

DECYZJA NR 1/2013 O UWARUNKOWANIACH ŚRODOWISKOWYCH

Na podstawie art. 71, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 85 ust. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2008 Nr 199, poz. 1227 ze zm.) oraz art. 104 Kodeksu Postępowania Administracyjnego - ustawa z dnia 14 czerwca 1960r. (tekst jednolity: Dz. U. z 2013r. poz. 267), w związku z § 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)

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 23.07.2011r. :

- Pana Marka Mackiewicza – Prezesa Zarządu Elektrowni Wiatrów Marciszów, Sp. z o.o.
- w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla inwestycji pn : „**Budowa elektrowni wiatrowej „Marciszów” wraz z infrastrukturą towarzyszącą o łącznej mocy 1,5 MW, przewidzianej do realizacji na działce nr 423/11 obręb Marciszów; gmina Marciszów**”

określam

środowiskowe uwarunkowania zgody na realizację przedsięwzięcia

1. RODZAJ I MIEJSCE REALIZACJI PRZEDSIĘWZIĘCIA;

Inwestycja obejmuje przedsięwzięcie „**Budowa elektrowni wiatrowej „Marciszów” wraz z infrastrukturą towarzyszącą o łącznej mocy 1,5 MW, przewidzianej do realizacji na działce nr 423/11 obręb Marciszów; gmina Marciszów**”

2. WARUNKI WYKORZYSTYWANIA TERENU W FAZIE REALIZACJI I EKSPLOATACJI, ZE SZCZEGÓLNYM UWZGLĘDNIENIEM KONIECZNOŚCI OCHRONY CENNYCH WARTOŚCI PRZYRODNICZYCH, ZASOBÓW NATURALNYCH I ZABYTKÓW ORAZ OGRANICZENIA UCIAŻLIWOŚCI DLA TERENÓW SĄSIEDNICH.

I. Na etapie realizacji przedsięwzięcia, należy podjąć następujące działania:

1. Prace ziemne i budowlano- montażowe prowadzić w okresie od początku września do końca marca (tj. poza sezonem lęgowym ptaków).
2. W przypadku konieczności wycinki drzew i krzewów, ich usunięcie można wykonać w marcu oraz w okresie od początku września do końca października.
3. W przypadku dokonania wycinki drzew i krzewów, na działkach dzierżawionych przez inwestora należy dokonać nasadzeń kompensacyjnych w postaci zadrzewień i zakrzewień w odległości nie mniejszej niż 500 m od turbiny, wykorzystując rodzime gatunki drzew i krzewów, odpowiednio dobrane pod kontem siedliska, w liczbie (w przypadku krzewów- o powierzchni) przynajmniej o ¼ większej od usuniętych. Nasadzeń należy dokonać najpóźniej w roku uruchomienia farmy.
4. Zabezpieczyć siedlisko przyrodnicze *nizinne i górskie łąki świeże użytkowane ekstensywnie 6510*, znajdujące się w bezpośrednim lub bliskim sąsiedztwie inwestycji, na terenie działki nr 423/12 obr. Marciszów (na zachód i północny-zachód od inwestycji), tj.:
 - Przed rozpoczęciem robót oznaczyć na terenie, przy udziale specjalisty botanika, w sposób widoczny dla pracowników, granice ww. siedliska przyrodniczego, które przylega od strony pół.-zach. Do terenu inwestycji (tj. do odcinka tymczasowej drogi manewrowej na dz. nr 423/12) lub położone w jej bliskim sąsiedztwie (przy placu manewrowym na dz. 423/11),

- Prace związane z realizacją inwestycji (turbiny i infrastruktury towarzyszącej) w sąsiedztwie siedliska, a także transport i składowanie materiałów i sprzętu należy prowadzić tak, aby nie naruszyć ww. siedliska,
5. Zaplecze budowy, tymczasowy plac techniczny i drogę dojazdową lokalizować poza obszarami, na których występują ciekły wodny oraz rowy melioracyjne.
 6. Linie kablowe należy poprowadzić w obrębie pasów dróg i gruntów rolnych bez dodatkowego poszerzania pasa robót i powierzchni wykopów. W przypadku ewentualnej konieczności przecięcia sieci przyłączeniowej z ciekami wodnymi, przejście wykonać metodą przecisku lub przewiertu sterowanego w rurze osłonowej pod dnem cieku. W przypadku konieczności przecięcia przyłącza ze szpalami zadrzewień i zakrzewień śródpolnych, pas montażowy ograniczyć do pasa o szerokości do pasa o szerokości nie większej niż 1,5 m lub przejście przez te struktury wykonać metodą bezwykopową.
 7. W celu maksymalnej ochrony istniejącej zieleni, transport materiałów i przejazdu sprzętu należy prowadzić po istniejących drogach, traktach polnych lub po drogach dojazdowych, w tym tymczasowych drogach manewrowych (ułożone elementy tymczasowych dróg manewrowych i placu montażowego należy zdemontować niezwłocznie po zakończeniu realizacji inwestycji), bez tworzenia dodatkowych poboczy,
 8. W trakcie prac w obrębie zieleni zabezpieczyć przed uszkodzeniami roślinność drzewiastą i krzewiastą, znajdującą się w bezpośrednim sąsiedztwie pasa robót, a prace w obrębie brył korzeniowych wykonywać w sposób najmniej szkodzący drzewom i krzewom, w tym:
 - Drzewa zabezpieczyć przed uszkodzeniami mechanicznymi, osłaniając pnie,
 - Prace w pobliżu drzew i krzewów wykonywać sposobem ręcznym,
 - Wszelkie wykopy wykonywać nie bliżej niż 2 m od pni drzew,
 - W razie konieczności wykonania głębokiego wykopu w pobliżu drzew należy je osłonić ekranem zabezpieczającym,
 - W obrębie korzeni nie powadzić działań zmierzających do zagęszczania gruntu.
 9. W trakcie prowadzenia prac budowlanych polegających na wykonaniu głębokich wykopów fundamentowych pod turbinę wiatrową, a także wykopów pod elementy infrastruktury prowadzić regularne (poranne) kontrole wykopów, mające na celu odłowienie ewentualnie uwięzionych w nich zwierząt i bezpieczne ich przeniesienie poza strefę prowadzonych prac (ostatnią kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów).
 10. Po ułożeniu kabli powstałe wykopy należy w miarę postępu prac na bieżąco zasypywać.
 11. Przed rozpoczęciem prac ziemnych przeprowadzić powierzchniowe badania archeologiczne w miejscu planowanego placu montażowego i manewrowego oraz drogi dojazdowej.
 12. W trakcie przygotowawczych zdjęć wierzchnią warstwę gleby do głębokości ok. 30 cm i składować w przymach w celu wykorzystania do prac niwelacyjnych i wykończeniowych.
 13. Po zakończeniu prac budowlanych zlikwidować i przywrócić do stanu pierwotnego (z wykorzystaniem wcześniej zdjętej warstwy urodzajnej) plac montażowy i część drogi montażowej, pozostawiając jedynie fragmenty drogi i placu wykorzystywane przez ekipy serwisowe.
 14. Prace budowlane, montażowe i transportowe, w szczególności będące źródłem znacznej emisji hałasu, wykonywać jedynie porze dziennej (w godz. 6:00-22:00).Wyjątek stanowią działania wymagające pracy ciągłej.
 15. Odpady wytworzone na etapie budowy należy magazynować w sposób bezpieczny dla zdrowia, życia ludzi i środowiska, na terenie utwardzonym i zabezpieczonym przez możliwością przenikania zanieczyszczeń do środowiska lub w szczelnych pojemnikach.
 16. Wytworzone odpady należy, w miarę możliwości, poddać odzyskowi na miejscu poprzez wykorzystywanie odpadów o charakterze obojętnym dla środowiska jako podkład pod drogi

dojazdowe i place, a pozostałe odpady przekazać do odzysku lub unieszkodliwienia podmiotom uprawnionym do gospodarowania odpadami.

17. Odpady niebezpieczne, jakie mogą zostać wytworzone w trakcie robót budowlanych, segregować i gromadzić w szczelnych, oznakowanych pojemnikach w celu ich przekazania do specjalistycznych przedsiębiorstw uprawnionych do gospodarowania odpadami.
18. Zanieczyszczoną substancjami ropopochodnymi ziemię należy zebrać i potraktować jako odpad, tzn. sklasyfikować zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 27 września 2001 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. Nr 112, poz. 1206) i zagospodarować zgodnie z obowiązującym stanem prawnym w tym zakresie.
19. Prace budowlane wykonywać przy użyciu maszyn będących w dobrym stanie technicznym w celu ograniczenia poziomu emisji zanieczyszczeń.
20. Transport materiałów sypkich prowadzić w opakowaniach lub pojazdami do tego przystosowanymi.
21. Ograniczać prędkość ruchu pojazdów w rejonie placu budowy.
22. Po zakończeniu prac realizacyjnych teren należy uporządkować.

II. Na etapie eksploatacji należy podjąć następujące działania:

1. Zastosować okresowe wyłączenie turbiny w miesiącach: kwiecień oraz sierpień, przy prędkości wiatru poniżej 6m/s, od 1 godziny przed zachodem słońca do 4 godzin po zachodzie słońca. Wyłączenia prowadzić do czasu akceptacji przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska we Wrocławiu wniosków wynikających z analizy porealizacyjnej, o której mowa w pkt. 9.1. Dalszy sposób postępowania w zakresie wyłączeń turbiny określać będą w/w analizy.
2. Za działkami, do których inwestor posiada tytuł prawny w strefie 500 m wokół turbiny nie wprowadzać sadów, szkółek leśnych, plantacji roślin energetycznych, zalesień, zadrzewień, zakrzewień, ciągów zieleni, zbiorników wodnych (stawów, oczek wodnych, osadników), a także uprawy roślin miododajnych (z wyjątkiem rzepaku).
3. Na działkach do których inwestor posiada tytuł prawny, w bezpośrednim otoczeniu turbiny (do 250 m) nie układać słomy, obornika, drewna lub innych materiałów o wysokości powyżej 5 m, a także nie składować gruzu, ziemi i innych materiałów zmieniających znacząco ukształtowanie terenu, nie tworzyć zadarnionych powierzchni wokół podstawy turbiny.
4. Nie likwidować istniejących szpalerów zadrzewień wzdłuż dróg na działkach, do których inwestor posiada tytuł prawny.
5. Prowadzić ciągły monitoring pracy elektrowni i urządzeń jej towarzyszących w celu ograniczenia ryzyka wystąpienia awarii.
6. W przypadku ponownego uruchomienia elektrowni, której praca została automatycznie wstrzymana w wyniku oblodzenia łopat wirników, należy zabezpieczyć przed możliwością dostępu osób postronnych teren wokół elektrowni, będący w zasięgu opadających kawałków lodu.
7. Wytwarzanie w związku z prowadzeniem prac konserwacyjnych odpady (w szczególności zawierające substancje ropopochodne) przekazać do odzysku lub unieszkodliwienia odbiorcy posiadającemu stosowne zezwolenie na ich dalsze zagospodarowanie.
8. Przedsięwzięcie eksploatować w sposób umożliwiający dotrzymanie dopuszczalnych norm hałasu, oraz w sposób niezagrażający bezpieczeństwu i zdrowiu ludzi.
9. Na czas wymiany olejów zagwarantować dostęp do sorbentów neutralizujących ewentualne wycieki.

3. 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, W PRZYPADKU DECYZJI, O KTÓRYCH MOWA W ART. 72 UST. 1 PKT 1, 10, 14 I 18

1. Elektrownię zlokalizować w jak największej odległości od skrajów lasów i zadrzewień o powierzchni 0,1 ha lub większych oraz od alei i szpalerów drzew.
2. Projektowane przyłącza elektroenergetyczne należy wykonać w formie podziemnej linii kablowej.
3. Jako oświetlenie przeszkodowe zastosować czerwone światło stroboskopowe (pulsacyjne) umieszczone na szczycie wieży elektrowni wiatrowej, przy ograniczeniu do minimum intensywności świecenia oraz liczby błysków na minutę (jak najdłuższe przerwy między błyskami) oraz umieszczenie tak, aby jego widoczność z ziemi była jak najmniejsza (optymalnie umieścić oświetlenie bezpośrednio na obudowie gondoli, unikać stosowania dodatkowych podstaw i wysięgników).
4. Do oznakowania turbiny zastosować kolory w odcieniach szarości, matowe, nie stosować kolorów jaskrawych (w szczególności farby żółtej), nie stosować farb odbijających światło ultrafioletowe.
5. Na konstrukcjach elektrowni nie umieszczać reklam, z wyjątkiem umieszczenia oznaczeń (logo) producenta, inwestora lub właściciela urządzeń.
6. Zapewnić system identyfikacji awarii turbiny, umożliwiający automatyczne wyłączenie w przypadku pracy w warunkach mogących stwarzać zagrożenie dla środowiska (np.: zwiększona emisja hałasu, drgań, oblodzenia itp.).
7. Zastosować turbinę wiatrową o wysokości wieży nośnej ok. 100,0m, średnicy rotora do 82,0 m i mocy akustycznej nie większej niż 103,8 dB.
8. Turbinę wiatrową zlokalizować w odległości nie mniejszej niż 500 m od terenów wymagających ochrony akustycznej.
9. Drogę dojazdową oraz nawierzchnię placu manewrowego i serwisowego wykonać jako utwardzone, z kruszyw o różnym stopniu uziarnienia.

4. WYMOGI W ZAKRESIE PRZECIWDZIAŁANIA SKUTKOM AWARII PRZEMYSŁOWYCH, W ODNIESIENIU DO PRZEDSIĘWZIĘĆ ZALICZANYCH DO ZAKŁADÓW STWARZAJĄCYCH ZAGROŻENIE WYSTĄPIENIA POWAŻNYCH AWARII W ROZUMIENIU USTAWY Z DNIA 27 KWIECZNIA 2011 R. – PRAWO OCHRONY ŚRODOWISKA

- Nie dotyczy

5. WYMOGI W ZAKRESIE OGRANICZANIA TRANSGRANICZNEGO ODDZIAŁYWANIA NA ŚRODOWISKO W ODNIESIENIU DO PRZEDSIĘWZIĘĆ, DLA KTÓRYCH PRZEPROWADZONO POSTĘPOWANIE DOTYCZĄCE TRANSGRANICZNEGO ODDZIAŁYWANIA NA ŚRODOWISKO,

- Nie dotyczy

6. NALEŻY ZREALIZOWAĆ NASTĘPUJĄCE DZIAŁANIA DOTYCZĄCE ZAPOBIEGANIA, OGRANICZENIA ORAZ MONITOROWANIA ODDZIAŁYWANIA PRZEDSIĘWZIĘCIA NA ŚRODOWISKO:

1. W okresie pięciu lat po oddaniu do użytkowania przedmiotowego przedsięwzięcia przeprowadzić monitoring porealizacyjny, obejmujący cykl roczny, trzykrotnie powtarzany, badający:
 - 1.1. Stopień wykorzystywania terenu inwestycji przez ptaki, ze szczególnym uwzględnieniem okresów migracji (marzec, sierpień, wrzesień, październik), tj. prowadzeniem obserwacji z częstotliwością określoną w pkt. 6.3,
 - 1.2. Aktywność nietoperzy na terenie elektrowni, ze szczególnym uwzględnieniem kwietnia i sierpnia,
 - 1.3. Śmiertelność ptaków i nietoperzy w wyniku kolizji z elementami elektrowni.
2. Pierwsze badania przeprowadzić w przeciągu roku po oddaniu przedsięwzięcia do użytkowania. Wyniki monitoringu przedkładać Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska we Wrocławiu, do 31 stycznia każdego roku następującego po roku prowadzenia obserwacji.
3. Monitoring ornitologiczny winien zostać wykonany przez specjalistów z dziedziny ornitologii, przy zastosowaniu metod i sprzętu zalecanych wg najlepszej współczesnej wiedzy, a metodykę należy dostosować do zaleceń aktualnych w roku rozpoczęcia badań. Obserwacje prowadzi się przy zastosowaniu metod i sprzętu analogicznych do zastosowanych w trakcie monitoringu przedrealizacyjnego, z następującą częstotliwością: styczeń, luty- 2 kontrole co 14 dni (+/- 3 dni), marzec, kwiecień, maj, czerwiec- po 4 kontrole co 7 dni (+/- 2 dni) , lipiec – 3 kontrole co 10 dni (+/- 2 dni), sierpień, wrzesień, październik – po 4 kontrole co 7 dni (+/- 2 dni), listopad – 3 kontrole co 10 dni (+/- 2 dni), grudzień- 2 kontrole co 14 dni (+/- 3 dni),
4. Przeprowadzić automatyczną rejestrację aktywności nietoperzy w pobliżu wiatraka na wysokości osi rotora, a jeśli jest to niewskazane ze względów technicznych (np. wpływ hałasu powodowanego przez urządzenia na jakość nagrań) - na wieży poniżej osi rotora w odpowiednim od niego oddaleniu, lecz wciąż na wysokości pracy łopat. Rejestrację należy prowadzić przez wszystkie sezony aktywności nietoperzy.
5. Prowadzić monitoring ofiar kolizji, tj.:
 - 5.1. Poszukiwanie ciał ptaków - ofiar kolizji: badania co najmniej 3-letnie (optymalne kontrole w 1,3 i 5 roku po oddaniu farmy do eksploatacji), prowadzone z częstotliwością nie rzadziej niż co 14 dni,
 - 5.2. Poszukiwanie ciał nietoperzy - ofiar kolizji, prowadzone w każdym roku monitoringu, w okresach: kwiecień - połowa maja, połowa czerwca - połowa lipca, sierpień - październik (min. 33 kontrole w odstępach 5-dniowych),
6. Co najmniej dwukrotnie wykonać kontrole oceniające tempo znikania ofiar kolizji i skuteczność wyszukiwania ciał ptaków (w terminach reprezentujących różne okresy fenologiczne) i nietoperzy (w okresie maj- czerwiec i sierpień - wrzesień) , otrzymane wyniki należy estymować na dane uzyskane z całego monitoringu śmiertelności obu grup zwierząt. W przypadku, jeśli zaszła istotna zmiana, mogąca mieć znaczenie dla skuteczności odnajdywania ofiar (np. zmiana sposobu zagospodarowania istotnej części badanej powierzchni lub zmiana zespołu prowadzącego), kontrolę należy powtórzyć.

7. STWIERDZENIE KONIECZNOŚCI UTWORZENIA OBSZARU OGRANICZONEGO UŻYTKOWANIA

Zgodnie z art. 135 ust.1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo Ochrony Środowiska- nie stwierdzam;

8. PRZED ROZPOCZĘCIEM REALIZACJI PRZEDSIĘWZIĘCIA:

Nie stwierdzam konieczności przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa o ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

9. PRZEDSIĘWZIĘCIE WYMAGA SPORZĄDZENIA ANALIZY POREALIZACYJNEJ W ZAKRESIE:

1. Po upływie dwunastu miesięcy od daty oddania inwestycji do użytkowania wykonać- na podstawie wyników uzyskanych w trakcie przeprowadzonej części monitoringu- wstępną analizę wpływu przedmiotowej elektrowni na ptaki i nietoperze, i podłożyć ją organowi wydającemu decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach oraz Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska we Wrocławiu w terminie 18 miesięcy od daty oddania inwestycji do użytkowania. Analiza winna zawierać między innymi informacje dotyczące:
 - a) Liczebności ptaków i aktywności nietoperzy oraz sposobu wykorzystywania przestrzeni powietrznej przez ww. grupy zwierząt po uruchomieniu inwestycji,
 - b) Śmiertelności ptaków i nietoperzy w wyniku kolizji z elementami elektrowni,
 - c) Oceny faktycznej skali oddziaływania inwestycji na ptaki i nietoperze,
 - d) Wskazania dotyczące zastosowania dodatkowych rozwiązań ograniczających śmiertelność ptaków i nietoperzy- w przypadku takiej konieczności,
 - e) Wskazania dotyczące ewentualnej możliwości rezygnacji z zaleconych w niniejszym uzgodnieniu (pkt. 2.II.1.) wyłączeń pracy turbiny lub modyfikacji tego zlecenia.
2. Od trzech do pięciu lat (w zależności do wybranej ścieżki monitoringu) od daty oddania inwestycji do użytkowania wykonać- na podstawie wyników badań uzyskanych w trakcie pełnego monitoringu porealizacyjnego – analizę porealizacyjną w zakresie wpływu przedmiotowej elektrowni na śmiertelność ptaków i nietoperzy, i przedłożyć ją organowi wydającemu decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach oraz Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska we Wrocławiu w terminie 6 miesięcy od zakończenia wykonania pełnego monitoringu poinwestycyjnego. Analiza winna zawierać między innymi informacje dotyczące:
 - a) Liczebności ptaków i aktywności nietoperzy oraz sposobu wykorzystania przestrzeni powietrznej przez ww. grupy zwierząt w trakcie eksploatacji inwestycji,
 - b) Śmiertelności ptaków i nietoperzy w wyniku kolizji z elementami elektrowni,
 - c) Oceny faktycznej skali oddziaływania inwestycji na ptaki i nietoperze,
 - d) Wskazania dotyczące ewentualnej konieczności zastosowania dodatkowych rozwiązań ograniczających śmiertelność ptaków i nietoperzy, jeżeli nie zostały one wcześniej wprowadzone,
 - e) Wskazania dotyczące ewentualnej modyfikacji podjętych uprzednio działań minimalizujących, o których mowa w pkt. 9.1.d.
3. W terminie 6 miesięcy od dnia oddania obiektu do użytkownika należy przedstawić organowi wydającemu decyzję środowiskową oraz Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska we Wrocławiu porealizacyjną analizę oddziaływania akustycznego na najbliższe położone tereny chronione przed hałasem, w szczególności tereny chronione akustyczne w miejscowościach Niegowice i Pustelnik.

Uzasadnienie

Pan Marek Mackiewicz – Prezes Zarządu Elektrowni Wiatrów Marciszów, Sp. z o.o., wnioskiem z dnia 23.07.2011 r. zwrócił się o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla inwestycji pn : „Budowa elektrowni wiatrowej „Marciszów” wraz z infrastrukturą towarzyszącą

o łącznej mocy 1,5 MW, przewidzianej do realizacji na działce nr 423/11 obręb Marciszów; gmina Marciszów”

W dniu 28.07.2011 r. Wójt Gminy zawiadomił strony postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego w przedmiotowej sprawie.

Planowane przedsięwzięcie zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, wymienionego w § 3 ust. 1 pkt 6 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie *przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko*, dla których sporządzenie raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko może być wymagane. Stosownie do delegacji ustawowej art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o *udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko* (Dz. U. z 2008 r., Nr 199, poz. 1227 z późn. zm.), organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla niniejszego przedsięwzięcia jest Wójt Gminy Marciszów. .

W związku z powyższym, zgodnie z art. 71 ust. 2 pkt 2 w/w ustawy dla takich przedsięwzięć wymagane jest uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Zgodnie z art. 63 ust. 1 i art. 64 ust. 1 cytowanej powyżej ustawy organ prowadzący postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach postanawia o obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego.

W związku z powyższym organ prowadzący postępowanie działając zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 1 i 2 oraz ust. 2 ustawy z dnia 03 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2008 r. Nr 199, poz. 1227 ze zm.) wystąpił pismami z dnia 28.07.2011 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska we Wrocławiu (znak: PFZ.6220.1-2.2011) i do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kamiennej Górze (znak: PFZ.6220.1-1.2011) o wydanie opinii na temat obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedmiotowego przedsięwzięcia oraz stwierdzenia czy istnieje obowiązek sporządzenia raportu, a w przypadku zajęcia stanowiska opowiadającego się za sporządzeniem raportu, o określenie jego zakresu.

Wynikiem wystąpień do tych organów są nadesłane:

- postanowienie Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kamiennej Górze znak ZNS/551-12/ML/11 z dnia 10.08.2011 r. stwierdzające potrzebę przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.
- postanowienie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska we Wrocławiu znak WOOŚ.4240.598.2011.AMK z dnia 24.08.2011 r. stwierdzające konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla w/w przedsięwzięcia.

Biorąc pod uwagę opinie wymienionych organów Wójt Gminy Marciszów postanowieniem z dnia 29.08.2011 r. (znak: PFZ.6220.1-3.2011) stwierdził obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla w/w przedsięwzięcia wraz z obowiązkiem sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko.

Z powodu konieczności sporządzenia raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko Wójt Gminy Marciszów, na podstawie art. 63 ust.1, ust.4, ust. 5 art. 64 ust.1, art. 66 ustawy z dnia 03 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2008 r., Nr 199, poz.1227 z późn. zm.) postanowieniem z dnia 29.08.2011 r. znak: PFZ.6220.1-4.2011 zawiadomił strony o zawieszeniu postępowania administracyjnego do czasu przedłożenia przez Wnioskodawcę raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

W dniu 07.01.2013 r. do tutejszego Urzędu Inwestor przedłożył raport oddziaływania na środowisko wymienionego przedsięwzięcia.

Wójt Gminy Marciszów dnia 08.01.2013 r. postanowieniem znak: PFZ.6220.1-7.2012 podjął zawieszono postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla w/w przedsięwzięcia.

Obwieszczeniem z dnia 08.01.2013 r. Wójt Gminy Marciszów zawiadomił o rozpoczęciu procedury udziału społeczeństwa w/w postępowaniu. Obwieszczenie zostało skutecznie podane do publicznej wiadomości na tablicy ogłoszeń w siedzibie urzędu gminy oraz w Biuletynie Informacji Publicznej tut. urzędu.

Wójt Gminy Marciszów postanowił o przeprowadzeniu w dniu 30.01.2013 r. rozprawy administracyjnej otwartej dla społeczeństwa.

Obwieszczenie o rozprawie administracyjnej zostało zamieszczone na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Gminy Marciszów a także na stronie internetowej Urzędu Gminy.

W trakcie rozprawy administracyjnej, którą prowadziła pani Marta Kwiecień, kierownik Referatu Pozyskiwania Funduszy i Zagospodarowania Przestrzennego tut. urzędu gminy, osoby uczestniczące w rozprawie zostały poinformowane o przedmiocie rozprawy, toku postępowania administracyjnego w zakresie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedmiotowego przedsięwzięcia.

Prowadząca wskazała także, że dyskusja ze społeczeństwem ma na celu możliwość zgłoszenia zapytań, wnoszenia uwag, zastrzeżeń przez uczestników wraz z udzielaniem na bieżąco odpowiedzi inwestora, autorów raportu i pozostałych uczestników.

Ze względu na brak frekwencji na rozprawie, brak było zagadnień poruszanych bezpośrednio z postępowaniem w/w sprawie.

W dniu 08.01.2013 r. Wójt Gminy Marciszów wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska we Wrocławiu (pismem znak: PFZ.6220.1-8.2012) i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kamiennej Górze (pismem znak: PFZ.6220.1-9.2012) z prośbą o uzgodnienie warunków realizacji, wydania opinii dotyczącej uzgodnienia warunków realizacji wzmiankowanego przedsięwzięcia, przesyłając jednocześnie sporządzony przez Inwestora raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Wynikiem wystąpień do tych organów są nadesłane:

- postanowienie Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kamiennej Górze znak ZNS.5515.1.2013 z dnia 12.02.2013 r. które zaopiniowało pozytywnie warunki realizacji przedsięwzięcia pod względem wymagań higienicznych i zdrowotnych wraz z zastrzeżeniami.

- postanowienie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska we Wrocławiu znak WOOŚ.4242.12.2012.AMK.2 z dnia 31.05.2013 uzgadniające realizację przedsięwzięcia w Wariancie I, polegającym na budowie 1 turbiny wiatrowej na terenie działki nr 423/11 wraz z infrastrukturą towarzyszącą w Wariancie B i określające warunki realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia.

Wszystkie uzgodnienia organów opiniujących zostały zawarte w niniejszej decyzji.

Uzasadnieniem w/w decyzji są poniższe zasadnicze informacje i stwierdzenia:

Przedmiotowa inwestycja polega na budowie jednej elektrowni wiatrowej o maksymalnej mocy do 1,5 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr 423/11, obręb 0007 Marciszów, w odległości ok. 500 m od najbliższych zabudowań mieszkalnych, stanowiących tereny chronione akustycznie. Dla przedmiotowej nieruchomości brak jest miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

W ramach przedsięwzięcia, dla wybranego wariantu realizacji (Wariant I wraz z infrastrukturą towarzyszącą w wariantcie B), przewidywane są następujące prace:

- budowa na działce nr 423/11 turbiny wiatrowej o mocy generatora 1,5 MW i mocy akustycznej do 103/8 dB,
- budowa drogi montażowej i serwisowej na działce nr 423/12 i 423/11,
- budowa drogi dojazdowej na działce nr 423/6 i 226,
- budowa tymczasowego placu montażowego i placu serwisowego na działce nr 423/11,
- budowa płyty fundamentowej o średnicy ok. 18,0 m,
- posadowienie na fundamencie masztu rurowego o wysokości ok. 100,0 m,
- zainstalowanie na maszcie gondoli wraz z generatorem i transformatorem prądu oraz wirnikiem o średnicy ok. 82,0 m,
- budowa przyłącza do przebiegającej w odległości ok. 150,0 m linii elektroenergetycznej SN, za pomocą kablowej linii elektroenergetycznej SN.

Podczas realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia oddziaływanie na poszczególne komponenty środowiska będzie raczej krótkotrwałe i ograniczone przestrzennie, jednakże z uwagi na charakter inwestycji etap ten wymagał będzie wykorzystania znacznych ilości materiałów (w tym betonu) i środków transportu. Zanieczyszczenie powietrza na tym etapie związane będzie głównie z eksploatacją maszyn roboczych, pojazdów transportujących elementy elektrowni, materiały budowane i surowce, jak również z pyleniem z placu budowy. Można spodziewać się także tymczasowych utrudnień w komunikacji na trasie prowadzącej do miejsca planowanego posadowienia elektrowni. Wykorzystywany w trakcie prac sprzęt budowlany i środki transportu będą również źródłem znacznej uciążliwości akustycznej, zatem w celu ograniczenia tego oddziaływania, większość prac będzie prowadzona tylko w porze dziennej.

Realizacja inwestycji spowoduje przekształcenie powierzchni ziemi wynikające z przygotowania i zajęcia terenu na potrzeby montażowe, serwisowe, pod posadowienie elektrowni, w związku z realizacją dróg dojazdowych oraz wykonaniem wykopów pod linie kablową. Tereny utwardzone (drogi i place) wykonane zostaną z tłucznia budowlanego na podkładzie z geowłókniny, a część z nich będzie miała charakter tymczasowy i po zakończeniu etapu realizacji zostanie

rozebrana i zrehabilitowana. Po zakończeniu prac związanych z układaniem linii kablowej teren ten zostanie przywrócony do stanu pierwotnego.

Jak wynika z przedłożonej dokumentacji, wykonanie wykopów pod fundament wiązać się może z koniecznością odwadniania na czas fundamentowania, jednak nie powinno to spowodować trwałych zaburzeń stosunków wodnych. W trakcie budowy drogi dojazdowej i placu montażowego dojdzie do przekształcenia terenu, lecz wcześniejsze zdjęcie warstwy próchnicznej gleby i jej wykorzystanie do prac wykończeniowych oraz rekultywacyjnych winno zminimalizować oddziaływania z tym związane. Na etapie budowy nie przewiduje się istotnego zużycia wody i wytwarzania ścieków, a technologia budowy zakłada, że wykorzystywane będą materiały gotowe, przygotowane do bezpośredniego użycia bez dodawania wody na miejscu. W związku z tym, że realizacja inwestycji nie będzie wymagała korzystania z zasobów wód powierzchniowych i podziemnych, ani nie będzie źródłem odprowadzania ścieków do wód i gleby, nie przewiduje się możliwości negatywnego wpływu etapu realizacji na stan jednolitych części wód. Na etapie budowy wytwarzane będą odpady m.in. w postaci gleby i ziemi z wykopów, odpadów betonu i gruzu betonowego, opakowań z papieru, tektury, tworzyw sztucznych, drewna i metali, w tym także odpadów opakowaniowych po materiałach niebezpiecznych. Odpady które nie mogą być wykorzystane jako podbudowa dróg lub do innych celów w miejscu realizacji inwestycji, będą tymczasowo gromadzone w kontenerach lub pojemnikach i przekazywane uprawnionym do ich odbioru podmiotom.

Na etapie eksploatacji elektrowni wiatrowej, w trakcie normalnej pracy instalacji, nie będzie ona wywierać istotnego wpływu na wody podziemne i powierzchniowe. Eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie wymagała poboru wody ani odprowadzania ścieków, a jej oddziaływanie na środowisko wodne ograniczy się głównie do miejscowego przekształcenia i utwardzenia terenu (budowa fundamentu i dróg dojazdowych), a co za tym idzie, zmieni się lokalnie miejsce przenikania wód do gruntu. Z uwagi na charakter przedsięwzięcia, w tym w szczególności brak znaczącego oddziaływania na stan jednolitych części wód, nie przewiduje się możliwości wpływu przedsięwzięcia na nie osiągnięcie celów środowiskowych zawartych w planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry.

Eksploatacja inwestycji z uwagi na swój charakter, nie wiąże się z emisją substancji do powietrza mogącą mieć wpływ na jego stan. Możliwość zanieczyszczenia środowiska gruntowo wodnego pojawi się jedynie w przypadku występowania sytuacji awaryjnych (np. wyciek płynów roboczych), jednak proponowane rozwiązania techniczne winny ograniczyć to ryzyko do minimum. W trakcie pracy elektrowni i towarzyszącej jej infrastruktury nie będą powstawać znaczne ilości odpadów, za wyjątkiem odpadów związanych z serwisem i konserwacją urządzeń. Prowadzenie tych prac przez wykwalifikowane firmy serwisujące i dostęp do środków ograniczających skutki ewentualnych wycieków winno ograniczyć możliwość zanieczyszczenia środowiska do minimum.

Potencjalnie duże zagrożenie dla środowiska na etapie funkcjonowania przedsięwzięcia związane będzie z emisją hałasu przez pracującą turbinę. W związku z powyższym nałożono obowiązek wykonania analizy porównawczej mającej na celu sprawdzenie rzeczywistych poziomów hałasu pochodzącego od pracującej elektrowni wiatrowej i odbieranego na terenie pobliskiej zabudowy mieszkaniowej oraz, w przypadku stwierdzeń przekroczeń, zaproponowanie rozwiązań ograniczających emisję hałasu.

Ze względu na umiejscowienie głównych źródeł promieniowania elektromagnetycznego na znacznej wysokości nad poziomem terenu (gondole elektrowni) oraz na terenie zabezpieczonym przed dostępem osób postronnych stacji, stwierdzono, iż natężenie pola elektrycznego oraz magnetycznego w otoczeniu poszczególnych turbin wiatrowych (tj. w miejscach dostępnych dla ludności) nie będzie przekraczało wartości dopuszczalnych.

Planowana elektrownia wiatrowa zlokalizowana będzie poza obszarami objętymi ochroną na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o *ochronie przyrody* (Dz.U. z 2009 r. Nr 151, poz. 1220 ze zmianami), w tym poza obszarami Natura 2000. Najbliżej zlokalizowane są obszary mające znaczenie dla Wspólnoty – projektowane Specjalne Obszary Ochrony Siedlisk Natura 2000: Rudawy Janowickie PLH020011 (ok. 1,2 km), Góry i Pogórze Kaczawskie PLH 020037 (ok. 2,6 km), Obszar Specjalnej Ochrony Ptaków Natura 2000 Sudety Wałbrzysko – Kamiennogórskie PLB020010 (ok. 9,5 km), a także ostoja IBA Sudety Wałbrzysko – Kamiennogórskie PL165 (ok. 300 m) i Rudawski Park Krajobrazowy (ok. 1,8 km).

Z przedłożonej dokumentacji wynika, iż realizacja przedsięwzięcia w Wariancie I – 1 turbina wiatrowa o mocy do 1,5 MW jest optymalna z punktu widzenia ochrony środowiska i produktywności turbiny. Zastosowana turbina ze względu na swoją budowę, wysokość, kolorystykę, parametry eksploatacyjne przyczynia się do zmniejszenia oddziaływania na środowisko przyrodnicze, w tym ptaki, nietoperze. Zarówno turbina, jak i pozostałe elementy infrastruktury, w tym drogi dojazdowe w wariancie B, zlokalizowane są poza cennym siedliskiem przyrodniczym – niżowe i górskie łąki świeże użytkowane ekstensywnie 6510, położonym w sąsiedztwie inwestycji. Z uwagi na lokalizację części przedsięwzięcia (odcinka tymczasowej drogi manewrowej i placu manewrowego) w bezpośrednim lub bliskim sąsiedztwie w/w siedliska, nałożono odpowiednie działania minimalizujące ryzyko naruszenia siedliska. Po wybudowaniu turbiny część dróg i plac montażowy zostaną rozebrane, pozostaną jedynie drogi serwisowe oraz niewielki plac serwisowy. Przedsięwzięcie realizowane w tym wariancie, pod warunkiem zastosowania wskazanych działań minimalizujących, nie powinno znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko przyrodnicze, obszary chronione i krajobraz.

Dla przedmiotowej inwestycji sporządzona została dokumentacja zawierająca m.in. analizę i ocenę wpływu na środowisko przyrodnicze, opracowana przez ansee consulting Michał Jaśkiewicz: „*Raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko Budowa elektrowni wiatrowej Marciszów*” (Wrocław, grudzień 2012r.), „*Ocena oddziaływania na ptaki planowanej elektrowni wiatrowej w gminie Marciszów w województwie dolnośląskim*” (Wrocław, listopad 2012r.), „*Raport z badań chiropterofauny celem oceny oddziaływania planowanej elektrowni wiatrowej Marciszów w gminie Marciszów na nietoperze*” (Wrocław, listopad 2012r.).

Jak wynika z w/w dokumentacji, realizacja przedsięwzięcia została poprzedzona wykonaniem monitoringów ptaków i nietoperzy, obejmujących poszczególne okresy fenologiczne obu grup zwierząt, wykonano również rozpoznanie wartości botanicznych. Analizie wpływu poddana została turbina oraz elementy infrastruktury towarzyszącej. Przedłożona dokumentacja zawiera opracowaną na podstawie wyników monitoringu i innych prac terenowych analizę i ocenę wpływu inwestycji na ptaki, nietoperze, wartości botaniczne, obszary chronione na podstawie ustawy o *ochronie przyrody* oraz krajobraz, ocenę oddziaływania skumulowanego z innymi inwestycjami planowanymi w pobliżu,

a także zalecenia dotyczące minimalizacji możliwego negatywnego oddziaływania na środowisko przyrodnicze.

Planowane przedsięwzięcie nie spowoduje transgranicznego oddziaływania na środowisko, zatem nie określa się wymogów w tym zakresie. Zgodnie z obowiązującymi przepisami eksploatacja instalacji nie wymaga także utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

W oparciu o powyższe uznaje się, że przedmiotowe przedsięwzięcie nie spowoduje znaczących, negatywnych zmian w środowisku gruntowo – wodnym, przyrodniczym, powietrzu i krajobrazie. Nie będzie również wywoływać konfliktu ze względu na położenie i warunki komunikacyjne ani nie spowoduje pogorszenia jakości środowiska lub zaburzenia jego funkcjonowania. Dotrzymanie nałożonych warunków powinno zabezpieczyć środowisko przed ewentualnym negatywnym wpływem ze strony planowanego przedsięwzięcia. W celu jednoznacznego określenia rzeczywistego oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia konieczne jest wykonanie analizy porealizacyjnej w określonym w niniejszej decyzji zakresie.

Tut. Organ w dniu 10.06.2013 r. zawiadomił strony, że został zebrany materiał dowodowy w sprawie o wydanie decyzji środowiskowej planowanego przedsięwzięcia, jednocześnie umożliwiając stronom postępowania zapoznanie się z aktami z zebrany materiał dowodowy, a także zapewniając wypowiedzenie się co do zebranych dowodów i materiałów.

Podczas całego postępowania nie wpłynęły uwagi co do planowanego przedsięwzięcia
Biorąc powyższe pod uwagę, postanowiono jak w sentencji

P o u c z e n i e:

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Jeleniej Górze, za moim pośrednictwem, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

Załączniki:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia

Wójt Gminy Marciszów
Stefan Zawierucha

otrzymują:

1. Prezes Zarządu Elektrowni Wiatrów Marciszów Sp. z o.o.,
2. Strony postępowania wg rozdzielnika
3. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska, Pl. Powstańców Warszawy 1, 50 – 591 Wrocław
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny, ul. Sienkiewicza 5, 58 – 400 Kamienna Góra

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Przedmiotem inwestycji jest **„Budowa elektrowni wiatrowej „Marciszów” wraz z infrastrukturą towarzyszącą o łącznej mocy 1,5 MW, przewidzianej do realizacji na działce nr 423/11 obręb Marciszów; gmina Marciszów”**

Przedmiotowa inwestycja polega na budowie jednej elektrowni wiatrowej o maksymalnej mocy do 1,5 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr 423/11, obręb 0007 Marciszów, w odległości ok. 500 m od najbliższych zabudowań mieszkalnych, stanowiących tereny chronione akustycznie.

W ramach przedsięwzięcia, dla wybranego wariantu realizacji (Wariant I wraz z infrastrukturą towarzyszącą w wariantcie B), przewidywane są następujące prace:

- budowa na działce nr 423/11 turbiny wiatrowej o mocy generatora 1,5 MW i mocy akustycznej do 103/8 dB,
- budowa drogi montażowej i serwisowej na działce nr 423/12 i 423/11,
- budowa drogi dojazdowej na działce nr 423/6 i 226,
- budowa tymczasowego placu montażowego i placu serwisowego na działce nr 423/11,
- budowa płyty fundamentowej o średnicy ok. 18,0 m,
- posadowienie na fundamencie masztu rurowego o wysokości ok. 100,0 m,
- zainstalowanie na maszcie gondoli wraz z generatorem i transformatorem prądu oraz wirnikiem o średnicy ok. 82,0 m,
- budowa przyłącza do przebiegającej w odległości ok. 150,0 m linii elektroenergetycznej SN, za pomocą kablowej linii elektroenergetycznej SN.

Dla terenu planowanej inwestycji brak jest aktualnie obowiązującego planu zagospodarowania przestrzennego.