

DECYZJA

o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 4 oraz art. 82 i art. 85 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2013r. poz. 1235 z późn. zm.), a także § 3 ust. 1 pkt 6 lit. b) Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tj. Dz. U. z 2016 r. poz. 71) - *instalacje wykorzystujące do wytwarzania energii elektrycznej energię wiatru inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 5 o całkowitej wysokości nie niższej niż 30 m*, w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2013 r. poz. 267 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku **EKO WIATR BIS Krzysztof Statuch , Sieradz ul. Jana Pawła II 52/23**

ustalam

środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia polegającego na ***budowie 1 sztuki elektrowni wiatrowej o mocy do 2000 kW włącznie zlokalizowanej na działce nr ewi. 16 (zarys śmigła na działkę nr ewid. 17) obręb 12 Krzaki wraz z infrastrukturą towarzyszącą w tym: fundamentem, stacją transformatorową, placem manewrowym, drogą dojazdową.***

określam następujące warunki:

I. Zakres, skala oraz miejsce lokalizacji przedsięwzięcia:

1. Przedmiotową inwestycję należy zrealizować w zakresie obejmującym budowę jednej fabrycznie nowej elektrowni wiatrowej o średnicy wirnika do 100 m, wysokości zawieszenia wirnika na poziomie od 100 m do 140 m, jako jednostkę wytwórczą energii elektrycznej o mocy do 2 MW, zlokalizowanej na działkach o nr ewid. 16 (dz. nr ewid. 17 oddziaływanie rotora) w obrębie geodezyjnym Krzaki, gmina

Brzeźnio. Całkowita wysokość elektrowni wiatrowej nad poziomem terenu nie przekroczy 190 m n.p.t.

W skład realizowanej inwestycji wchodzi:

- jedna turbina wiatrowa o ww. parametrach
- stacja transformatorowa o powierzchni ok. 12,7 m² opcjonalnie
- infrastruktura drogowa stała i tymczasowa, w skład której wchodzi: droga dojazdowa łącząca turbinę wiatrową z najbliższą drogą publiczną, plac manewrowy oraz tymczasowe place montażowe, miejsca składowania poszczególnych elementów konstrukcji itp. tworzone na czas budowy.

Dojazd do miejsca posadowienia turbiny wiatrowej zlokalizowanej na działce nr ewid. 16, obręb 12 Krzaki odbywać się będzie od strony południowej z istniejącej drogi (działka nr ewid. 31, obręb 12 Krzaki) a następnie projektowaną drogą wewnętrzną. Droga wykonana będzie z kruszywa o różnym uziarnieniu i grubości warstwy zależnej od warunków gruntowych i stosownie zagęszczonej lub z płyt betonowych. Szerokość drogi będzie wynosiła do 5 m. Plac manewrowy oraz tymczasowe place montażowe zostaną wykonane z kruszywa łamanego, stabilizowanego mechanicznie.

Teren czasowo wyłączony z użytkowania rolniczego (etap budowy) wynosić będzie do ok. 1500 m², natomiast powierzchnia terenu na stałe wyłączona z użytkowania rolniczego - do ok. 1765 m².

II. Na etapie realizacji przedsięwzięcia należy podjąć następujące działania:

1. Prace budowlane należy prowadzić w porze dziennej, między godz. 6⁰⁰ a 22⁰⁰.

Dopuszcza się prowadzenie prac związanych z procesem wylewania fundamentu turbiny wiatrowej wymuszonych brakiem możliwości przerwania tego procesu technologicznego oraz transportem elementów wielkogabarytowych, również poza ww. przedziałem czasowym

2. Wyłączaniu maszyn i urządzeń podczas przerw w pracy (unikanie prac urządzeń na tzw. Biegu jałowym)
3. Do przemieszczania się sprzętu i ludzi na miejsce prac budowlanych wykorzystywać należy przede wszystkim sieć istniejących dróg i dojazdów

4. Uzgodnić w trakcie realizacji przedsięwzięcia z zarządcami dróg transport materiałów budowlanych.
5. Utrzymać w stanie niepogorszonym nawierzchnie dróg publicznych eksploatowanych w wyniku pracy sprzętu budowlanego przy wykonywaniu robót związanych z realizacją przedsięwzięcia.
6. Bazę materiałowo - sprzętową należy usytuować w taki sposób, aby zapewnić oszczędne korzystanie z terenu i zadbać, aby zachowane zostały interesy prawne osób trzecich, a miejsce magazynowania materiałów montażowych i budowlanych oraz miejsca postojowe maszyn i samochodów winny być zabezpieczone przed przenikaniem zanieczyszczeń do gruntu.
7. Odpady powstające w trakcie budowy elektrowni wiatrowej i prac montażowych należy segregować i gromadzić w przeznaczonych do tego celu szczelnych pojemnikach i sukcesywnie wywozić z palcu budowy.
8. Roślinność znajdująca się w bezpośrednim sąsiedztwie pasa robót należy zabezpieczyć przed zniszczeniem bądź uszkodzeniem w wyniku prowadzonych prac, tzn. drzewa rosnące przy placu budowy i drogach dojazdowych należy zabezpieczyć przed uszkodzeniami mechanicznymi.
9. W trakcie odwadniania wykopów budowlanych zasięg leja depresji nie powinien wykraczać poza granice terenu, dla którego Inwestor posiada tytuł prawny.
10. Wywożenie urobku z wykopów pod fundament oraz transport materiałów budowlanych i elementów konstrukcji elektrowni należy prowadzić w jak największym stopniu z ominięciem terenów zabudowanych wsi.
11. Należy również ograniczyć przekształcenie elementów przyrodniczych, w tym ukształtowania terenu, do niezbędnego minimum.
12. W celu zminimalizowania strat w uprawach rolnych należy zapewnić taką organizację robót i prac montażowych, która zapewni prowadzenie najbardziej uciążliwych prac po zbiorach lub przed zasiewami.
13. Prace budowlane dotyczące wykopów fundamentowych dla planowanej wieży elektrowni wiatrowej prowadzić stosując środki minimalizujące oddziaływanie na chronione gatunki zwierząt, w szczególności poprzez regularne kontrolowanie wykopu - kontrole należy prowadzić każdego dnia rano, przed przystąpieniem do

dalszych prac, a także zabezpieczenie terenu budowy przed możliwością dostawania się zwierząt. Przypadkowo uwięzione w wykopie żywe zwierzęta należy bezpiecznie przenosić, na koszt Inwestora, poza strefę prowadzonych prac.

14. Prace budowlane związane z realizacją przedsięwzięcia polegające na zdjęciu warstwy humusu należy wykonać poza sezonem lęgowym ptaków.
15. Zachować 200-metrową odległość posadowienia elektrowni wiatrowej od pobliskich lasów oraz nie będących lasem skupień drzew o powierzchni 0,1 ha lub większej przy czym odległość ma być liczona od skrajnej/zewnętrznej części łopaty wirnika skierowanej w kierunku lasu/skupień drzew przy położeniu prostopadłym do wieży turbiny do najbliższych zadrzewień będących częścią lasu/skupień drzew.
16. Ścieki bytowe z zaplecza budowy należy ujmować w szczelny system ich gromadzenia.
17. Głębokie wykopy o stromych ścianach zasłonić siatką z tworzywa sztucznego o oczkach 1 cm lub mniejszych.
18. Wykonywanie wykopów ziemnych prowadzić ze szczególną ostrożnością, aby uniemożliwić penetrację zanieczyszczonych wód opadowych do warstwy wodonośnej.

III. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia należy podjąć następujące działania:

1. Inwestor jest zobowiązany do wykonania analizy akustycznej i przedstawienia sprawozdania z jej wykonania Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Łodzi każdorazowo w przypadku pojawienia się w okresie eksploatacji inwestycji nowego/ych terenu/ów chronionych akustycznie, zlokalizowanych w odległości bliższej niż 479 m.
2. Jeżeli zostaną stwierdzone przekroczenia dopuszczalnych wartości poziomu hałasu na terenach chronionych akustycznie objętych oddziaływaniem akustycznym przedmiotowego przedsięwzięcia należy podjąć działania w celu ograniczenia hałasu do wartości dopuszczalnych wskazanych w aktualnych przepisach prawa na dzień wykonywania pomiarów. Sprawozdanie z podjętych działań należy przesłać niezwłocznie Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Łodzi w terminie nie dłuższym niż miesiąc od stwierdzenia ww. przekroczeń.

3. Inwestor jest zobowiązany do wykonania analizy akustycznej każdorazowo w przypadku zmiany warunków pracy instalacji, w tym zmian w wyposażeniu instalacji elektrowni wiatrowej, o ile zmiany te mogłyby mieć wpływ na zmianę wartości klimatu akustycznego wokół przedsięwzięcia - emisji hałasu, którego źródłem jest planowane do realizacji przedsięwzięcie.
4. W przypadku wystąpienia uszkodzeń wiatraka Inwestor (właściciel instalacji) zobowiązany jest przywrócić do stanu początkowego wszelkie straty powstałe w środowisku w odniesieniu do wszystkich elementów przyrodniczych, zarówno w miejscu naprawy jak i na trasie dojazdu do uszkodzenia. Takie postępowanie winno obowiązywać również przy planowanych konserwacjach czy remontach elektrowni wiatrowej.
5. Z terenu działki nr ewid. 16 obręb Krzaki (posadowienie elektrowni wiatrowej) oraz działki nr ewid. 17 obręb Krzaki (oddziaływanie śmigieł) usuwać pojawiające się drzewa i krzewy, tak by pozostawić teren inwestycji w stanie bezdrzewnym.
6. Należy dokonywać okresowych konserwacji ruchomych elementów turbiny celem ograniczenia hałasów mechanicznych oraz należy usuwać ewentualne powstałe nierówności i zanieczyszczenia na śmigłach, by nie powodowały one niepożądanych tonalnych hałasów aerodynamicznych.
7. W przypadku nie eksploataowania elektrowni wiatrowej przez okres jednego roku, z przyczyn technicznych, organizacyjnych lub innych, bądź w przypadku stwierdzenia przekroczeń standardów jakości środowiska wykazanych w analizie porealizacyjnej, gdy jednocześnie nieskuteczne okażą się działania (techniczne, technologiczne, organizacyjne) podjęte w celu doprowadzenia stwierdzonych ponadnormatywnych oddziaływań do poziomów dopuszczalnych, należy usunąć elektrownię wiatrową i przywrócić teren, na koszt Inwestora, na którym została ona usytuowana, do stanu poprzedniego, przy czym przebieg procesu likwidacji i zakres prac rekultywacyjnych winien być monitorowany i dokumentowany zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.

IV. W dokumentacji wymaganej do wydania decyzji pozwolenie na budowę, wydawanej na podstawie Prawa budowlanego, należy uwzględnić następujące wymagania dotyczące ochrony środowiska

1. Zaprojektować i zainstalować urządzenie fabrycznie nowe - turbinę wiatrową ze słupem pełnościennym o następujących parametrach:

- wysokość zawieszenia turbiny wiatrowej na wieży od 100 do 140 m n.p.t.,
- turbina wyposażona w trójpłatowy wirnik o średnicy 100 m.,
- wysokość całkowita konstrukcji elektrowni nie większa niż 190 m n.p.t.,
- moc elektrowni nie większa niż 2,0 MW,
- maksymalna ilość obrotów wirnika na minutę 15.

Dla projektowanej turbiny wiatrowej, określłam maksymalny poziom mocy akustycznej na poziomie 105,0 dB w porze dnia i w porze nocy. Wyposażenie ww. turbiny wiatrowej w środek techniczny powodujący obniżenie jej poziomu mocy akustycznej jest możliwe jedynie od 105,0dB w dół. Jeżeli na etapie uzyskiwania dalszych decyzji wyjdzie, iż poziom mocy akustycznej projektowanej turbiny wiatrowej wynosić ma powyżej 105dB zasadne jest ponowne przeprowadzenie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

2. Lokalizacja projektowanej turbiny wiatrowej w układzie współrzędnych PL-1992 X(N) 406 640 YE 472 111.

3. Odległość projektowanej wieży przedmiotowej turbiny wiatrowej od najbliższej jej położonych istniejących budynków chronionych akustycznie, nie może być mniejsza niż 479 m.

Na etapie uzyskiwania dalszych decyzji w oparciu o aktualną (czyli nie starszą niż 3 miesiące) tzw. Klasyfikację akustyczną uzyskaną od Wójta Gminy Brzeźnio, w której będą wskazane informacje na temat lokalizacji istniejących najbliższych względem wieży przedmiotowej turbiny wiatrowej, terenów chronionych akustycznie należy przeanalizować zachowanie ww. odległości w celu spełnienia warunków środowiskowych przez przedmiotową inwestycję.

4. W przypadku zastosowania transformatora olejowego w celu wyeliminowania możliwości skażenia środowiska wodno-gruntowego należy zastosować szczelną misę olejową wyposażony w szczelną misę olejową umożliwiającą zatrzymanie całej objętości oleju w 16 przypadku rozszczelnienia się jego konstrukcji lub należy zastosować obudowę dwuścienną transformatora.

5. Zaprojektować odpowiednie oświetlenie obiektu, z ograniczoną do minimum ilością błysków na minutę, które będzie zgodne z wymogami bezpieczeństwa ruchu lotniczego i które nie będzie wabić i dezorientować awifauny.

6. Nie stosować światła białego do oświetlenia turbiny.
7. Zewnętrzne końce śmigieł pomalować pięcioma pasami o jednakowej szerokości, pokrywając 1/3 długości śmigła (3 pasy koloru czerwonego lub pomarańczowego i 2 białego), by zwiększyć ich widoczność dla awifauny w ciągu dnia, przy czym pasy skrajne nie mogą być koloru białego.
8. Łopaty wirnika pomalować farbami matowymi w kolorach szarych lub odcieniach bieli, by zredukować efekt refleksów słonecznych odbijających się od łopat.
9. Konstrukcję elektrowni wiatrowej pomalować farbami nie kontrastującymi z otoczeniem.
10. Na elektrowni wiatrowej nie umieszczać reklam, jedynymi dopuszczalnymi oznaczeniami winny być nazwa i symbol producenta oraz ewentualnie inne dodatkowe informacje producenta.
11. Zaprojektować i zainstalować transformator 0,69/SN zlokalizowany w wieży projektowanej elektrowni wiatrowej (opcjonalnie w stacji kontenerowo- pomiarowej obok wieży).
12. Linie elektroenergetyczne prowadzić pod ziemią.

Linia kablowa łącząca elektrownię wiatrową z miejscem przyłączenia do KSE stanowi infrastrukturę przyłączeniową zewnętrzną i nie jest przedmiotem wniosku o określenie środowiskowych uwarunkowań. Infrastruktura przyłączeniowa zewnętrzna była jednak uwzględniona w płaszczyźnie samej oceny oddziaływania na środowisko farmy. Zgodnie z wytycznymi GDOŚ w raporcie niezbędne było opisanie i zobrazowanie możliwych przewidywanych wariantów przebiegu infrastruktury przyłączeniowej zewnętrznej i wskazanie potencjalnych miejsc przyłączenia oraz dokonanie oceny wpływu kumulatywnego obydwu inwestycji z uwzględnieniem poszczególnych wariantów.

Wyprowadzenie mocy z elektrowni wiatrowej odbywać się będzie poprzez projektowane linie kablowe podziemne SN. Projektowana turbina wyposażona będzie w transformator 0,69/SN. Transformator zostanie zlokalizowany w wieży projektowanej elektrowni wiatrowej (opcjonalnie w stacji kontenerowo- pomiarowej obok wieży).Ocenie podlegały dwa warianty przyłączenia:

- wariant I do linii średniego napięcia relacji Krzaki-Kliczków. Długość trasy linii kablowej 1200 m,

- wariant II do linii średniego napięcia relacji Kliczków – Rowy. Długość trasy linii kablowej 2315 m.

Spis działek dla wariantu I :

dz. nr 16, 31, 45 obręb Krzaki, dz. nr 192, 178, 176, 175 obręb Kliczków Wielki

Wariant II:

dz. nr 16, 31, 45, 113 obręb Krzaki.

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

1. W celu dokonania faktycznej oceny wpływu planowanej inwestycji na ptaki należy wykonać porealizacyjny monitoring ornitologiczny, który obejmować ma cykl roczny, stanowiący replikę badań przedrealizacyjnych, w celu uzyskania kompleksowych danych dotyczących:

- okresu lęgowego, dyspersji polęgowej, przelotu jesiennego, zimowania i przelotu wiosennego, ilościowej charakterystyki wykorzystania terenu przez ptaki, w tym dokładny przebieg tras, kierunki i wysokości przemieszczania się, sezonowości występowania, związków pomiędzy występowaniem ptaków a siedliskami odnoszące się do możliwości odpoczynku i żerowania, a w odniesieniu do ptaków obserwowanych w locie również wysokość przelotów w rozbiciu na 3 pułapy, kierunków przelotów oraz monitoringu śmiertelności w wyniku kolizji. W monitoringu należy odnieść się do gatunków ptaków wymienionych w Załączniku I Dyrektywy Rady 79/409/EWG oraz gatunków ptaków chronionych polskim prawem wymienionych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 12.10.2011 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2011 r. Nr 237, poz. 1419), w Polskiej Czerwonej Księdze Zwierząt (Głowaciński, 2001), gatunki SPEC w kategorii 1-3 (BirdLife International 2004), gatunki objęte strefową ochroną miejsc występowania, gatunki o rozpowszechnieniu lęgowym <10% (ocenianym w siatce kwadratów 10x10 km; Sikora i in. 2007), gatunki o liczebności krajowej populacji poniżej 1000 par lęgowych. Zgromadzone wyniki należy zinterpretować, oceniając skalę zmian jakie nastąpiły oraz proponować adekwatne działania łagodzące w stosunku do zidentyfikowanych oddziaływań

2. Porealizacyjny monitoring ornitologiczny dostosować do obowiązujących w przyszłości standardów,
3. W celu dokonania faktycznej oceny wpływu planowanego przedsięwzięcia na nietoperze należy wykonać porealizacyjny monitoring chiropterologiczny, który obejmować ma cykl roczny polegający na automatycznej rejestracji aktywności nietoperzy systemem automatycznego monitoringu z mikrofonem umieszczonym na wysokości rotora, z możliwością nagrywania dźwięków na turbinie wiatrowej oraz na prowadzeniu kontroli związanych z przeszukiwaniem terenu pod łopatami turbiny i liczeniem/oznaczaniem gatunków znalezionych pod nimi martwych zwierząt. Zasady przyjętego monitoringu proinwestycyjnego muszą być aktualne i zgodne z obowiązującymi wytycznymi i standardami. Chiropterologiczny monitoring porealizacyjny należy przeprowadzić w celu uzyskania kompleksowych danych dotyczących: struktury gatunkowej nietoperzy, frekwencji występowania w strefie oddziaływania planowanej inwestycji, wykorzystywania terenu w czasie nocnych żerowisk, wiosennych i jesiennych migracji, tworzenia i rozpadu kolonii rozrodczych, rojenia, rozrodu, szczytu aktywności lokalnych populacji oraz monitoringu śmiertelności w wyniku kolizji. Ponadto należy wskazać odnalezione kryjówki i miejsca hibernacji. Zgromadzone wyniki należy zinterpretować, oceniając skalę zmian jakie nastąpiły oraz zaproponować adekwatne działania łagodzące w stosunku do zidentyfikowanych oddziaływań.
4. W trakcie prowadzenia porealizacyjnego monitoringu ornitologicznego należy szczególną uwagę zwrócić na żurawie i gęsi białoczelne i zbożowe.
5. Monitoring ornitologiczny i chiropterologiczny należy przeprowadzić trzykrotnie w ciągu pięciu lat od momentu oddania przedmiotowej inwestycji do eksploatacji.
6. Jeżeli podczas prowadzenia monitoringu zostanie stwierdzone negatywne oddziaływanie na chronione gatunki zwierząt, w tym ptaki i nietoperze, przekraczające rozmiary podane w raporcie o oddziaływaniu planowanego przedsięwzięcia na środowisko, Inwestor podejmuje na własny koszt, stosowne działania minimalizujące, ukierunkowane na ograniczenie i/lub całkowite wykluczenie negatywnego wpływu na ww. gatunki zwierząt wynikające z funkcjonowania elektrowni wiatrowej. Niezbędne działania zapobiegawcze w formie m. in. okresowego lub trwałego wyłączenia turbiny wiatrowej, zmiany struktury użytkowania terenu, zmiany systemu nocnego oświetlenia

siłowni, muszą zostać określone na podstawie zebranych wyników monitoringów porealizacyjnych.

7. Szczegółowe sprawozdanie z przeprowadzonych monitoringów (ornitologicznego i chiropterologicznego) wraz z wynikami badań oraz wnioskami i wskazaniem przez Inwestora działań zapobiegawczych należy przedkładać Wójtowi Gminy Brzeźnio oraz Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Łodzi w terminie 2 miesięcy od dnia zakończenia każdego z cykli rocznych badań.

VI. Przed rozpoczęciem realizacji przedsięwzięcia nie należy przeprowadzać:

1. Oceny oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę.
2. Postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

VII. Utworzenie obszaru ograniczonego użytkowania:

1. Nie dotyczy.

Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

EKO-WIATR BIS Krzysztof Statuch wystąpił w dniu 18.03.2014 r. z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na ***budowie 1 sztuki elektrowni wiatrowej o mocy do 2000 kW włącznie, zlokalizowanej na działce nr wwid. 16 (zarys śmigła na działkę nr 17) obręb 12 Krzaki wraz z infrastrukturą towarzyszącą w tym : fundamentem, stacją transformatorową, placem manewrowym, drogą dojazdową, przyłączem energetycznym, linią energetyczną SN wraz ze światłowodem.***

Do wniosku dołączono:

- kartę informacyjną przedsięwzięcia;
- mapy ewidencyjne w skali 1:5000 obejmujące teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie i na który będzie ono oddziaływać;
- wypis z ewidencji gruntów obejmujący obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie.

Planowane przedsięwzięcie wymienione jest w § 3 ust. 1 pkt 6 lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Nr 213, poz. 1397) - *instalacje wykorzystujące do wytwarzania energii elektrycznej energię wiatru inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 5 o całkowitej wysokości nie niższej niż 30 m*, dla których sporządzenie raportu może być wymagane.

W związku z powyższym Wójt Gminy Brzeźnio, jako organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, wszczął postępowanie w przedmiotowej sprawie zawiadamiając strony postępowania (zawiadomienie znak: GG.6220.3.14 z dnia 31.03.2014 r.).

Stosownie do art. 64 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2013 r. poz. 1235 z późn. zm.) tut. organ pismem z dnia 31.03.2014 r. znak: GG.6220.3.14 wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Sieradzu o opinię w sprawie obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia oraz określenie zakresu raportu o oddziaływaniu na środowisko.

Dla terenu, na którym planowana jest realizacja przedmiotowej inwestycji, nie ma obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi postanowieniem z dnia 17.04.2014 r. znak RDOŚ-1.4240.101.2014.MŁ oraz Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Sieradzu pismem z dnia 10.04.2014 r. znak PPIS. ZNS. 460.73.23.2014 uznali, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, a tym samym jest wymagane sporządzenie raportu oddziaływania na środowisko na etapie uzyskiwania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Po przeprowadzeniu analizy dostarczonych z wnioskiem materiałów, uwzględniając łącznie uwarunkowania określone w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 roku

o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2013r., poz. 1235 z późn. zm.) oraz biorąc pod uwagę stanowisko organów opiniujących Wójt Gminy Brzeźnio postanowieniem z dnia 30.04.2014 r. znak GG.6220.1.3.2014 uznał za konieczne przeprowadzenie oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko.

W dniu 31.07.2015 r. Krzysztof Statuch - reprezentujący **Eko-WIATR BIS, 98-275 Sieradz, ul. Jana Pawła II 52/23** przedłożył w tut. Urzędzie **„Raport o oddziaływaniu na środowisko przedsięwzięcia polegającego na budowie jednej elektrowni wiatrowej o mocy do 2 MW włącznie zlokalizowanej na terenie gminy Brzeźnio w miejscowości Krzaki na działce o numerze ewidencyjnym 16 (zarys śmigła na dz. ewid. 17) wraz z infrastrukturą towarzyszącą w tym: fundamentem, placem manewrowym, drogą dojazdową, przyłączem energetycznym, linią energetyczną SN wraz ze światłowodem.”**

Strony zostały o tym fakcie poinformowane zawiadomieniem z dnia 12.08.2015 r. znak: GG.6220.3.14 oraz obwieszczeniem z dnia 12.08.2015 r. znak: GG.6220.3.14.

Zgodnie z art. 77 ww. ustawy właściwymi do uzgodnienia warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia byli Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi oraz Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Sieradzu, wobec powyższego Wójt Gminy Brzeźnio pismem z dnia 17.08.2015 r. znak: GG.6220.3.15 zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Sieradzu o uzgodnienie realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

Następnie Wójt Gminy Brzeźnio pismem z dnia 5 października 2015 roku znak GG.6220.3.15 poinformował Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi i Państwowego Inspektora Sanitarnego w Sieradzu , że inwestor złożył korektę do wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach poprzez wyłączenie z zakresu ww. wniosku infrastruktury przyłączeniowej do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego w związku z czym tytuł przedsięwzięcia brzmi : *budowa 1 szt. Elektrowni wiatrowej o mocy do 2,00 MW włącznie zlokalizowanej na działce nr ewid. 16 (zarys śmigła na działkę nr ewid. 17) obręb 12 Krzaki wraz z infrastrukturą towarzyszącą w tym : fundamentem, stacją transformatorową, placem manewrowym, drogą dojazdową.*

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Sieradzu w opinii sanitarnej z dnia 24.08.2015 r. znak: PPIS.ZNS.460.159.45.15 zaopiniował pozytywnie warunki realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi wezwał inwestora do uzupełnienia informacji zawartych w raporcie o oddziaływaniu na środowisko (wezwanie z dnia 23.09.2015 r. znak: WOOŚ.-I.4242.205.2015.TO.2) a następnie po złożeniu przez wnioskodawcę wymaganych uzupełnień wydał postanowienie z dnia 17.12.2015r. znak: WOOŚ.-I.4242.205.2015.TO.4. uzgadniające warunki realizacji wnioskowanej inwestycji.

Dodatkowe informacje, złożone Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Łodzi, inwestor przedłożył również Wójtowi Gminy Brzeźnio, odpowiednio w dniu 01.10.2015 r. oraz w dniu 13.10.2015 r.

W związku ze składanymi uzupełnieniami informacji zawartych w raporcie o oddziaływaniu inwestycji na środowisko tut. organ wystąpił dwukrotnie do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Sieradzu o zajęcie stanowiska czy wydana opinia sanitarna z dnia 24.08.2015 r. znak: PPIS.ZNS.460.159.45.15 dotycząca zaopiniowania warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia będzie podtrzymana, czy też dla ww. inwestycji, w myśl art. 77 ust.1 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2013 r. poz. 1235 z późn. zm.), wydana zostanie nowa opinia .

W związku ze złożeniem dodatkowych informacji (uzupełnień do raportu o oddziaływaniu inwestycji na środowisko) oraz zgodnie z art. 33 i art. 79 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2013 r. poz. 1235 z późn. zm.) organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zapewnił możliwość udziału społeczeństwa w postępowaniu administracyjnym w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach ww. przedsięwzięcia. Stosowne obwieszczenia Wójta Gminy Brzeźnio z dnia 5.10.2015 r. , 19.10.2015 i 8.01.2016 r. znak: GG.6220.3.14 na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Gminy w Brzeźniu i zamieszczone w Biuletynie Informacji Publicznej, oraz sołectwach Krzaki, Złotowizna i Kliczków-Kolonia. Jednakże w wyznaczonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski.

Na podstawie zebranego materiału dowodowego, po szczegółowym przeanalizowaniu raportu o oddziaływaniu na środowisko oraz po zapoznaniu się z przedłożonymi uzupełnieniami ustalono, że potencjalne oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia na

poszczególne komponenty środowiska opisane zostało w sposób pozwalający na ocenę planowanej inwestycji pod kątem jej oddziaływania na środowisko.

Informacje zawarte w raporcie o oddziaływaniu na środowisko i jego aneksach potwierdziły pewność wystąpienia oddziaływania na środowisko na etapie realizacji, a zwłaszcza na etapie eksploatacji przedsięwzięcia. Na podstawie informacji zawartych w raporcie i jego aneksach można stwierdzić możliwość wystąpienia oddziaływania na środowisko o znacznej wielkości i złożoności, co potwierdzają informacje zawarte w przedstawionych do oceny dokumentach. W trakcie eksploatacji przedsięwzięcie będzie oddziaływało na środowisko w sposób ciągły w zakresie emisji hałasu, oddziaływania pól elektromagnetycznych, oddziaływania w postaci migotania cienia, oddziaływania na krajobraz, oddziaływania na środowisko przyrodnicze. Oddziaływanie instalacji będzie trwać do czasu zakończenia eksploatacji obiektu.

Na podstawie wyników analiz, obliczeń i pomiarów przedstawionych w raporcie o oddziaływaniu na środowisko ustalono, że podczas funkcjonowania elektrowni w warunkach normalnych, po dotrzymaniu warunków określonych w sentencji niniejszej decyzji, nie powinny wystąpić zanieczyszczenia gleby, wód gruntowych i wód podziemnych. Nie ma także podstaw do domniemania, że wystąpią przekroczenia dopuszczalnych poziomów stężeń gazów i pyłów do powietrza, w związku z tym nie było potrzeby określenia dodatkowych warunków realizacji przedsięwzięcia w tym zakresie.

Gospodarka odpadami została szczegółowo opisana w raporcie w odniesieniu do fazy realizacji, eksploatacji i ewentualnej likwidacji inwestycji, wobec czego nie stwierdzono potrzeby nakładania dodatkowych warunków w tym zakresie.

Przeprowadzona ocena oddziaływania na środowisko wykazała, że realizacja inwestycji nie będzie generować oddziaływań mogących zagrażać zdrowiu i życiu ludzi.

Na etapie eksploatacji planowanego przedsięwzięcia przewiduje się emisję hałasu związaną z pracą turbiny wiatrowej. W związku z tym przeanalizowano w raporcie kwestie związane z wpływem przedsięwzięcia na klimat akustyczny w jego otoczeniu, również w aspekcie oddziaływania skumulowanego. Obliczenia rozprzestrzeniania się hałasu w środowisku przedstawione w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko i jego uzupełnieniach dotyczące przedmiotowej inwestycji wykazały, iż w związku z realizacją przedsięwzięcia nie będą przekroczone dopuszczalne poziomy hałasu na terenach objętych ochroną akustyczną. Również badając skumulowane oddziaływanie przedmiotowego przedsięwzięcia na klimat akustyczny z planowanymi do realizacji elektrowniami wiatrowymi nie stwierdzono przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu na terenach objętych

ochroną akustyczną zarówno w porze dnia jak i w porze nocy. Znaczne oddalenie turbiny od terenów objętych ochroną akustyczną (najbliżej położone znajdują się w odległości ok. 500 m od terenu planowanej inwestycji) pozwala stwierdzić, że po zrealizowaniu przedsięwzięcia nie będzie konieczne potwierdzenie wyników obliczeń teoretycznych z wynikami pomiarów poziomu hałasu.

W raporcie dokonano oceny wpływu planowanej inwestycji na rozkład pól elektromagnetycznych wokół terenu przedmiotowego przedsięwzięcia. Rozpatrując zjawisko pól elektrycznych i elektromagnetycznych nie stwierdzono negatywnego wpływu elektrowni wiatrowej oraz towarzyszącej jej infrastruktury technicznej.

Gospodarka odpadami została szczegółowo opisana w raporcie w odniesieniu do fazy realizacji, eksploatacji i ewentualnej likwidacji przedsięwzięcia, wobec czego nie stwierdzono potrzeby nakładania dodatkowych warunków w tym zakresie.

Dla przedmiotowej inwestycji nie oceniano wpływu infradźwięków na środowisko i ludzi, gdyż w odniesieniu do infradźwięków brak jest norm określających dopuszczalny poziom hałasu infradźwiękowego emitowanego do środowiska. Brak jest również możliwości przeprowadzenia obiektywnie weryfikowalnych, mających referencyjny punkt odniesienia, metod prognozowania propagacji hałasu infradźwiękowego.

Analiza badania ruchomego cienia planowanej do realizacji elektrowni wiatrowej, wykazała oddziaływanie na poziomie do 36 godzin 51 minut w roku, przyjmując najdalej idący efekt oddziaływania tzn. przy założeniu, iż elektrownia pracuje cały rok przy bezchmurnym niebie.

Uciążliwość w postaci efektu migotania cienia była zatem przedmiotem oceny oddziaływania planowanego do realizacji przedsięwzięcia. Jednak brak jest jednoznacznych norm administracyjno-prawnych w zakresie kształtowania warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia w kontekście ww. uciążliwości.

Planowana inwestycja będzie miała wpływ na przeobrażenie krajobrazu poprzez spowodowanie w nim widocznych zmian. Turbina, z uwagi na wysokość masztu, stanowić będzie niewątpliwie dominantę w otaczającym ją krajobrazie. Zastosowanie odpowiedniej kolorystyki elementów elektrowni wiatrowej ma zniwelować w znaczący sposób wyróżnianie się konstrukcji z otoczenia.

W najbliższej odległości od planowanej inwestycji znajdują się następujące formy ochrony przyrody:

- Obszar należący do Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000 jest obszar specjalnej ochrony ptaków Zbiornik Jeziorsko PLB100002 – odległość ok. 13 km w linii prostej
- Brąszewicki Obszar Chronionego Krajobrazu - odległość ok. 3,4 km w linii prostej,
- Rezerwat przyrody „Nowa Wieś” - odległość ok. 7,8 km w linii prostej,
- Rezerwat przyrody „Paza” - odległość ok. 9,3 km w linii prostej.

Z analizy przeprowadzonej w uzupełnionym raporcie wynika, że planowane przedsięwzięcie nie sąsiaduje bezpośrednio z obszarami Natura 2000 i z uwagi na rodzaj, charakterystykę, skalę inwestycji oraz odległość nie będzie miało znaczącego negatywnego oddziaływania na cele ochrony, przedmioty ochrony, integralność obszarów i spójność Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000.

Realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie stanowi zagrożenia dla osiągnięcia celów środowiskowych JCW zgodnie z Ramową Dyrektywą Wodną.

Raport o oddziaływaniu planowanego przedsięwzięcia na środowisko w sposób wyczerpujący przedstawia analizę rodzajów możliwych oddziaływań na środowisko i przyrodę. Badania ornitologiczne i chiropterologiczne wykonane dla planowanej inwestycji, a także załączona do raportu analiza wyników badań terenowych wykazały brak przeciwwskazań do budowy elektrowni wiatrowej na dz. nr 16 obręb Krzaki, gmina Brzeźnio.

Jednakże ze względu na charakter inwestycji oraz możliwość wystąpienia efektów opóźnionych w czasie, w postaci np. kolizji z przelatującymi ptakami i nietoperzami stwierdzono konieczność wykonania porealizacyjnego monitoringu ornitologicznego i chiropterologicznego, który obejmować ma cykl roczny badań, powtarzanych trzykrotnie w ciągu pięciu lat od momentu oddania przedmiotowej inwestycji do eksploatacji, który pokaże rzeczywisty wpływ przedsięwzięcia na ptaki i nietoperze oraz ułatwi podjęcie ewentualnych środków łagodzących.

Materiał dowodowy w sprawie, w tym informacje merytoryczne zawarte w raporcie, również przyczyniły się do tego, że inwestor został zobowiązany do monitorowania przedsięwzięcia pod kątem dotrzymania przez instalację standardów jakości środowiska w zakresie ochrony środowiska przyrodniczego. Reasumując można stwierdzić, że jakkolwiek informacje dostępne w raporcie o oddziaływaniu inwestycji na środowisko są wystarczająco szczegółowe, aby w pełni ocenić oddziaływanie przedsięwzięcia na środowisko w chwili obecnej i w momencie jego uruchomienia to jednocześnie trudno jest przewidzieć

jednoznacznie oddziaływanie przedsięwzięcia na awifaunę w przyszłości. Dlatego też monitorowanie przedsięwzięcia w tym zakresie jest uzasadnione.

Jednocześnie mając na uwadze prawidłowo opracowany raport nie wskazano konieczności przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia będącego przedmiotem prowadzonej oceny oddziaływania na środowisko.

Planowane przedsięwzięcie po zrealizowaniu zgodnie z proponowanymi w raporcie o oddziaływaniu na środowisko rozwiązaniami techniczno - technologicznymi i organizacyjnymi oraz zgodnie z niniejszą decyzją nie będzie stwarzało zagrożenia dla środowiska i zdrowia ludzi.

W związku z powyższym postanowiono jak w sentencji.

P O U C Z E N I E

Od decyzji służy stronie prawo odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Sieradzu za pośrednictwem Wójta Gminy Brzeźnio w terminie 124 dni od daty doręczenia decyzji.

Otrzymują:

1. EKO-WIATR BIS Krzysztof Statuch
2. Strony postępowania poprzez wywieszenie na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Brzeźnio, sołectwa Krzaki, Złotowizna , Kliczków-Kolonia oraz na stronie BIP gminy Brzeźnio.
3. a/a.

Wójt Gminy Brzeźnio

Do wiadomości:

1. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Sieradzu
2. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Łodzi

Załącznik do decyzji znak GG.6220.3.2015 rok
z dnia 15.02.2016 rok

Charakterystyka przedsięwzięcia polegającego na budowie 1 szt. Elektrowni wiatrowej o mocy do 2,00 MW włącznie zlokalizowanej na działce nr ewid. 16 (zarys śmigła na działkę nr ewid. 17) obręb 12 Krzaki wraz z infrastrukturą towarzyszącą w tym : fundamentem, stacją transformatorową, placem manewrowym, drogą dojazdową.

Przedmiotowa inwestycja polegać będzie na budowie 1 sztuki fabrycznie nowej elektrowni wiatrowej o mocy do 2000 kW, zlokalizowanej w całości w granicach Gminy Brzeźnio w miejscowości Krzaki, na działce nr 16 (zarys śmigła na dz. ewid. 17)

Projektowana inwestycja składać się będzie z jednej nowej fabrycznie turbiny wiatrowej ze słupem pełnościennym o następujących parametrach:

- wysokość zawieszenia turbiny wiatrowej na wieży od 100 do 140 m n.p.t.,
- turbina wyposażona w trójpłatowy wirnik o średnicy 100 m.,
- wysokość całkowita konstrukcji elektrowni nie większa niż 190 m n.p.t.,
- moc elektrowni nie większa niż 2,0 MW,
- maksymalna ilość obrotów wirnika na minutę 15.

Dla projektowanej turbiny wiatrowej, określłam maksymalny poziom mocy akustycznej na poziomie 105,0 dB w porze dnia i w porze nocy. Wyposażenie ww. turbiny wiatrowej w środek techniczny powodujący obniżenie jej poziomu mocy akustycznej jest możliwe jedynie od 105,0dB w dół. Jeżeli na etapie uzyskiwania dalszych decyzji wyjdzie, iż poziom mocy akustycznej projektowanej turbiny wiatrowej wynosić ma powyżej 105dB zasadne jest ponowne przeprowadzenie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Najbliżej położone tereny zabudowy zagrodowej znajdują się w odległości ok. 500 m od terenu planowanej inwestycji.

W skład realizowanej inwestycji wchodzi:

- jedna turbina wiatrowa o ww. parametrach
- stacja transformatorowa o powierzchni ok. 12,7 m² opcjonalnie
- infrastruktura drogowa stała i tymczasowa, w skład której wchodzi: droga dojazdowa łącząca turbinę wiatrową z najbliższą drogą publiczną, plac manewrowy oraz tymczasowe place montażowe, miejsca składowania poszczególnych elementów konstrukcji itp. Tworzone na czas budowy.

W skład realizowanej inwestycji wchodzi:

- jedna turbina wiatrowa o ww. parametrach
- stacja transformatorowa o powierzchni ok. 12,7 m² opcjonalnie
- infrastruktura drogowa stała i tymczasowa, w skład której wchodzi: droga dojazdowa łącząca turbinę wiatrową z najbliższą drogą publiczną, plac manewrowy oraz tymczasowe place montażowe, miejsca składowania poszczególnych elementów konstrukcji itp. Tworzone na czas budowy.

Prace budowlane prowadzone będą w porze dziennej, między godz. 6⁰⁰ a 22⁰⁰. Ewentualne remonty sprzętu budowlanego prowadzić poza terenem budowy elektrowni. Stosowane urządzenia oraz sprzęt budowlany winny być w dobrym stanie technicznym oraz powinny spełniać wymogi Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 grudnia 2005 r. w sprawie zasadniczych wymagań dla urządzeń używanych na zewnątrz pomieszczeń w zakresie emisji hałasu do środowiska (Dz. U. Nr 263 poz. 2202). W związku z powyższym w trakcie prac budowlanych winny być stosowane urządzenia o niskim poziomie emisji zanieczyszczeń do powietrza oraz w pełni zapewniające ochronę wód gruntowych jak również ochronę gruntów przed zanieczyszczeniami. Ponadto nawierzchnie dróg publicznych eksploatowanych w wyniku pracy sprzętu budowlanego przy wykonywaniu robót związanych z realizacją przedsięwzięcia winny być utrzymane w stanie niepogorszonym. Cieki wodne, systemy melioracyjne i grunt będą zabezpieczone przed zanieczyszczeniami przy zachowaniu warunków określonych w niniejszej decyzji. Ponadto roślinność znajdująca się w bezpośrednim sąsiedztwie pasa robót powinna być zabezpieczona przed zniszczeniem bądź uszkodzeniem w wyniku prowadzonych prac, tzn. drzewa rosnące przy placu budowy i drogach dojazdowych należy zabezpieczyć przed uszkodzeniami mechanicznymi. Wierzchnia warstwa gleby (humus) będzie zdjęta przed przystąpieniem do robót budowlanych, a następnie wykorzystana do rekultywacji terenów w obszarze realizowanego przedsięwzięcia i przywrócenia do użytkowania rolniczego.

Ścieki bytowe z zaplecza budowy należy ujmować w szczelny system ich gromadzenia, a odpady powstające w trakcie budowy elektrowni wiatrowej i prac montażowych będą segregowane i gromadzone w przeznaczonych do tego celu szczelnych pojemnikach i sukcesywnie wywożone z palcu budowy.

Niniejszą decyzją inwestor został zobowiązany do usuwania spontanicznie pojawiających się nowych zakrzewień z liniowych elementów infrastruktury, takich jak np. droga techniczna oraz nie zalesiania jakiegokolwiek części ścisłego obszaru planowanej farmy wiatrowej. Ponadto na działkach, na których zlokalizowane będzie przedmiotowe przedsięwzięcie za wyjątkiem terenu wyłączanego pod inwestycję, należy zachować dotychczasowe rolnicze wykorzystanie terenu.