

Decyzja**o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia**

Na podstawie art. 71 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt. 4, art. 82 ust. 1 ustawy z dnia 03 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. Nr 199 poz. 1227 z późn. zm.), w związku z § 3 ust. 1 pkt 6 lit.b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 09 listopada 2010 roku w sprawie przedsięwzięć, mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213, poz. 1397), oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2000 roku Nr 98, poz. 1071 z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku o wydanie *decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia polegającego na budowie jednej elektrowni wiatrowej "EW Redecz Kalny", w obrębie miejscowości Redecz Kalny gmina Lubraniec o mocy do 4,5 MW, o maksymalnej wysokości do 190 m n.p.t., wraz z infrastrukturą towarzyszącą oraz przyłączem energetycznym i telekomunikacyjnym.*

po dokonaniu uzgodnień

z Regionalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska w Bydgoszczy – postanowienie nr WOO.4242.129.2014.JM.2 z dnia 19 marca 2015 roku oraz z Państwowym Powiatowym Inspektorem Sanitarnym we Włocławku- opinia nr N.NZ-42-12-16/14 z dnia 21 listopada 2014 roku .

określam

następujące środowiskowe uwarunkowania realizacji opisanego wyżej przedsięwzięcia

I. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia**1. Rodzaj przedsięwzięcia**

Budowa jednej elektrowni wiatrowej o mocy do 4,5 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, zgodnie z charakterystyką przedsięwzięcia stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

Infrastruktura towarzysząca:

- droga dojazdowa,
- plac manewrowy,
- infrastruktura energetyczna,
- infrastruktura telekomunikacyjną.

2. Miejsce realizacji przedsięwzięcia

Elektrownia wiatrowa wraz z placem manewrowym realizowana będzie w obrębie miejscowości Redecz Kalny gmina Lubraniec – dz. ewid. nr 16/4. Infrastruktura towarzysząca - energetyczna , telekomunikacyjna, drogowa - będzie realizowana na działkach o nr. ewidencyjnym 14,15,16/1,16/4,62 w tym samym obrębie .

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

- prace budowlane (wykopy pod fundamenty elektrowni, budowa drogi dojazdowej itp.) rozpocząć przed 15 marca (przystąpienie do prac przed 15 marca uniemożliwi zakładanie gniazd ptakom, np. Skowronkom, trznadel, pliszk żółta, przepiórka oraz płaskawa, które gniazdują również na polach uprawnych wyeliminuje ich nieumyślne niszczenie) lub po 15 sierpnia (po okresie lęgowym), a w tym terminie w przypadku potwierdzenia przez eksperta ornitologa braku lęgów (gniazd) chronionych gatunków ptaków na terenie inwestycji;
- w okresie realizacji inwestycji teren zabezpieczyć płotkami ochronnymi w celu zapobieżenia przedostawaniu się na plac budowy płazów gadów i ssaków .Wykopy (w fazie realizacji i likwidacji) kontrolować codziennie i wypuszczać uwięzione w nich zwierzęta w miejscach, w których będą mogły kontynuować bezpiecznie wędrówkę. Kontrole te powinien przeprowadzać specjalista z zakresu zoologii (np. herpetolog, teriolog) lub osoba przez niego przeszkolona i nadzorowana. Wymieniony specjalista zaplanuje dokładną ilość kontroli, sposoby wydostawania zwierząt z wykopów oraz wskaże miejsce, w które będą one przemieszczane:
- prace w sąsiedztwie drzew oraz w strefie wzrostu korzeni należy prowadzić tak, aby nie spowodować ich uszkodzenia - otarć kory i uszkodzenia systemu korzeniowego. W strefie tej nie należy składować żadnych materiałów budowlanych oraz ciężkiego sprzętu. Drzewa należy zabezpieczyć przed ewentualnym okaleczeniem lub uszkodzeniem za pomocą obudowy z desek lub słomianą/jutową matą do wysokości 2m, a krzewy ogrodzić. W przypadku wystających korzeni należy okryć je słomianymi matami;
- prace budowlane związane z realizacją drogi dojazdowej i placu manewrowego prowadzić tak, aby ograniczyć do minimum zniszczenie roślinności zwłaszcza drzew rosnących wzdłuż lokalnych dróg;

- infrastrukturę towarzyszącą poprowadzić w sposób jak najmniej zagrażający zadrzewieniom i zakrzewieniom ;
- w przypadku rozplantowywania ziemi nie zasypywać łąk, pastwisk, zbiorników wodnych i zadrzewień śródpolnych. Ziemię rozplantować wyłącznie na gruntach ornych;
- po realizacji przedsięwzięcia teren wokół wybudowanej elektrowni przywrócić do stanu pierwotnego. Nie zmieniać struktury użytkowania terenu, a w szczególności:
 - * w strefie 200 m od elektrowni wiatrowej nie wprowadzać zadrzewień i zakrzewień;
 - * nie tworzyć nowych liniowych elementów kajibrazu, jak np. płoty;
 - * nie obsadzać krzewami i drzewami terenu gdzie stoi elektrownia, drogi dojazdowej do elektrowni ani terenów znajdujących się w zasięgu oddziaływania siłowni;
 - * nie tworzyć oczek wodnych i stawów na terenach otaczających elektrownie (w promieniu 200 m);
 - * w promieniu 150 m od lokalizacji wiatraka w okresie wegetacyjnym unikać składowania obornika i innych odpadów organicznych wabiących owady.
- w celu uniknięcia znacznych koncentracji ptaków w trakcie migracji jesiennej i wiosennej należy w bezpośrednim sąsiedztwie wieży unikać upraw zboż ozimych i kukurydzy;
- przez cały okres funkcjonowania elektrowni, od maja do września, wykaszać roślinność (w tym siewki drzew i krzewów) rosnącą wzdłuż dróg technologicznych, na placach manewrowych oraz bezpośrednio pod elektrownią wiatrową, z częstotliwością uniemożliwiającą zakwitnięcie roślin, w celu zminimalizowania przyciągania przez analizowany teren owadów, które stanowią mogą bazę pokarmową ptaków i nietoperzy: teren owadów, które stanowią mogą bazę pokarmową ptaków i nietoperzy;
- zapewnić właściwe gospodarowanie odpadami na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji przedsięwzięcia poprzez minimalizację ich ilości, selektywne magazynowanie w wydzielonych miejscach oraz przekazywanie odpadów podmiotom posiadającym wymagane prawem decyzje w zakresie gospodarowania odpadami;
- na etapie budowy i eksploatacji wszelkie prace organizować w taki sposób, aby powodować jak najmniejszą uciążliwość dla klimatu akustycznego tj.:
 - * zaplanować odpowiedni dobór maszyn budowlanych (emitujących możliwie niski poziom hałasu),

* stosować sprzęt w dobrym stanie technicznym zgodnie z wymaganiami określonymi w Rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 21 grudnia 2005 roku w sprawie zasadniczych wymagań dla urządzeń używanych na zewnątrz pomieszczeń w zakresie emisji hałasu do środowiska (Dz.U. z 2005 r. Nr 263, poz. 2202),

* przestrzegać zasady wyłączania silników w czasie przerw w pracy,

* maksymalnie ograniczyć czas budowy poszczególnych etapów poprzez odpowiednie zaplanowanie procesu budowlanego,

* ograniczyć liczbę przejazdów ciężkiego sprzętu w rejonach szczególnie wrażliwych,

* prace realizacyjne prowadzić w porze dnia (od 6⁰⁰ do 22⁰⁰). W trakcie realizacji fundamentów, dopuszcza się możliwość pracy po godzinie 22 ze względu na konieczność ich realizacji w jednym ciągu technologicznym;

* dokonywać systematycznej kontroli siłowni pod kątem wzrostu hałasu, a w razie przekroczeń przeprowadzać naprawy oraz dodatkowe adaptacje akustyczne,

- **III. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1, w szczególności w projekcie budowlanym, w przypadku decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1, 10, 14 i 18,**
- zaprojektować turbinę wyposażoną w system uszczelnień oleju, zabezpieczający wody powierzchniowe i podziemne przed ewentualnym wyciekami tych substancji do gruntu;
- zastosować nocne oznaczenie elektrowni w postaci migającego światła koloru czerwonego na szczycie gondoli. Nie stosować światła białego do oświetlenia elektrowni;
- elektrownię pomalować matowymi farbami w celu eliminacji powstawania refleksów świetlnych;
- zastosować dzienne oznaczenia przeszkodowe elektrowni, tj. pomalować jedną z trzech łopat rotara na kolor czerwony lub oznakować ją czerwonymi pasami prostopadłymi do długiej osi łopat;
- nie stosować światła białego do oświetlenia elektrowni i migającego do oświetlenia turbiny ;
- zastosować turbinę wiatrową o równoważnym maksymalnym poziomie mocy akustycznej do 107,5 dB(A) , o wysokości wieży od 100 do 120 m i średnicy śmigieł do 136 m (wysokość całkowita do 190 m)
- minimalna odległość elektrowni wiatrowej od najbliższych istniejących i planowanych zabudowań mieszkalnych winna wynosić 200 m.

IV. Przed rozpoczęciem realizacji przedsięwzięcia nie należy przeprowadzać:

- oceny oddziaływania na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę.

V. Należy zrealizować następujące działania dotyczące zapobiegania, ograniczania i monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko:

- - wykonać analizę porealizacyjną w zakresie ochrony terenów zabudowy mieszkaniowej przed hałasem w porze dnia i nocy. Analizę należy wykonać po upływie miesiąca od dnia oddania obiektu do użytkowania. Przed wykonaniem pomiarów, należy dokonać ponownej identyfikacji terenów chronionych przed hałasem, w celu ustalenia aktualnego stanu zagospodarowania terenu w sąsiedztwie przedmiotowej inwestycji oraz ewentualnej weryfikacji punktów pomiarowych. Badania należy dokonać według metodyk i wymagań określonych w przepisach wydanych na podstawie ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013 r. poz. 1232 ze zm.). Uzyskane wyniki należy przedstawić Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Bydgoszczy oraz Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, celem weryfikacji przyjętej w raporcie koncepcji technologicznej;
- wykonać porealizacyjny monitoring chiropterologiczny, który powinien być prowadzony przez co najmniej 3 lata, w trakcie pierwszych 5 lat funkcjonowania elektrowni wiatrowej, a jego wyniki należy dostarczyć w wersji drukowanej i elektronicznej Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Bydgoszczy w ciągu 2 miesięcy od ich zakończenia. Cenną publikacją przy jego wykonywaniu jest opracowanie A. Kapela, M. Ciechonowski, R. Jaros " Wytczne dotyczące oceny oddziaływania elektrowni wiatrowych na nietoperze" - projekt GDOŚ, Warszawa 2011.

Monitoring powinien obejmować:

badanie śmiertelności nietoperzy;

- badania aktywności nietoperzy na terenie przedmiotowej elektrowni wiatrowej;
- ocenę skuteczności zastosowanych metod minimalizacji prawdopodobieństwa kolizji nietoperzy z masztami elektrowni wiatrowej ;
- wykonać i przedstawić porealizacyjny monitoring ornitologiczny, który powinien obejmować cykl roczny i stanowić replikę badań przedrealizacyjnych. Cenną publikacją przy jego wykonywaniu jest opracowanie P. Chylarecki K. Kajzer, M. Polakowski, D. Wysocki, P. Tryjanowski, A. Wuczczyński „Wytczne dotyczące oceny oddziaływania elektrowni wiatrowych na ptaki w zakresie oceny

oddziaływania elektrowni wiatrowych na ptaki”, projekt GDOŚ, Warszawa 2011. Realizację monitoringu należy wykonać w ciągu 5 lat po oddaniu elektrowni do eksploatacji, w wybranych przez eksperta – ornitologa 3 latach, a jego wyniki i wnioski należy dostarczyć w wersji drukowanej i elektronicznej Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Bydgoszczy niezwłocznie po każdym roku przeprowadzonych badań, do 30 dni od ich zakończenia.

Monitoring powinien obejmować:

- * obserwację przebiegu przelotu i reakcję ptaków na obecność elektrowni wiatrowej (szczególnie w okresie wędrówki wiosennej i jesiennej);
- * ocenę wpływu budowy i eksploatacji elektrowni na warunki bytowania ptaków terenu inwestycji i sąsiadujących;
- * oszacowanie śmiertelności ptaków w wyniku kolizji z turbiną wiatrową;
- * ocenę skuteczności zastosowanych metod minimalizacji prawdopodobieństwa kolizji ptaków z elektrownią wiatrową.

VI. W przypadku wykonywania działalności pogarszającej stan środowiska, zostaną podjęte odpowiednie decyzje nakazujące wstrzymanie takiej działalności do czasu zainstalowania urządzeń lub wykonania innych czynności zabezpieczających środowisko, takich jak:

- zmiana oznakowania elektrowni przy zachowaniu zgodności z przepisami odrębnymi
- okresowe wyłączenia turbiny wiatrowej (w określonych miesiącach, porach, roku itp.);
- trwale wyłączenie siłowni z eksploatacji.

Uzasadnienie

1. Wnioskiem z dnia 10 lipca 2014 roku Centralna Grupa Energetyczna S.A. ul. Spółdzielców 3 62-510 Konin wystąpiła o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia polegającego na budowie jednej elektrowni wiatrowej o mocy do 4.5MW o maksymalnej wysokości do 190 m n.p.t. wraz z infrastrukturą towarzyszącą w obrębie miejscowości Redecz Kalny gmina Lubraniec

2. Planowana inwestycja należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko pogorszyć stan środowiska, dla którego obowiązek sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko może być wymagany – zgodnie § 3 ust. 1 pkt 6 lit.b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 09 listopada 2010 roku w sprawie przedsięwzięć, mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213, poz. 1397)

3. Zgodnie z wymogami art. 64 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 03 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. Nr 199 poz. 1227 z późn. zm.) Burmistrz Lubrańca zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego we Włocławku o wydanie opinii w sprawie wymagalności i ewentualnego zakresu raportu oddziaływania inwestycji na środowisko.

4. Właściwe organy tj. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny we Włocławku opinią nr N.NZ-42-12-16/14 z dnia 18 sierpnia 2014 roku oraz Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy postanowieniem WOO.4240.493.2014.JM z dnia 14 sierpnia 2014 roku wyrazili opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia należy przeprowadzić ocenę oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a zakres raportu powinien być zgodny z art. 66 ust. 1 pkt. 1-9 i 11-20 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. Nr 199 poz. 1227 z późn. zm.).

5. Biorąc pod uwagę ww. opinie a także uwarunkowania, o których mowa w art. 63 ustawy (kryteria selekcji), organ prowadzący postępowanie dnia 10 września 2014 roku wydał postanowienie o potrzebie przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i ustaleniu zakresu raportu - RG.6220.35.2014.DG

Postanowienie to stało się ostateczne w dniu 23 września 2014 roku.

6. Wśród uwarunkowań, o których mowa w art. 63 o potrzebie przeprowadzenia oceny przesądziły:

- jego rodzaj i charakterystyka – budowa jednej elektrowni wiatrowej o mocy 4,5MW o maksymalnej wysokości do 190 m n.p.t.
- jego usytuowanie – w bliskiej odległości od zabudowy mieszkalnej,
- rodzaj i skala możliwego oddziaływania na środowisko – potencjalna możliwość wystąpienia oddziaływania przedsięwzięcia poza granice nieruchomości, na której będzie realizowane przedsięwzięcie w zakresie:
 - emisji hałasu,
 - drgań generowanych przez wiatrak na faunę, florę oraz proces wyjaławiania gleb,
 - wpływu w zakresie infradźwięków i tzw. efektu migotania cienia.

7. Raport został dostarczony przez inwestora w dniu 14 października 2014 roku.

Raport spełnia w ocenie organu wydającego decyzję oraz organów uzgadniających wymagania ustawowe i odpowiada określonymu w postanowieniu zakresowi.

8. Zgodnie z art. 79 ustawy OOS przed wydaniem decyzji przeprowadzono procedurę udziału społeczeństwa:

- podano do publicznej wiadomości informację o rozpoczęciu procedury z udziałem społeczeństwa poprzez umieszczenie ogłoszeń w dniu 27 marca 2015 roku na tablicy ogłoszeń w budynku Urzędu Miasta w Lubrańcu, w dniu 27 marca 2015 roku na tablicy ogłoszeń w sołectwie Redecz Kalny oraz w dniu 27 marca 2015 roku na stronie internetowej Urzędu Miejskiego w Lubrańcu,
- termin składania uwag i wniosków określono na 21 dni od dnia 30.03.2015 roku do dnia 20.04.2015 roku.
- w tym terminie zapoznał się ze zgromadzonym materiałem dowodowym tj. raportem oddziaływania na środowisko, analizą migotania cienia, analizą akustyczną, raportami z monitoringu ornitologicznego i chiropterologicznego Pan Sławomir Tomalak i Pan Jan Kołowski Przewodniczący Stowarzyszenia na Rzecz Rozwoju Sołectw Krowice, Redecz Kalny Gmina Lubraniec oraz wpłynęło pismo w/w Stowarzyszenia - Protest przeciwko budowie elektrowni wiatrowej w miejscowości Redecz Kalny gm. Lubraniec (Uwagi do raportu środowiskowego) gdyż jej realizacja będzie miała negatywny wpływ na krajobraz, środowisko naturalne, sposób życia i zdrowie mieszkańców.

15) Na podstawie analizy przedłożonej dokumentacji, przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest na terenach rolnych, poza obszarami podlegającymi ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2001 roku o ochronie przyrody (Dz. U. z 2013 poz. 627 z późn. zm.). Najbliżej położonymi obszarami chronionymi są:

- obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Słone Łąki w Dolinie Zgłowiączki PLH040037 – znajduje się w odległości ok. 9,12 km od planowanej inwestycji:
- obszar specjalnej ochrony ptaków Włocławska Dolina Wisły PLH 040039 – znajduje się w odległości ok. 16,52 km od planowanej inwestycji.

Zlokalizowanie elektrowni wiatrowej w krajobrazie rolniczym jest najbardziej optymalnym rozwiązaniem dla populacji ptaków lęgowych oraz nietoperzy, ze względu na niską liczbę gatunków występujących w takim środowisku. Większość osobników gatunków ptaków migrujących przez teren elektrowni wiatrowej wykorzystywała pułapy bezpieczne (poniżej lub powyżej pracy śmigła).

Jednocześnie opinia eksperta ornitologa wskazuje na stosunkowo niewielkie znaczenie omawianego obszaru dla ptaków migrujących i zimujących.

Na podstawie analizy rocznego monitoringu awifauny można stwierdzić, że projektowana inwestycja nie wpłynie istotnie na obniżenie zasobów gatunków lęgowych i zimujących, nie będzie miała ona większego wpływu na śmiertelność ptaków podczas migracji.

Jednocześnie realizacja zamierzenia inwestycyjnego w ocenie chiropterologicznej nie spowoduje negatywnego oddziaływania na populacje nietoperzy bytujących na przedmiotowym terenie.

Na podstawie analizy wyżej wymienionego opracowania nie przewiduje się, aby projektowana inwestycja stanowiła zagrożenie dla przedmiotów ochrony najbliższego obszaru specjalnej ochrony ptaków Natura 2000 Dolina Dolnej Wisły, położonego w odległości około 16,52 km od terenu inwestycji. Na podstawie przeprowadzonych badań ornitologicznych nie stwierdzono bezpośrednich powiązań między najbliższym obszarem Natura 2000 a planowaną lokalizacją inwestycji. Ponadto, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania na obszary mające znaczenie dla Wspólnoty ustanowione w celu ochrony nietoperzy.

Jednocześnie w celu weryfikacji prognoz odnośnie możliwego oddziaływania farmy na populację ptaków i nietoperzy, w szczególności oceny zmiany natężenia wykorzystania terenu przez te zwierzęta w porównaniu z okresem przedrealizacyjnym oraz oszacowaniu ich śmiertelności w wyniku kolizji, niezbędne jest wykonanie porealizacyjnego monitoringu ornitologicznego i chiropterologicznego.

Prowadzenie monitoringu porealizacyjnego zgodnie ze wskazanymi wytycznymi daje osobom uczestniczącym w tej procedurze większą pewność, że wykonywane przez nie czynności zgodne są z zasadami uznanymi przez szersze grono ekspertów. Ponadto ww. analiza pomaga dokonać prawidłowej oceny, czy konieczne jest wdrożenie dodatkowych działań minimalizujących oddziaływanie elektrowni na środowisko przyrodnicze. Zapewnia ona także większą porównywalność danych o występowaniu ptaków i nietoperzy uzyskiwanych w trakcie badań terenowych prowadzonych w różnych lokalizacjach.

Wymienione ograniczenia dotyczące użytkowania gruntów otaczających elektrownię wiatrową podczas jej funkcjonowania m.in. wykaszanie roślinności zielonej rosnącej wzdłuż dróg technologicznych, na placach manewrowych oraz bezpośrednio pod elektrownią, utrzymania dotychczasowego sposobu użytkowania gruntów i zmiana składu gatunkowego upraw, mają na celu zmniejszenie atrakcyjności terenów elektrowni jako żerowiska i lęgowiska ptaków.

Wprowadzone warunki wynikają ze stwierdzonych na analizowanym terenie (w granicach powierzchni monitoringu ornitologicznego) gatunków ptaków oraz z zaleceń zawartych w przedłożonej dokumentacji. Ograniczenie co do możliwości sadzenia zieleni wysokiej czy tworzenia zbiorników wodnych zapobiega również przywabianiu ptaków i nietoperzy. Jednocześnie zaleca się, aby strefa tych ograniczeń obejmowała obszar w promieniu 200 m od każdej planowanej elektrowni wiatrowej. Realizacja przedmiotowego zamierzenia przy zachowaniu ww. uwarunkowań nie wpłynie znacząco negatywnie na zmniejszenie różnorodności gatunkowej i liczebności lokalnych populacji ptaków i nietoperzy oraz nie będzie oddziaływać negatywnie na migrujące populacje tych zwierząt, jak również nie narusza spójności przestrzennej oraz integralności obszarów Natura 2000.

W celu uniknięcia wystąpienia efektu stroboskopowego, czyli tzw. migotania cienia, oddziałującego bezpośrednio na człowieka, zainstalowane łopaty wirnika zostaną wykonane z tworzywa sztucznego o matowym kolorze powierzchni, co zminimalizuje odbijanie się światła słonecznego. Planowana inwestycja nie jest związana ze stałym poborem wody i generowaniem ścieków. Eksploatacja ww. turbiny wiatrowej nie będzie powodowała emisji pyłów i gazów do atmosfery. Wszelkie powstałe odpady zostaną zagospodarowane zgodnie z obowiązującymi przepisami. Inwestycja zlokalizowana jest w obszarze dorzecza Wisły. Z uwagi na jej rodzaj, zakres i lokalizację stwierdza się, że realizacja i eksploatacja nie wpłynie na ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych zawartych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, przyjętym Uchwałą Rady Ministrów z dnia 22 lutego 2011 r. (M.P. z dnia 21 czerwca 2011 r. Nr. 49 poz. 549).

W celu ograniczenia wpływu zamierzenia na ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych zawartych ww. Planie zaplanowano następujące zabezpieczenia:

a) na etapie budowy:

Zapewnić właściwą gospodarkę odpadami na etapie budowy i eksploatacji inwestycji, nałożono na Inwestora obowiązek selektywnego magazynowania odpadów w wydzielonych miejscach, w sposób zabezpieczający środowisko gruntowo – wodne przed zanieczyszczeniami oraz w sposób uniemożliwiający ich rozprzestrzenianie się, a także zobowiązano do systematycznego przekazywania powstających odpadów podmiotom posiadającym wymagane prawem decyzje w zakresie gospodarowania odpadami. Ewentualne odpady niebezpieczne (np. przepracowane oleje smarowe) przechowywać w zamkniętych pojemnikach i niezwłocznie przekazywać uprawnionym podmiotom przez serwis elektrowni. Stosować sprawny technicznie sprzęt transportowo - budowlany celem

minimalizacji ryzyka skażenia ropopochodnymi, ewentualne kolizje z rowami meloracyjnymi uzgadniać z właściwym zarządem spółki wodnej i wykonywać je zgodnie z zasadami sztuki budowlanej.

Przed posadowieniem fundamentów zostanie wykonana analiza geotechniczna gruntu, fundamenty będą posadowione płytko (do głębokości ok. 2,5 m) w związku z czym nie przewiduje się ich oddziaływania na pierwszy poziom wód gruntowych.

b) w trakcie eksploatacji :

turbina wyposażona będzie w system uszczelnień oleju, zabezpieczający wody powierzchniowe i podziemne przed ewentualnym wyciekami tych substancji do gruntu.

Wartości graniczne hałasu generowanego przez planowaną elektrownie wiatrową o mocy do 4.5 MW dla najbliższych położonych budynków chronionych akustycznie nie powinny przekraczać poziomów dopuszczalnych. Budynki mają charakter zabudowy zagrodowej , co obliuguje do zachowania poziomu hałasu w porze nocnej dla przedziału czasowego jednej najbardziej niekorzystnej godziny nocy do 45 dB i 55 dB w porze dnia dla przedziału czasu odniesienia równemu 8 najmniej korzystnym godzinom dnia kolejno po sobie następującym. Fundament elektrowni wiatrowej został zaprojektowany na działce 16/4 w obrębie Redecz Kalny na terenie gminy Lubraniec . Teren przeznaczony pod planowane przedsięwzięcie jak i tereny sąsiednie są obszarami rolniczymi. Najbliżej położona zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości około 460 m od planowanej inwestycji.

Z uwagi na występujące w pobliżu zamierzenia budynki mieszkalne, należy wykonać kontrolne pomiary poziomów hałasu na najbliższych terenach objętych ochroną akustyczną zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. Nr 120, poz. 826 z późn. zm.). Analizę należy wykonać po upływie miesiąca od dnia oddania obiektu do użytkowania i wyniki przedstawić niezwłocznie Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Bydgoszczy oraz Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Bydgoszczy. W wypadku stwierdzenia przekroczeń natężenia hałasu w obrębie terenów zabudowanych, leżących w sąsiedztwie elektrowni wiatrowej, należy podjąć działania dla ograniczenia jego emisji w taki sposób, aby eksploatacja nie powodowała przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku.

Wyniki pomiarów wraz z opisem dokonanych korekt należy przedstawić Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Bydgoszczy oraz Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, w terminie nie dłuższym niż dwa tygodnie po wykonaniu pomiarów kontrolnych.

Pomiary w zakresie poziomu hałasu powinny być prowadzone przez osoby do tego upoważnione, dysponujące sprzętem technicznym o stosownych parametrach, dopuszczonych i zalegalizowanym do tego rodzaju pomiarów.

Ze względu na szczegółowy i jednoznaczny opis planowanej do zastosowania technologii oraz stosowanych środków mających na celu zmniejszenie uciążliwości dla środowiska, w związku z planowanym zamierzeniem, nie stwierdzono konieczności przeprowadzania ponownej oceny oddziaływania na środowisko, w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt. 1 cyt. 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, pod warunkiem jednak, że we wniosku o wydanie ww. decyzji nie zostaną dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz w raporcie o oddziaływaniu na środowisko.

Ponadto, ze względu na lokalizację w dużej odległości od granic państwa oraz zakres oddziaływania inwestycji nie stwierdzono konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Po analizie zgromadzonego materiału dowodowego w sprawie, nie przewiduje się na danym obszarze wystąpienia znaczącego skumulowanego oddziaływania.

Planowane zamierzenie jest zlokalizowane w obszarze dorzecza Wisły. Z uwagi na skalę przedsięwzięcia stwierdza się, że jego realizacja nie wpływa na ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych, zawartych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, przyjętym Uchwałą Rady Ministrów z dnia 22 lutego 2011 roku (M.P. z dnia 21 czerwca 2011 roku. Nr 49 poz. 549)

Na działki sąsiadujące z terenem inwestycji nie zostały złożone wnioski o ustalenie warunków zabudowy i zagospodarowania terenu na budowę budynku mieszkalnego.

Reasumując powyższe, na podstawie analizy przedłożonej dokumentacji, uznano realizację tego przedsięwzięcia za dopuszczalną, jednakże w celu weryfikacji prognozy śmiertelności i innych potencjalnych oddziaływań przedsięwzięcia na awifaunę, a także wdrożenia w trakcie funkcjonowania farmy dodatkowych środków minimalizujących, wskazuje się na konieczność przeprowadzenia porealizacyjnego monitoringu ptaków i nietoperzy.

17. Dla terenu, na którym ma być zrealizowane przedsięwzięcie nie istnieje uchwalony miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego.

18. Przed wydaniem decyzji uzyskano:

- uzgodnienie z Regionalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska w Bydgoszczy – postanowienie nr WOO.4242.129.2014.JM.2 z dnia 19 marca 2015 roku
- opinię Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego we Włocławku- opinia nr N.NZ-42-12-16/14 z dnia 21 listopada 2014 roku .

W związku z powyższym należało orzec jak w sentencji decyzji.

Pouczenie

Zgodnie z art. 72 ust. 3 ustawy z dnia 03 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. Nr 199 poz. 1227 z późn. zm.) decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w ust. 1 pkt. 1 - 13. Złożenie wniosku winno nastąpić w terminie 4 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

Termin ten może ulec wydłużeniu o 2 lata, jeżeli realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz nie zmieniły się warunki określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego we Włocławku za moim pośrednictwem w ciągu 14 dni od daty jej otrzymania.

Załącznik:

1. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia



Z up. Burmistrza Lubrańca

mgr Marcin Czarniak
Zastępca Burmistrza Lubrańca

Otrzymują:

1. Centralna Grupa Energetyczna S.A. ul. Spółdzielców 3 62-510 Konin
2. Strony postępowania (w trybie art. 49 kpa) poprzez zamieszczenie na tablicy ogłoszeń i publikację na stronie internetowej Urzędu Miejskiego w Lubrańcu.

Do wiadomości:

1. PPIS we Włocławku
2. RDOŚ W Bydgoszczy

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

W ramach przedsięwzięcia planuje się jedną elektrownię wiatrową o mocy do 4,5 MW wraz z elementami infrastruktury towarzyszącej tj. podziemną linią energetyczną średniego napięcia, telekomunikacyjnymi kablami sterowania, kontenerową stacją pomiarowo-rozdzielczą, placem montażowym oraz wewnętrzną drogą dojazdową.

Poniżej zamieszczono stabelaryzowane elementy przedsięwzięcia:

Element inwestycji	nr działki	Obręb	Gmina
fundament	16/4	Redecz Kalny	Lubraniec
śmigło	16/4	Redecz Kalny	Lubraniec
plac montażowy	16/4	Redecz Kalny	Lubraniec
droga dojazdowa – wariant 1	61; 14; 15; 16/1; 16/4	Redecz Kalny	Lubraniec
droga dojazdowa – wariant 2	62; 16/1; 16/4	Redecz Kalny	Lubraniec
droga dojazdowa – wariant 3	62; 16/4	Redecz Kalny	Lubraniec

- Moc planowanej turbiny do 4,5 MW
- Wysokość wieży w zakresie od 100 do 120 metrów.
- Średnica śmigła do 136 metrów.
- Moc akustyczna do 107,5 dB.
- Powierzchnia stopy fundamentowej do 750m m2.
- Łączna powierzchnia dróg i placów do 5200 m2.

Fundament elektrowni wiatrowej o konstrukcji żelbetowej, o przekroju kwadratowym lub kołowym. Wieża elektrowni o konstrukcji stalowej, żelbetowej lub żelbetowo-stalowej i przekroju rurowym pełnościennym. Generator prądu umieszczony na wieży w gondoli.

Z up. Burmistrza Lubrańca
mgr Mariusz Czarniak
Zastępca Burmistrza Lubrańca