

**UCHWAŁA NR XXXIII/262/2013
RADY GMINY WODZISŁAW**

z dnia 29 maja 2013 r.

w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego terenu lokalizacji instalacji do produkcji energii, wykorzystującej siłę wiatru – Obszar Nr 2, na terenie części sołectw: Jeziorki, Kaziny, Klemencice, Wodzisław i Łany, gmina Wodzisław.

Na podstawie art. 18 ust. 2 pkt 5, art. 40 ust. 1, art. 41 ust. 1 i art. 42 ustawy z dnia 8 marca 1990 r. o samorządzie gminnym (t.j. Dz. U. z 2001 r. Nr 142, poz. 1591, z 2002r. Nr 23, poz. 220, Nr 62, poz. 558, Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271, Nr 214, poz. 1806, z 2003r. Nr 80, poz. 717, Nr 162, poz. 1568, z 2004r. Nr 102, poz. 1055, Nr 116, poz. 1203, z 2005r. Nr 172, poz. 1441, Nr 175, poz. 1457, z 2006r. Nr 17, poz. 128, Nr 181, poz. 1337, z 2007r. Nr 48, poz. 327, Nr 138, poz. 974, Nr 173, poz. 1218, z 2008r. Nr 180, poz. 1111, Nr 223, poz. 1458, z 2009r. Nr 52, poz. 420, Nr 157, poz. 1241, z 2010r. Nr 28, poz. 142, Nr 28, poz. 146, Nr 106, poz. 675, Nr 40, poz. 230, z 2011r. Nr 117, poz. 679, Nr 134, poz. 777, Nr 21, poz. 113, Nr 217, poz. 1281, Nr 149, poz. 887, Nr 217, poz. 1281, z 2012r. poz. 567, z 2013r. poz. 153) oraz art. 14 ust. 8, art. 20 ust 1 i art. 29 ust 1 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. z 2012 r. poz. 647, poz. 951, poz. 1445, z 2013r. poz. 21), po przedłożeniu przez Wójta Gminy Wodzisław, projektu miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego terenu lokalizacji instalacji do produkcji energii, wykorzystującej siłę wiatru – Obszar Nr 2, na terenie części sołectw: Jeziorki, Kaziny, Klemencice, Wodzisław i Łany, gmina Wodzisław, oraz stwierdzeniu jego zgodności ze „Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy Wodzisław – zmiana studium”, uchwalonym Uchwałą Nr XXXII/259/05 Rady Gminy w Wodzisławiu z dnia 03 listopada 2005 r., wraz ze „Zmianą Nr 1 do Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy Wodzisław - zmiana studium”, uchwaloną uchwałą Nr X/46/2011 Rady Gminy Wodzisław z dnia 20 lipca 2011 r., uchwała się, co następuje

**Rozdział 1.
Przepisy wprowadzające**

§ 1. Uchwała się miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego terenu lokalizacji instalacji do produkcji energii, wykorzystującej siłę wiatru – Obszar Nr 2, na terenie części sołectw: Jeziorki, Kaziny, Klemencice, Wodzisław i Łany, gmina Wodzisław, zwany dalej „planem”.

§ 2.1. Plan obejmuje nieruchomości położone na terenie sołectw Jeziorki, Kaziny, Klemencice, Łany i Wodzisław, o ogólnej powierzchni ok. 734,77 ha, w granicach określonych na załączniku Nr 1 do niniejszej uchwały.

2. Teren objęty planem stanowi teren, na którym będą rozmieszczone urządzenia wytwarzające energię z odnawialnych źródeł energii o mocy przekraczającej 100 kW, a także ich strefy ochronne związane z ograniczeniami w zabudowie oraz zagospodarowaniu i użytkowaniu terenu.

§ 3. Integralne części uchwały stanowią:

1. Rysunek planu – stanowiący załącznik Nr 1 do niniejszej uchwały, wykonany na mapie pochodzącej z zasobów Powiatowego Ośrodka Dokumentacji Geodezyjnej i Kartograficznej w Jędrzejowie, w skali 1:2000, określający:

- granice terenu objętego planem;
- linie rozgraniczające tereny o różnym przeznaczeniu i różnych zasadach zagospodarowania;
- przeznaczenie terenów, określone symbolami literowo-cyfrowymi;
- nieprzekraczalne linie zabudowy;
- granice administracyjne sołectw;
- granice gminy

2. Rozstrzygnięcie o sposobie rozpatrzenia uwag do projektu planu – stanowiące załącznik Nr 2 do niniejszej uchwały.

3. Rozstrzygnięcie o sposobie realizacji i zasadach finansowania inwestycji z zakresu infrastruktury technicznej, określonych w planie, należących do zadań własnych gminy – stanowiące załącznik Nr 3 do niniejszej uchwały.

§ 4. 1. Opracowanie niniejszego planu zostało poprzedzone „Opracowaniem ekofizjograficznym podstawowym fragmentu gminy Wodzisław (obręby Dębiany, Jeziorki, Kaziny, Klemencice, Konary, Łany, Niegosławice, Piskorzowice, Przyłek, Strzeszkowice i Wodzisław) dla potrzeb zmiany studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy Wodzisław oraz opracowania miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego”, określającym podstawowe uwarunkowania wynikające z zasobów środowiska naturalnego i ich ochrony, w obrębie terenu objętego planem i uwzględnione w niniejszym planie.

2. Projekt planu wraz z prognozą oddziaływania na środowisko, oceniającą rozwiązania przyjęte w planie, został poddany strategicznej ocenie oddziaływania na środowisko, zgodnie z wymogami 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. Nr 199, poz.1227, z późn. zm.).

3. Opracowana została prognoza skutków finansowych uchwalenia planu, oceniająca skutki ekonomiczne podjęcia niniejszej uchwały.

§ 5. Ilekroć w dalszych przepisach niniejszej uchwały jest mowa o:

- **planie** – należy przez to rozumieć ustalenia tekstowe i graficzne dotyczące planu, o którym mowa w §1 uchwały, o ile z treści przepisu nie wynika inaczej;
- **uchwale** – należy przez to rozumieć niniejszą Uchwałę Rady Gminy Wodzisław, o ile z treści przepisu nie wynika inaczej;
- **rysunku planu** – należy przez to rozumieć rysunek planu na mapie w skali 1:2000, stanowiący załącznik Nr 1 do niniejszej uchwały;
- **przepisach szczególnych** – należy przez to rozumieć przepisy ustaw wraz z aktami wykonawczymi, Polskie Normy i przepisy prawa miejscowego;
- **terenie** – należy przez to rozumieć teren o określonym przeznaczeniu lub sposobie zagospodarowania, zawarty w liniach rozgraniczających i oznaczony symbolem literowo-cyfrowym;
- **liniach rozgraniczających** – należy przez to rozumieć linie rozgraniczające tereny o różnym przeznaczeniu lub różnych zasadach zagospodarowania;
- **nieprzekraczalnej linii zabudowy** – należy przez to rozumieć linię ustaloną niniejszym planem, określającą najmniejszą dopuszczalną odległość:
- **dla wież elektrowni wiatrowych** – odległości nadziemnej części konstrukcji wieży przy styku z powierzchnią terenu, od linii rozgraniczającej teren EW lub krawędzi jezdni drogi. Linia zabudowy nie odnosi się do podziemnych części konstrukcji (fundamenty) ani rotora i śmigieł.
- **dla pozostałych budynków (obiektów budowlanych)** – odległość płaszczyzny elewacji nowo realizowanego obiektu od linii rozgraniczającej terenu;
- **przeznaczeniu podstawowym** – należy przez to rozumieć takie przeznaczenie, które powinno przeważać na danym terenie, wyznaczonym liniami rozgraniczającymi;
- **przeznaczeniu dopuszczalnym** – należy przez to rozumieć rodzaje przeznaczenia inne niż podstawowe, które uzupełniają lub wzbogacają przeznaczenie podstawowe i nie powodują kolizji z przeznaczeniem podstawowym;
- **elektrowni wiatrowej** – należy przez to rozumieć urządzenie techniczne wraz z towarzyszącą mu infrastrukturą techniczną, przetwarzające energię mechaniczną wiatru na energię elektryczną; wieża elektrowni wiatrowej o konstrukcji rurowej pełnościennej;
- **farmie wiatrowej** – należy przez to rozumieć połączone i współpracujące ze sobą elektrownie wiatrowe stanowiące wraz z niezbędnymi urządzeniami technicznymi i infrastrukturą techniczną, całościowy zespół techniczny służący do produkcji energii elektrycznej;
- **objektach i urządzeniach towarzyszących** – należy przez to rozumieć urządzenia ściśle związane z prawidłowym funkcjonowaniem terenu określonego liniami rozgraniczającymi;

- **podziale nieruchomości** – należy przez to rozumieć podział dokonywany w trybie przepisów szczególnych o gospodarce nieruchomościami;
- **wysokości elektrowni wiatrowej** – należy przez to rozumieć maksymalny pionowy wymiar liczony od poziomu terenu do skrajnego punktu śmigła elektrowni wiatrowej w pozycji pionowej;
- **wskaźniku powierzchni zabudowy działki** – należy przez to rozumieć wielkość powierzchni możliwej do zabudowy obiektami kubaturowymi i innymi urządzeniami związanymi z inwestycją w stosunku do powierzchni działki lub terenu inwestycji.

§ 6. 1. Celem planu jest umożliwienie lokalizacji farmy wiatrowej, wykorzystującej siłę wiatru, z uwzględnieniem zasad funkcjonowania i obsługi komunikacyjno-infrastrukturalnej inwestycji oraz ograniczeń w użytkowaniu terenów w obszarze jej oddziaływania, w granicach określonych na załączniku graficznym.

2. Niniejszy plan jest zgodny ze „Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy Wodzisław – Zmiana Studium”, uchwalonym Uchwałą Nr XXXII/259/05 Rady Gminy w Wodzisławiu z dnia 3 listopada 2005 r., wraz ze „Zmianą Nr 1 do Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy Wodzisław – zmiana studium”, uchwaloną uchwałą Nr X/46/2011 Rady Gminy Wodzisławiu z dnia 20 lipca 2011 r.

§ 7. Przedmiotem ustaleń planu są:

- tereny lokalizacji elektrowni wiatrowych, oznaczone symbolem **EW** ;
- teren urządzeń elektroenergetycznych, oznaczony symbolem **E** ;
- tereny upraw rolnych i ogrodnich, oznaczone symbolem **R** ;
- tereny gruntów rolnych zalesionych, oznaczone symbolem **R.ZL** ;
- teren drogi publicznej klasy ekspresowej, oznaczony symbolem **KD-S** ;
- teren drogi publicznej klasy lokalnej, oznaczony symbolem **KD-L** ;
- teren drogi publicznej klasy dojazdowej, oznaczony symbolem **KD-D** ;
- tereny istniejących dróg wewnętrznych, oznaczone symbolem **KDW** ;
- tereny projektowanych dróg wewnętrznych, oznaczone symbolem **KDW.p**
- dla których ustala się:
 - przeznaczenie terenów;
 - linie rozgraniczające tereny o różnym przeznaczeniu i różnych zasadach zagospodarowania;
 - lokalne warunki i zasady kształtowania zabudowy, zagospodarowania terenu, w tym linie zabudowy, gabaryty obiektów i maksymalne wskaźniki zabudowy;
 - lokalne warunki i zasady kształtowania zabudowy, zagospodarowania terenu, w tym linie zabudowy, gabaryty obiektów i maksymalne wskaźniki zabudowy;
 - zasady obsługi w zakresie infrastruktury technicznej;
 - tymczasowe sposoby użytkowania terenu.

§ 8. 1. Obszar objęty planem stanowią tereny gruntów rolnych w klasach bonitacyjnych RII – RVI i PsV – pochodzenia mineralnego, dla których zgodnie z ustawą z dnia 3 lutego 1995 r. o ochronie gruntów rolnych i leśnych (Dz. U. z 2004 r. Nr 121, poz. 1266, z późn. zm.) uzyskano zgodę na zmianę przeznaczenia gruntu rolnego na cele nierolnicze, w ramach opracowania niniejszego planu – decyzją Ministra Rolnictwa i Rozwoju Wsi znak: GZ.tr.057-602-324/12 z dnia 24 lipca 2012 r.

2. Pozostałe grunty rolne występujące w granicach planu, nie wymagają zgody na zmianę przeznaczenia ze względu na pozostawienie ich w dotychczasowym rolniczym użytkowaniu.

§ 9. 1. Ustalenia zawarte w niniejszej uchwale stanowią podstawę do określenia sposobu zabudowy i zagospodarowania terenu objętego planem.

2. Ustalenia ogólne planu wraz z ustaleniami szczegółowymi dotyczącymi, poszczególnych terenów oraz zasady obsługi infrastrukturą techniczną, stanowią integralną część ustaleń planu. Pominięcie lub wybiórcze stosowanie poszczególnych ustaleń, powoduje niezgodność z niniejszym planem.

3. Zmiana przepisów szczególnych lub instytucji związanych z treścią ustaleń planu nie powoduje potrzeby zmiany planu, jeżeli w sposób oczywisty daje się je dostosować do nowego stanu prawnego, bez uszczerbku dla ich istoty.

4. Dla spraw nieuregulowanych ustaleniami niniejszego planu należy stosować ogólnie obowiązujące przepisy szczególne.

Rozdział 2. **Ustalenia ogólne**

§ 10. Ustala się następujące zasady ochrony i kształtowania ładu przestrzennego:

1. W celu ochrony istniejących wartości otwartego krajobrazu terenów aktualnie użytkowanych rolniczo ustala się następujące zasady:

- ochronę i utrzymanie zadrzewień, istniejącej zieleni niskiej, elementów zagospodarowania przestrzennego - obszarów biologicznie czynnych, aktywnych z wyłączeniem terenów przeznaczonych pod zainwestowanie;
- zakaz umieszczania na konstrukcji elektrowni wiatrowej reklam, poza standardowym oznakowaniem producenta i/lub inwestora;
- obowiązek zachowania nieprzekraczalnych linii zabudowy dla obiektów budowlanych.

2. Każda działka budowlana musi mieć dostęp do drogi publicznej. Za dostęp do drogi publicznej uważa się takie ukształtowanie działki budowlanej, które umożliwi prawidłowy wjazd na działkę budowlaną z terenu drogi publicznej bezpośrednio, poprzez drogi wewnętrzne, lub w inny sposób zgodnie z przepisami szczególnymi.

3. W zagospodarowaniu terenu należy uwzględnić parametry i wskaźniki określone w ustaleniach szczegółowych, gwarantujące ochronę i zachowanie ładu przestrzennego w granicach planu.

§ 11. Ustala się następujące zasady w zakresie ochrony środowiska, przyrody i krajobrazu kulturowego:

1. Na obszarze objętym planem wszelkie działania inwestycyjne podlegają obowiązkowi racjonalnego kształtowania środowiska i gospodarowania jego zasobami, zgodnie z zasadą zrównoważonego rozwoju, uwzględniającą w szczególności:

- oszczędne korzystanie z terenu przy realizacji wszelkich inwestycji;
- konieczność ochrony wód, powietrza i ziemi przed zanieczyszczeniem;
- konieczność minimalizowania niekorzystnego oddziaływania na walory krajobrazowe środowiska;
- spełnianie obowiązujących norm w zakresie ochrony przed hałasem, wibracjami i polami elektromagnetycznymi;
- przywracanie elementów przyrodniczych do stanu właściwego.

2. Teren objęty planem znajduje się w obszarze ochrony zasobów wód podziemnych, Głównego Zbiornika Wód Podziemnych Nr 409 „Niecka Miechowska SE”, wymagającym szczególnej ochrony przed potencjalnymi zanieczyszczeniami mogącymi pogorszyć ich jakość, m.in. poprzez uporządkowanie gospodarki wodno-ściekowej oraz ograniczanie lokalizacji inwestycji mogących znacząco oddziaływać na środowisko, w szczególności zagrażających czystości wód podziemnych. Zbiornik posiada dokumentację geologiczną zatwierdzoną przez Ministra Ochrony Środowiska Zasobów Naturalnych i Leśnictwa decyzją znak: DG kdh/BJ/489-6227/99 z dnia 14 lipca 1999 r. Dokumentacja ta zawiera ustalenia warunków hydrogeologicznych tego zbiornika, zatwierdza jego granice, określa szczegółowe zasady ochrony i zagospodarowania i wyznacza strefę ochronną zbiornika o powierzchni 2 404 km², znajdującą się na obszarze zbiornika (2 379 km²) i w jego otoczeniu. Obszar ochronny całego zbiornika został podzielony na rejony „A”, „B”, „C” i „D” w zależności od sposobu zagospodarowania. Na terenie planu występuje obszar „B” – uprawy rolne wraz z terenami zabudowy wiejskiej, w granicach którego obowiązują, oprócz podanych powyżej, następujące ograniczenia:

- zakaz lokalizacji wysypisk odpadów i wylewisk nie zabezpieczonych przed przenikaniem do podłoża;
- zakaz budowy rurociągów transportujących substancje niebezpieczne dla środowiska, przeładunków i dystrybucji substancji ropopochodnych;

- nakaz kontroli intensywnej produkcji rolniczej;
- ograniczenie bezściółkowej hodowli zwierząt;
- likwidacja dzikich wysypisk odpadów;
- zlikwidowanie punktów bezpośredniego zrzutu ścieków do wód podziemnych;
- nakaz stosowania środków ochrony roślin o okresie połowicznego rozpadu w glebie, krótszym niż 6 miesięcy.

3. W granicach terenów objętych planem, nie określa się wartości dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku. Poziom hałasu wytwarzanego przez farmę wiatrową należy dostosować do sposobu zagospodarowania terenów sąsiadujących – zabudowy zagrodowej, zabudowy mieszkaniowo-usługowej – nieprzekraczając w ich granicach norm dopuszczalnych poziomów hałasu dla terenów zabudowy zagrodowej i mieszkaniowo-usługowej, określonych w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. Nr 120, poz. 826 z późn. zm.).

4. W celu zminimalizowania negatywnego oddziaływania elektrowni wiatrowych na środowisko przyrodnicze i ludzi, nakazuje się:

- przeprowadzenie badań geotechnicznych terenu przeznaczonego na posadowienie fundamentów obiektów budowlanych;
- racjonalne korzystanie z terenu w trakcie przygotowania i realizacji inwestycji;
- zastosowanie jasnej, jednolitej w całej farmie kolorystyki konstrukcji elektrowni wiatrowych, oznakowanie przeszkodowe zgodne z obowiązującymi przepisami szczególnymi, cieniowanie dolnej partii wieży w odcieniach zieleni;
- przeprowadzanie porealizacyjnego monitoringu w zakresie wpływu funkcjonowania elektrowni wiatrowych na ptaki i nietoperze oraz pomiary rzeczywistego poziomu hałasu, a w razie potrzeby, obniżenie mocy akustycznej poszczególnych elektrowni w celu ograniczenia ich oddziaływania na klimat akustyczny otoczenia;
- zapewnić odbiór i utylizację odpadów zakwalifikowanych do niebezpiecznych (np. oleje przekładniowe) przez specjalistyczne służby zgodnie z warunkami wynikającymi z przepisów.

5. Na obszarze objętym planem nie znajdują się tereny objęte ochroną wyznaczone na podstawie odrębnych przepisów, t. j.:

- tereny udokumentowanych złóż kopalin mineralnych i tereny górnicze;
- tereny parków krajobrazowych i rezerwatów;
- tereny obszarów chronionego krajobrazu;
- tereny objęte siecią ekologiczną Natura 2000;
- tereny stref ochronnych ujęć wody;
- tereny stanowiące obszary ograniczonego użytkowania;
- tereny zagrożone osuwaniem się mas ziemnych;
- tereny zmeliorowane;
- tereny szczególnego zagrożenia powodzią.

§ 12. Ustala się następujące zasady ochrony dziedzictwa kulturowego i zabytków oraz dóbr kultury współczesnej.

1. Obszar znajdujący się w granicach planu do chwili obecnej nie jest rozpoznany pod względem obecności obiektów archeologicznych objętych ochroną prawną na podstawie art. 6, ust. 1, pkt 3 ustawy z dnia 23 lipca 2003 r. o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami (Dz. U. Nr 162, poz. 1568, z późn. zm.) i wymaga wykonania terenowej inwentaryzacji stanowisk archeologicznych, poprzedzającej realizację inwestycji.

2. W granicach terenu objętego planem nie występują obiekty objęte ochroną konserwatorską na podstawie art. 6, ust. 1, pkt 1 ustawy z dnia 23 lipca 2003 r. o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami (Dz. U. Nr 162, poz. 1568, z późn. zm.).

3. W granicach terenu objętego planem nie występują dobra kultury współczesnej wymagające szczególnej ochrony.

§ 13. W granicach terenu objętego planem nie wskazuje się terenów przestrzeni publicznych w rozumieniu ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym oraz nie określa się zasad ich kształtowania.

§ 14. 1. W granicach terenu objętego planem nie wskazuje się terenów wymagających przeprowadzenia procedury scalania i podziału, w rozumieniu ustawy z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami (Dz. U. z 2010 r. Nr 102, poz.651, z późn. zm.).

2. Dopuszcza się dokonywanie podziałów nieruchomości w sposób określony w przepisach szczególnych.

3. W wyniku wydzielenia części działki na cele określone w planie, dla jej pozostałej części należy zapewnić dojazd w sposób określony w przepisach szczególnych.

§ 15. 1. W granicach terenów objętych planem, do czasu realizacji nowej funkcji, ustala się dotychczasowy, rolniczy sposób wykorzystania i zagospodarowania terenu.

2. Po zakończeniu eksploatacji farmy wiatrowej teren powierzchni utwardzonych należy przywrócić do stanu pierwotnego przed budową, w celu umożliwienia prowadzenia działalności rolniczej.

3. Dopuszcza się, po zakończeniu eksploatacji, pozostawienie urządzonych dróg wewnętrznych, dojazdowych do pól po uzgodnieniu z właścicielem gruntów i właściwym zarządcą drogi.

§ 16. Ustala się następujące zasady obsługi komunikacyjnej terenów określonych w planie.

1. Obsługę komunikacyjną terenu objętego planem, stanowi system dróg publicznych i wewnętrznych zlokalizowanych w granicach planu oraz w jego sąsiedztwie.

2. Wyodrębnia się liniami rozgraniczającymi drogi publiczne i wewnętrzne, oznaczone następującymi symbolami oraz ustala się ich podstawowe parametry techniczne:

- **KD-S** – teren projektowanej rozbudowy i budowy drogi krajowej nr 7 Gdańsk – Warszawa – Kielce – Kraków - Chyżne, jako dwujezdniowej drogi klasy ekspresowej S-7, w granicach terenu niezbędnego dla realizacji zamierzenia inwestycyjnego. Teren obejmuje teren pasa drogowego drogi ekspresowej wraz z przebudową i budową systemu dróg zbiorczych obsługujących ruch lokalny i poszerzeniami terenu niezbędnymi dla kompleksowej realizacji inwestycji. Szerokość pasa drogowego wraz z poszerzeniem obejmującym system dróg zbiorczych – zgodnie z rysunkiem planu. Parametry drogi, zgodnie z obowiązującymi przepisami szczególnymi i decyzją o zezwoleniu na realizację inwestycji drogowej. Obsługa przyległej do drogi zabudowy poprzez drogi zbiorcze, zlokalizowane w liniach rozgraniczających drogi lub poza liniami rozgraniczającymi, zgodnie z projektem budowlanym drogi.
- **KD-L** – istniejący odcinek drogi powiatowej nr 0185T Boleścice – Jeziorki – Klemencice, przewidywany, do przebudowy na parametrach drogi klasy lokalnej. Szerokość w liniach rozgraniczających – 12,0 m, szerokość jezdni min. – 5,0 m. Pozostałe parametry drogi zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- **KD-D** – projektowany odcinek drogi gminnej Łany – Klemencice, na parametrach drogi klasy dojazdowej, łączący dwie sąsiadujące miejscowości. Szerokość w liniach rozgraniczających – 12,0 m. Pozostałe parametry drogi zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- **KDW** – istniejące drogi wewnętrzne, obsługujące tereny elektrowni wiatrowych i tereny upraw rolnych. Szerokość w liniach rozgraniczających zgodnie z ewidencją gruntów – min. 5,0 m; włączenia do dróg publicznych z normatywnymi poszerzeniami w rejonie skrzyżowań; szerokość jezdni min. – 4,0 m, z wyokrągleniem na skrzyżowaniach o promieniu min. – 8,0 m.
- **KDW.p** – projektowane drogi wewnętrzne, obsługujące tereny elektrowni wiatrowych. Szerokość w liniach rozgraniczających max. – 6,0 m, z normatywnymi poszerzeniami w rejonie skrzyżowań; szerokość jezdni min. – 4,0 m, z wyokrągleniem na skrzyżowaniach o promieniu min. – 8,0 m.

3. Na terenach, o których mowa w ust. 2, w obrębie linii rozgraniczających dróg publicznych zakazuje się realizacji obiektów budowlanych z wyjątkiem urządzeń technicznych dróg związanych z utrzymaniem i obsługą ruchu; dopuszcza się realizację infrastruktury technicznej, pod warunkiem nie naruszenia wymogów określonych w odrębnych przepisach dotyczących dróg publicznych a także uzyskania zgody zarządu drogi.

4. Dopuszcza się lokalizację infrastruktury technicznej w granicach istniejących i projektowanych dróg wewnętrznych.

5. Ustala się nieprzekraczalne linie zabudowy od linii rozgraniczającej teren projektowanej drogi publicznej (KD-D) oraz istniejących dróg wewnętrznych (nie dotyczy dróg KDW.p) :

- dla lokalizacji wieży elektrowni wiatrowej – 45,0 m;
- dla pozostałej zabudowy – 6,0 m.

6. W granicach terenu lokalizacji stacji transformatorowej (E) należy przewidzieć niezbędną ilość miejsc postojowych w dostosowaniu do potrzeb technologicznych.

7. Zjazdy z dróg publicznych oraz przejazdy pojazdów ponadnormatywnych dowożących elementy konstrukcyjne w granicach obszaru objętego planem, należy uzgodnić na etapie projektu budowlanego z właściwym zarządcą drogi.

8. W projekcie dróg obsługujących projektowaną inwestycję, w razie potrzeby, należy uwzględnić odwodnienie terenu poprzez system rowów odwadniających zbierających nadmiar wód opadowych.

§ 17. Na obszarze objętym planem ustala się następujące zasady uzbrojenia terenu w infrastrukturę techniczną:

1. Zaopatrzenie w wodę

- a) Inwestycja stanowiąca przedmiot planu nie wymaga zaopatrzenia w wodę.
- b) Dopuszcza się, ewentualne zaopatrzenie terenu stacji transformatorowej w wodę dla celów socjalno-bytowych z istniejącej sieci wodociągowej lub studni kopanej.
- c) W granicach terenu objętego planem dopuszcza się lokalizację sieci wodociągowej służącej zaopatrzeniu istniejącej i projektowanej zabudowy, zlokalizowanej poza granicami planu na warunkach określonych przez zarządzającego siecią.

2. Odprowadzenie ścieków sanitarno-bytowych

- a) Inwestycja stanowiąca przedmiot planu nie wymaga odprowadzania ścieków sanitarno-bytowych oraz technologicznych.
- b) W sytuacji zaopatrzenia części inwestycji (ewentualnego zaplecza socjalnego stacji transformatorowej) w wodę do celów socjalno-bytowych, należy zapewnić odprowadzenie lub odbiór ścieków.
- c) W granicach terenu objętego planem dopuszcza się lokalizację projektowanej sieci kanalizacji sanitarnej obsługującej tereny istniejącej i projektowanej zabudowy, zlokalizowanej poza granicami planu, w oparciu o projekty budowlane sieci, na warunkach określonych przez zarządzającego siecią.

3. Odprowadzenie ścieków deszczowych

- a) Ścieki deszczowe z obszaru planu należy odprowadzić powierzchniowo po terenie.
- b) Docelowo wody opadowe i roztopowe ujęte w szczelne otwarte lub zamknięte systemy kanalizacyjne pochodzące z terenów drogi krajowej, należy oczyścić przed wprowadzeniem do wód lub ziemi, zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 24 lipca 2006 r., w sprawie warunków, jakie należy spełnić przy wprowadzaniu ścieków do wód lub ziemi oraz w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego (Dz. U. Nr 137, poz. 984 z późn. zm.).

4. Zaopatrzenie w gaz przewodowy

- a) Inwestycja stanowiąca przedmiot planu nie wymaga zapewnienia dostępu do gazu przewodowego.
- b) W granicach terenu objętego planem dopuszcza się lokalizację projektowanej sieci gazu średnioprężnego, służącej zaopatrzeniu terenów istniejącej i projektowanej zabudowy, zlokalizowanych poza granicami planu, w oparciu o projekty budowlane sieci, na warunkach określonych przez zarządzającego.

5. Gospodarka odpadami

- a) Inwestycja stanowiąca przedmiot planu nie będzie tworzyć odpadów socjalno- bytowych.
- b) Należy zapewnić odbiór i utylizację odpadów technologicznych powstałych w wyniku eksploatacji inwestycji, zgodnie z obowiązującymi przepisami szczególnymi.

6. Telekomunikacja

- a) Inwestycja stanowiąca przedmiot planu nie wymaga zapewnienia dostępu do łączności telekomunikacyjnej.
- b) Istniejącą w granicach planu sieć telekomunikacyjną przyjmuje się do zachowania z możliwością jej przebudowy i rozbudowy, zgodnie z obowiązującymi przepisami szczególnymi.
- c) Obszar planu znajduje się w zasięgu operatorów sieci telefonii komórkowej
- d) W granicach terenu objętego planem dopuszcza się lokalizację projektowanej sieci i urządzeń telekomunikacyjnych, w oparciu o projekty budowlane inwestycji, uwzględniające obowiązujące przepisy szczególnie, w tym związane z ochroną przed polami elektromagnetycznymi.

7. Zaopatrzenie w ciepło

- a) Inwestycja stanowiąca przedmiot planu nie wymaga zaopatrzenia w ciepło.
- b) Ewentualne zaopatrzenie w ciepło obszaru planu należy realizować w oparciu o indywidualne źródła ciepła.
- c) W celu ograniczenia uciążliwości dla środowiska wynikającej ze spalania paliw należy stosować paliwa „ekologiczne”.

8. Zaopatrzenie w energię elektryczną

- a) Inwestycja stanowiąca przedmiot planu wymaga zapewnienia dostępu do istniejącego układu elektroenergetycznego.
- b) Przyłączenie elektrowni wiatrowych do GPZ należy wykonać linią kablową, a włączenie farmy wiatrowej z GPZ do systemu elektroenergetycznego linią kablową lub napowietrzną, na warunkach określonych przez zarządzających siecią; w przypadku prowadzenia linii napowietrznej 110 kV, w granicach obszaru objętego planem, należy zlokalizować ją w sposób zapewniający zachowanie minimalnej odległości od posadowienia elektrowni wiatrowej do skrajnego przewodu linii 110 kV, równej trzykrotnej średnicy koła zataczanego przez łopaty elektrowni wiatrowej.
- c) Dopuszcza się położenie równoległe z liniami elektroenergetycznymi, okablowania sterowania, automatyki i telekomunikacji.
- d) Proponowane miejsce lokalizacji stacji transformatorowej przedstawiono na rysunku planu. Dopuszcza się lokalizację, w granicach planu dodatkowych stacji transformatorowych.
- e) Przyjmuje się do zachowania istniejący system sieci elektroenergetycznej 15 kV, zlokalizowanej w granicach planu, z możliwością jej przebudowy, rozbudowy i modernizacji, na warunkach określonych przez zarządzającego siecią.
- f) W zagospodarowaniu terenu należy zachować niezbędne odległości od linii napowietrznej 15 kV min. 50 m od osi linii do słupa wieży elektrowni wiatrowej, lub uzyskać zgodę zarządzającego siecią na jej zmniejszenie, zgodnie z obowiązującymi przepisami.

§ 18. W zagospodarowywaniu terenu objętego planem należy uwzględnić potrzeby obronności i bezpieczeństwa państwa, dotyczące w szczególności:

- zapewnienia pełnej przelotowości istniejącego i projektowanego układu sieci dróg na terenie planu, umożliwiających sprawną ewakuację ludności oraz manewry sił ratowniczych;
- zapewnienia ochrony i możliwości rozbudowy istniejących sieci infrastruktury technicznej służącej właściwemu funkcjonowaniu jednostek administracyjnych państwa;
- informowania Szefostwa Służby Ruchu Lotniczego Sił Zbrojnych RP o lokalizacji obiektów o wysokości równej i większej niż 50,0m npt, przed wydaniem pozwolenia na budowę.

Rozdział 3.

Ustalenia szczegółowe dotyczące poszczególnych terenów wyznaczonych liniami rozgraniczającymi, określające m.in. parametry i wskaźniki kształtowania zabudowy oraz zagospodarowania terenu

§ 19. 1. Wyznacza się tereny elektrowni wiatrowych, o ogólnej powierzchni ok. 7,757 ha, oznaczone na rysunku planu symbolem **EW**.

2. Na obszarze planu, w granicach poszczególnych sołectw, wyznacza się następujące tereny przeznaczone na lokalizację elektrowni wiatrowych, oznaczone symbolem określającym kolejną liczbę sołectwa objętego planem w układzie alfabetycznym oraz symbol projektowanego przeznaczenia i nr kolejny elektrowni wiatrowej w zespole:

- na terenie sołectwa **1. Jeziorki**:

- **1.EW.11** – o powierzchni ok. 0,373 ha, teren lokalizacji elektrowni wiatrowej o parametrach określonych w §19 ust. 5 i ust.6.

- **1.EW.12** – o powierzchni ok. 0,363 ha, teren lokalizacji elektrowni wiatrowej o parametrach określonych w §19 ust. 5 i ust.6.

- **1.EW.13** – o powierzchni ok. 0,328 ha, teren lokalizacji elektrowni wiatrowej o parametrach określonych w §19 ust. 5 i ust.6.

- na terenie sołectwa **2. Kaziny** :

- **2.EW.14** – o powierzchni ok. 0,444 ha, teren lokalizacji elektrowni wiatrowej o parametrach określonych w §19 ust. 5 i ust.6.

- **2.EW.15** – o powierzchni ok. 0,384 ha, teren lokalizacji elektrowni wiatrowej o parametrach określonych w §19 ust. 5 i ust.6.

- **2.EW.16** – o powierzchni ok. 0,327 ha, teren lokalizacji elektrowni wiatrowej o parametrach określonych w §19 ust. 5 i ust.6.

- na terenie sołectwa **3. Klemencice** :

- **3.EW.1** – o powierzchni ok. 0,304 ha, teren lokalizacji elektrowni wiatrowej o parametrach określonych w §19 ust. 5 i ust.6.

- **3.EW.5** – o powierzchni ok. 0,344 ha, teren lokalizacji elektrowni wiatrowej o parametrach określonych w §19 ust. 5 i ust.6.

- na terenie sołectwa **4.Łany**:

- **4.EW.2** – o powierzchni ok. 0,594 ha, teren lokalizacji elektrowni wiatrowej o parametrach określonych w §19 ust. 5 i ust.6.

- **4.EW.3** – o powierzchni ok. 0,357 ha, teren lokalizacji elektrowni wiatrowej o parametrach określonych w §19 ust. 5 i ust.6.

- **4.EW.4** – o powierzchni ok. 0,624 ha, teren lokalizacji elektrowni wiatrowej o parametrach określonych w §19 ust. 5 i ust.6.

- **4.EW.6** – o powierzchni ok. 0,712 ha, teren lokalizacji elektrowni wiatrowej o parametrach określonych w §19 ust. 5 i ust.6.

- **4.EW.7** – o powierzchni ok. 0,826 ha, teren lokalizacji elektrowni wiatrowej o parametrach określonych w §19 ust. 5 i ust.6.

- **4.EW.8** – o powierzchni ok. 0,655 ha, teren lokalizacji elektrowni wiatrowej o parametrach określonych w §19 ust. 5 i ust.6.

- **4.EW.9** – o powierzchni ok. 0,715 ha, teren lokalizacji elektrowni wiatrowej o parametrach określonych w §19 ust. 5 i ust.6.

- **4.EW.10** – o powierzchni ok.0,308 ha, teren lokalizacji elektrowni wiatrowej o parametrach określonych w §19 ust. 5 i ust.6.

3. Dla terenu **EW** ustala się przeznaczenie podstawowe – lokalizacja elektrowni wiatrowych wraz z urządzeniami infrastruktury technicznej niezbędnej do ich obsługi.

4. Przeznaczenie dopuszczalne – użytkowanie rolnicze części terenu.

5. Ustala się powierzchnię zabudowy elektrowni wiatrowej do 1 500 m². Za powierzchnię zabudowy uważa się powierzchnię platformy montażowej, nadziemnej części konstrukcji wieży elektrowni wiatrowej, liczoną na poziomie styku z powierzchnią terenu (powierzchnia zabudowy nie odnosi się do podziemnych części konstrukcji - fundamentów, ani do rotora i śmigieł) wraz z infrastrukturą towarzyszącą i placem manewrowym. Pozostała część terenu **EW** pozostaje w użytkowaniu rolniczym.

6. Ustala się następujące parametry i wskaźniki kształtowania zabudowy:

- maksymalny wskaźnik powierzchni zabudowy do 90% powierzchni działki;
- powierzchnia biologicznie czynna nie mniejsza niż 10% powierzchni działki;
- nieprzekraczalna linia zabudowy w granicach terenu – 5 m od linii rozgraniczającej;
- maksymalna wysokość wieży elektrowni wiatrowej – 125 m ponad poziom terenu;
- maksymalna wysokość elektrowni wiatrowej (maszt + skrajny punkt śmigła w pozycji pionowej nie może przekroczyć 170 m ponad poziom terenu);
- dopuszcza się zastosowanie w granicach farmy wiatrowej, elektrowni wiatrowych o różnych wysokościach, ostateczne wysokości poszczególnych elektrowni wiatrowych, nieprzekraczające maksymalnej wysokości elektrowni wiatrowej, określonej powyżej, zostaną ustalone w projekcie budowlanym inwestycji, w uzgodnieniu z zarządcą radaru meteorologicznego w Brzuchani;
- maksymalna moc generatora – do 3,0 MW o regulowanym poziomie emisji hałasu;
- maksymalna moc akustyczna elektrowni wiatrowej na poziomie, który nie spowoduje przekroczeń dopuszczalnego poziomu hałasu na granicy obszarów zabudowy zagrodowej, zabudowy mieszkaniowo-usługowej lub innej przeznaczonej na stały pobyt ludzi, zgodnie z przepisami szczególnymi;
- zastosowanie jasnej, jednolitej w całej farmie wiatrowej kolorystyki konstrukcji elektrowni wiatrowych (oznakowanie przeszkodowe zgodne z obowiązującymi przepisami szczególnymi); cieniowanie dolnej partii wieży w odcieniach zieleni, powierzchnia obiektów pokryta matową farbą;
- zasięg śmigieł elektrowni wiatrowej nie może wkraczać w przestrzeń nad terenem dróg publicznych;
- zjazdy z dróg publicznych oraz przejazdy pojazdów ponadnormatywnych dowożących elementy konstrukcyjne w granicach obszaru objętego planem, należy uzgodnić na etapie projektu budowlanego z właściwym zarządcą drogi.

7. Obsługa komunikacyjna terenów z dróg zlokalizowanych w bezpośrednim sąsiedztwie terenów z uwzględnieniem ustaleń komunikacyjnych planu, określonych w §16.

§ 20. 1. Wyznacza się teren urządzeń elektroenergetycznych, oznaczony na rysunku planu symbolem **E**.

2. Na obszarze planu, w granicach sołectwa **2.Kaziny**, wyznacza się teren **2.E** – o powierzchni ok. 0,43 ha – teren lokalizacji stacji transformatorowej, obsługującej funkcjonowanie farmy wiatrowej.

3. Dla terenu ustala się przeznaczenie podstawowe – lokalizacja stacji transformatorowej WN/SN obsługującej projektowaną farmę wiatrową wraz z urządzeniami infrastruktury technicznej niezbędnymi do jej obsługi.

4. Przeznaczenie dopuszczalne – lokalizacja elementów towarzyszących funkcji podstawowej, takich jak: utwardzony dojazd i plac manewrowy, miejsca postojowe dla samochodów, zieleni.

5. W granicach terenu zakazuje się wprowadzania zabudowy niezwiązanej z pracą linii elektroenergetycznych, w tym obiektów przeznaczonych na stały pobyt ludzi.

6. Ustala się następujące parametry i wskaźniki kształtowania zabudowy:

- maksymalny wskaźnik powierzchni zabudowy do 90% powierzchni działki;
- powierzchnia biologicznie czynna nie mniejsza niż 10% powierzchni działki;
- nieprzekraczalna linia zabudowy w granicach terenu – 5 m od linii rozgraniczającej;
- maksymalna wysokość obiektów do 11 m ponad poziom terenu;
- zastosowanie jasnej, pastelowej kolorystyki obiektów.

§ 21. 1. Wyznacza się tereny upraw rolnych i ogrodnich, o ogólnej powierzchni ok. 694,42 ha, oznaczone na rysunku planu symbolem **R**.

2. Na obszarze planu, w granicach poszczególnych sołectw, wyznacza się następujące tereny:

- na terenie sołectwa **1. Jeziorki** :
- **1.R** – o powierzchni ok. 110,29 ha, teren upraw rolnych i ogrodnich;
- na terenie sołectwa **2. Kaziny** :
- **2.R** – o powierzchni ok. 216,88 ha, teren upraw rolnych i ogrodnich;
- na terenie sołectwa **3. Klemencice** :
- **3.R** – o powierzchni ok. 119,14 ha, teren upraw rolnych i ogrodnich;
- na terenie sołectwa **4. Łany** :
- **4.R** – o powierzchni ok. 246,11 ha, teren upraw rolnych i ogrodnich;
- na terenie sołectwa **5. Wodzisław** :
- **5.R** – o powierzchni ok. 2,00 ha, teren upraw rolnych i ogrodnich.

3. Dla terenu ustala się przeznaczenie podstawowe – obszar produkcji rolnej i ogrodnich, łąki, pastwiska oraz drogi dojazdowe do pól.

4. Przeznaczenie dopuszczalne – lokalizacja urządzeń melioracji oraz urządzeń przeciwpowodziowych, dróg wewnętrznych i dojazdowych do pól, sieciowych, podziemnych i napowietrznych elementów infrastruktury technicznej związanych z obsługą ludności i rolnictwa oraz funkcjonowaniem elektrowni wiatrowych.

5. Na terenie obowiązuje zakaz lokalizacji zabudowy kubaturowej przeznaczonej na stały pobyt ludzi, zabudowy zagrodowej związanej z produkcją rolniczą i hodowlaną, zakaz lokalizacji zbiorników wodnych, zakaz zalesiania i zadrzewiania terenu.

6. Obsługa komunikacyjna terenów z dróg zlokalizowanych w bezpośrednim sąsiedztwie terenów z uwzględnieniem ustaleń komunikacyjnych planu, określonych w §16.

§ 22. 1. Wyznacza się tereny gruntów rolnych zalesionych, oznaczone na rysunku planu symbolem **R.ZL**.

2. Na obszarze planu, w granicach poszczególnych obrębów, wyznacza się następujące tereny:

- na terenie sołectwa **3. Klemencice** :
- **3.R.ZL** – o powierzchni ok. 3,64 ha, tereny gruntów rolnych zalesionych.
- na terenie sołectwa **4. Łany** :
- **4.R.ZL** – o powierzchni ok. 0,87 ha, tereny gruntów rolnych zalesionych.

3. W granicach terenu przewiduje się zachowanie gruntów, zalesionych w oparciu o prawomocne decyzje administracyjne i prowadzenie zrównoważonej gospodarki leśnej, zgodnie z obowiązującymi przepisami szczególnymi.

4. W granicach terenu wprowadza się zakaz zabudowy kubaturowej, w tym między innymi zakaz budowy obiektów związanych z zamieszkiwaniem, turystyką i rekreacją.

5. Obsługa komunikacyjna terenów z dróg zlokalizowanych w bezpośrednim sąsiedztwie terenów.

Rozdział 4. Przepisy szczególne

§ 23. Zgodnie z art. 15 ust.2 pkt 12 i art.36 ust 4 ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym, dla terenów objętych niniejszym planem ustala się jednorazową opłatę od wzrostu wartości nieruchomości w następujących wysokościach:

- dla terenów elektrowni wiatrowych oznaczonych symbolem **EW**, oraz stacji transformatorowej oznaczonej symbolem **E** – 25 %;
- dla terenów pozostałych – nie przewiduje się wzrostu wartości nieruchomości w wyniku uchwalenia planu.

Rozdział 5.
Przepisy końcowe

§ 24. Wykonanie uchwały powierza się Wójtowi Gminy Wodzisław.

§ 25. Uchwała podlega ogłoszeniu w Dzienniku Urzędowym Województwa Świętokrzyskiego oraz publikacji na stronie internetowej gminy.

§ 26. Uchwała obowiązuje po upływie 30 dni od dnia ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Świętokrzyskiego.

Przewodniczący Rady Gminy
Wodzisław

Andrzej Baran

Załącznik Nr 2 do Uchwały Nr XXXIII/262/2013
Rady Gminy Wodzisław
z dnia 29 maja 2013 r.

Rozstrzygnięcie

o sposobie rozpatrzenia uwag do projektu miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego terenu lokalizacji instalacji do produkcji energii, wykorzystującej siłę wiatru – Obszar Nr 2, na terenie części sołectw: Jeziorki, Kaziny, Klemencice, Wodzisław i Łany, gmina Wodzisław.

Miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego terenu lokalizacji instalacji do produkcji energii, wykorzystującej siłę wiatru – Obszar Nr 2, na terenie części sołectw: Jeziorki, Kaziny, Klemencice, Wodzisław i Łany, gmina Wodzisław, był wyłożony do publicznego wglądu w dniach od 27 grudnia 2012 r., do 28 stycznia 2013 r., z terminem przyjmowania uwag do planu do dnia 12 lutego 2013 r.

W dniu 23 stycznia 2013 r. odbyła się publiczna dyskusja nad rozwiązaniami przyjętymi w planie.

W trakcie wyłożenia projektu do publicznego wglądu, oraz po jego zakończeniu do dnia 12 lutego 2013 r. oraz w trakcie publicznej dyskusji nad rozwiązaniami przyjętymi w planie nie wpłynęły żadne uwagi wymagające rozstrzygnięcia o ich przyjęciu lub odrzuceniu w niniejszym planie.

W związku z powyższym nie określa się listy nieuwzględnionych uwag do planu.

Załącznik Nr 3 do Uchwały Nr XXXIII/262/2013
Rady Gminy Wodzisław
z dnia 29 maja 2013 r.

Rozstrzygnięcie

o sposobie realizacji i zasadach finansowania inwestycji z zakresu infrastruktury technicznej, określonych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego terenu lokalizacji instalacji do produkcji energii, wykorzystującej siłę wiatru – Obszar Nr 2, na terenie części sołectw: Jeziorki, Kaziny, Klemencice, Wodzisław i Łany, gmina Wodzisław, należących do zadań własnych gminy.

W granicach terenu objętego planem zlokalizowane będą urządzenia infrastruktury technicznej powiązane z funkcjonowaniem farmy wiatrowej. Farma wiatrowa wraz infrastrukturą niezbędną dla jej funkcjonowania zostanie sfinansowana przez Inwestora, bez udziału środków finansowych gminy.

Część inwestycji infrastruktury technicznej, związanej z funkcjonowaniem terenu objętego planem, należące do zadań własnych gminy, t.j.:

- przebudowa istniejącego odcinka drogi gminnej, oznaczonej symbolem KD-D, służąca obsłudze komunikacyjnej terenu, łącząca miejscowości Łany i Klemencice, częściowo związana funkcjonowaniem farmy wiatrowej;
- ewentualna rozbudowa infrastruktury technicznej obsługującej istniejącą i projektowaną zabudowę zagrodową i mieszkalno-usługową zlokalizowaną poza granicami planu;

zostanie sfinansowana zgodnie z obowiązującymi procedurami określonymi w przepisach o finansach publicznych, w oparciu o środki finansowe własne gminy, środki z budżetu państwa, środki i fundusze strukturalne Unii Europejskiej i ewentualny udział własny potencjalnych inwestorów w ramach Partnerstwa Publiczno-Prywatnego.

Uzasadnienie

Projekt uchwały w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego terenu lokalizacji instalacji do produkcji energii, wykorzystującej siłę wiatru – Obszar Nr 2, na terenie części sołectw: Jeziorki, Kaziny, Klemencice, Wodzisław i Łany, gmina Wodzisław, został opracowany w oparciu o podjętą uchwałę Nr XXXI/205/09 Rady Gminy Wodzisław z dnia 27 listopada 2009 r., w sprawie przystąpienia do sporządzenia Miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego terenu lokalizacji instalacji do produkcji energii, wykorzystującej siłę wiatru – Obszar Nr 2 na terenie części sołectw: Jeziorki, Kaziny, Klemencice, Wodzisław i Łany, gmina Wodzisław oraz obowiązujące przepisy w szczególności ustawę z dnia 27 lipca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz.U. z 2012 r. poz. 647, z późn. zm.).

Celem sporządzenia miejscowego planu jest umożliwienie lokalizacji farmy wiatrowej, wykorzystującej siłę wiatru, z uwzględnieniem zasad funkcjonowania i obsługi komunikacyjno-infrastrukturalnej inwestycji oraz ograniczeń w użytkowaniu terenów w obszarze jej oddziaływania.

Zgodnie z ustaleniami planu, teren objęty planem stanowi teren, w granicach którego będą rozmieszczone urządzenia wytwarzające energię z odnawialnych źródeł energii o mocy przekraczającej 100 kW, a także ich strefy ochronne związane z ograniczeniami w zabudowie oraz zagospodarowaniu i użytkowaniu terenu.

Miejscowy plan, obejmuje części sołectw: Jeziorki, Kaziny, Klemencice, Wodzisław i Łany, położone na terenie gminy Wodzisław, w granicach określonych na załączniku graficznym do uchwały, stanowiącym załącznik nr 1.

Sporządzenie planu zostało poprzedzone szeregiem analiz środowiskowych i przestrzennych, określających podstawowe uwarunkowania terenu dla lokalizacji przedmiotowej inwestycji.

Dla terenu objętego planem oraz dla jego bezpośredniego sąsiedztwa została sporządzona inwentaryzacja urbanistyczna terenu, szczegółowo określająca aktualny sposób zagospodarowania terenu objętego planem oraz terenów z nim sąsiadujących.

Z przeprowadzonej inwentaryzacji wyka, że teren objęty planem stanowi teren istniejących gruntów rolnych i gruntów rolnych zalesionych. Przez teren przebiegają fragmenty dróg publicznych: droga krajowa, droga powiatowa i droga gminna oraz linia elektroenergetyczna 15 kV.

Poza terenem planu, znajduje się zabudowa mieszkaniowo – gospodarczo – usługowa, usytuowana wzdłuż dróg powiatowych, posiadająca charakter zabudowy wielofunkcyjnej.

W zabudowie przeważa zabudowa zagrodowa (ok.100 siedlisk rolniczych na analizowanym terenie), występują pojedyncze działki o charakterze zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej (ok.20 działek jednorodzinnych, zlokalizowanych wśród zabudowy zagrodowej, niestanowiących zwartej kompleksu zabudowy jednorodzinnej), zabudowa produkcyjna (produkcja akcesoriów dachowych), zabudowa usługowa (stacja paliw, zarząd dróg powiatowych, remiza OSP), zabudowa mieszkaniowo – usługowa (sklep, wulkanizator, towarzystwo ubezpieczeń) oraz zabudowa związana z infrastrukturą techniczną.

Analiza uwarunkowań środowiskowych związanych z lokalizacją farmy wiatrowej posłużyła do sformułowania podstawowych uwarunkowań z zakresu ochrony środowiska i przesądziła o możliwości lokalizacji tej inwestycji w granicach terenu objętego planem. Ustalenia te zostały zawarte w opracowaniu ekofizjograficznym do planu poprzedzającym sporządzenie planu.

W wyniku uchwalenia niniejszego planu na powyższym obszarze można będzie zlokalizować 16 turbin wiatrowych oraz stację transformatorową, związaną z funkcjonowaniem farmy wiatrowej.

Plan przewiduje przeznaczenie 16 terenów o powierzchni ok. $0,304 \div 0,715$ ha, o łącznej powierzchni 7,757 ha, na lokalizację poszczególnych turbin wiatrowych, oraz teren o pow. ok. 0,43 ha na lokalizację stacji transformatorowej, zlokalizowanej na pograniczu z gminą Sędziszów. Na terenie sąsiedniej gminy zlokalizowana będzie pozostała część farmy wiatrowej, kolejne 7 turbin wiatrowych. Plan przewiduje również rozbudowę istniejącego układu komunikacyjnego – rozbudowę drogi krajowej, drogi powiatowej i drogi gminnej do parametrów wynikających z obowiązujących przepisów.

Teren objęty planem stanowi teren gruntów rolnych klas bonitacyjnych RII – RVI i PsV – pochodzenia mineralnego.

Część zainwestowania przewidzianego planem została zlokalizowana na gruntach chronionych, wymagających uzyskania zgody Ministra Rolnictwa i Rozwoju Wsi na zmianę przeznaczenia gruntów na cele nierolnicze.

Zgodę Ministra uzyskano dla gruntów rolnych klasy R IIIa (2,599 ha) i R IIIb (2,419 ha), o łącznej powierzchni 5,018 ha, z czego 4,027 ha stanowią tereny lokalizacji turbin wiatrowych; 0,658 ha tereny projektowanych dróg wewnętrznych stanowiących bezpośredni dojazd do poszczególnych turbin, 0,333 ha tereny poszerzenia istniejącego układu komunikacyjnego związanego pośrednio z lokalizacją elektrowni wiatrowej, stanowiącego podstawowy układ komunikacyjny gminy.

W granicach terenu objętego planem wyznaczono tereny lokalizacji elektrowni wiatrowych, teren urządzeń elektroenergetycznych, tereny upraw rolnych i ogrodniczych, tereny gruntów rolnych zalesionych, tereny komunikacji istniejącej i projektowanej. Dla wyznaczonych w planie terenów ustalono: przeznaczenie terenów, linie rozgraniczające tereny o różnym przeznaczeniu i różnych zasadach zagospodarowania, lokalne warunki i zasady kształtowania zabudowy, zagospodarowania terenu, w tym linie zabudowy, gabaryty obiektów i maksymalne wskaźniki powierzchni zabudowy, zasady obsługi w zakresie infrastruktury technicznej i tymczasowe sposoby użytkowania terenu.

Do najistotniejszych ustaleń zawartych w planie należy zaliczyć ustalenia dotyczące lokalizacji elektrowni wiatrowych i zasad dalszego funkcjonowania terenu znajdującego się pomiędzy poszczególnymi elektrowniami.

Dla terenów elektrowni wiatrowych oznaczonych na rysunku planu symbolem EW, ustalono powierzchnię zabudowy elektrowni wiatrowej do 1 500 m². Za powierzchnię zabudowy uważa się powierzchnię platformy montażowej, nadziemnej części konstrukcji wieży elektrowni wiatrowej, liczoną na poziomie styku z powierzchnią terenu (powierzchnia zabudowy nie odnosi się do podziemnych części konstrukcji - fundamentów, ani do rotora i śmigieł) wraz z infrastrukturą towarzyszącą i placem manewrowym.

Ustalono następujące parametry i wskaźniki kształtowania zabudowy:

- maksymalny wskaźnik powierzchni zabudowy do 90% powierzchni działki;
- powierzchnia biologicznie czynna nie mniejsza niż 10% powierzchni działki;
- nieprzekraczalna linia zabudowy w granicach terenu – 5 m od linii rozgraniczającej;
- maksymalna wysokość wieży elektrowni wiatrowej – 125 m ponad poziom terenu;
- maksymalna wysokość elektrowni wiatrowej (maszt + skrajny punkt śmigła w pozycji pionowej) nie może przekroczyć 170 m ponad poziom terenu;
- dopuszcza się zastosowanie w granicach farmy wiatrowej, elektrowni wiatrowych o różnych wysokościach, ostateczne wysokości poszczególnych elektrowni wiatrowych, nieprzekraczające maksymalnej wysokości elektrowni wiatrowej, określonej powyżej, zostaną ustalone w projekcie budowlanym inwestycji, w uzgodnieniu z zarządcą radaru meteorologicznego w Brzuchani;
- maksymalna moc generatora – do 3,0 MW o regulowanym poziomie emisji hałasu;
- maksymalna moc akustyczna elektrowni wiatrowej na poziomie, który nie spowoduje przekroczeń dopuszczalnego poziomu hałasu na granicy obszarów zabudowy zagrodowej, zabudowy mieszkaniowo-usługowej lub innej przeznaczonej na stały pobyt ludzi, zgodnie z przepisami szczególnymi;
- zastosowanie jasnej, jednolitej w całej farmie wiatrowej kolorystyki konstrukcji elektrowni wiatrowych (oznakowanie przeszkodowe zgodne z obowiązującymi przepisami szczególnymi); cieniowanie dolnej partii wieży w odcieniach zieleni, powierzchnia obiektów pokryta matową farbą;
- zasięg śmigieł elektrowni wiatrowej nie może wkraczać w przestrzeń nad terenem dróg publicznych;
- zjazdy z dróg publicznych oraz przejazdy pojazdów ponadnormatywnych dowożących elementy konstrukcyjne w granicach obszaru objętego planem, należy uzgodnić na etapie projektu budowlanego z właściwym zarządcą drogi.

Pozostała część terenu oznaczonego symbolem EW, pozostanie w użytkowaniu rolniczym.

Znaczną część terenu objętego planem stanowią tereny oznaczone na rysunku planu symbolem R, stanowiące tereny upraw rolnych i ogrodniczych przewidywane do pozostawienia w dotychczasowym rolniczym użytkowaniu z możliwością lokalizacji infrastruktury technicznej. Na terenie tym ustalenia planu wprowadzają

zakaz lokalizacji zabudowy kubaturowej przeznaczonej na stały pobyt ludzi, zabudowy zagrodowej związanej z produkcją rolniczą i hodowlaną, zakaz lokalizacji zbiorników wodnych, zakaz zalesiania i zadrzewiania terenu

Równoległe z planem została sporządzona prognoza oddziaływania na środowisko. Projekt planu wraz z prognozą oddziaływania na środowisko, oceniającą rozwiązania przyjęte w planie, został poddany strategicznej ocenie oddziaływania na środowisko, zgodnie z wymogami 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. Nr 199, poz.1227, z późn. zm.).

Projekt planu wraz z prognozą oddziaływania na środowisko rozwiązań przyjętych w planie, został zaopiniowany i uzgodniony przez organy i instytucje określone w ustawie o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym oraz ustawie o udostępnianiu informacji o środowisku... oraz wyłożony do publicznego wglądu w terminach określonych w przepisach. W trakcie wyłożenia do publicznego wglądu i w okresie 14 dni po jego zakończeniu, nie wpłynęły żadne uwagi do rozwiązań przyjętych w planie. Fakt ten został stwierdzony w załączniku nr 2 do Uchwały.

W trakcie procedury planu sporządzono również prognozę skutków finansowych planu, oceniającą skutki ekonomiczne podjęcia niniejszej uchwały. W wyniku analizy oceniono, że roczny dochód dla gminy, z funkcjonującej farmy wiatrowej wyniesie ok. 894 tys złotych, co umożliwi finansowanie przez gminę własnych potrzeb poprawiających warunki życia mieszkańców i funkcjonowania gminy.

Podjęcie uchwały przyjmującej projekt planu jest niezbędne dla zakończenia procedury planistycznej związanej z miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego, stanowiącym kolejny krok zmierzający do lokalizacji elektrowni wiatrowej na terenie gminy Wodzisław.

Wcześniej, wolę lokalizacji elektrowni wiatrowej na terenie określonym w planie Rada Gminy Wodzisław wyraziła w uchwale Nr X/46/2011 z dnia 20 lipca 2011 r., przyjmującej zmianę Nr 1 do obowiązującego „Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy Wodzisław - zmiana studium”. W związku z tym należy stwierdzić, że przyjęte w planie rozwiązania projektowe, są zgodnie z kierunkami rozwoju przyjętymi w obowiązującym „Studium...”, co jest warunkiem niezbędnym wynikającym z ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym.

Zgodnie z art. 20 ust. 1 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym, plan miejscowy uchwała rada gminy po stwierdzeniu jego zgodności z ustaleniami studium, rozstrzygając jednocześnie o sposobie rozpatrzenia uwag do projektu planu oraz o sposobie realizacji, zapisanych w planie, inwestycji z zakresu infrastruktury technicznej.