

IRŚ.D.6220.8.2011-2013

**DECYZJA**  
**o środowiskowych uwarunkowaniach zgody**  
**na realizację przedsięwzięcia**

Na podstawie art. 71 ust. 1, ust. 2 pkt 2, art. 73 ust.1, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 77 ust. 1, art 85 ust. 1 i 2 pkt 1 ustawy 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. Nr 199,poz. 1227 z późn. zm.), § 3 ust. 1 pkt 6 lit.b) Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko ( Dz. U. Nr 213, poz. 1397) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. – Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity Dz.U z 2000r. Nr 98, poz. 1071 z późn. zm.) po rozpatrzeniu wniosku firmy PRIM Sp. z o. o. Rząśnia 54E, 98-332 Rząśnia w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie „ELEKTROWNI WIATROWEJ WRAZ Z URZĄDZENIAMI DO PRZESYŁANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ I INFRASTRUKTURĄ TOWARZYSZĄCĄ” zlokalizowaną w miejscowości Ożegów, gm. Siemkowice, na działkach o nr ewid. 512, 513, 516, 517, 520, 521, 524, 525, 528 i 529 w obrębie Ożegów.

**orzekam**

realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie „ELEKTROWNI WIATROWEJ WRAZ Z URZĄDZENIAMI DO PRZESYŁANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ I INFRASTRUKTURĄ TOWARZYSZĄCĄ” zlokalizowaną w miejscowości Ożegów, gm. Siemkowice, na działkach o nr ewid. 512, 513, 516, 517, 520, 521, 524, 525, 528 i 529 w obrębie Ożegów i określam warunki tej realizacji.

**I. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:**

1. Planowane przedsięwzięcie należy zrealizować w zakresie obejmującym budowę jednej turbiny wiatrowej o maksymalnej mocy nominalnej 3,0 MW, średnicy wirnika od 90 m do 120 m, wieży rurowej o wysokości od 85 m do 140 m (wysokość całkowita elektrowni wiatrowej – wieży wraz ze śmigłem w pionie nad nią – do 200,5 m) i maksymalnej mocy akustycznej turbiny nieprzekraczającej w porze dziennej i porze nocnej 107,5 dB, zlokalizowanej na terenie działek o nr ewid. 517 i 520 obręb Ożegów, gm. Siemkowice. Projektowana inwestycja składać się będzie z: wieży wraz z jednym zespołem siłowni wiatrowej , generatora, transformatora umieszczonego w gondoli turbiny ( napięcie na uzwojeniu pierwotnym transformatora 400V lub 690V, napięcie na uzwojeniu wtórnym transformatora do 30 kV), a ponadto z fundamentu w kształcie koła lub kwadratu o pow. Do 960m<sup>2</sup>, placu montażowego i manewrowego (o pow. ok. 3900 m<sup>2</sup>– nie wyklucza się pozostawienia placu manewrowego o pow. ok. 2000 m<sup>2</sup> na etapie eksploatacji inwestycji) zlokalizowanych na terenie działek o nr ewid. 517,520, 521, 524, 525 obręb Ożegów, gm. Siemkowice, zaplecza budowy z zatoką postojową ( o pow. ok. 1200 m<sup>2</sup>) zlokalizowanego na działkach o nr ewid. 516 obręb Ożegów, gm. Siemkowice, stacji kontenerowo- rozdzielczo- pomiarowej zlokalizowanej w pobliżu turbiny wiatrowej, kabli teletechnicznych, podziemnej linii kablowej SN 30 kV( prowadzonej na głębokości do 1,2 m p.p.g, szerokości wykopu ok.

0,5 m), utwardzonej wewnętrznej drogi dojazdowej wraz z łukami położonej na działkach o nr ewid. 520,517,516 obręb Ożegów, gm. Siemkowice.

2. Energia w postaci prądu elektrycznego na wyjściu z generatora przesyłana będzie do transformatora podnoszącego napięcie do poziomu średniego do 30 kV, dalej po podniesieniu napięcia za pośrednictwem stacji kontenerowo – rozdzielczo – pomiarowej oraz projektowanej podziemnej linii kablowej średniego napięcia 30 kV biegnącej do:

- wariant 1 – projektowanej stacji pomiarowo-transformatorowej SN/110 kV zlokalizowanej na działce o nr ewid. 2056 obręb Ożegów, gm. Siemkowice a następnie do instalacji linii energetycznej WN relacji „Trębaczew – Wieluń” – projektowana długość linii kablowej SN ok. 3,5 km:

- wariant 2 – istniejącej linii energetycznej SN 30 kV relacji „Siemkowice – Trębaczew”- Projektowana długość linii kablowej SN ok. 880 m.

## **II. Warunki wykorzystywania terenu w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich.**

1. Prace budowlane należy prowadzić w porze dziennej, między godz. 6<sup>00</sup> a 22<sup>00</sup>.
2. Emisja hałasu do środowiska w trakcie prac budowlanych nie może naruszać standardów jakości środowiska w zakresie ochrony przed hałasem.
3. Do przemieszczania się sprzętu i ludzi na miejsce prac budowlanych wykorzystywać należy przede wszystkim sieć istniejących dróg i dojazdów.
4. Wywożenie urobku z wykopów pod fundament oraz transport materiałów budowlanych i elementów konstrukcji elektrowni należy prowadzić w porze dziennej, między godz. 6<sup>00</sup> a 22<sup>00</sup> i w jak największym stopniu z ominięciem terenów zabudowanych wsi.
5. Utrzymać w stanie nie pogorszonym nawierzchnie dróg publicznych eksploatowanych w wyniku pracy sprzętu budowlanego przy wykonywaniu robót związanych z realizacją przedsięwzięcia.
6. Bazę materiałowo sprzętową należy usytuować w taki sposób aby zapewnić oszczędne korzystanie z terenu i zadbać aby zachowane zostały interesy prawne osób trzecich, a miejsce magazynowania materiałów montażowych i budowlanych oraz miejsca postojowe maszyn i samochodów winny być zabezpieczone przed przenikaniem zanieczyszczeń do gruntu.
7. Zaplecza budowy, tymczasowy plac techniczny i tymczasowe drogi dojazdowe lokalizować poza obszarami na których występują cieki wodne oraz systemy melioracyjne.
8. Należy zorganizować plac budowy i jego zaplecze z uwzględnieniem zasad minimalizacji zajęcia terenu i przekształcenia jego powierzchni a po zakończeniu prac uporządkować i zrehabilitować teren objęty realizacją przedsięwzięcia, wierzchnią warstwę gleby (humus), zdjętą przed przystąpieniem do robót budowlanych wykorzystać do rekultywacji terenów w obszarze realizowanego przedsięwzięcia.
9. W trakcie prac budowlanych należy stosować urządzenia o niskim poziomie emitowanego hałasu i emisji zanieczyszczeń do powietrza oraz w pełni zapewniające ochronę wód gruntowych jak również ochronę gruntów przed zanieczyszczeniami.
10. Podczas prac budowlanych stosować rozwiązania zabezpieczające naturalne zagłębienia terenu i rowy melioracyjne, należy przy tym ograniczyć przekształcenie elementów przyrodniczych – w tym ukształtowania terenu, do niezbędnego minimum.
11. Elementy elektrowni wiatrowej i pozostałe materiały budowlane dostarczać na plac budowy środkami transportu posiadającymi dokumenty dopuszczające je do ruchu po drogach publicznych.

12. Odpady powstające w trakcie budowy elektrowni wiatrowej i prac montażowych należy segregować i gromadzić w przeznaczonych do tego szczelnych pojemnikach i sukcesywnie wywozić z placu budowy.
13. Ścieki bytowe z zaplecza budowy należy ujmować w szczelny system ich gromadzenia.
14. W celu zminimalizowania strat w uprawach rolnych należy zapewnić taką organizację robót i prac montażowych, która zapewni prowadzenia najbardziej uciążliwych prac po zbiorach lub przed zasiewami.
15. Należy zadbać o zachowanie stosunków wodnych w granicach terenu objętego realizacją przedsięwzięcia oraz terenu na który oddziaływać będzie przedsięwzięcie.
16. W trakcie odwadniania wykopów budowlanych zasięg leja depresji nie powinien wykraczać poza granice terenu, dla którego inwestor posiada tytuł prawny.
17. Przy realizacji przedsięwzięcia należy ograniczyć przekształcenie elementów przyrodniczych, w tym ukształtowania terenu do niezbędnego minimum.
18. W trakcie prac budowlanych warstwę żyznej gleby zdeponować i wykorzystać do zagospodarowania terenu po zakończeniu prac.
19. Roślinność znajdującą się w bezpośrednim sąsiedztwie pasa robót należy zabezpieczyć przed zniszczeniem bądź uszkodzeniem w wyniku prowadzonych prac – drzewa rosnące przy placu budowy i drogach dojazdowych należy zabezpieczyć przed uszkodzeniami mechanicznymi.
20. Prace budowlane prowadzić stosując środki minimalizujące oddziaływanie na chronione gatunki zwierząt, w szczególności poprzez regularne kontrolowanie wykopów – kontrole należy prowadzić każdego dnia rano, przed przystąpieniem do dalszych prac. Przypadkowo uwięzione w wykopie żywe zwierzęta należy bezpiecznie przenosić, na koszt inwestora, poza strefę prowadzonych prac.
21. W czasie budowy turbiny wiatrowej i infrastruktury z nią związanej nie usuwać szpalerów i kęp krzewów.
22. Prace budowlane związane z realizacją przedsięwzięcia należy prowadzić poza sezonem lęgowym ptaków tj. w okresie od początku sierpnia do końca marca.

#### **Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia należy podjąć następujące działania:**

1. Jeżeli zostaną stwierdzone przekroczenia dopuszczalnych wartości poziomu hałasu na terenach objętych oddziaływaniem przedsięwzięcia należy podjąć działania w celu ograniczenia hałasu do wartości dopuszczalnych. Zastosowane rozwiązania (techniczne, technologiczne, organizacyjne) muszą wynikać z analizy akustycznej.
2. Inwestor jest zobowiązany do wykonania analizy akustycznej każdorazowo w przypadku zmiany warunków pracy instalacji, w tym zmian w wyposażeniu instalacji elektrowni wiatrowej, o ile zmiany te mogłyby mieć wpływ na zmianę wartości klimatu akustycznego wokół przedsięwzięcia – emisji hałasu, którego źródłem jest planowane do realizacji przedsięwzięcie.
3. W przypadku wystąpienia uszkodzeń wiatraka inwestor – właściciel instalacji, przywróci do stanu początkowego wszelkie straty powstałe w środowisku w odniesieniu do wszystkich elementów przyrodniczych, zarówno w miejscu naprawy jak i na trasie dojazdu do uszkodzenia – takie postępowanie obowiązywać winno również przy planowanych konserwacjach czy remontach elektrowni wiatrowej.
4. Należy zachować dotychczasowe rolnicze wykorzystanie terenu, na którym zlokalizowane będzie przedmiotowe przedsięwzięcie, za wyjątkiem terenu wyłączonego pod inwestycję.
5. W przypadku nie eksploataowania elektrowni wiatrowej przez okres jednego roku – z przyczyn technicznych, organizacyjnych lub innych, bądź w przypadku stwierdzenia przekroczeń standardów jakości środowiska wykazanych w analizie akustycznej,

a jednocześnie gdy nieskuteczne okażą się działania ( techniczne, technologiczne, organizacyjne) podjęte w celu doprowadzenia stwierdzonych ponadnormatywnych oddziaływań do poziomów dopuszczalnych, należy usunąć elektrownię wiatrową (na koszt inwestora) i przywrócić teren – na którym została ona usytuowana, do stanu poprzedniego, przy czym przebieg procesu likwidacji i zakres prac rekultywacyjnych winien być monitorowany i dokumentowany zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.

6. Należy zabezpieczyć zachowanie stosunków wodnych w terenie objętym oddziaływaniem przedsięwzięcia.
7. Nie obsadzać drzewami i krzewami oraz usuwać spontanicznie pojawiające się nowe zakrzewienia z liniowych elementów infrastruktury, takich jak np. drogi techniczne. Nie zalesiać jakiegokolwiek części ścisłego obszaru planowanej elektrowni wiatrowej.

### **III. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art.72 ust.1, w szczególności w projekcie budowlanym**

Wysokość wieży rurowej od 85 m do 140 m.

1. Turbina wyposażona w wirnik o średnicy od 90 m do 120 m.
2. Wysokość całkowita turbiny – ok. 200,5 m n.p.t..
3. Moc elektrowni wiatrowej nie większa niż 3,0 MW.
4. Równoważny poziom dźwięku A urządzenia nie większy niż 107,5 dB w porze dnia i w porze nocy.
5. Pod stanowiskiem transformatora ( w przypadku zastosowania transformatora olejowego), dla ochrony wód gruntowych należy wykonać szczelną wannę/misę ociekową zdolną przyjąć w całości olej transformatorowy w przypadku rozszczelnienia się jego konstrukcji.
6. Rozwiązania techniczne projektu budowlanego winny zapewnić pełną stabilność konstrukcji wiatraka.
7. Turbinę wiatrową posadzić na podkładkach wibroizolacyjnych zmniejszających drgania.
8. Zaprojektować odprowadzanie wód opadowych na czas eksploatacji przedsięwzięcia.
9. Zaprojektować odpowiednie oświetlenie obiektu, z ograniczoną do minimum ilością błysków na minutę, które będzie zgodne z wymogami bezpieczeństwa ruchu lotniczego i nie będzie wabić i dezorientować awifauny.
10. Nie stosować światła białego do oświetlenia turbiny.
11. Zewnętrzne końce śmigieł pomalować pięcioma pasami o jednakowej szerokości, pokrywając 1/3 długości łopaty śmigła ( 3 pasy koloru czerwonego lub pomarańczowego i 2 białego), by zwiększyć ich widoczność dla awifauny w ciągu dnia, przy czym pasy skrajne nie mogą być koloru białego.
12. Łopaty wirnika pomalować farbami matowymi, by zredukować efekt refleksów słonecznych odbijających się od łopat.
13. Konstrukcję elektrowni wiatrowej pomalować farbami nie kontrastującymi z otoczeniem.
14. Na elektrowni wiatrowej nie umieszczać reklam, jedynymi dopuszczalnymi oznaczeniami winny być nazwa i symbol producenta oraz ewentualnie inne dodatkowe informacje producenta.

### **IV. Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych, w odniesieniu do przedsięwzięć zaliczanych do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii:**

Nie dotyczy

**V. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie wymaga przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 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 z późn. zm)**

**VI. Należy zrealizować następujące działania dotyczące zapobiegania, ograniczania oraz monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko:**

1. W celu dokonania faktycznej oceny wpływu planowanej inwestycji na ptaki należy wykonać porealizacyjny monitoring ornitologiczny, który obejmować ma cykl roczny, stanowiący replikę badań przedrealizacyjnych, w celu uzyskania kompleksowych danych dotyczących:
  - 1.1.Okresu lęgowego, dyspersji polęgowej, przelotu jesiennego, zimowania i przelotu wiosennego, ilościowej charakterystyki wykorzystania terenu przez ptaki, w tym dokładny przebieg tras, kierunki i wysokości przemieszczania się, sezonowość występowania, związki pomiędzy występowaniem ptaków a siedliskami odnoszące się do możliwości odpoczynku i żerowania, a w odniesieniu do ptaków obserwowanych w locie również wysokość przelotu w rozbiciu na 3 pułapy, kierunki przelotów oraz monitoring śmiertelności w wyniku kolizji. W monitoringu należy odnieść się do gatunków ptaków wymienionych w Załączniku I Dyrektywy Rady 79/409/EWG oraz gatunków ptaków chronionych polskim prawem wymienionych w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 12 października 2011r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt ( Dz.U.2011 Nr 237, poz. 1419), w Polskiej Czerwonej Księdze Zwierząt ( Głowaciński,2001), gatunki SPEC w kategorii 1-3 ( BirdLife International 2004), gatunki objęte strefową ochroną miejsc występowania, gatunki o rozpowszechnieniu lęgowym < 10% ( ocenianym w siatce kwadratów 10X10 km; Sikora i In., 2007), gatunki o liczebności krajowej populacji poniżej 1000 par lęgowych. Zgromadzone wyniki należy zinterpretować, oceniając skalę zmian jakie nastąpiły oraz zaproponować adekwatne działania łagodzące w stosunku do zidentyfikowanych oddziaływań.
2. W celu dokonania faktycznej oceny wpływu planowanej inwestycji na nietoperze należy wykonać porealizacyjny monitoring chiropterologiczny, który obejmować ma cykl roczny, polegający na automatycznej rejestracji aktywności nietoperzy systemem automatycznego monitoringu z mikrofonem umieszczonym na wysokości rotora, z możliwością nagrywania dźwięków na turbinie wiatrowej oraz na prowadzeniu w odstępach maksymalnie 5-cio dniowych kontroli związanych z przeszukiwaniem terenu pod łopatami turbiny i liczeniem/oznaczaniem do gatunku, znalezionych pod nim martwych zwierząt. Zasady przyjętego monitoringu proinwestycyjnego muszą być aktualne i zgodne z obowiązującymi wytycznymi i standardami. Chiropterologiczny monitoring porealizacyjny należy przeprowadzić w celu uzyskania kompleksowych danych dotyczących:
  - 2.1.Struktury gatunkowej, frekwencji występowania w strefie oddziaływania planowanej inwestycji, wykorzystywania terenu w czasie nocnych żerowisk, wiosennych i jesiennych migracji, tworzenia i rozpadu kolonii rozrodczych, rojenia, rozrodu, szczytu aktywności lokalnych populacji oraz monitoring śmiertelności w wyniku kolizji. Ponadto należy wskazać odnalezione kryjówki i miejsca hibernacji.  
Zgromadzone wyniki należy zinterpretować, oceniając skalę zmian jakie nastąpiły oraz zaproponować adekwatne działania łagodzące w stosunku do zidentyfikowanych oddziaływań.

3. Monitoring ornitologiczny i chiropterologiczny należy przeprowadzić trzykrotnie w ciągu pięciu lat od momentu oddania przedmiotowej inwestycji do eksploatacji.
4. Jeżeli podczas prowadzenia monitoringu zostanie stwierdzone negatywne oddziaływanie na chronione gatunki zwierząt ( w tym ptaki i nietoperze), przekraczające rozmiary podane w raporcie o oddziaływaniu planowanego przedsięwzięcia na środowisko, Inwestor podejmie na własny koszt, stosowne działania minimalizujące, ukierunkowane na ograniczenie i /lub całkowite wykluczenie negatywnego wpływu na w/w gatunki zwierząt wynikające z funkcjonowania elektrowni wiatrowej. Niezbędne działania zapobiegawcze w formie m.in. okresowego lub trwałego wyłączenia turbiny wiatrowej, zmiany struktury użytkowania terenu, zmiany systemu nocnego oświetlenia siłowni, muszą zostać określone na podstawie zebranych wyników monitoringów porealizacyjnych.
5. Szczegółowe sprawozdanie z przeprowadzonych monitoringów ( ornitologicznego i chiropterologicznego), wraz z wynikami badań oraz wnioskami i wskazaniem przez Inwestora działań zapobiegawczych, należy przedkładać Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Łodzi w terminie 2 miesięcy od dnia zakończenia każdego z cykli rocznych badań.
6. Wykonanie analizy porealizacyjnej obejmującej oddziaływanie przedmiotowej elektrowni wiatrowej na klimat akustyczny

**VI. Dla planowanej inwestycji nie przewiduje się w świetle przepisów o ochronie środowiska utworzenie obszaru ograniczonego użytkowania.**

**VII. Nie nakładam obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę na realizację inwestycji.**

**VIII. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.**

#### **UZASADNIENIE**

W dniu 27.06.2011r. Firma PRIM Sp. z o.o. Rząśnia 54E , 98-332 Rząśnia złożyła wniosek do Wójta Gminy Siemkowice o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie „ELEKTROWNI WIATROWEJ WRAZ Z URZĄDZENIAMI DO PRZESYŁANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ I INFRASTRUKTURĄ TOWARZYSZĄCĄ” zlokalizowaną w miejscowości Ożegów, gm. Siemkowice, na działkach o nr ewid. 512, 513, 516, 517, 520, 521, 524, 525, 528 i 529 w obrębie Ożegów. Do wniosku zgodnie z art.74 ust.1 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko ( Dz.U. Nr 199, poz. 1227 z późn. zm.), dołączono kartę informacyjną przedsięwzięcia, mapę ewidencyjną w skali 1:5000 oraz wypisy z rejestru gruntów działek.

W związku z powyższym Wójt Gminy Siemkowice zgodnie z art. 73 ust. 1 w/w ustawy wszczął procedurę zmierzającą do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

W dniu 29.06.2011r. podano do publicznej wiadomości w drodze obwieszczenia poprzez umieszczenie na tablicy ogłoszeń UG Siemkowice, sołectwa Ożegów oraz stronie BIP gminy zawiadomienie o wszczęciu postępowania w przedmiotowej sprawie.

Na podstawie § 3 ust. 1 pkt 6 lit. b) Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko ( Dz. U. Nr 213, poz. 1397), planowane przedsięwzięcie zaliczane jest do przedsięwzięć mogących potencjalnie

znacząco oddziaływać na środowisko, dla których sporządzenie raportu o oddziaływaniu na środowisko może być wymagane.

W związku z powyższym Wójt Gminy Siemkowice pismem znak: Oś.6220.8.2011 z dnia 29.06.2011r. wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Pajęcznie o wydanie opinii w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i ewentualnego zakresu raportu dla planowanego przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi postanowieniem z dnia 14 lipca 2011r. znak: WOOŚ-II.4240.615.2011.SŚ i Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Pajęcznie opinią sanitarną z dnia 20.07.2011r. znak: PPIS-470-20/1616/11 stwierdzili potrzebę przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia polegającego na budowie „ELEKTROWNI WIATROWEJ WRAZ Z URZĄDZENIAMI DO PRZESYŁANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ I INFRASTRUKTURĄ TOWARZYSZĄCĄ” zlokalizowaną w miejscowości Ożegów, gm. Siemkowice, na działkach o nr ewid. 512, 513, 516, 517, 520, 521, 524, 525, 528 i 529 w obrębie Ożegów.

Po zapoznaniu się z opiniami w/w organów Wójt Gminy Siemkowice w swoim postanowieniu znak: Oś.P.6220.8.2011 z dnia 27.07.2011r. stwierdził obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla w/w przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko i ustalił zakres raportu.

Strony postępowania zostały powiadomione o wydanym postanowieniu obwieszczeniem podanym do publicznej wiadomości w dniu 27.07.2011r. poprzez umieszczenie na tablicy ogłoszeń w siedzibie Urzędu Gminy w Siemkowicach, w sołectwie Ożegów oraz na stronie BIP Urzędu Gminy.

W dniu 11.08.2011r. Wójt Gminy Siemkowice zawiesił postępowanie administracyjne Postanowieniem znak: Oś.6220.8.2011 do momentu przedłożenia przez wnioskodawcę raportu o oddziaływaniu na środowisko dla powyższego przedsięwzięcia.

Dnia 26 listopada 2012r. P.U.H. EKOPERFEKT z siedzibą przy ulicy Niecałej 19, 97-300 Piotrków Trybunalski, działający w imieniu Inwestora – PRIM Sp. z o.o., z siedzibą w Rząśni 54E, 98-332 Rząśnia, przedłożył Raport o oddziaływaniu przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko.

W związku z powyższym Wójt Gminy Siemkowice wydał postanowienie z dnia 05.12.2012r. znak: IRŚ.P.6220.8.2012 o odwieszeniu postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach i wystąpił zgodnie z art. 77 ust. 1 pismem z dnia 05.12.2012r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi jak również do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Pajęcznie o uzgodnienie warunków realizacji przedsięwzięcia polegającego na budowie „ELEKTROWNI WIATROWEJ WRAZ Z URZĄDZENIAMI DO PRZESYŁANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ I INFRASTRUKTURĄ TOWARZYSZĄCĄ” zlokalizowaną w miejscowości Ożegów, gm. Siemkowice, na działkach o nr ewid. 512, 513, 516, 517, 520, 521, 524, 525, 528 i 529 w obrębie Ożegów.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi postanowieniem z dnia 07.01. 2013r. (wplynęło dnia 09.01.2013r.) znak: WOOŚ.4242.315.2012.Mł uzgodnił środowiskowe warunki realizacji przedsięwzięcia pod warunkiem wprowadzenia do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków realizacji, które przedstawiono w postanowieniu.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Pajęcznie opinią z dnia 27.12.2012r. (wplynęła dnia 07.01.2013r.), znak: PPIS-NZ-470-41/2564/12 pozytywnie zaopiniował pod względem wymagań higienicznych i zdrowotnych warunków realizacji przedsięwzięcia pod warunkiem

wprowadzenia do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków realizacji, które przedstawiono w opinii.

Zgodnie z art. 33 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. Nr199, poz. 1227 z późn. zm.), Wójt Gminy Siemkowice zawiadomieniem z dnia 10.01.2013r. poinformował w sposób zwyczajowo przyjęty o możliwości zapoznania się z Raportem Oddziaływania na Środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na budowie „ ELEKTROWNI WIATROWEJ WRAZ Z URZĄDZENIAMI DO PRZESYŁANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ I INFRASTRUKTURĄ TOWARZYSZĄCĄ” zlokalizowaną w miejscowości Ożegów, gm. Siemkowice, na działkach o nr ewid. 512, 513, 516, 517, 520, 521, 524, 525, 528 i 529 w obrębie Ożegów, przedłożonym w toku postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla w/w przedsięwzięcia oraz możliwości składania uwag i wniosków w formie pisemnej na adres urzędu, w formie ustnej do protokołu lub pocztą elektroniczną w terminie 21 dni od dnia podania informacji do publicznej wiadomości. W bezpośrednim okresie poprzedzającym wydanie decyzji nie wpłynęły w formie pisemnej, do protokołu ani drogą elektroniczną żadne uwagi i wnioski oraz nikt nie zapoznał się ze zgromadzonymi materiałami. Również w trakcie prowadzenia całego postępowania nie zostały złożone żadne uwagi czy wnioski zarówno pisemne jak i do protokołu, od nikogo ze społeczeństwa, jak i żadnej ze stron.

Po przeanalizowaniu zgromadzonych materiałów ustalono, że potencjalne oddziaływanie planowanego do realizacji przedsięwzięcia na poszczególne komponenty środowiska opisane zostało w raporcie o oddziaływaniu na środowisko w sposób pozwalający na ocenę planowanego do realizacji przedsięwzięcia pod kątem jego oddziaływania na środowisko. Informacje zawarte w raporcie o oddziaływaniu na środowisko potwierdziły pewność wystąpienia oddziaływania na środowisko na etapie realizacji, a zwłaszcza na etapie eksploatacji przedsięwzięcia. Na podstawie informacji zawartych w raporcie można stwierdzić możliwość wystąpienia oddziaływania na środowisko o znacznej wielkości i złożoności, co potwierdzają informacje zawarte w przedstawionych do oceny dokumentach. W trakcie eksploatacji przedsięwzięcie będzie oddziaływało na środowisko w sposób ciągły w zakresie emisji hałasu, oddziaływania pól elektromagnetycznych, oddziaływania w postaci efektu migotania cienia, oddziaływania na krajobraz, oddziaływania na środowisko przyrodnicze – oddziaływanie to będzie trwać do czasu zakończenia eksploatacji obiektu. Na podstawie wyników analiz, obliczeń i pomiarów wykonywanych w raporcie o oddziaływaniu na środowisko ustalono, że podczas funkcjonowania elektrowni w warunkach normalnych, po dotrzymaniu warunków określonych w sentencji niniejszej decyzji, nie powinny wystąpić zanieczyszczenia gleby, wód gruntowych i wód powierzchniowych. Nie ma także podstaw do domniemania, że wystąpią przekroczenia dopuszczalnych poziomów stężeń gazów i pyłów do powietrza – w tym przypadku nie było potrzeby określania dodatkowych warunków realizacji przedsięwzięcia w tym zakresie. Gospodarka odpadami została szczegółowo opisana w raporcie w odniesieniu do fazy realizacji, eksploatacji i ewentualnej likwidacji przedsięwzięcia, wobec czego nie stwierdzono potrzeby nakładania dodatkowych warunków w tym zakresie.

Przeprowadzona ocena oddziaływania wykazała, że realizacja przedsięwzięcia nie będzie generować oddziaływań mogących zagrażać zdrowiu i życiu ludzi. Na etapie eksploatacji planowanego do realizacji przedsięwzięcia przewiduje się emisję hałasu związaną z pracą turbiny wiatrowej. W związku z tym przeanalizowano w raporcie kwestie związane z wpływem przedsięwzięcia na klimat akustyczny w otoczeniu. Najbliżej położonym terenem chronionym akustycznie jest teren zabudowy zagrodowej znajdujący się w odległości ok. 750



m na południe od granicy terenu planowanej inwestycji. Dla terenu przewidzianego pod przedmiotową inwestycję brak jest miejscowego planu zagospodarowania, w związku z tym brak jest zróżnicowania terenu otaczającego inwestycję o różnych funkcjach lub różnych zasadach zagospodarowania – nie wskazano w miejscowym planie, które z nich należą do poszczególnych rodzajów terenów: pod zabudowę mieszkaniową, pod budynki związane ze stałym lub czasowym pobytem dzieci i młodzieży, na cele mieszkaniowo-usługowe itp. Ochrona przed hałasem polega na zapewnieniu jak najlepszego stanu akustycznego środowiska, w szczególności poprzez utrzymanie poziomu hałasu poniżej dopuszczalnego lub co najmniej na tym poziomie oraz na zmniejszaniu poziomu hałasu co najmniej do dopuszczalnego, gdy nie jest on dotrzymany. Dlatego też Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Pajęcznie postanawiając zobowiązać inwestora do wykonania analizy porealizacyjnej obejmującej oddziaływanie przedmiotowej elektrowni wiatrowej na klimat akustyczny, kierował się interesem osób żyjących w sąsiedztwie elektrowni, gdyż może się zdarzyć sytuacja, że mieszkają na terenie dla którego brak zróżnicowania według dopuszczalnego poziomu hałasu określonego wskaźnikami hałasu  $L_{DWN}$ ,  $L_N$ ,  $L_{AegD}$ , i  $L_{AegN}$ . Obliczenia rozprzestrzeniania się hałasu w środowisku przedstawione w raporcie o oddziaływaniu na środowisko dotyczące przedmiotowego przedsięwzięcia wykazały, że w związku z realizacją przedsięwzięcia nie będą przekroczone dopuszczalne poziomy hałasu na terenach objętych ochroną akustyczną. W bezpośrednim otoczeniu terenu lokalizacji projektowanej turbiny wiatrowej znajdują się tereny rolnicze: grunty orne i leśne.

Źródłami emisji energii akustycznej do otoczenia z projektowanej turbiny wiatrowej będzie praca generatora – hałas mechaniczny, ciągły w czasie funkcjonowania urządzeń, obroty rotora – hałas aerodynamiczny, ciągły, „pulsujący” w czasie funkcjonowania urządzeń. Do jedynek źródeł stacjonarnych należeć będzie jeden wirnik projektowanej turbiny o średnicy max. do: 120 m (wariant realizacyjny) / 90 m (wariant alternatywny) umieszczony na wieży o wysokości max. do: 140 m (wariant realizacyjny) / 105 m (wariant alternatywny) będzie on źródłem hałasu zarówno w porze nocnej jak i dziennej. Przyjmuje się, że wirnik będzie źródłem hałasu przez całe 8 godz. roboczych w porze dziennej oraz 1 godzinę w porze nocnej – wariant najbardziej niekorzystny dla środowiska.

Poziom mocy akustycznej turbiny wiatrowej w wariantach realizacyjnym i alternatywnym przy prędkości wiatru 10 m/s – nie przekroczy 107,5 dB. Poziom emisji dźwięku w środowisku obliczony został w oparciu o program komputerowy WindPRO wersja 2.7.453. Przyjęty model obliczeniowy oparty jest na dwóch założeniach: elektrownia wiatrowa traktowana jest jako punktowe źródła dźwięku, pracująca turbina emituje dźwięk równomiernie we wszystkich kierunkach. Analizując wykonane obliczenia stwierdzono, iż projektowana lokalizacja turbiny wiatrowej nie będzie powodowała przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu dla terenów chronionych akustycznie zakwalifikowanych jako tereny zabudowy zagrodowej.

Przedmiotowa inwestycja sąsiadować będzie z innymi inwestycjami o tym samym charakterze, dlatego też nie można wykluczyć skumulowanego oddziaływania przedmiotowej elektrowni wiatrowej z innymi przedsięwzięciami tego samego typu. W ramach niniejszego opracowania wykonano symulację oddziaływania akustycznego, dla przedmiotowego zamierzenia inwestycyjnego w połączeniu z najbliższymi planowanymi siłowniami wiatrowymi.

W celu zapobiegania lub ograniczania wszelkich negatywnych uciążliwości (oddziaływań na środowisko) należy zastosować rozwiązania:

1) na etapie realizacji przedsięwzięcia należy podjąć następujące działania:

- prace budowlane należy prowadzić w porze dziennej, poza godzinami nocnymi (22.00-6.00);

- w trakcie prac budowlanych należy stosować urządzenia o niskim poziomie emitowanego hałasu i emisji zanieczyszczeń do powietrza oraz w pełni zapewniające ochronę wód gruntowych.

2) na etapie eksploatacji przedsięwzięcia:

- w celu dotrzymania opisanych w powyższej dokumentacji parametrów dotyczących klimatu akustycznego zaleca się wykonanie analizy porealizacyjnej obejmującej oddziaływania elektrowni wiatrowej na klimat akustyczny;

- jeżeli zostaną stwierdzone przekroczenia przyjętego do analizy (uznanego za dopuszczalny) poziomu mocy akustycznej należy podjąć działania (techniczne, technologiczne, organizacyjne lub inne) w celu ograniczenia jego wartości.

3) na etapie likwidacji przedsięwzięcia działania minimalizujące negatywny wpływ na środowisko będą identyczne jak w przypadku budowy.

W raporcie dokonano także oceny wpływu planowanego do realizacji przedsięwzięcia na rozkład pól elektromagnetycznych wokół terenu przedsięwzięcia. Rozpatrując zjawisko pól elektrycznych i elektromagnetycznych nie stwierdzono negatywnego wpływu elektrowni wiatrowej oraz towarzyszącej jej infrastruktury technicznej ( transformatora, stacji kontenerowo –rozdzielczo -pomiarowej, linii kablowej 30 kV).

Pracujące łopaty wirnika elektrowni wiatrowych będą powodować tzw. efekt migotania cieni. Analiza padania ruchomego cienia planowanych do realizacji elektrowni wiatrowej, wykazała skumulowane oddziaływanie na poziomie do 57 godzin w roku, przyjmując najdalej idący efekt oddziaływania tzn. przy założeniu, iż elektrownia pracuje cały rok przy bezchmurnym niebie. Należy zaznaczyć, że zgodnie z art. 62 ust.1 pkt 1 lit.a ustawy o oś w ramach oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko określa się, analizuje i ocenia bezpośredni i pośredni wpływ danego przedsięwzięcia m.in. na zdrowie i życie ludzi. Należy stwierdzić, że w polskim prawodawstwie brak jest określonych dopuszczalnych norm administracyjno-prawnych ( standardów jakości środowiska) oddziaływania w postaci efektu migotania cieni. Jednakże ocena oddziaływania na środowisko jest czymś szerszym niż tylko kontrolą dotrzymania standardów jakości środowiska. Przedmiotem sprawy o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest nie tyle dotrzymanie standardów, lecz identyfikacja, analiza i ocena oddziaływań w kontekście ich „ negatywnego oddziaływania na środowisko” , a w szczególności bezpośredni i pośredni wpływ na „ zdrowie i warunki życia ludzi”.

Uciążliwość w postaci efektu migotania cieni była zatem przedmiotem oceny oddziaływania planowanego do realizacji przedsięwzięcia. Należy wskazać na brak jednoznacznych norm administracyjno-prawnych w zakresie kształtowania warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia w kontekście ww. uciążliwości. Brak administracyjno-prawnych norm nie wyklucza możliwości wystąpienia z odpowiednim roszczeniem legitymowanych podmiotów w trybie cywilno-prawnym.

Planowana inwestycja będzie miała wpływ na przeobrażenie krajobrazu poprzez spowodowanie w nim widocznych zmian. Z uwagi na jej wysokość ( maszt turbiny będzie widoczny ze znacznej odległości), stanowić będzie niewątpliwą dominantę w otaczającym ją krajobrazie. Zastosowanie odpowiedniej kolorystyki elementów elektrowni wiatrowej ma zniwelować w znaczący sposób wyróżnianie się konstrukcji z otoczenia.

Dla planowanego przedsięwzięcia najbliższym obszarem ochrony należącym do Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000 jest obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Załęczański Łuk Warty PLH100007 – odległość ok. 6 km w linii prostej. Ponadto omawiana inwestycja znajdować się będzie w odległości ok. 6 km w linii prostej od Załęczańskiego Parku Krajobrazowego, w odległości ok. 2,5 km w linii prostej od rezerwatu przyrody Mokry Las oraz w odległości ok. 6,5 km w linii prostej od rezerwatu przyrody Dąbrowa w Niżankowicach.

Z analizy przeprowadzonej w raporcie wynika, że planowana inwestycja z uwagi na rodzaj, charakterystykę, skalę inwestycji nie będzie miała znaczącego negatywnego oddziaływania na cele ochrony, przedmioty ochrony, integralność obszarów i spójności Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000.

Raport oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko w sposób wyczerpujący analizuje rodzaje możliwych oddziaływań na środowisko i przyrodę. Badania ornitologiczne i chiropterologiczne wykonane dla planowanej inwestycji, a także załączona do raportu analiza wyników badań terenowych wykazały brak przeciwwskazań do budowy jednej elektrowni wiatrowej na działce nr ewid. 512, 513, 516, 517, 520, 521, 524, 525, 528, 529 w miejscowości Ożegów, gmina Siemkowice. Ze względu na charakter inwestycji oraz możliwość wystąpienia efektów opóźnionych w czasie w postaci np. kolizji z przelatującymi ptakami i nietoperzami stwierdzono konieczność wykonania porealizacyjnego monitoringu ornitologicznego i chiropterologicznego, który obejmować ma cykl roczny badań, powtarzanych trzykrotnie w ciągu pięciu lat od momentu oddania przedmiotowej inwestycji do eksploatacji, który pokaże rzeczywisty wpływ przedsięwzięcia na ptaki i nietoperze oraz ułatwi podjęcie ewentualnych środków łagodzących.

Z informacji analizowanych w raporcie wynika, że eksploatacja przedmiotowego przedsięwzięcia będzie powodować oddziaływanie na środowisko, zwłaszcza na środowisko przyrodnicze, na terenach znajdujących się w otoczeniu planowanej do realizacji elektrowni wiatrowej. Materiał dowodowy w sprawie, w tym informacje merytoryczne zawarte w raporcie, również przyczyniły się do tego, że organ uzgadniający warunki realizacji przedsięwzięcia zobowiązał inwestora do monitorowania przedsięwzięcia pod kątem dotrzymania przez instalację standardów jakości środowiska w zakresie ochrony środowiska przyrodniczego. Reasumując można stwierdzić, że jakkolwiek informacje dostępne w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko są wystarczająco szczegółowe aby w pełni ocenić oddziaływanie przedsięwzięcia na środowisko w chwili obecnej i w momencie jego uruchomienia to jednocześnie trudno jest przewidzieć jednoznacznie oddziaływanie przedsięwzięcia w przyszłości. Dlatego też monitorowanie przedsięwzięcia jest uzasadnione.

Ze względu na lokalizację przedsięwzięcia oraz jego charakter nie wymaga ona przeprowadzenia postępowania dotyczącego trans granicznego oddziaływania na środowisko. Realizacja jak i eksploatacja przedmiotowej inwestycji nie będzie powodowała zagrożenia wystąpieniem poważnej awarii.

Ponadto, mając na względzie charakter projektowanej inwestycji i przepisy prawa, stwierdzono, iż nie ma podstaw do tworzenia obszaru ograniczonego użytkowania. Spełnienie wymagań wskazanych w niniejszej decyzji na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji planowanego przedsięwzięcia powinno zabezpieczyć środowisko naturalne przed ewentualnym negatywnym wpływem.

Jednocześnie mając na uwadze prawidłowo opracowany raport nie wskazano konieczności przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia będącego przedmiotem prowadzonej oceny oddziaływania na środowisko. Zgodnie z art. 10 §1 kpa organ prowadzący postępowanie zapewnił stronom czynny udział w każdym stadium postępowania, a przed wydaniem decyzji umożliwił wypowiedzenie się co do zebranych dowodów i materiałów. Na żadnym z etapów nie zgłoszono wniosków i zastrzeżeń do prowadzonego postępowania o wydanie przedmiotowej decyzji do planowanej inwestycji.

W związku z powyższym po zapoznaniu się z opiniami organów uzgadniających oraz raportu o oddziaływaniu na środowisko **orzeczono jak w sentencji**. W związku z tym, że zgodnie z art. 104 §1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000r. Nr 98, poz. 1071) organ administracji publicznej jest zobowiązany do załatwienia sprawy przez wydanie decyzji.

## **POUCZENIE**

Zgodnie z art. 72 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko ( Dz. U. z 2008r. Nr 199, poz. 1227 z późn.zm.) decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji o których mowa w art. 72 ust.1. Złożenie wniosku powinno nastąpić w terminie 4 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, z zastrzeżeniem ust.4.

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Sieradzu za pośrednictwem Wójta Gminy Siemkowice w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

### **Otrzymują:**

1. P.U.H. EKOPERFEKT  
ul. Niecała 19, 97-300 Piotrów Trybunalski
2. Strony postępowania – w formie obwieszczenia – zgodnie z art.74 ust.3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko
3. a/a

### **Do wiadomości:**

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska  
ul. Traugutta 25, 90-113 Łódź
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny  
ul. Żeromskiego 7, 98-330 Pajęczno
3. Tablica ogłoszeń oraz strona BIP UG Siemkowice, tablica ogłoszeń sołectwa Ożegów

## Charakterystyka przedsięwzięcia

### 1. Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia w tym:

Inwestycja polegać będzie na budowie elektrowni wiatrowej o mocy do 3 MW wraz z urządzeniami do przesyłania energii elektrycznej i infrastrukturą towarzyszącą zlokalizowana na działkach nr ewidencyjny: **512; 513; 516; 517; 520; 521; 524; 525; 528 i 529 w obrębie Ożegów, gmina Siemkowice.**

Moc jednostkowa Elektrowni Wiatrowej będzie wynosić max. 3 MW.

W skład infrastruktury technicznej towarzyszącej wchodzi: drogi dojazdowe, zjazdy, place montażowe, sieć uzbrojenia terenu (linie kablowe elektroenergetyczne średniego napięcia, linie teletechniczne, stacje pomiarowo - transformatorowe). Połączenie elektrowni wiatrowej z KSE odbywać się będzie za pośrednictwem linii energetycznej doprowadzonej do istniejącej napowietrznej linii energetycznej lub bezpośrednio do Rozdzielni 110/15 kV Siemkowice lub stacji GPZ 400/110 Trębaczew w uzgodnieniu z operatorem sieci.

#### **1) Skala przedsięwzięcia przewidzianej do modernizacji wielkość zajmowanego terenu:**

Łączna powierzchnia rozmieszczenia całości inwestycji to około 0,5 ha, na której wydzielono 10 działek. Elektrownia wiatrowa usytuowana zostanie na terenach wiejskich w gminie Siemkowice powiat pajęczański, woj. łódzkie **obręb Ożegów** (oznaczona na mapie symbolem **EW 2**).

Teren pod lokalizację elektrowni wiatrowej zalicza się do obszaru rolniczego, otwartego, bez zabudowań, zalesień wysokich i niskich położonych na poziomie

186,00 m n.p.m. Planowana inwestycja nie ograniczy możliwości wykorzystywania terenu w kierunku rolniczym. Projektowana elektrownia wiatrowa wraz z infrastrukturą towarzyszącą nie będzie wprowadzać znaczących zmian w dotychczasowym sposobie użytkowania terenu, nadal będą użytkowane na cele upraw rolnych.

## **2) Rodzaj technologii**

Elektrownia wiatrowa składa się z wieży konstrukcji stalowej, na której zainstalowany jest generator napędzany siłą wiatru za pomocą trzech łopatek wykonanych z tworzywa sztucznego. Łopaty generatora posiadają parametry aerodynamiczne, dzięki czemu zapewniają wysoki stopień wykorzystania energii, małą podatność na wibracje oraz niski poziom generowania dźwięku. Ruch wirnika rozpoczyna się przy niskiej prędkości wiatru (ok. 3 m/s), a w miarę wzrostu prędkości wirowania wzrasta. Przy wietrze z prędkością powyżej 25 m/s generator automatycznie się wyłącza, aby nie dopuścić do uszkodzenia. Maksymalna rozpiętość łopatek generatora wyniesie 120m i zostaną one zamontowane na wieży o wysokości do 140 m.

Projektowane elektrownie wiatrowe będą wytwarzać energię elektryczną, która przesyłana będzie do sieci dystrybucyjnej należącej do PGE – Zakład Energetyczny Łódź- Teren.

Ze względu na bezpieczeństwo ruchu lotniczego elektrownia wiatrowa będzie miała zainstalowane na gondoli światła sygnalizacyjne. Elektrownia wiatrowa pracuje bezobsługowo. Parametry pracy są monitorowane i kontrolowane przez komputer na bieżąco. Wszystkie operacje dokonują się automatycznie.

## **3) Ewentualne warianty przedsięwzięcia:**

Na etapie dotychczasowych prac inwestor nie planuje innych wariantów inwestycyjnych w realizacji projektu. W ramach przedsięwzięcia w momencie oceny oddziaływania na środowisko może być rozważana decyzja odnośnie usytuowania (lokalizacji) elektrowni wiatrowej na planowanym terenie. Z uwagi, iż nie podjęto jeszcze ostatecznej decyzji odnośnie wyboru dostawcy turbiny i jej parametrów, zakłada się wykorzystanie turbin elektrowni wiatrowych spośród wymienionych wariantów zawartych w karcie informacyjnej dołączonej do wniosku oraz równorzędnych elektrowni innych typów i innych producentów z zachowaniem zbliżonych parametrów technicznych do parametrów określonych w niniejszej specyfikacji o mocy jednostkowej generatora nie przekraczającej 3,0 MW, wysokości całkowitej do 200m, średnicy wirnika do 120m, oraz poziomu mocy akustycznej nie większym niż 106,5 dB.

### **a) wariant I**

Typ	<b>VESTAS V112-3,00 MW</b>
Moc	3000 kW
Średnica wirnika	112,00 m
Wysokość wieży	85 – 119 m
Generator	asynchroniczny
Koncepcja turbiny	przekładniowa
Ilość łopatek wirnika	3
Obszar łopatek wirnika	9852 m <sup>2</sup>
Prędkość wiatru przy starcie	3 m/s
Prędkość w. dla mocy max.	12 m/s
Prędkość wiatru hamowania	25 m/s

<b>b) wariant II</b>	
Typ	<b>VESTAS V90-2,00 MW</b>
Moc	2000 kW
Średnica wirnika	90,00 m
Wysokość wieży	80 – 105 m
Generator	asynchroniczny
Koncepcja turbiny	przekładniowa
Ilość łopat wirnika	3
Obszar łopat wirnika	6362 m <sup>2</sup>
Prędkość wiatru przy starcie	2,5 m/s
Prędkość w. dla mocy max.	13 m/s
Prędkość wiatru hamowania	25 m/s
<b>c) wariant III</b>	
Typ	<b>VESTAS V100-1,80 MW</b>
Moc	1800 kW
Średnica wirnika	100,00 m
Wysokość wieży	80 – 95 m
Generator	asynchroniczny
Koncepcja turbiny	przekładniowa
Ilość łopat wirnika	3
Obszar łopat wirnika	7850 m <sup>2</sup>
Prędkość wiatru przy starcie	3 m/s
Prędkość w. dla mocy max.	12 m/s
Prędkość wiatru hamowania	25 m/s
<b>d) wariant IV</b>	
Typ	<b>NORDEX N117-2,40 MW</b>
Moc	2400 kW
Średnica wirnika	117,00 m
Wysokość wieży	91 m
Generator	asynchroniczny
Koncepcja turbiny	przekładniowa
Ilość łopat wirnika	3
Obszar łopat wirnika	10715 m <sup>2</sup>
Prędkość wiatru przy starcie	3 m/s
Prędkość w. dla mocy max.	12,5 m/s
Prędkość wiatru hamowania	20 m/s
<b>e) wariant V</b>	
Typ	<b>ENERCON E 82</b>
Moc	2000 kW
Średnica wirnika	82,00 m
Wysokość wieży	70- 138 m
Generator	synchroniczny
Koncepcja turbiny	napęd bezpośredni
Ilość łopat wirnika	3
Obszar łopat wirnika	5281 m <sup>2</sup>
Prędkość wiatru przy starcie	3 m/s
Prędkość w. dla mocy max.	12 m/s
Prędkość wiatru hamowania	25 m/s

f) **wariant VI**

Typ	<b>GAMESA G90</b>
Moc	2000 kW
Średnica wirnika	90,00 m
Wysokość wieży	78- 100 m
Generator	asynchroniczny
Koncepcja turbiny	przekładniowa
Ilość łopatek wirnika	3
Obszar łopatek wirnika	6362 m <sup>2</sup>
Prędkość wiatru przy starcie	3 m/s
Prędkość w. dla mocy max.	13 m/s
Prędkość wiatru hamowania	25 m/s

**4) Przewidywana ilość wykorzystywanej wody i innych surowców, materiałów, paliw oraz energii:**

Zużycie jakichkolwiek surowców będzie wykorzystywane zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami. Energia będzie wykorzystywana do zasilania elektrowni wiatrowej w nieznacznych ilościach. Elektrownia nie wymaga zasilania w wodę.

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

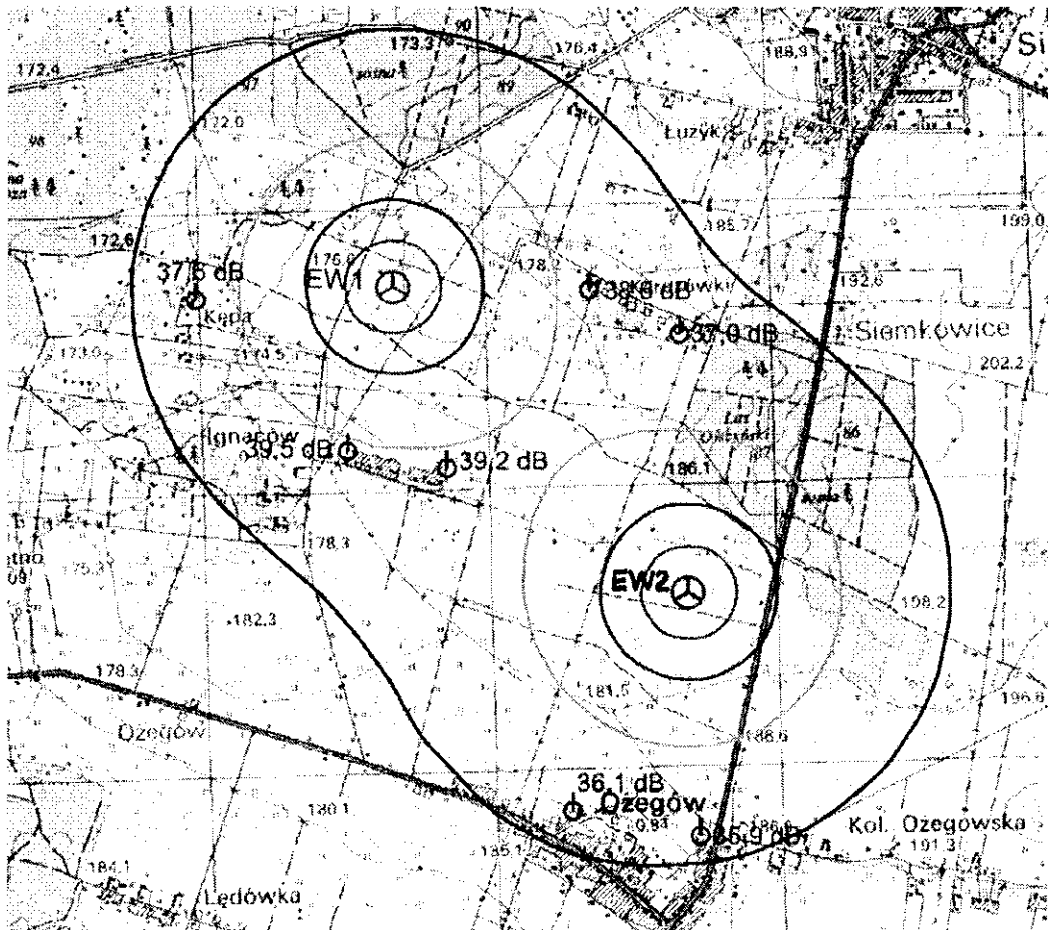
**a) emisja gazów i pyłów do powietrza**

Projektowana inwestycja składać się będzie z elektrowni wiatrowej o mocy jednostkowej do 3,0 MW w fazie eksploatacji nie będzie generować emisji pyłów i gazów do atmosfery, gdyż energia będzie wytwarzana z źródła odnawialnego. Nie występuje oddziaływanie elektrowni wiatrowej na jakość powietrza podczas eksploatacji.

**b) emisja hałasu**

Dopuszczalne natężenie hałasu generowanego przez pracującą siłownię zamknie się w strefie o promieniu do 600 m. Poza tym obszarem poziom hałasu nie będzie uciążliwy dla mieszkańców pobliskich zabudowań najbliższe z nich oddalone jest od elektrowni około 800 m w kierunku południowym wieś Ożegów.





### c) ścieki

Na terenie projektowanego zamierzenia inwestycyjnego nie przewiduje się budowy infrastruktury sanitarnej, ponieważ inwestycja nie będzie miejscem wytwarzania ścieków bytowych i nie będą powstawać ścieki deszczowe zanieczyszczone substancjami ropopochodnymi. Planowana elektrownia wiatrowa nie będzie oddziaływać niekorzystnie na faunę i florę na terenie gminy Siemkowice oraz poza jej obrębem.

### d) odpady

W wyniku funkcjonowania elektrowni wiatrowej prognozuje się możliwość wytworzenia następujących odpadów:

- zużycie odzieży roboczej pracowników
- odpady opakowań metalowych
- zużyte urządzenia elektryczne zawierające niebezpieczne elementy
- zużyte urządzenia elektroniczne i elektrotechniczne
- mineralne oleje silnikowe, przekładniowe, smarowe nie zawierające związków chlorowcoorganicznych

Wszelkie prace serwisowe transformatorów prowadzone będą poza terenem inwestycji. Inwestor nie będzie wytwórcą w/w odpadów. Na podstawie analizy rodzaju wytwarzanych

odpadów projektowane zamierzenie inwestycyjne należy uznać za inwestycję bezodpadową. W trakcie przygotowania i realizacji inwestycji wszelkie wytworzone odpady będą gromadzone selektywnie w oznakowanych kontenerach, pojemnikach i w miarę możliwości będą wtórnie wykorzystywane lub usuwane zgodnie z obowiązującymi przepisami.

W przypadku zaistnienia ewentualnej likwidacji opisywanej elektrowni wiatrowej odpadem stanie się cała konstrukcja wraz z fundamentami. Inwestor zobowiązuje się do rekultywacji terenu i przywrócenie mu pierwotnych wartości rolniczych.

## **2. Rozwiązania chroniące środowisko:**

Realizacja przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z emisjami gazów ani pyłów do atmosfery, dzięki czemu inwestycja przyniesie dodatni efekt ekologiczny.

W związku z charakterem planowanego przedsięwzięcia Inwestor zastosuje nowoczesną konstrukcję turbiny wiatrowej, którą cechuje optymalna wydajność energii oraz niski poziom emisji hałasu. Planowana inwestycja nie wiąże się z powstaniem źródeł dźwięku ponad normy akustyczne. Zasięg rozprzestrzeniania się hałasu zgodnie z przepisami ochrony środowiska zamknie się w granicach strefy lokalizacji inwestycji. W celu uniknięcia kolizji z obiektami latającymi zgodnie z obowiązującymi przepisami będą dokonane oznakowania każdej elektrowni wiatrowej światłem czerwonym w najwyższym miejscu gondoli oraz zewnętrzne końce śmigieł.