacjami oraz urządzeniami budowlanymi zapewniającymi możliwość użytkowania przedsięwzięcia.*

I. Określam następujące warunki realizacji przedsięwzięcia:

1. Eksploatację projektowanego przedsięwzięcia prowadzić z użyciem do 21 turbin wiatrowych o mocy elektrycznej pojedynczej turbiny nie wyższej niż 3 MW, całkowitej mocy elektrycznej farmy wiatrowej do 48 MW, maksymalnej mocy akustycznej pojedynczej turbiny (po uwzględnieniu marginesu bezpieczeństwa określanego przez producenta) nieprzekraczającej 108,5dB(A) oraz wysokości wieży do 125 m, średnicy wirnika do 113 m, maksymalnej wysokości skrajnego punktu wirnika w pozycji pionowej równej 180 m i minimalnej wysokości skrajnego punktu wirnika w pozycji pionowej równej 40 m, jak również z użyciem stacji elektroenergetycznej GPZ.

2. Poszczególne turbiny winny być zlokalizowane w granicach nieruchomości gruntowych nr: 383, 371/5, 369, 363/1, 311, 58, 18, 15, 13, 465/17, 477, 59 (lokalizacja rotora), 372/1 (lokalizacja rotora), 384 (lokalizacja rotora) w obrębie Stary Chwalim, nr: 287/1, 287/2, 285, 2/1, 2/2 (lokalizacja rotora) w obrębie Ostrowąsy, nr: 236/22, 236/21

(lokalizacja rotora), 232/52 w obrębie Łeknica, z uwzględnieniem dalszych warunków lokalizacyjnych zawartych w niniejszej decyzji.

3. Zrealizować inwestycję z wykorzystaniem fabrycznie nowych turbin wiatrowych.
4. GPZ wraz z siecią kablową napowietrzną o maksymalnej długości 100 m winien być zlokalizowany w granicach nieruchomości gruntowej nr 365 obręb Stary Chwalim.
5. Pod transformatorami wchodzącymi w skład projektowanej stacji GPZ wykonać zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego, w postaci szczelnych mis olejowych wychwytyjących ewentualne wycieki oleju.
6. Drogi dojazdowe do farmy należy wykonać z tłucznia (naturalny, sztuczny lub z recyklingu). W miejscach kolizji z podziemną infrastrukturą dopuszcza się inną nawierzchnię, zgodnie ze szczegółowymi uzgodnieniami z zarządcami dróg oraz właścicielami poszczególnych sieci.
7. Sieci kablowe podziemne w miejscu przecinania obszaru Natura 2000 pn. "Dorzecze Parsęty" (kod PLH320007) należy wykonać metodą bezwykopową - przecisku lub przewiertu sterowanego. Trasę przebiegu powyższego odcinka sieci wyznaczyć przez działkę nr 280 obręb Ostrowąsy.
8. Odległość poszczególnych siłowni od najbliższych położonych terenów chronionych akustycznie nie powinna być mniejsza niż 630 m.
9. Dopuszcza się zastosowanie wież siłowni o konstrukcji stalowej, rurowej, stożkowej, betonowej lub hybrydowej (stalowo-betonowej).
10. Wszystkie elementy konstrukcji wież i turbin winny być pomalowane na kolor jasny, pastelowy, niekontrastujący z otoczeniem, a powierzchnia obiektu powinna być matowa, bez refleksów świetlnych, w celu zwiększenia widoczności i prawdopodobieństwa dostrzeżenia pracującej turbiny przez przelatujące ptaki w warunkach dziennych i nocnych oraz jako czynnik odstrasżający ptaki drapieżne.
11. Należy zastosować oznakowanie przeszkodowe poszczególnych turbin wiatrowych zgodnie z przepisami odrębnymi.
12. Należy zapewnić ochronę odgromową każdej z turbin, dla zabezpieczenia siłowni przed skutkami wyładowań atmosferycznych.
13. Na projektowanych elektrowniach wiatrowych nie dopuszcza się umieszczania reklam, za wyjątkiem oznaczenia nazwy i symbolu producenta i/lub właściciela na gondolach wiatrowych.
14. Po zakończeniu prac budowlano-montażowych teren wokół wież należy przywrócić do stanu zbliżonego do pierwotnego, tam gdzie jest to możliwe.
15. Należy zapewnić możliwość indywidualnego doboru parametrów pracy każdej z turbin w taki sposób, aby możliwa była zmiana nastaw, skutkująca obniżeniem mocy akustycznej każdej z elektrowni.
16. Prace związane z realizacją planowanego przedsięwzięcia w sąsiedztwie turbiny T19 należy przeprowadzić w sposób zapewniający zachowanie stosunków gruntowo-wodnych aktualnie występujących na terenie rozlewiska położonego pomiędzy drogą Barwice - Stary Chwalim, a dawną linią kolejową, stanowiącego miejsce rozrodu płazów. Przedmiotową turbinę (wieżę) posadzić w odległości co najmniej 18 m od ww. rozlewiska.
17. W czasie budowy farmy wiatrowej, na poboczach dróg zlokalizowanych w sąsiedztwie zinwentaryzowanych zbiorników i oczek wodnych, należy usytuować siatki ogrodzeniowe, uniemożliwiającą migrującej herpetofaunie dostanie się na drogę.
18. Wykonanie prac związanych z posadawieniem turbin, ułożeniem kabli energetycznych i telekomunikacyjnych oraz budową dróg dojazdowych nie powinno doprowadzić do stałej

zmiany stosunków wodnych na terenach podmokłych i oczkach wodnych, zlokalizowanych w sąsiedztwie turbin T25, T08, T07.

19. Na terenie inwestycji objętym strefą VIII ograniczonej ochrony konserwatorskiej stanowisk archeologicznych, w wypadku odkrycia stanowisk i zabytków archeologicznych w trakcie prowadzenia prac budowlanych, należy wstrzymać prace budowlane i niezwłocznie powiadomić wojewódzkiego konserwatora zabytków, jak również przeprowadzić archeologiczne badania ratunkowe w niezbędnym zakresie wskazanym przez ww. organ, na zasadach określonych przepisami szczególnymi dotyczącymi ochrony zabytków.

20. Wieże wiatrakowe należy odsunąć o co najmniej 200 m od zadrzewień usytuowanych wzdłuż doliny rzeki Gęsiej oraz od kompleksów leśnych obszaru Natura 2000 pn. „Dorzecze Parsęty”, usytuowanych na północ od planowanej inwestycji.

21. Elektrownie wiatrowe odsunąć o co najmniej 200 m od obszaru łąk położonych na południe od Starego Chwalimia oraz od podmokłych łąk pod Lubostroniem.

22. Turbiny wiatrowe oraz place montażowe/techniczne przy elektrowniach, jak również projektowany GPZ, usytuować poza terenami cennymi botanicznie zidentyfikowanymi w czasie prowadzonych prac terenowych.

23. Ewentualną wycinkę drzew i krzewów należy ograniczyć do niezbędnego minimum i prowadzić poza okresem lęgowym ptaków. Ponadto, należy dokonać nasadzeń zamiennych za usuwane drzewa i krzewy w ilości oraz miejscach wskazanych w decyzji zezwalającej na ich usunięcie.

24. Należy zaplanować przebieg drogi Stary Chwalim - Ostrowąsy z pominięciem drzewa zasiedlonego przez odnożycę Ramalina, zaobserwowaną w trakcie inwentaryzacji botanicznej.

25. Zaplecze budowy należy zorganizować, a drogi techniczne prowadzić zapewniając oszczędne korzystanie z terenu i ograniczenie przekształcenie jego powierzchni do niezbędnego minimum.

26. Trasę sieci kablowych od turbiny T15 do turbiny T17 zaprojektować w odległości co najmniej 110 m od zinwentaryzowanej w sąsiedztwie przebiegu trasy nory borsuka.

27. Prace związane z budową farmy, realizowane w sąsiedztwie stwierdzonych w trakcie inwentaryzacji botanicznej chronionych gatunków roślin i drzew pomnikowych, należy wykonywać w taki sposób, by nie dopuścić do ich uszkodzenia lub zniszczenia. W przypadku stwierdzenia konieczności zniszczenia siedlisk lub stanowisk gatunków podlegających prawnej ochronie, należy uzyskać zezwolenia organów, zgodnie z ich właściwością, określoną w treści art. 56 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. Nr 92, poz. 880 z późn. zm.).

28. Należy zapewnić właściwe gospodarowanie odpadami na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji przedsięwzięcia, poprzez ograniczenie ich ilości, selektywne magazynowanie w wyznaczonych miejscach oraz gospodarowanie odpadami zgodnie z obowiązującymi przepisami.

29. Miejsc składowania gruntu nie należy lokalizować w pobliżu rzek i innych cieków wodnych.

30. Niezanieczyszczone masy ziemne powstające w trakcie realizacji inwestycji należy w pierwszej kolejności wykorzystać do zagospodarowania terenu inwestycji, a ich nadmiar przekazać do wykorzystania innym podmiotom lub zagospodarować zgodnie z obowiązującymi przepisami. Zabrania się zasypywania terenów mokradłowych przedmiotowym urobkiem, a prace budowlane w sąsiedztwie takich terenów, należy wykonywać w sposób uniemożliwiający przedostaniu się substancji ropopochodnych.

31. Odpady niebezpieczne, jakie mogą powstać w ramach prac budowlanych, należy segregować celem wywozu do specjalistycznych przedsiębiorstw, zajmujących się ich unieszkodliwianiem. Zakazuje się mieszać odpady niebezpieczne różnego rodzaju jak również odpady niebezpieczne z odpadami innymi niż niebezpieczne.

32. Zaleca się skrócenie do niezbędnego minimum funkcjonowania w krajobrazie otwartych wykopów ziemnych.

33. Na etapie realizacji przedsięwzięcia należy odpowiednio zabezpieczyć oraz regularnie kontrolować wykopy i inne miejsca stanowiące potencjalne niebezpieczeństwo dla zwierząt. W wypadku stwierdzenia, iż do wykopu dostały się zwierzęta, należy umożliwić im jego opuszczenie.

34. Należy zabezpieczyć pnie drzew narażonych na uszkodzenie podczas prowadzonych prac ziemnych.

35. Plac budowy należy wyposażyć w szczelne kabiny sanitarne.

36. Prace związane z realizacją przedmiotowej inwestycji należy prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godzinach od 6:00 do 22:00. Transport pojazdami nienormatywnymi związany z realizacją przedsięwzięcia może odbywać się w porze nocnej.

37. Do momentu przeprowadzenia pierwszych pomiarów rzeczywistego poziomu hałasu emitowanego na tereny chronione akustycznie dopuszcza się eksploatację wszystkich elektrowni wiatrowych wchodzących w skład farmy w porze dnia z maksymalnym poziomem mocy akustycznej określonym w punkcie 1 niniejszego postanowienia.

38. Do momentu przeprowadzenia pierwszych pomiarów rzeczywistego poziomu hałasu emitowanego na tereny chronione akustycznie dopuszcza się eksploatację farmy w porze nocy z następującym maksymalnym poziomem mocy akustycznej określonym dla poszczególnych turbin:

- T01 - 108,5 dB,
- T02 - 108,5 dB,
- T07 - 107,5 dB,
- T08 - 106,5 dB,
- T09 - 103,5 dB,
- T10 - 103,5 dB,
- T11 - 103,5 dB,
- T12 - 103,5 dB,
- T13 - 103,5 dB,
- T14 - 108,5 dB,
- T15 - 106,5 dB,
- T16 - 107,5 dB,
- T17 - 105,5 dB,
- T18 - 106,5 dB,
- T19 - 103,5 dB,
- T20 - 103,5 dB,
- T22 - 105,5 dB,
- T23 - 108,5 dB,
- T24 - 103,5 dB,
- T25 - 108,5 dB,
- T26 - 108,5 dB.

39. W terminie nie dłuższym niż dwa miesiące od uruchomienia projektowanej farmy wiatrowej, należy wykonać kontrolne pomiary poziomów hałasu na najbliższych terenach objętych ochroną akustyczną. Pomiary akustyczne należy przeprowadzić podczas pracy

wszystkich turbin wiatrowych, przy prędkości wiatru, dla której poziom emisji hałasu jest najwyższy, z zachowaniem procedur i metodyk, określonych w przepisach szczegółowych i polskich normach, obowiązujących w czasie przeprowadzania pomiarów. Pomiary wykonać co najmniej w jednym punkcie każdego z terenów zabudowanych wskazanych w raporcie o oddziaływaniu projektowanej inwestycji, jako tereny chronione akustycznie, to jest w miejscowościach: Ostrowąsy, Stary Chwalim, Żytnik, PGR Lubostronie, Smuga, PGR Górki, Barwice – zabudowania na skraju miejscowości oraz Barwice – zabudowania położone na południe od linii kolejowej. Pomiary w zakresie emisji hałasu powinny być przeprowadzone przez akredytowane laboratorium w rozumieniu ustawy z dnia 30 sierpnia 2002 r. o systemie oceny zgodności (Dz. U. z 2004 r. Nr 204, poz. 2087 z późn. zm.), w zakresie wykonywania pomiarów hałasu w środowisku. Jeśli w ciągu pierwszych dwóch miesięcy od uruchomienia inwestycji nie wystąpią warunki pozwalające na dokonanie pomiaru przy prędkości wiatru, dla której poziom emisji hałasu jest najwyższy, należy przeprowadzić badania przy najbardziej niekorzystnej prędkości wiatru (powodującej najgłośniejszą pracę turbin), która wystąpi w tym okresie. W wypadku stwierdzenia przekroczeń dopuszczalnych poziomów emisji hałasu w obrębie terenów zabudowanych, leżących w sąsiedztwie przedmiotowego parku elektrowni wiatrowych, należy podjąć działania dla ograniczenia emisji hałasu poprzez dokonanie korekty nastaw każdej z turbin, w taki sposób, aby eksploatacja farmy wiatrowej nie powodowała przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku.

Wyniki pomiarów oraz opis dokonanych korekt należy przedstawić Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Szczecinie oraz Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Szczecinie, w terminie nie dłuższym niż dwa tygodnie po wykonaniu pomiarów kontrolnych. Poprawność dokonanych korekt należy potwierdzić kolejnymi pomiarami poziomów hałasu, których wyniki należy ponownie przedstawić ww. organom, w terminie nie dłuższym niż dwa tygodnie po ich wykonaniu.

40. Pomiary jak w punkcie 39 należy ponownie przeprowadzić w terminie do roku od uruchomienia przedmiotowej farmy.

41. Każdorazowo, w przypadku zmiany przepisów prawnych dotyczących ochrony przed hałasem, w zakresie mogącym mieć wpływ na uzyskiwane wyniki pomiarów i spełnienie dopuszczalnych norm przez analizowaną farmę, należy przeprowadzić kontrolne pomiary hałasu na najbliższych terenach objętych ochroną akustyczną oraz dokonać ewentualnych korekt nastaw turbin. Warunki prowadzenia pomiarów i przekazywania wyników winny być tożsame z określonymi w punktach 39 niniejszego postanowienia.

42. Po oddaniu inwestycji do użytkowania, inwestor zobowiązany jest do przeprowadzenia działań, których celem jest określenie wpływu projektowanej farmy elektrowni wiatrowych na ornito- oraz chiropterofaunę, w ramach monitoringu porealizacyjnego, wg poniższych zaleceń:

a) monitoring porealizacyjny należy przeprowadzić w oparciu o metodykę zawartą w opracowaniach: Polskiego Stowarzyszenia Energetyki Wiatrowej 2008 „Wytyczne w zakresie oceny oddziaływania elektrowni wiatrowych na ptaki” oraz Porozumienia dla Ochrony Nietoperzy 2009 „Tymczasowe wytyczne dotyczące oceny oddziaływania elektrowni wiatrowych na nietoperze” (wersja II grudzień 2009). Jeśli do momentu ukończenia budowy i rozpoczęcia eksploatacji wydane zostaną nowe wytyczne w tym zakresie, zaleca się dostosowanie metodyki badań poprzez uwzględnienie nowych wytycznych;

b) szczegółowy zakres monitoringu porealizacyjnego, częstotliwość i sposób prowadzenia winien być opracowany przez eksperta ornitologa i chiropterologa,

dostosowany do ekofizjografii terenu i przedłożony do uzgodnienia Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Szczecinie;

c) szczegółowy zakres monitoringu przedłożony do uzgodnienia może podlegać weryfikacji przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie i w razie potrzeby, po uwzględnieniu wyników tego monitoringu, może zostać zmieniony lub uzupełniony;

d) monitoring porealizacyjny powinien być prowadzony przez okres co najmniej 3 lat, w ciągu 5 lat po oddaniu farmy do eksploatacji oraz obejmować cykl roczny aktywności oraz śmiertelność awifauny i chiropterofauny;

e) metodyka ornitologicznego monitoringu porealizacyjnego powinna w jak największym stopniu odzwierciedlać metodykę zastosowaną podczas monitoringu przedrealizacyjnego;

f) monitoring proinwestycyjny awifauny powinien obejmować m.in. ptaki występujące na obszarze objętym potencjalnym oddziaływaniem w okresie lęgowym (przedmiotem obserwacji winny być przede wszystkim gatunki ujęte w załączniku I Dyrektywy Ptasiej, wykazach Czerwonej Listy Zwierząt Ginących i Zagrożonych Wyginięciem w Polsce i Europie, a także ujęte w wykazie Polskiej Czerwonej Księgi Zwierząt, gatunki średnioliczne i nieliczne) oraz ptaki migrujące w okresie ich wiosennych i jesiennych wędrówek oraz ptaki zimujące;

g) monitoring porealizacyjny ornitofauny powinien obejmować badanie reakcji ptaków na pracujące/nieruchome turbiny farmy wiatrowej - w ramach liczeń standardowych na punktach należy określać reakcję ptaków na turbiny (efekt odstraszenia, omijania górą, dołem, bokiem, wlot w strefę kolizyjną itd.);

h) monitoring śmiertelności ptaków winien obejmować przeszukiwanie każdej z elektrowni wiatrowych w promieniu około 200 m od wieży z zaznaczeniem odległości znalezionej ofiary od wieży, liczenia wszystkich ptaków martwych i ich szczątków, z oznaczeniem co do gatunku i jeżeli to możliwe, również co do wieku;

i) w ramach monitoringu śmiertelności ptaków należy przeprowadzać testy terenowe na ubywanie ofiar (aktywność drapieżników i padlinożerców) oraz testy na wykrywanie ofiar kolizji przez wykonawców (zróznicowanie umiejętności obserwatorów);

j) wszystkie ofiary kolizji winny być dokumentowane (m.in. za pomocą fotografii i szczególnie opisywane);

k) inwestor zobligowany jest do prowadzenia monitoringu terenu inwestycji pod kątem występowania przypadków zranień ptaków przez obracające się śmigła elektrowni wiatrowych i w razie znalezienia okaleczonych ptaków, do przewiezienia ich na własny koszt do odpowiednich ośrodków rehabilitacji służb weterynaryjnych oraz powiadomienia o tym fakcie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie;

l) inwestor zobligowany jest do finansowania leczenia i rekonwalescencji ptaków zranionych w wyniku funkcjonowania projektowanej farmy wiatrowej;

m) w trakcie monitoringu porealizacyjnego, analizie należy poddać wpływ farmy na wykorzystanie przestrzeni powietrznej przez ptaki, zjawisko wędrówki ptaków i nietoperzy w rejonie farmy, wpływ farmy na sukces lęgowy i zasiedlanie gniazd pospolitych, kluczowych oraz dużych gatunków ptaków, położonych w różnej odległości od farmy dla określenia wielkości oddziaływania farmy wiatrowej na poszczególne gatunki ptaków i nietoperzy;

n) chiropterologiczny monitoring porealizacyjny powinien objąć automatyczną rejestrację aktywności nietoperzy w pobliżu elektrowni wiatrowych oraz badanie śmiertelności nietoperzy;

- o) monitoring aktywności nietoperzy należy przeprowadzić w oparciu o metodykę zawartą w opracowaniu Porozumienia dla Ochrony Nietoperzy 2009 „Tymczasowe wytyczne dotyczące oceny oddziaływania elektrowni wiatrowych na nietoperze” (wersja II grudzień 2009). Jeśli do momentu ukończenia budowy i rozpoczęcia eksploatacji wydane zostaną nowe wytyczne w tym zakresie, zaleca się dostosowanie metodyki badań poprzez uwzględnienie nowych wytycznych;
- p) w badaniach śmiertelności nietoperzy należy przeprowadzić poszukiwania martwych osobników w odstępach 5-cio dniowych, co najmniej w okresach 1 kwietnia - 15 maja, 15 czerwca - 15 lipca, 1 sierpnia - 1 października;
- q) w przypadku jeśli monitoring porealizacyjny nietoperzy wykaże znaczące negatywne oddziaływanie na nietoperze lub jego istotne niebezpieczeństwo, należy ustalić i zastosować odpowiednie działania zapobiegawcze lub łagodzące i rozpocząć ponowny 3-letni monitoring;
- r) zgromadzone wyniki monitoringu należy zinterpretować, oceniając wpływ inwestycji na populację ptaków i nietoperzy oraz ewentualnie zaproponować stosowne działania minimalizujące, ratunkowe lub kompensacyjne;
- s) wyniki monitoringu ornitologicznego i chiropterologicznego wraz z ich interpretacją i oceną wpływu, a także propozycją działań minimalizujących należy przedstawić w formie pisemnej wraz z kopią na nośniku elektronicznym, Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Szczecinie.
- Raporty cząstkowe z zakończenia rocznych etapów prowadzonego monitoringu porealizacyjnego, należy przedłożyć ww. organowi nie później niż w terminie dwóch miesięcy po zakończeniu każdego z rocznych cykli monitoringowych;
- t) monitoring porealizacyjny prowadzony winien być przez eksperta - przyrodnika z udokumentowanym doświadczeniem przyrodniczym ornitologicznym i chiropterologicznym;
- u) Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie, na podstawie dostarczonych wyników monitoringu, może nakazać zastosowanie przez inwestora działań minimalizujących negatywne oddziaływanie farmy na poszczególne elementy środowiska przyrodniczego;
- v) w przypadku, gdy wyniki prowadzonego monitoringu porealizacyjnego wykażą, że inwestycja znacząco negatywnie oddziałuje na środowisko przyrodnicze, w szczególności na gatunki ptaków i nietoperzy, dla ochrony których wyznaczono obszary Natura 2000, wówczas w porozumieniu z Regionalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska w Szczecinie, inwestor bez zbędnej zwłoki i na własny koszt podejmie i zrealizuje działania minimalizujące.
- II. Nie stwierdzam konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko.

Uzasadnienie

Windfarm Polska II Sp. z o.o., ul. Wojska Polskiego 24-26, 75-712 Koszalin dnia 24 stycznia 2011 roku wystąpił z wnioskiem do Burmistrza Barwic o wydanie decyzji o

środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na *budowie farmy elektrowni wiatrowych o łącznej mocy do 48 MW, składającej się z maksymalnej liczby 24 elektrowni wiatrowych wraz z drogami dojazdowymi, placami montażowymi, siecią kablową energetyczną średniego napięcia, telekomunikacyjną oraz stacją elektroenergetyczną GPZ i napowietrzną linią 110kV, łączącą GPZ z miejscem przyłączenia farmy wiatrowej, a także z instalacjami oraz urządzeniami budowlanymi zapewniającymi możliwość użytkowania przedsięwzięcia.*

W dniu 27.01.2011r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Informacja o złożeniu wniosku została dnia 27.01.2011r. podana do publicznej wiadomości poprzez zamieszczenie w publicznie dostępnym wykazie danych na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Miejskiego Barwice oraz na tablicy ogłoszeń tut. Urzędu.

Zgodnie z art.64 ust.1 oraz art. 64 ust. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2008 r. Nr 199, poz. 1227 ze zm.), Burmistrz Miasta i Gminy Barwice wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Szczecinku o wydanie opinii w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i ewentualnego zakresu raportu.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie postanowieniem znak: WST.K.4240.2.2011.PJ z dnia 11 lutego 2011r. określił zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, zgodnie z art. 66 ust. 1, ust. 2, ust. 4 oraz ust 6 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2008 r. Nr 199, poz. 1227 ze zm.).

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Szczecinku postanowieniem znak PS-N-NZ/073-401/7/11 z dnia 14 lutego 2011 roku stwierdził konieczność sporządzenia raportu oddziaływania na środowisko.

W związku z powyższym Burmistrz Barwic dnia 23 lutego 2011r. wydał postanowienie nr IOŚ.6220.01.2011, w którym określił zakres raportu zgodnie z art. 66 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2008 r. Nr 199, poz. 1227 ze zm.), dla przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy elektrowni wiatrowych o łącznej mocy do 48 MW, składającej się z maksymalnej liczby 24 elektrowni wiatrowych wraz z drogami dojazdowymi, placami montażowymi, siecią kablową energetyczną średniego napięcia, telekomunikacyjną oraz stacją elektroenergetyczną GPZ i napowietrzną linią 110kV, łączącą GPZ z miejscem przyłączenia farmy wiatrowej, a także z instalacjami oraz urządzeniami budowlanymi zapewniającymi możliwość użytkowania przedsięwzięcia.

Dnia 19.04.2011r. *Windfarm Polska II Sp. z o.o., ul. Wojska Polskiego 24-26, 75-712 Koszalin* złożył raport oddziaływania na środowisko oraz dla ww. przedsięwzięcia

Informacja o złożonym raporcie została podana do publicznej wiadomości poprzez zamieszczenie w publicznie dostępnym wykazie danych na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Miejskiego Barwice oraz na tablicy ogłoszeń tut. Urzędu. Jednocześnie, zgodnie z art. 79 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2008 r. Nr 199, poz. 1227 ze zm.), od dnia 21.04.2011r. zapewniono społeczeństwu możliwość udziału w postępowaniu wyznaczając termin i miejsce zapoznania się z dokumentami sprawy oraz wyznaczając 21 dniowy termin składania uwag i wniosków.

W dalszym toku postępowania dnia 21.04.2011r. działając na podstawie art.77.ust.1 pkt.1 i pkt. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2008 r. Nr 199, poz. 1227 ze zm.) wystąpiono załączając raport o oddziaływaniu na środowisko ww. przedsięwzięcia do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie oraz do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Szczecinku o uzgodnienie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

Przedłożone materiały nie dały możliwości Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Szczecinie zajęcia stanowiska w przedmiotowej sprawie dlatego też dwukrotnie wezwał do uzupełnienia Raportu oddziaływania na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Szczecinku postanowieniem z dnia 20 maja 2011r. znak PS-N-NZ/073-401/26/11 oraz Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie postanowieniem z dnia 31 sierpnia 2011r. znak WST.K.4242.7.6.2011.PJ uzgodnili realizację przedsięwzięcia i określili warunki zawarte niniejszej decyzji.

Działki przeznaczone pod projektowane elektrownie wiatrowe oznaczone są w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego zatwierdzonym uchwałą nr XLII/318/2010 Rady Miejskiej w Barwicach z dnia 28 października 2010r. opublikowaną w Dzienniku Urzędowym Województwa Zachodniopomorskiego Nr 128, poz. 2597 w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla terenów położonych w gminie Barwice „Zespół elektrowni wiatrowych Barwice” oznaczone są symbolem R/PE i przeznaczone jako: tereny rolnicze – poza terenami zainwestowanymi, tereny lokalizacji instalacji wykorzystujących siłę wiatru do produkcji energii (elektrownie wiatrowe) wraz z urządzeniami elektrycznymi, tereny placów i dróg technologicznych (dla celów montażowych, serwisowych oraz obsługi przyległych gruntów rolnych), stacje elektroenergetyczne oraz sieci elektroenergetyczne i teletechniczne, zgodnie z wymogami obowiązujących w tym zakresie norm i odrębnych przepisów branżowych, dopuszcza się budowę instalacji do pomiaru prędkości i kierunku wiatru.

Przedmiotowa inwestycja należy do przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust. 1. pkt 6 lit. B, pkt 7 i pkt 60 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213, poz. 1397), tj. „instalacje wykorzystujące do wytwarzania energii elektrycznej energię wiatru inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 5: o całkowitej wysokości nie niższej niż 30 m, „stacje

elektroenergetyczne lub napowietrzne linie elektroenergetyczne, o napięciu znamionowym nie mniejszym niż 110kV, inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 6" oraz „drogi o nawierzchni twardej o całkowitej długości przedsięwzięcia powyżej 1 km inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 31 i 32 oraz obiekty mostowe w ciągu drogi o nawierzchni twardej, z wyłączeniem przebudowy dróg oraz obiektów mostowych, służących do obsługi stacji elektroenergetycznych i zlokalizowanych poza obszarami objętymi formami ochrony przyrody”.

Realizacja inwestycji polega na budowie do 21 turbin wiatrowych o całkowitej mocy pojedynczej turbiny nieprzekraczającej 3 MW i jednocześnie całkowitej mocy elektrycznej farmy wiatrowej do 48MW oraz całkowitej wysokości pojedynczej elektrowni nie przekraczającej 180m (przy maksymalnym wzniosie skrzydła), przy jednoczesnej wysokości wieży do 125 m i średnicy wirnika do 113 m. Minimalna wysokość skrajnego punktu wirnika w pozycji pionowej wynosić będzie 40m. Poszczególne elektrownie wiatrowe będą zlokalizowane w granicach nieruchomości gruntowych nr: 383, 371/5, 369, 363/1, 311, 58, 18, 15, 13, 465/17, 477, 59 (lokalizacja rotora), 372/1 (lokalizacja rotora), 384 (lokalizacja rotora) w obrębie Stary Chwalim, nr: 287/1, 287/2, 285, 2/1, 2/2, (lokalizacja rotora) w obrębie Ostrowąsy, nr: 236/22, 236/21 (lokalizacja rotora), 232/52 w obrębie Łeknica. Przewiduje się zastosowanie wież siłowni w konstrukcji stalowej, rurowej, stożkowej, betonowej lub hybrydowej (stalowo-betonowej), w kolorystyce białej lub szarej. Projektowana inwestycja zostanie zrealizowana z wykorzystaniem fabrycznie nowych turbin wiatrowych. Powyższe wskazano jako warunki do projektowanej inwestycji.

W ramach inwestycji planuje się także wybudowanie niezbędnej infrastruktury towarzyszącej, m.in. w postaci:

- dróg dojazdowych, zlokalizowanych w granicach nieruchomości gruntowych nr: 213, 342, 312/4, 312/5, 368, 372/3, 380, 383, 375, 372/5, 381/1, 382/1, 372/1, 371/5, 370/1, 371/2, 369, 363/1, 363/2, 362, 321, 365, 317, 318, 311, 310, 309, 58, 25, 18, 15, 13, 466, 465/17, 477, 501, 505, 492, 506, 511, 507 w obrębie Stary Chwalim, nr: 294, 285, 286, 2/1, 287/1, 287/2 w obrębie Ostrowąsy, nr: 233, 232/52, 236/16, 236/21, 236/22 w obrębie Łeknica, nr 65/7, 65/9, 87, 13, 88, 90, 15, 65/1 w obrębie Barwice 01, nr: 14/1, 14/5, 9 w obrębie Barwice 03, nr 1, 7, 19, 5, 15, 16, 39, 38, 37, 36, 18/1, 18/2 w obrębie Barwice 04,
- sieci kablowych podziemnych, zlokalizowanych w granicach nieruchomości gruntowych nr: 383, 380, 372/3, 372/1, 371/5, 368, 363/1, 321, 365, 318, 317, 312/5, 311, 310, 213, 58, 25, 18, 459/10, 466, 465/17, 15, 13, 477, 501, 367, 370/1, 371/2, 363/2, 362 w obrębie ewidencyjnym Stary Chwalim, nr: 232/52, 232/2, 232/44, 233, 236/21, 236/22, 236/16, 236/15 w obrębie ewidencyjnym Łeknica, nr: 285, 286, 287/1, 287/2, 282, 281/6, 280, 279, 278, 277, 2/1 w obrębie Ostrowąsy,

- stacji elektroenergetycznej GPZ z siecią kablową napowietrzną o maksymalnej długości 100m, zlokalizowanej w granicach nieruchomości gruntowej nr 365 w obrębie Stary Chwalim,
- budowę przyłącza telekomunikacyjnego dla celów połączenia stacji GPZ z Internetem oraz przyłącza dla zasilania rezerwowego stacji GPZ.

Działka nr 477 w obrębie ewidencyjnym Stary Chwalim, na terenie której przewiduje się posadowienie turbiny wiatrowej, zawiera się częściowo w granicach projektowanego Specjalnego Obszaru Ochrony Siedlisk pn. „Dorzecze Parsęty” (kod PLH320007), zatwierdzonego jako obszar mający znaczenie dla Wspólnoty OZW), zgodnie z decyzją Komisji Europejskiej z dnia 10.01.2011r., przyjmującą na mocy Dyrektywy Rady 92/43/EWG, czwarty zaktualizowany wykaz terenów mających znaczenie dla Wspólnoty, składających się na kontynentalny region biogeograficzny (notyfikowaną jako dokument nr K(2010)9669). Jednocześnie z przedłożonej dokumentacji i załączników graficznych wynika, że wszystkie elementy farmy za wyjątkiem niewielkiego odcinka kablowej sieci podziemnej będą usytuowane poza granicami ww. obszaru. W miejscu przecinania obszaru Natura 2000 pn. „Dorzecze Parsęty” projektowana sieć zostanie wykonana metodą bezwykopową – przecisku lub przewiertu sterowanego, co wskazano jako warunek dla projektowanej inwestycji. Najbliżej położony Obszar Specjalnej Ochrony Ptaków stanowi obszar pn. „Ostoja Drawska” (kod PLB320019), wyznaczonych rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 12 stycznia 2011r. W sprawie obszarów specjalnej ochrony ptaków (Dz. U. Nr 25, poz. 133) zlokalizowany jest w odległości około 1,8 km od miejsca realizacji inwestycji. W granicach terenu przeznaczanego pod inwestycją nie występują obszary sieci Natura 2000 oraz inne powierzchniowe formy ochrony przyrody, pomniki przyrody i stanowiska dokumentacyjne. W przedłożonym raporcie o oddziaływaniu inwestycji na środowisko oraz w uzupełnieniach do ww raportu nie wskazano możliwości znacząco negatywnego oddziaływania analizowanej inwestycji na cele ochrony obszarów Natura 2000.

Obszar przeznaczony na lokalizację farmy wiatrowej stanowi w przeważającej części tereny rolne. W ramach prac terenowych przeprowadzonych na potrzeby inwentaryzacji botanicznej na obszarze badań stwierdzono 12 gatunków chronionych (w tym: 7 gatunków objętych ochroną częściową, 5 gatunków objętych ochroną całkowitą) oraz 3 drzewa pomnikowe i dwa siedliska przyrodnicze wymienione w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 13 kwietnia 2010r. w sprawie siedlisk przyrodniczych oraz gatunków będących przedmiotem zainteresowania Wspólnoty, a także kryteriów wyboru obszarów kwalifikujących się do uznania lub wyznaczenia jako obszary Natura 2000 (Dz. U. Nr 77, poz. 510) – łągi wierzbowe, topolowe, olszowe i jesionowe (kod 91E0) oraz grąd subatlantycki (kod 9160), zlokalizowane w granicach obszaru Natura 2000 pn. „Dorzecze Parsęty”. W trakcie prac budowlanych planowane jest przeprowadzenie sieci kablowej przez ww. obszar Natura 2000, jednakże uwzględniając zastosowanie na tym odcinku metody bezwykopowej, nie przewiduje się wystąpienia negatywnego wpływu inwestycji na ww. siedliska przyrodnicze. Dla zachowania aktualnie występujących na terenie inwestycji oraz w jej sąsiedztwie warunków

gruntowo-wodnych, w niniejszej decyzji nałożono na inwestora szereg warunków dotyczących lokalizacji turbin oraz sposobu prowadzenia prac budowlanych w sąsiedztwie obszarów wysokich walorach przyrodniczych.

W celu określenia wpływu planowanej inwestycji na elementy przyrodnicze szczególnie narażone na niekorzystne oddziaływanie: ptaki i nietoperze przeprowadzono przedrealizacyjnego roczny monitoring ornitologiczny i chiropterologiczny. Z przeprowadzonego monitoringu przedrealizacyjnego wynika, że teren planowanej inwestycji nie wyróżnia się bogactwem gatunkowym i wykorzystywaniem obszaru jako żerowiska w okresie lęgowym, migracji oraz zimowania zarówno przez nietoperze jak i ptaki.

Podczas badań na terenie projektowanej farmy oraz w jej sąsiedztwie stwierdzono łącznie 91 gatunków, w tym 55 wróblowych i 36 niewróblowych. Wśród wszystkich gatunków aż 53 notowano rzadko (1-5 obserwacji), 16 gatunków obserwowano nieregularnie (6-10 obserwacji), a pozostałe 25 gatunków notowano regularnie. Znaczna większość regularnie notowanych gatunków należała do ptaków pospolitych i niezagrożonych. Najczęściej notowanymi gatunkami (frekwencja ponad 70%) były: kruk, myszołów, trznadel, skowronek, sójka i kos. W grupie gatunków spotykanych regularnie były również takie gatunki jak: dymówka, pliszka, siwa, kwiczoł, sójka, szczygieł oraz rzadsze gatunki, jak czajka, kania ruda i błotniak stawowy.

W okresie nasilenia przelotów wiosennych, na powierzchni podczas poszczególnych kontroli zanotowano łącznie od 15 do 28 gatunków (8-21 wróblowych, 4-10 niewróblowych), a ich całkowita liczebność wahała się od 95-1256 podczas poszczególnych liczeń. Zgodnie z przedstawionymi wynikami monitoringu, teren przeznaczony pod planowaną inwestycję nie stanowi obszaru o szczególnym znaczeniu dla migrujących ptaków w okresie wiosennym. Większość ptaków przelatywała szerokim frontem, a zatrzymujące się grupy migrantów nie odbiegają od przeciętnej liczebności wskazywanej na analogicznych terenach w krajobrazie rolniczym Pomorza.

Na badanej powierzchni stwierdzono 43 gatunki uznane za lęgowe. Grupę gatunków dominujących (powyżej 5% całego ugrupowania), tworzyły skowronek, potrzeszcz, trznadel i cierniówka, a zdecydowanie najliczniejszym gatunkiem był skowronek, który stanowił 26,5% całego zespołu lęgowego, gniazdując w miarę równomiernie na całej powierzchni. Pozostałe gatunki były zdecydowanie mniej liczne. Uzyskane wyniki wskazują na przeciętną atrakcyjność dla ptaków obszaru opracowania w sezonie lęgowym, jednakże w celu minimalizacji negatywnego wpływu planowanej inwestycji, wszelkie tereny podmokłe oraz bezpośrednie sąsiedztwo terenów zalesionych zostaną wykluczone z budowy siłowni.

Zarówno poziom dyspresji polęgowej jak również migracje jesienne na terenie objętym monitorowaniem byłyby słabo zaznaczone i ograniczały się do kilku gatunków. Uzyskane wyniki wskazują na brak występowania lokalnego korytarza migracyjnego, brak większych zgrupowań polęgowych ptaków potencjalnie wrażliwych na powstanie planowanej inwestycji (gęsi, łabędzie krzykliwe, czajki, siewki złote), a wielkość grup żurawi (łącznie do 120

osobników) przebywających na polach po zakończeniu lęgów na polach nie odbiega od innych rejonów w środkowej części Pomorza.

Awifauna zimująca na powierzchni jest stosunkowo uboga. Podczas poszczególnych liczeń zanotowano od 11 do 22 gatunków ptaków, w tym od 10 do 15 wróblowych i od 1 do 7 niewróblowych. Teren badań nie stanowił istotnego zimowiska dla jakichkolwiek większych gatunków mogących negatywnie reagować na planowaną inwestycję.

W trakcie przeprowadzonych badań określono pułap dla 20699 osobników, w tym 14237 ptaków wróblowych i 6462 ptaków niewróblowych. Ponad 88% wszystkich zaobserwowanych ptaków notowano na najniższym pułapie (poniżej pracującego śmigła, tj. do 40 m), 9,7 % ptaków w strefie pracy turbin (40-180m), natomiast 1,6 % ptaków obserwowano powyżej turbin. Wśród zaobserwowanych ptaków Wróblowych, w strefie pracy śmigła przelatywało tylko 0,4%. Wśród ptaków niewróblowych w strefie pracy rotora zaobserwowano 30,3% ptaków. Wśród zaobserwowanych ptaków drapieżnych, reprezentowanych głównie przez myszołowa, w strefie pracy rotora przelatywało około 12,7% osobników.

Wśród ptaków wymienionych w Załączniku 1 Dyrektywy Ptasiej na badanej powierzchni i w jej bezpośrednim sąsiedztwie stwierdzono łącznie 14 gatunków: bociana białego, kanię rudą, bielika, błotniaka stawowego, błotniaka łąkowego, błotniaka zbożowego, orlika krzykliwego, derkacza, żurawia, siewkę złotą, zimorodka, dzięcioła czarnego, lerkę i gąsiorka. w tej grupie gatunków na powierzchni lub przy samej granicy, gniazdował błotniak stawowy (1 para), żuraw (2 pary), derkacz (4 pary tylko pod Lubostroniem), gąsiorek (3 pary), lerka (2 pary), dzięcioł czarny (1 para), a w miejscowościach graniczących z powierzchnią (Ostrowąsy, Stary Chwalim, Nowy Żytnik, Barwice) - bocian biały (4 pary). Ww. gatunki gniazdowały poza terenem przeznaczonym pod budowę siłowni wiatrowych oraz infrastruktury towarzyszącej farmy.

Monitoring chiropterologiczny na badanym terenie prowadzony był w dwunastu punktach oraz pięciu transektach. W wyniku przeprowadzonego monitoringu stwierdzono występowanie 4 gatunków nietoperzy (liczących łącznie 19-40 osobników), w tym: nocka rudego, mrocza późnego, karlika większego, borowca wielkiego. Żaden z ww. nietoperzy nie jest wymieniony w Załączniku II Dyrektywy siedliskowej. Dominantami wśród stwierdzonych nietoperzy były: borowiec wielki i karlik większy. Oba gatunki były najliczniejsze wśród wszystkich zaobserwowanych gatunków nietoperzy, a także wykazywały najwyższą stałość występowania. Jednocześnie na badanym terenie nie stwierdzono osobników migrujących. W strukturze chiropterofauny badanego obszaru nie stwierdzono nietoperzy rzadkich. Zróżnicowanie gatunkowe zespołu nietoperzy jest przeciętne, natomiast pod względem ilościowym – badany obszar jest nielicznie zasiedlony przez nietoperze, co potwierdza przeciętna częstość stwierdzeń poszczególnych gatunków nietoperzy, na podstawie której oszacowano względną liczebność poszczególnych gatunków na badanym obszarze. W oparciu o uzyskane wyniki monitoringu na badanym terenie wyznaczono 5 obszarów stałego występowania nietoperzy, z czego tylko jeden znajdował się w obrębie badanej powierzchni (obszar obejmujący pas zadrzewień porastający brzegi koryta Gęsiej

Rzeki, wyłączony z budowy siłowni). Pozostałe obszary znajdowały się albo na obrzeżach monitoringu chiropterofauny, albo poza jego granicami. W trakcie prowadzonego monitoringu nietoperzy stwierdzono występowanie obiektów przyrodniczych pełniących znaczące funkcje dla nietoperzy – 2 wodopoje, 4 żerowiska, 1 kryjówkę dzienną i stanowisko 1 kolonii rozrodczej. Większość z tych form użytkowania obszaru przez nietoperze była zlokalizowana poza obszarem badań, bądź nachodziła na jego granice. W obrębie badanego obszaru znajdowało się wyłącznie jedno żerowisko, usytuowane na terenie obszaru stałego występowania nietoperzy obejmującego pas zadrzewień porastający brzegi koryta Gęsiej Rzeki, wyłączony z budowy farmy. Podsumowując, nietoperze zaobserwowane na terenie obszaru badań należą do gatunków pospolitych w kraju. Są to gatunki niezagrożone, leśne i leśno – synantropijne. Ich bioróżnorodność i liczebność na analizowanym terenie jest niska.

Ponadto, w celu przeanalizowania rzeczywistego zagrożenia, jakie może nieść przedmiotowa inwestycja dla walorów przyrody ożywionej na etapie funkcjonowania, oraz w celu podjęcia w razie potrzeby działań zapobiegawczych nałożono warunek przeprowadzenia monitoringu porealizacyjnego w odniesieniu do ptaków i nietoperzy, będących grupą szczególnie narażoną na niekorzystny wpływ tego typu konstrukcji. Monitoring ten należy przeprowadzić w sposób i w zakresie zgodnym z warunkami określonymi w przywołanym postanowieniu, przy czym szczegółowy zakres monitoringu opracowany przez eksperta ornitologa i chiropterologa winien być przedłożony do uzgodnienia Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Szczecinie. Mając na uwadze wyniki uzyskane w trakcie przedrealizacyjnego monitoringu oraz nałożone warunki realizacji inwestycji, należy stwierdzić, że nie przewiduje się znacząco negatywnego wpływu przedmiotowego przedsięwzięcia na etapie budowy i eksploatacji na obszary chronione, w tym formy ochrony przyrody powołane w ramach ekologicznej sieci obszarów Natura 2000 oraz gatunki podlegające ochronie. Z uwagi na fakt, że drobne płazy i gady w trakcie wędrówek lub polowań w obrębie prowadzonych robót, mogą wpadać do głębokich wykopów, z których nie będą w stanie się wydostać, zobowiązano inwestora do właściwego zabezpieczenia placu budowy, w szczególności wykopów oraz umożliwienia zwierzętom ich opuszczenia.

W przedłożonym raporcie o oddziaływaniu inwestycji na środowisko oraz uzupełnieniach do tego raportu przeanalizowano skumulowane oddziaływanie projektowanej inwestycji z innymi projektowanymi farmami wiatrowymi zlokalizowanymi w gminie Barwice (aktualnie w gminie Barwice brak jest istniejących farm wiatrowych, natomiast w sąsiedztwie projektowanego przedsięwzięcia usytuowane będą dwie turbiny wiatrowe o mocy 2 MW, dla których zostało już wydane pozwolenie na budowę) oraz projektowanymi farmami usytuowanymi na terenach gmin ościennych. W wyniku przedmiotowej analizy nie wykazano możliwości wystąpienia znacząco negatywnych oddziaływań na awifaunę i chiropterofaunę w kontekście oddziaływań skumulowanych. W obrębie planowanej farmy nie wykazano istnienia korytarzy migracji ptaków oraz przelotów migracyjnych nietoperzy.

Z dokumentacji przedłożonej tutaj organowi wynika, że w wariantcie ostatecznie wybranym do realizacji, najbliższe tereny objęte ochroną akustyczną znajdują się w odległości około 630 m od miejsc posadowienia turbin wiatrowych (zabudowa wielorodzinną). Maksymalny poziom mocy akustycznej pojedynczej siłowni będzie wynosić

108,5 dB (już po uwzględnieniu marginesu tolerancji podawanego przez producenta turbin). W treści raportu oraz uzupełnień do niego przedstawiono analizę oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na akustyczny stan jakości środowiska. Z przedmiotowej analizy wynika, że w związku z eksploatacją projektowanej inwestycji, przy pracy wszystkich projektowanych elektrowni wiatrowych z maksymalnym poziomem mocy akustycznej, na najbliższych położonych terenach chronionych akustycznie dotrzymane zostaną dopuszczalne wartości określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. Nr 120, poz. 826) dla pory dnia, natomiast przekroczone zostałyby dopuszczalne wartości w porze nocy. Wobec powyższego, na podstawie przedłożonych symulacji oddziaływania akustycznego farmy, w niniejszym postanowieniu określono parametry akustyczne pracy każdej z planowanych turbin, które łącznie nie będą powodowały przekroczeń wartości dopuszczalnych w porze nocy. Z uwagi na fakt, że przewidywane poziomy hałasu na granicach niektórych terenów objętych ochroną akustyczną są zbliżone do dopuszczalnych, aby umożliwić weryfikację poczynionych założeń i uzyskanych wyników analizy, w niniejszym postanowieniu nałożono na inwestora obowiązek przeprowadzenia kontrolnych pomiarów poziomu hałasu na najbliższych terenach objętych ochroną akustyczną zgodnie z przepisami szczegółowymi w tym zakresie, po uruchomieniu inwestycji, w warunkach, w których wpływ inwestycji na akustyczny stan jakości środowiska będzie największy. Inwestor został zobowiązany do dokonania właściwych korekt parametrów pracy poszczególnych turbin, w przypadku stwierdzenia przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku oraz do udokumentowania poprawności zmian nastaw w postaci wyników pomiarów poziomów hałasu przedkładanych Wojewódzkiemu Inspektoratowi Ochrony Środowiska w Szczecinie i Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Szczecinie. Ponadto w celu weryfikacji poczynionych założeń i uzyskanych wyników analizy oddziaływania przedmiotowej farmy wiatrowej, zobowiązano inwestora do ponownego wykonania pomiarów poziomu hałasu w ciągu pierwszego roku od ostatecznego ustalenia warunków eksploatacji przedsięwzięcia.

W celu zapewnienia połączenia przedmiotowego przedsięwzięcia z krajowym systemem energetycznym konieczne będzie posadowienie stacji elektroenergetycznej GZP, oraz wykonanie połączeń elektrycznych siłowni z przywołaną stacją oraz połączenie stacji z miejscem przyłączenia do sieci. Na podstawie przedstawionych dokumentów, tut. organ uznał, iż wokół ww. elementów infrastruktury energetycznej nie wystąpią przekroczenia dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku, o których mowa w treści rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 30 października 2003 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku oraz sposobów sprawdzania dotrzymania tych poziomów (Dz. U. Nr 192, poz. 1883).

W związku z przedmiotową inwestycją wytwarzane będą zarówno odpady niebezpieczne jak i inne niż niebezpieczne. W niniejszym postanowieniu nałożono na inwestora obowiązek właściwego gromadzenia odpadów, ze szczególnym uwzględnieniem odpadów niebezpiecznych w celu zapewnienia właściwej gospodarki odpadami. Zgodnie z informacjami zawartymi w przedłożonym raporcie, odpady wytworzone w czasie budowy będą bez magazynowania przekazywane podmiotom posiadającym wymagane prawem

zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami. W celu zapobiegania zanieczyszczeniu środowiska gruntowo – wodnego w wyniku ewentualnego wycieku oleju, nałożono na inwestora warunek umieszczenia pod transformatorami szczelnej misy. Wszelkie odkłady gruntu lokalizowane będą z dala od rzek i cieków wodnych, a prace budowlane w pobliżu rzek i cieków wodnych oraz innych terenów podmokłych prowadzone będą ze szczególną ostrożnością tak, aby nie dopuścić do ich zasypywania oraz zanieczyszczania substancjami ropopochodnymi. Przy założeniu, że inwestor będzie realizował planowane przedsięwzięcie zgodnie z zapisami w raporcie i uzupełnieniach oraz warunkami niniejszego postanowienia, planowana inwestycja nie będzie naruszać przepisów prawa w zakresie gospodarki odpadami.

Przeprowadzona analiza wpływu lokalizacji elektrowni wiatrowych na krajobraz nie wykazała istotnego negatywnego wpływu projektowanej inwestycji na walory krajobrazowe, zabytki i dobra kultury obszaru znajdującego się w zasięgu oddziaływania przedsięwzięcia w ww. zakresie. Dla zmniejszenia zjawiska kontrastu projektowanych wież na tle otoczenia, nałożona na inwestora obowiązek stosowania właściwej kolorystyki elementów siłowni oraz zakaz umieszczania reklam, za wyjątkiem nazwy lub logo producenta i/lub inwestora na gondoli turbiny.

Z uwagi na prawdopodobieństwo występowania na części terenu inwestycji stanowisk i zabytków archeologicznych, w granicach wyznaczonych strefą WIII ograniczonej ochrony konserwatorskiej stanowisk archeologicznych, w wypadku odkrycia stanowisk i zabytków archeologicznych w trakcie prowadzenia prac budowlanych, inwestor ma obowiązek wstrzymania prac budowlanych i niezwłocznego powiadomienia wojewódzkiego konserwatora zabytków, jak również przeprowadzenia archeologicznych badań ratunkowych w niezbędnym zakresie wskazanym przez ww. organ, na zasadach określonych przepisami szczególnymi dotyczącymi ochrony zabytków.

Z przedłożonego raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko oraz przedłożonych uzupełnień do raportu wynika, że przedmiotowe przedsięwzięcie nie spowoduje naruszenia obowiązujących norm ochrony środowiska oraz nie pogorszy istniejącego stanu środowiska przyrodniczego, przy założeniu stosowania warunków określonych w sentencji niniejszego postanowienia.

Dnia 02.09.2011r. zgodnie z art.10 §1 ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego w związku z art. 74 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko* (Dz. U. z 2008 r. Nr 199, poz. 1227ze zm.) strony postępowania administracyjnego zostały poinformowane o zakończeniu postępowania dowodowego oraz przysługującym prawie do wypowiedzenia się co do zebranych w sprawie dowodów i materiałów oraz zgłoszonych uwag.

Strony postępowania na żadnym z etapów postępowania nie zgłosiły uwag do realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

Po rozpatrzeniu całokształtu materiału dowodowego zgromadzonego w przedmiotowej sprawie, oraz w oparciu o powołane na wstępie przepisy ustawowe, *orzeczono jak w sentencji decyzji.*

Pouczenie

Od niniejszej decyzji przysługuje Stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Koszalinie *za pośrednictwem Burmistrza Barwic w terminie 14 dni od jej otrzymania.*

Załączniki:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia.



Z up. BURMISTRZA
[Signature]
mgr Piotr Sadurski
Z-ca BURMISTRZA

Otrzymują:

1. **Windfarm Polska II Sp. z o.o., ul. Wojska Polskiego 24-26, 75-712 Koszalin.**
2. **Strony postępowania (zgodnie z art.28 k.p.a. stroną jest każdy, czyjego interesu prawnego lub obowiązku dotyczy postępowanie albo kto żąda czynności organu ze względu na swój interes prawny lub obowiązek) **poprzez obwieszczenie x 3.****
2. **A.a.**

Do wiadomości:

1. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska, w Szczecinie, ul. Mickiewicza 26, 75-004 Koszalin.
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Szczecinku ul. Ordona 22, 78-400 Szczecinek.

Decyzja jest prawomocna
od dnia 26.10.2011
Barwice, dnia 27.10.2011


INSPEKTOR
ds. Budownictwa i Gospodarki
Wodno-Ściekowej
[Signature]
Sławomir Niedźwiedź

Charakterystyka przedsięwzięcia

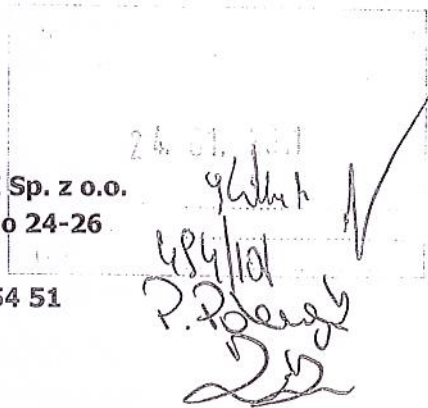
Przedmiotem przedsięwzięcia jest budowa farmy elektrowni wiatrowych o łącznej mocy do 48 MW, składającej się z maksymalnej liczby 21 elektrowni wiatrowych wraz z drogami dojazdowymi, placami montażowymi, siecią kablową energetyczną średniego napięcia, telekomunikacyjną oraz stacją elektroenergetyczną GPZ i napowietrzną linią 110kV, łączącą GPZ z miejscem przyłączenia farmy wiatrowej, a także z instalacjami oraz urządzeniami budowlanymi zapewniającymi możliwość użytkowania przedsięwzięcia.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest w okolicy miejscowości Barwice, Stary Chwalim, Łeknica, Ostrowąsy, na terenie gminy Barwice.

Przedsięwzięcie umożliwi produkcję energii elektrycznej z wykorzystaniem wiatru. Sterowanie siłowniami wiatrowymi będzie realizowane za pomocą specjalnego oprogramowania, monitorującego w sposób ciągły wszystkie podłączone czujniki mierzonych wartości, analizującego wyniki i tworzącego na ich podstawie parametry sterownicze siłowni. Istotą funkcjonowania elektrowni jest zamiana energii kinetycznej wiatru w energię mechaniczną, a docelowo w energię elektryczną. Zamiana energii wiatru na energię mechaniczną odbywa się w wirniku, stanowiącym tym samym najważniejszą część elektrowni. Wirnik znajduje się na wale, poprzez który napędzany jest generator. Generator z kolei wytwarza energię elektryczną. Uzyskiwany w generatorze prąd, przekazywany będzie poprzez transformator (transformator podnosi napięcie do wartości wymaganej przez sieć), umieszczony w każdej wieży, do sieci średniego napięcia, łączącej farmę wiatrową ze stacją elektroenergetyczną (GPZ SN/WN). Następnie energia, po przetransformatowaniu na wysokie napięcie, będzie wprowadzana do istniejącej sieci WN Połczyn – Grzmiąca.

Z up. BURMISTRZA

mgr Piotr Sadura
Z-ca BURMISTRZA

Windfarm Polska II Sp. z o.o.
ul. Wojska Polskiego 24-26
75-712 Koszalin
Tel./fax. (94) 342 54 51



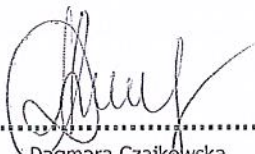
Koszalin, 24.01.2011r.

Burmistrz Miasta i Gminy Barwice
Urząd Miejski Barwice
78-460 Barwice
ul. Zwycięzców 22

Wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71. ust. 2 i art. 73 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko wnioskuję o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia pn. **Budowa farmy elektrowni wiatrowych „Barwice” o łącznej mocy do 48 MW wraz z drogami dojazdowymi, placami montażowymi, siecią kablową SN, telekomunikacyjną, stacją GPZ, oraz linią WN 110kV łączącą planowaną stację GPZ z istniejącą siecią WN Połczyn - Grzmiąca, wraz z instalacjami oraz urządzeniami budowlanymi zapewniającymi możliwość użytkowania przedsięwzięcia, lokalizowanego w okolicy miejscowości Barwice, Stary Chwalim, Łęknica, Ostrowąsy, na terenie gminy Barwice, na działkach wskazanych w Załączniku nr 1 do niniejszego wniosku.**

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia będzie niezbędna do uzyskania decyzji pozwolenia na budowę dla przedmiotowej inwestycji.


.....
Dagmara Czajkowska
pełnomocnik

WINDFARM POLSKA II Spółka z o.o.
75-712 Koszalin, ul. Wojska Polskiego 24-26
REGON 320127974, KRS 0000240793
NIP 6692415498

Załączniki:

1. Karta informacyjna przedsięwzięcia sporządzona zgodnie z art. 3 ust. 1 pkt. 5 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko - 3 egzemplarze wraz z zapisem w formie elektronicznej na informatycznym nośniku danych;
2. Kopie mapy ewidencyjnej obejmującej przewidziany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz obejmującej obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie – skala 1: 5000, 3 komplety map po 3 egzemplarze;
3. Kopia mapy ewidencyjnej w skali 1:10 000 z zaznaczonymi działkami, na których planowana jest lokalizacja turbin wiatrowych – 3 egzemplarze ;
4. KRS spółki;
5. Kopia pełnomocnictwa;
6. dowód uiszczenia **opłaty skarbowej** w wysokości:
205 zł - za wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach
17zł - za pełnomocnictwo do reprezentowania spółki
7. Pismo PKP SA Oddział Gospodarowania Nieruchomościami w Poznaniu, znak N17.II.2k – 6524-12/2010 z dnia 27.08.2010r.
8. Pismo Rejonowego Zarządu Infrastruktury w Szczecinie, znak 6302/10 z dnia 01.10.2010r.
9. Pismo Starostwa Powiatowego w Szczecinku znak GG.7461-14/2010-1 z dnia 25.11.2010r

Karta informacyjna przedsięwzięcia

zgodnie z art. 3 ust. 1 pkt. 5 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. Nr 199, poz. 1227 ze zm.)

1. Rodzaj, skala i usytuowanie przedsięwzięcia.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy elektrowni wiatrowych o łącznej mocy do 48 MW, składającej się z maksymalnej liczby 24 elektrowni wiatrowych wraz z drogami dojazdowymi, placami montażowymi, siecią kablową energetyczną średniego napięcia, telekomunikacyjną oraz stacją elektroenergetyczną GPZ i napowietrzną linią 110kV, łączącą GPZ z miejscem przyłączenia farmy wiatrowej, a także z instalacjami oraz urządzeniami budowlanymi zapewniającymi możliwość użytkowania przedsięwzięcia.

Przedmiotowe przedsięwzięcie wymienione jest w Rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 9.11.2010r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko:

- w § 3 ust. 1 pkt. 6 lit. b: **instalacje wykorzystujące do wytwarzania energii elektrycznej siłę wiatru inne niż wymienione w §2 ust. 1 pkt. 5 o całkowitej wysokości nie niższej niż 30m,**
- w § 3 ust. 1 pkt. 7: **stacje elektroenergetyczne lub napowietrzne linie elektroenergetyczne, o napięciu znamionowym nie mniejszym niż 110 kV, inne niż wymienione w §2 ust. 1 pkt. 6,**
- w § 3 ust. 1 pkt. 60: **drogi o nawierzchni twardej o całkowitej długości przedsięwzięcia powyżej 1 km inne niż wymienione w §2 ust. 1 pkt. 31 i 32 oraz obiekty mostowe w ciągu drogi o nawierzchni twardej, z wyłączeniem przebudowy dróg oraz obiektów mostowych, służących do obsługi stacji elektroenergetycznych i zlokalizowanych poza obszarami objętymi formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt. 1-5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody,**

a tym samym należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, wymagających uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia, ale dla których przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko i sporządzenie raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko nie jest obligatoryjne.

Inwestycja będzie lokalizowana w województwie zachodniopomorskim, w powiecie szczecineckim, w gminie Barwice, w okolicy miejscowości Barwice, Stary Chwalim, Łęknica, Ostrowąsy, na następujących działkach:

Przeznaczenie	Numery działek
Turbiny wiatrowe	obręb Stary Chwalim: 383, 371/5, 369, 365, 363/1, 362, 363/2, 311, 58, 18, 15, 13, 465/17, 477, 59 (lokalizacja rotoru), 372/1 (lokalizacja rotoru), 384 (lokalizacja rotoru) obręb Ostrowąsy: 287/1, 287/2, 285, 2/1, 2/2 (lokalizacja rotoru) obręb Łęknica: 236/22, 236/16, 232/52;
Drogi dojazdowe	obręb Stary Chwalim: 213, 342, 312/4, 312/5, 368, 372/3, 380, 383, 375, 372/5, 381/1, 382/1, 372/1, 371/5, 370/1, 371/2, 369, 363/1, 363/2, 362, 321, 365, 317, 318, 311, 310, 309, 58, 25, 18, 15, 13, 466, 465/17, 477, 501; 505, 492, 506, 511, 507; obręb Ostrowąsy: 294, 285, 286, 2/1, 287/1, 287/2;

	obręb Łęknica: 233, 232/52, 236/16, 236/21, 236/22; obręb Barwice 01: 65/7, 65/9, 87, 13, 88, 90, 15, 65/1; obręb Barwice 03: 14/1; 14/5; 9; obręb Barwice 04: 1, 7, 19, 5, 15, 16, 39, 38, 37, 36, 18/1, 18/2;
Sieci kablowe podziemne	obręb Stary Chwalim: 383, 380, 372/3, 372/1, 371/5, 368, 363/1, 321, 365, 318, 317, 312/5, 311, 310, 213, 58, 25, 18, 459/10, 466, 465/17, 15, 13, 477, 501, 367, 380, 372/3, 372/1, 370/1, 371/2, 368, 363/2, 362, 369; obręb Łęknica: 232/52, 232/2, 232/44, 233, 236/21, 236/22, 236/16, 236/15; obręb Ostrowąsy: 285, 286, 287/1, 287/2, 282, 281/6, 280, 279, 278, 277, 2/1;
GPZ wraz z siecią kablową napowietrzną	obręb Stary Chwalim: 365

Wyżej wymienione działki znajdują się na mapie ewidencyjnej w skali 1:5000, przyjętej do państwowego zasobu, obejmującej przewidziany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz obejmującej obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, załączonej do niniejszego pisma.

Lokalizacja farmy elektrowni wiatrowych na przedmiotowym terenie jest zgodna z miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego, przyjętym Uchwałą Nr XLII/318/2010 Rady Miejskiej w Barwicach z dnia 28 października 2010r. w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla terenów położonych w gminie Barwice „Zespół elektrowni wiatrowych Barwice”

2. Powierzchnia zajmowanej nieruchomości, a także obiektu budowlanego oraz dotychczasowy sposób ich wykorzystywania i pokrycie szatą roślinną.

Teren planowanej inwestycji stanowią głównie pola uprawne, nieużytki, pastwiska oraz uprawy sadownicze. Do przeważającej roślinności należą uprawne rośliny jednoroczne wraz z towarzyszącymi im chwastami. Na nieużytkach występują częściowe zadrzewienia oraz zakrzaczenia śródpolne – głównie wśród wąwozów lub wzdłuż istniejących dróg polnych. Elektrownie wiatrowe lokalizowane będą na terenie pól uprawnych, a działalność rolnicza na terenie objętym wnioskiem będzie mogła być kontynuowana również w czasie budowy oraz eksploatacji farmy wiatrowej, na terenach niezajętych pod przedmiotową inwestycję.

W centralnej części terenu, na którym planowana jest lokalizacja inwestycji, położona jest dolina rzeki Gęsiej, o zboczach porośniętych drzewami. Ponieważ na tym terenie planowana jest jedynie lokalizacja sieci kablowych, które układane będą metodą bezwykopową, można stwierdzić, że charakter tego miejsca nie ulegnie zmianie pod wpływem przedmiotowej inwestycji.

W miejscach budowy dróg planuje się wycięcie drzew i krzewów, kolidujących z projektowaną infrastrukturą.

Powierzchnia nieruchomości zajęta pod fundament jednej turbiny wiatrowej wyniesie około 450m². Sumaryczna długość dróg dojazdowych to ok. 25 km, a łączna długość tras sieci kablowych wyniesie ok. 20 km. Powierzchnia, którą planuje się przeznaczyć dla stacji elektroenergetycznej GPZ to ok. 1800m². Ostateczne powierzchnie zajęte pod lokalizację inwestycji zostaną określone w projekcie budowlanym.

3. Rodzaj technologii

a) Drogi dojazdowe

Drogi dojazdowe do farmy elektrowni wiatrowych lokalizowane będą głównie na terenach rolnych, przy wykorzystaniu istniejących działek drogowych, a także dróg wewnętrznych, gminnych, powiatowych oraz wojewódzkich.

Drogi dojazdowe zaplanowano jako drogi o nawierzchni utwardzonej – tłuczniowej. Tam, gdzie wykorzystywane będą istniejące drogi oraz w miejscach kolizji z podziemną infrastrukturą (np. gazociągi, wodociągi, sieci energetyczne, telekomunikacyjne), możliwe jest wykonanie innej nawierzchni – w zależności od szczegółowych uzgodnień z zarządcami dróg oraz właścicielami powyższych sieci.

Szczegółowe rozwiązania w zakresie geometrii i technologii wykonania dróg będą możliwe dopiero po wykonaniu badań geotechnicznych gruntu i zostaną przedstawione w projekcie budowlanym.

b) GPZ

Stacja transformatorowa to zespół urządzeń służących do przetwarzania i rozdzielania energii elektrycznej, znajdujących się we wspólnym pomieszczeniu lub ogrodzeniu albo umieszczonych na wspólnych konstrukcjach wycporczych, wraz z urządzeniami pomocniczymi.

W ramach przedmiotowej inwestycji planowana jest lokalizacja stacji GPZ na działce rolnej nr 365, w obrębie Stary Chwalim. Jest to miejsce położone w oddaleniu od siedzib ludzkich (najbliższe zabudowania znajdują się w odległości ok. 814m od granicy działki)

W skład stacji elektroenergetycznej wchodzi głównie następujące elementy:

- szyny zbiorcze (oszynowanie)- miejsce połączenia linii i transformatorów,
- pola rozdzielni- składają się z toru prądowego i jego wyposażenia w urządzenia główne i pomocnicze wraz z konstrukcjami wsporczymi,
- stanowiska transformatorów lub autotransformatorów- to miejsca usytuowania transformatora na stacji wraz z urządzeniami pomocniczymi,
- pomieszczenia urządzeń pomocniczych,
- nastawnie (sterownie)- są tam zazwyczaj zlokalizowane układy sterowania i nadzoru przy urządzeniach związanych z danym polem
- urządzenia kompensacyjne, fundament oraz misa olejowa

Stacja elektroenergetyczna będzie całodobowo zdalnie nadzorowana.

c) Elektrownie wiatrowe

Lp.	Rodzaj danej technicznej	Wielkość danej
1	Ilość turbin wiatrowych	do 24
2	Moc nominalna elektrowni wiatrowej	do 3 MW
3	Średnica wirnika	do 113 metrów
4	Liczba łopat wirnika	3
5	Wysokość wieży	do 125
6	Wysokość całkowita elektrowni wiatrowej	do 180

Ostateczna liczba, typ elektrowni wiatrowych oraz ich szczegółowa lokalizacja zostaną określone na etapie sporządzanie projektu budowlanego dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

d) Sieci kablowe

W ramach sieci kablowych, które będą łączyć elektrownie wiatrowe pomiędzy sobą, a także ze stacją GPZ, oraz sieci łączące stację GPZ z linią WN 110 kV Połczyn – Grzmiąca, planowane jest ułożenie:

- kabli elektroenergetycznych SN (pomiędzy elektrowniami oraz pomiędzy elektrowniami a stacją GPZ)
- linii napowietrznej WN 110 kV (pomiędzy stacją GPZ a miejscem przyłączenia farmy)
- kabli telekomunikacyjnych (światłowodowych)
- rur ochronnych dla kabli elektroenergetycznych i telekomunikacyjnych
- pozostałych instalacji oraz urządzeń budowlanych zapewniających możliwość użytkowania przedmiotowych sieci;

Sieci kablowe, łączące elektrownie wiatrowe pomiędzy sobą oraz stacją GPZ, będą układane pod ziemią, metodą:

- **tradycyjną** (wykopową),
- w szczególnych przypadkach (np. przekraczając obszar Natura 2000 „Dorzecze Parsęty”) metodą bezwykopową – **przecisku lub przewiertu sterowanego**

Sieci kablowe układane metodą wykopową będą układane w wykopie min. 0,9 m głębokości. Sieci układane metodą przewiertu sterowanego będą układane na zmiennej głębokości, osiągając ok. 0,9-7m. Stosując metodę przewiertu sterowanego przy przekraczaniu obszarów cennych przyrodniczo, unikamy ingerencji w cenne siedliska przyrodnicze i minimalizujemy w sposób praktycznie całkowity negatywny wpływ na ten obszar. Kable układane metodą przecisku (np. w miejscach przekraczania dróg asfaltowych), lokalizowane będą na głębokości 0,9 – 5 m.

Sieć kablowa łącząca GPZ z miejscem przyłączenia, budowana będzie jako sieć napowietrzna – o maksymalnej długości 100m, wraz z wykonaniem niezbędnych instalacji oraz urządzeń budowlanych zapewniających możliwość użytkowania przedsięwzięcia.

Szczegółowe parametry infrastruktury oraz dokładna technologia prowadzenia prac zostaną określone w dokumentacji projektowej.

4. Ewentualne warianty przedsięwzięcia

Wariant I – polegający na realizacji przedsięwzięcia przy wykorzystaniu używanych turbin wiatrowych

Korzyści dla środowiska:

- produkcja energii elektrycznej przez farmę elektrowni wiatrowych o mocy do 48 MW pozwoli na zredukowanie (w porównaniu do elektrowni konwencjonalnych) emisji:
 - ok. 129.120 Mg (ton) CO₂
 - ok. 222 Mg (ton) SO₂
 - ok. 188,4 Mg (ton) NO_x
 - ok. 8,4 Mg (ton) pyłów
 rocznie. Można więc uznać, iż elektrownie wiatrowe przyczyniają się do poprawy jakości powietrza, w tym jakości klimatu, a tym samym przyczyniają się do realizacji Ramowej Konwencji Narodów Zjednoczonych w sprawie zmian klimatu z 1992r. i Protokołu z Kioto;
- w związku z faktem, iż wiatr stanowi niewyczerpalne i odnawialne źródło energii, jego wykorzystanie pozwala na oszczędność ograniczonych zasobów paliw kopalnych;
- produkcja tzw. „czystej energii” pozyskiwanej z siły wiatru wpływa na poprawę jakości powietrza, ograniczanie degradacji siedlisk oraz ograniczanie zmian klimatycznych, czym przyczynia się do osiągnięcia celów Konwencji o różnorodności biologicznej z 1992r. Realizacja projektów farm wiatrowych jest zatem działaniem z zakresu ochrony klimatu, ochrony powietrza i ochrony gleby, a te elementy oddziałują bezpośrednio na populacje roślin i zwierząt

Straty dla środowiska:

- ingerencja w ekosystemy, siedliska przyrodnicze
- występowanie potencjalnych kolizji ptaków i nietoperzy z turbinami wiatrowymi,
- konieczność wycięcia drzew i krzewów na terenie przeznaczonym pod realizację inwestycji (szczególnie dróg dojazdowych, sieci kablowych SN i telekomunikacyjnych)
- konieczność przeznaczenia gruntów rolnych na cele nierolnicze
- oddziaływanie w zakresie emisji hałasu

Biorąc pod uwagę, iż:

- używane elektrownie wiatrowe, ze względu na znaczne zużycie, mogą przejawiać większą zawodność, a zatem większą awaryjność przedsięwzięcia,
- duży postęp technologiczny, również w dziedzinie produkcji turbin wiatrowych, przyczynia się do obniżenia hałasu emitowanego przez nowoczesne turbiny wiatrowe,

należy uznać, iż powyższy wariant nie jest wariantem najkorzystniejszym zarówno pod względem oddziaływania na środowisko jak i pod względem ekonomicznym. W związku z tym ten wariant nie został wybrany przez Inwestora.

Wariant II – polegający na realizacji przedsięwzięcia przy wykorzystaniu fabrycznie nowych turbin wiatrowych – wybrany przez Inwestora

Korzyści dla środowiska:

- produkcja energii elektrycznej przez farmę elektrowni wiatrowych o mocy do 48 MW pozwoli na zredukowanie (w porównaniu do elektrowni konwencjonalnych) emisji:
 - ok. 129.120 Mg (ton) CO₂
 - ok. 222 Mg (ton) SO₂
 - ok. 188,4 Mg (ton) NO_x
 - ok. 8,4 Mg (ton) pyłów
 rocznie. Można więc uznać, iż elektrownie wiatrowe przyczyniają się do poprawy jakości powietrza, w tym jakości klimatu, a tym samym przyczyniają się do realizacji Ramowej Konwencji Narodów Zjednoczonych w sprawie zmian klimatu z 1992r. i Protokołu z Kioto;
- w związku z faktem, iż wiatr stanowi niewyczerpalne i odnawialne źródło energii, jego wykorzystanie pozwala na oszczędność ograniczonych zasobów paliw kopalnych;
- produkcja tzw. „czystej energii” pozyskiwanej z siły wiatru wpływa na poprawę jakości powietrza, ograniczanie degradacji siedlisk oraz ograniczanie zmian klimatycznych, czym przyczynia się do osiągnięcia celów Konwencji o różnorodności biologicznej z 1992r. Realizacja projektów farm wiatrowych jest zatem działaniem z zakresu ochrony klimatu, ochrony powietrza i ochrony gleby, a te elementy oddziałują bezpośrednio na populacje roślin i zwierząt

Straty dla środowiska:

- ingerencja w ekosystemy, siedliska przyrodnicze
- występowanie potencjalnych kolizji ptaków i nietoperzy z turbinami wiatrowymi,
- konieczność wycięcia drzew i krzewów na terenie przeznaczonym pod realizację inwestycji (szczególnie dróg dojazdowych, sieci kablowych SN i telekomunikacyjnych)
- konieczność przeznaczenia gruntów rolnych i leśnych na cele nierolnicze i nieleśne
- oddziaływanie w zakresie emisji hałasu

Biorąc pod uwagę, iż:

- odpowiednie rozmieszczenie elektrowni wiatrowych wraz z towarzyszącą im infrastrukturą, pozwoli na ograniczenie ingerencji w ekosystemy oraz siedliska przyrodnicze oraz omijanie obszarów cennych przyrodniczo (w miejscu przeprowadzenia trasy sieci kablowych przez teren obszaru Natura 2000 „Dorzecze Parsęty” planowany jest przewiert sterowany, a więc metoda pozwalająca na ograniczenie ingerencji w siedliska), a także oddalenie inwestycji od siedzib ludzkich;
- technologia ta jest pozbawiona ryzyka zastosowania, które wiąże się np. z wykorzystywaniem energii atomowej (np. awaria reaktora);
- farmy wiatrowe, należące do tzw. bezemisyjnych źródeł wytwarzania energii, nie powodują powstawania odpadów stałych ani gazowych, odorów czy ścieków, zanieczyszczenia wód ani gleby, degradacji terenu i strat w obiegu wody, które mają miejsce przy produkcji energii w konwencjonalnych elektrowniach i elektrociepłowniach;
- wykorzystanie turbin wiatrowych, które umożliwiają regulację ustawień pozwalającą na dostosowanie emitowanego hałasu do obowiązujących norm;
- budowa farmy wiatrowej przyczyni się do realizacji postanowień Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/28/WE z dnia 23 kwietnia 2009r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych;

- zastosowanie nowych elektrowni spowoduje spadek awaryjności przedsięwzięcia w porównaniu do stosowania używanych urządzeń, a co za tym idzie, zmniejszy się ryzyko częstego wykonywania przeglądów technicznych i napraw (związanych choćby z wymianą olejów) lub wymiany części elektrowni;
- stosowanie turbin fabrycznie nowych pozwoli na wykorzystanie najnowszych technologii dostępnych na rynku (w przeciwieństwie do korzystania z turbin używanych), które pozwalają na ograniczenie oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko (np. rozwiązania pozwalające na regulację hałasu emitowanego przez turbinę)
- ze względu na fakt, iż pułapy lotów większości ptaków w trakcie sezonowych wędrówek znajdują się powyżej, a w trakcie żeru poniżej, pracujących łopat wirnika turbin, uznaje się, że w porównaniu z innymi dziedzinami działalności człowieka, wpływ elektrowni wiatrowych na śmiertelność ptaków jest znikomy. Znacznie częstszą przyczyną śmiertelności ptaków są zderzenia z budynkami, napowietrznymi liniami energetycznymi, czy samochodami.

Przyczyny śmierci ptaków na 10000 przypadków

Elektrownie wiatrowe	< 1
Wieże telekomunikacyjne	250
Pestycydy	700
Pojazdy	700
Linie wysokiego napięcia	880
Inne formy działalności człowieka	1000
Koty	1000
Budynki	5500

Śmiertelność ptaków w USA - zbiorcze wyniki

Pojazdy	60 - 80 mln
Budynki/okna	98 - 980 mln
Linie energetyczne	do 174 mln
Wieże komunikacyjne	4 - 50 mln
Elektrownie wiatrowe	10 - 40 tys

(źródło: Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej (2006), <http://psew.pl>, styczeń 2011)

Należy przyjąć, iż wariant II, przewidujący realizację przedsięwzięcia przy wykorzystaniu fabrycznie nowych turbin wiatrowych, jest rozpatrywanym wariantem inwestycji, najkorzystniejszym dla środowiska. Jest to też wariant wybrany przez Inwestora.

5. Przewidywana ilość wykorzystywanej wody, surowców, materiałów, paliw oraz energii

Rozpatrując przewidywane ilości wykorzystania wody oraz innych surowców, należy rozdzielić etap budowy oraz demontażu farmy elektrowni wiatrowych od etapu eksploatacji farmy – najdłuższego w czasie.

Przewidywane ilości wykorzystywanej wody i innych surowców, materiałów, paliw oraz energii na etapie budowy, są niewielkie i nie mają praktycznie znaczenia z punktu widzenia ochrony środowiska. Są to ilości, których nie można precyzyjnie oszacować (na obecnym etapie nie są znane wszystkie rozwiązania organizacyjne etapu budowlanego – np. dokładny rodzaj używanego sprzętu bądź środków transportu czy materiałów). Wymienić tutaj należy energię potrzebną do zasilania urządzeń wykorzystywanych w trakcie prac montażowych oraz paliwo potrzebne do środków transportu i materiały budowlane, które zostaną wykorzystane przy konstrukcji przedsięwzięcia.

Praktyczne znaczenie dla oceny ilości surowców wykorzystywanych przez farmę wiatrową, jako najdłużej trwającej, ma etap eksploatacji. Elektrownie wiatrowe są urządzeniami, które na etapie swojego funkcjonowania praktycznie nie wykorzystują wody, surowców, materiałów oraz paliw.

Elektrownie wiatrowe przy braku lub niewielkim wietrze, wykorzystują energię elektryczną do zasilania swoich wewnętrznych systemów. Pojedyncza siłownia potrzebuje około 4,5 kW mocy. Natomiast w miesiącu ilość pobieranej energii może osiągnąć w skrajnym przypadku 400 kWh (na ogół około 200 kWh). Porównując tę ilość energii do ilości wyprodukowanej przez farmę, można uznać iż zużycie energii elektrycznej dla celów przedmiotowego przedsięwzięcia jest praktycznie niezauważalne. Warto również zaznaczyć, iż stacja transformatorowa GPZ, zaliczająca się do infrastruktury farmy wiatrowej będzie działać bezobsługowo, a co za tym idzie – nie przyczyni się do wzrostu zapotrzebowania na surowce przez przedsięwzięcie.

Elektrownie wiatrowe to urządzenia proekologiczne, które w założeniu swojego funkcjonowania ograniczają zużycie surowców naturalnych.

6. Rozwiązania chroniące środowisko

W celu ochrony środowiska zostały oraz zostaną wprowadzone następujące rozwiązania oraz podjęte następujące działania:

- na etapie planowania inwestycji:
 - określenie typu zabudowy znajdującego się w sąsiedztwie planowanego przedsięwzięcia, a następnie wykonanie analiz akustycznych, pozwalające na wybranie takiej lokalizacji, typu oraz trybu pracy turbin, które gwarantują brak przekroczeń norm akustycznych obowiązujących w polskim prawie;
 - analiza obszarów podlegających ochronie na podstawie Ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody, celem uniknięcia ingerencji w te obszary przy wyborze miejsc, w których planowana jest lokalizacja turbin wiatrowych wraz z pozostałą infrastrukturą;
- na etapie budowy:
 - stosowana będzie zasada jedynie koniecznej ze względów realizacji przedsięwzięcia ingerencji w środowisko;
 - ochrona wód powierzchniowych, podziemnych i gleby;
 - powstające odpady będą zbierane w sposób selektywny, magazynowane w miejscach do tego przystosowanych, a następnie przekazywane uprawnionym podmiotom do odzysku lub unieszkodliwienia;
 - użytkowany będzie sprzęt sprawny technicznie, stosowane będą atestowane maszyny i urządzenia, w tym sprzęt wysokiej jakości, spełniający wymagania stawiane urządzeniom używanym na zewnątrz pomieszczeń w zakresie emisji hałasu do środowiska;
 - wykorzystywane będą materiały dopuszczone do stosowania w budownictwie;
 - prace prowadzone będą w porze dziennej;
- na etapie eksploatacji:
 - poszczególne elektrownie wiatrowe zostaną pomalowane przy użyciu kolorów neutralnych krajobrazowo, co nie zagraża estetyce krajobrazu, a konstrukcja wieży turbiny w kształcie tuby jest bezpieczniejsza dla ptaków;
 - zamontowane zostaną fabrycznie nowe turbiny, umożliwiające dotrzymanie określonych przepisami prawa dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku; poprzez wykorzystanie rozwiązań technicznych o niskim poziomie emisji hałasu i drgań, sąsiedztwo turbin wiatrowych nie wpłynie negatywnie na warunki życia zwierząt i ludzi;

- ograniczanie oddziaływania elektromagnetycznego związanego z realizacją stacji GPZ oraz linii przesyłowych, określonego na podstawie dodatkowych analiz;
- prace serwisowe (wymiana oleju przekładniowego i hydraulicznego) prowadzone będą przy sprzyjających warunkach atmosferycznych (np. brak opadów), a powstające odpady będą zagospodarowywane w sposób przewidziany w obowiązujących przepisach;
- pod każdym stanowiskiem transformatora na terenie stacji, wykonane będą szczelnie wyizolowane miski olejowe, o pojemności ponad 100% zawartości oleju w transformatorze – pojemność miski olejowej pozwoli, w wypadku awarii, na zatrzymanie całej ilości oleju.

7. Rodzaje i przewidywane ilości wprowadzanych do środowiska substancji lub energii przy zastosowaniu rozwiązań chroniących środowisko

Substancje oraz energie, które mogą być wprowadzone do środowiska przez farmę elektrowni wiatrowych „Barwice”, można podzielić na trzy kategorie:

- a) pole elektromagnetyczne
- b) hałas
- c) odpady

Ad. a) Pole elektromagnetyczne

W Polsce wysokość dopuszczalnych poziomów promieniowania elektromagnetycznego w środowisku regulowana jest przez Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 30 października 2003 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku oraz sposobów sprawdzania dotrzymania tych poziomów (Dz. U. Nr 192, poz. 1883). Poniższa tabela obrazuje graniczne wielkości promieniowania elektromagnetycznego, określone w powyższym rozporządzeniu, dla miejsc dostępnych dla ludzi:

Lp.	Zakres częstotliwości promieniowania	Składowa elektryczna	Składowa magnetyczna	Gęstość mocy
1	0 Hz	10 [kV/m]	2500 [A/m]	-
2	od 0 Hz do 0,5 Hz	-	2500 [A/m]	-
3	od 0,5 Hz do 50 Hz	10 [kV/m]	60 [A/m]	-
4	od 0,05 kHz do 1 kHz	-	3/f [A/m]	-
5	od 0,001 MHz do 3 MHz	20 [V/m]	3 [A/m]	-
6	od 3 MHz do 300 MHz	7 [V/m]	-	-
7	od 300 MHz do 3 GHz	7 [V/m]	-	0.1 [W/m ²]

Występowanie pola elektromagnetycznego na terenie farmy wiatrowej związane jest głównie z lokalizowaną na jej terenie stacją GPZ – częstotliwość pola takiej stacji wynosi ok. 50 Hz i może być szkodliwa dla ludzi i prawdopodobnie dla zwierząt. Należy jednak wziąć pod uwagę fakt, że stacja lokalizowana będzie na terenie rolnym, w znacznej odległości od zabudowy, a także iż jej teren zostanie odpowiednio ogrodzony – pozwoli to na niemal całkowite wykluczenie oddziaływania stacji na ludzi i zwierzęta.

Natężenie pola elektroenergetycznego, powstającego w sąsiedztwie elektrowni wiatrowych jest bardzo niskie – technologia wykonania tego typu urządzeń zakłada wykorzystanie odpowiednich ekranów, minimalizujących przenikanie pola elektroenergetycznego do środowiska. W związku z powyższym wpływ na ludzi oraz środowisko można uznać za pomijalny.

Rodzaj pola	Wartość dopuszczalna dla terenów zabudowanych	Elektrownia wiatrowa (na wys. 1,8 m) (na wys. 1,8m)	Elektryczna maszynka do golenia (5 cm)	Suszarka do włosów (10 cm)
Wartość pola elektrycznego	1000 V/m	9 V/m	700 V/m	800 V/m
Wartość pola magnetycznego	60 A/m	4,5 A/m	12-1200 A/m	4 A/m

(Źródło: Fundacja na Rzecz Energetyki Zrównoważonej (2011), <http://oddziaływaniawiatrakow.pl>, styczeń 2011)

Ad. b) Hałas

Można wyróżnić dwa rodzaje hałasu emitowanego przez turbiny wiatrowe. Są to:

- tzw. hałas mechaniczny, emitowany przez przekładnię oraz generator
- tzw. szum aerodynamiczny, wywoływany przez obracające się łopaty wirnika

Hałas mechaniczny, dzięki zaawansowaniu technologicznemu przy produkcji nowoczesnych turbin wiatrowych, został praktycznie wyeliminowany w wyniku sprowadzenia go poniżej szumu aerodynamicznego.

Szum aerodynamiczny wywoływany jest przez powietrze, przepływające pomiędzy łopatom wirnika. Ten rodzaj hałasu również został w znacznym stopniu ograniczony, dzięki zmianom konstrukcyjnym wprowadzanym w nowych modelach turbin. Jednak ze względu na jego specyfikę, nie udało się go jeszcze całkowicie wyeliminować. Poziom szumu aerodynamicznego wzrasta wraz z siłą wiejącego wiatru. Warto jednak zauważyć, że jednocześnie wzrasta szum samego wiatru, co często zagłusza odbiór szumu emitowanego przez turbinę.

Najważniejszym elementem zabezpieczenia ludzi przed uciążliwościami związanymi z hałasem jest zaprojektowanie farmy w taki sposób, aby zapewnić odpowiednią odległość od zabudowy. Pozwala to na zachowanie normatywnych wartości hałasu, które w Polsce określone są w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku.

Współczesne elektrownie wiatrowe są wyposażone w urządzenia pozwalające regulować ich parametry w zależności od pożądanego na danym terenie poziomu emisji hałasu. W przypadku przedmiotowego przedsięwzięcia planowane jest takie rozmieszczenie turbin wiatrowych oraz regulacja wytwarzanego przez nie hałasu w taki sposób, by zachowane zostały wszelkie normatywne wymagania dotyczące poziomu hałasu na terenach sąsiadujących.

Ad. c) Odpady

Odpady związane z przedmiotowym przedsięwzięciem związane będą głównie z okresem budowy oraz likwidacji farmy wiatrowej. W czasie eksploatacji wytwarzanie odpadów może występować sporadycznie i związane będzie głównie z pracami konserwacyjnymi.

Na etapie budowy oraz likwidacji farmy przewiduje się wytwarzanie odpadów, które zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 27 września 2001r. w sprawie katalogu odpadów kwalifikowane są do grupy 15 (odpady opakowaniowe: sorbenty, tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne i ubrania ochronne nieujęte w innych grupach) oraz 17 (odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej, włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych). Większość odpadów będzie tymczasowo gromadzona na placu budowy, poza obszarami cennymi przyrodniczo, w przeznaczonych do tego kontenerach/pojemnikach. Wszystkie odpady zostaną zagospodarowane zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Na etapie eksploatacji odpady wytwarzane będą incydentalnie, w związku z pracami konserwacyjnymi urządzeń, jak na przykład wymiana oleju przekładniowego. W zależności od producenta turbiny częstotliwość tych prac może różnić się od 1 raz na rok do 1 razu na kilkanaście lat. Co więcej, częstotliwość prac może być różna dla poszczególnych turbin w obrębie farmy – konieczność wymiany oleju ustala się na podstawie odpowiednich analiz. Przedmiotowe oleje będą gromadzone w szczelnych pojemnikach, w sposób uniemożliwiający ich rozlanie, a następnie zostaną zagospodarowane zgodnie z obowiązującymi przepisami.

8. Możliwe transgraniczne oddziaływanie na środowisko

Ze względu na planowaną skalę przedsięwzięcia oraz jego usytuowanie w znacznej odległości od granic państwa, nie przewiduje się transgranicznego oddziaływania na środowisko.

9. Obszary podlegające ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody znajdujące się w zasięgu znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia

Planowane elektrownie wiatrowe położone są poza terenami obszarów podlegających ochronie w myśl Ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody. Poniżej przedstawiono odległości planowanych elektrowni wiatrowych od poszczególnych obszarów chronionych, znajdujących się w najbliższym sąsiedztwie planowanego przedsięwzięcia:

- Drawski park krajobrazowy – najbliższa planowana elektrownia wiatrowa znajduje się w odległości około 3,5km od granicy otuliny parku
- Przełom rzeki Dębnicy – Rezerwat przyrody – odległość najbliższej turbiny wiatrowej od granicy rezerwatu wynosi około 7,9km.

Obszary Natura 2000:


- Dorzecze Parsęty PLH320007 – obszar ten przecinany jest linią kablową na długości 8,6m, najbliższa elektrownia wiatrowa znajduje się w odległości ok. 126 m
- Ostoja Drawska PLB320019 – obszar położony w odległości ok. 1,8 km od terenu inwestycji
- Jeziora czaplineckie PLH320039 – obszar położony w odległości ok. 6,4km od najbliższej elektrowni wiatrowej

Lokalizacja farmy wiatrowej „Barwice” została zaprojektowana w taki sposób, aby zminimalizować ingerencję w obszary chronione.

Ze względu na ustawienie elektrowni wiatrowych po wschodniej oraz zachodniej stronie Gęsiej Rzeki, znajdującej się na terenie obszaru Natura 2000 Dorzecze Parsęty, konieczne stało się przeprowadzenie sieci kablowych przez ten teren. Przejście zaprojektowano w możliwie najwęższym miejscu obszaru chronionego, a planowana technologia ułożenia sieci kablowych metodą przewiertu sterowanego, pozwala maksymalnie zminimalizować wpływ inwestycji w siedliska występujących tam roślin i zwierząt.

Ewentualny wpływ inwestycji na obszar specjalnej ochrony ptaków: Ostoję Drawską, a także na specjalny obszar ochrony siedlisk Jeziora czaplineckie, ze względu na znaczną odległość tych obszarów od terenu inwestycji, można uznać za pomijalny.

WINDFARM POLSKA II Spółka z o.o.
75-712 Koszalin, ul. Wojska Polskiego 24-26
REGON 320127974, KRS 0000240793
NIP 6692415498


/podpis wnioskodawcy/
Dagmara Czajkowska
pełnomocnik