

B. 6220. 1. 2014

POSTANOWIENIE

Na podstawie 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 ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U z 2013r. poz. 1235 ze zm.), zwanej dalej w skrócie ustawą ooś oraz art. 123 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (t.j Dz.U z 20013 r. poz. 1235 z późn. zm.) - po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Pajęcznie

p o s t a n a w i a m :

stwierdzić potrzebę przeprowadzenia procedury oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia polegającego na:

budowie dwóch elektrowni wiatrowych o mocy do 2MW każda wraz z infrastrukturą towarzyszącą, w obrębie geodezyjnym: Dworszowice Kościelne, na działkach nr ew. 535 i 551 w gminie Nowa Brzeźnica, powiat pajęczański,

stosownie do wszczętego postępowania o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na wniosek Pana Grzegorza Augustyniaka, reprezentującego inwestora: WINDPROJEKT spółka z ograniczoną odpowiedzialnością sp.k. z dnia 17 lutego 2014 r. uzupełniony pismo z dnia 4 marca 2014r. (data wpływu: 2014.03.10).

Zakres raportu o oddziaływaniu omawianego przedsięwzięcia na środowisko winien być zgodny z art. 66 ustawy ooś, ze szczególnym zwróceniem uwagi na:

1. Podanie danych technicznych dotyczących urządzenia jakie ma stanowić jednostkę wytwórczą w planowanych do realizacji elektrowniach wiatrowych, w tym należy podać minimalną i maksymalną wysokość wieży, maksymalną średnicę rotora oraz maksymalny poziom mocy akustycznej - LAWeq.
2. Określenie, jakie turbiny wiatrowe planuje się zainstalować przy realizacji przedsięwzięcia: nowe posiadające certyfikaty, czy urządzenia używane. W przypadku używanego urządzenia należy podać jego charakterystykę oraz rok produkcji wraz z określeniem maksymalnego poziomu mocy akustycznej, uwzględniającej stopień zużycia.
3. W opisie wariantu inwestora oraz wariantu alternatywnego należy wskazać planowaną minimalną wysokość wieży danej turbiny wiatrowej oraz jej maksymalny poziom mocy akustycznej przy założonej mocy.
4. Należy uwzględnić możliwość wystąpienia oddziaływań skumulowanych w zakresie propagacji hałasu, dlatego trzeba wziąć pod uwagę dane do analiz: istniejące, realizowane i projektowane turbiny wiatrowe, zakłady przemysłowe wymienione w §2 i 3 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U z 2010 r. poz. 1397 ze zm.), a także podobne przedsięwzięcia do tego, które planuje inwestor (np. również istniejące elektrownie wiatrowe, które nie wymagały decyzji o

środowiskowych uwarunkowaniach) *biorąc pod uwagę odległości 3 km, a w przyp. zakładów przemysłowych 300 m* do/od każdej turbiny wiatrowej przedmiotowego przedsięwzięcia. W związku z powyższym wymagane jest załączenie pism z właściwych ze względu na lokalizację inwestycji, urzędów gmin i starostw w których wskazane będą następujące dane:

- a) data wpływu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, decyzji o warunkach zabudowy, pozwolenia na budowę,
 - b) położenie działki (wraz z numerem działki, numerem i nazwą obrębu,
 - c) poziom mocy akustycznej,
 - d) odległość w metrach do przedmiotowej (każdej) turbiny, dla istniejących, realizowanych i projektowanych (planowanych) turbin wiatrowych i zakładów przemysłowych wymienionych w § 2 i 3 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz U Nr 213, poz. 1397 ze zm.), a także podobnych przedsięwzięć do tego, które planuje inwestor (obiekty rodzajowo zbliżone do przedmiotowego przedsięwzięcia, zwłaszcza co do charakteru oddziaływań w zakresie hałasu przemysłowego) biorąc pod uwagę odległość 3 km (w przyp. zakładów przemysłowych 300 m) od turbiny wiatrowej przedmiotowego przedsięwzięcia.
5. Wskazać przeznaczenie terenów chronionych akustycznie w otoczeniu terenu przedmiotowej inwestycji (tzw. aktualna klasyfikacja akustyczna) tj.
- a) jeśli w obszarze potencjalnego oddziaływania inwestycji obowiązują zapisy miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego (mpzp) należy załączyć wypis i wyrys z tego planu z zaznaczonym terenem inwestycji oraz wskazać zapisy tego planu odnoszące się do terenów chronionych akustycznie,
 - b) dla terenów, które nie są objęte aktualnie obowiązującym mpzp, a znajdują się w potencjalnym obszarze oddziaływania inwestycji, należy dołączyć opinie organów gminy, dotyczącą faktycznie aktualnego zagospodarowania tych terenów tj. wskazać w tej opinii położenie najbliższych budynków chronionych akustycznie (ze wszystkich stron świata od terenu inwestycji) poprzez podanie numeru każdej działki, chronionej akustycznie oraz nazwy i nr obrębu (wskazać też przybliżoną lokalizację budynku chronionego akustycznie na danej działce) wraz z określeniem odpowiednich standardów jakości środowiska akustycznego zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (tj. Dz.U z 2014 r. poz.112) podając dopuszczalne poziomy hałasu (w dB) dla pory dnia i nocy dla działek dla działek chronionych akustycznie. Jeśli w najbliższym otoczeniu inwestycji występują wyłącznie tereny chronione akustycznie o dopuszczalnym poziomie hałasu 55 dB w dzień i 45 dB w nocy, należy wskazać również w tej klasyfikacji najbliższy położony teren chroniony akustycznie o dopuszczalnym poziomie hałasu 50 dB w dzień i 40 dB w nocy. Dodatkową sporządzoną w analogiczny sposób klasyfikację akustyczną należy załączyć dla otoczenia wszystkich turbin ujętych przy kumulowaniu się oddziaływań akustycznych (kumulowanie się izolinii 40 dB i 45 dB). Klasyfikacja akustyczna dla wszystkich uwzględnionych w niej terenów chronionych akustycznie powinna zostać opracowana biorąc pod uwagę art. 114, ust. 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tj. Dz.U z 2013 r. poz. 1232). Aktualny wzór klasyfikacji akustycznej znajduje się na str. internetowej Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Łodzi w zakładce „Klasyfikacja akustyczna – hałas”.
6. Należy podać w metrach odległość każdej przedmiotowej elektrowni wiatrowej od najbliższego dla niej budynku chronionego akustycznie.

7. Oprócz ewentualnych współrzędnych geograficznych przedstawionych w obliczeniach oddziaływania akustycznego należy wskazać również dodatkowo usytuowanie poszczególnych projektowanych turbin oraz tych ujętych w obliczeniach ewentualnego oddziaływania skumulowanego, a także usytuowanie punktów referencyjnych przy budynkach chronionych akustycznie – w formie tabeli x – y – z co umożliwi weryfikację odległości poszczególnych turbin względem siebie. —
8. Przeprowadzić obliczenia oddziaływania akustycznego wraz ze wskazaniem graficznym (na aktualnej mapie ewidencyjnej) jego zasięgu oraz potencjalnym wpływem na tereny polegające ochronie akustycznej, z uwzględnieniem kumulowania się oddziaływań akustycznych (izolinie 40 dB i 45 dB), biorąc pod uwagę inne elektrownie wiatrowe (w odległości 3 km) oraz zakłady przemysłowe (w odległości 300m), dla których do dnia złożenia wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowej inwestycji, wszczęto lub zakończono inne postępowanie administracyjne o którym mowa w pkt.4. Obliczenia winny być przedstawione w oparciu o symulację wykonaną zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa krajowego i unijnego, przy zastosowaniu programu do obliczeń rozprzestrzeniania hałasu w środowisku, w którym model obliczeniowy jest zgodny z normą PN-ISO 9613-2 i jest on również właściwy pod względem metodologii dla oceny oddziaływania akustycznego turbin wiatrowych.
9. Obliczenia oddziaływania akustycznego powinny obejmować m.in.:
 - a) W zakresie oddziaływania akustycznego analizowanych wariantów przedmiotowego przedsięwzięcia (wariantu wskazanego przez inwestora oraz racjonalnego wariantu alternatywnego) dane wejściowe uwzględniające planowaną minimalną przyjętą wysokość wieży, maksymalny poziom akustyczny i maksymalną średnicę rotora (tj. najkorzystniejsze warunki pracy) planowanych do realizacji turbin wiatrowych,
 - b) oddziaływanie akustyczne skumulowane (w wariantcie najniekorzystniejszym),
 - c) właściwy dobór współczynnika gruntu a mianowicie mając na uwadze, że:
 - zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz.U z 2014 r. poz. 112) – Tabela 1 - Pozostałe obiekty i działalność będąca źródłem hałasu – Dopuszczalny poziom hałasu w (dB) dla pory nocy należy analizować w odniesieniu do wskaźnika $L_{Aeq,N}$, który odpowiada przedziałowi czasu odniesienia równemu 1 najmniej korzystnej godzinie nocy,
 - w okresie zimowym warunki pogodowe panujące w Polsce stwarzają sytuację w której występuje zamarzanie gruntu porowatego,
 - w obszarze oddziaływania przedmiotowej inwestycji może dojść do zmiany sposobu zagospodarowania terenu,
 - zgodnie z pkt F załącznika nr 6 do Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2008 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody (Dz.U Nr 206 poz. 1291) „Metody obliczeniowe oparte są na modelu rozprzestrzeniania się hałasu w środowisku zawartym w normie PN ISO 9613-2 Akustyka – Tłumienie dźwięku podczas propagacji w przestrzeni otwartej. Ogólna metoda obliczenia”
W obliczeniach oddziaływania akustycznego dla przedmiotowej inwestycji należy przyjąć współczynnik gruntu dla najmniej korzystnej godziny nocy dla warunków panujących w Polsce w okresie zimowym lub po wystąpieniu opadów atmosferycznych, czyli wspomniany współczynnik przyjąć w danych wejściowych na poziomie bliskim lub równym zero i nie większym niż 0,3.

- d) przedstawienie załącznika graficznego z obliczeń (skala ok. 1 :5000), który w sposób przejrzysty wskaże lokalizację budynków na terenach chronionych akustycznie (w obszarze oddziaływania inwestycji i oddziaływania skumulowanego) wskazując numery działek i ich granice (z wyraźnym zaznaczeniem budynków chronionych akustycznie poprzez wskazanie numeru działki, nazwy i numeru obrębu na tym załączniku). W taki sam sposób należy odnieść się do terenów chronionych akustycznie na podstawie ewentualnych zapisów obowiązujących w mpzp (w takim przyp. na załącznik graficzny nanieść również poszczególne oznaczenia i granice terenów z mpzp, a także przedstawić wypis i wyrys z tego mpzp) w obszarze oddziaływania inwestycji i oddziaływania skumulowanego. Załącznik graficzny z obliczeń należy zaopatrzyć m. in. w:
- oznaczenie wartości danej izofony oraz przedstawienie tych informacji w legendzie,
 - podziałkę x-y, dzięki której będzie można porównać z załącznikiem graficznym wyniki tabelaryczne z obliczeń oraz dane wejściowe,
 - izofony pokazujące oddziaływanie na wysokości 4m bezpośrednio przy budynkach mieszkalnych (chronionych akustycznie),
 - izofony pokazujące oddziaływanie na wysokości 1,5 m i oddzielnie na wysokości 4 m bezpośrednio przy budynkach mieszkalnych (chronionych akustycznie), gdy na jakimś obszarze potencjalnego oddziaływania przedmiotowej inwestycji istnieją obowiązujące zapisy mpzp,
- e) turbina wiatrowa wchodząca w zakres przedmiotowej inwestycji zlokalizowana jest w odległości mniejszej niż. 400 m od budynku chronionego akustycznie, ze względu na tak bliska odległość od siedzib ludzkich należy zgodnie z zaleceniami normy „PN-iso 1996-2:1999/AI:2002 Akustyka. Opis i pomiary hałasu — środowiskowego. Zbieranie danych dotyczących sposobu zagospodarowania terenu (Zmiana A1)” – przyjąć w obliczeniach poprawkę na impulsowość wynoszącą 5 dB poprzez dodanie tej wartości do każdego uzyskanego wyniku dla danego punktu pomiarowego położonego w odległości mniejszej niż 400 m od budynku chronionego akustycznie,
- f) W obliczeniach oddziaływania akustycznego należy uwzględnić najniekorzystniejszy względem ochrony środowiska, sposób pracy turbiny wiatrowej (w obliczeniach przyjąć jej maksymalny poziom mocy akustycznej przy maksymalnej mocy branej pod uwagę w ramach inwestycji), wchodzącej w zakres przedmiotowej inwestycji (jak i turbin uwzględnionych w oddziaływaniu skumulowanym),
10. Należy w formie elektronicznej na płycie CD/DVD przedstawić zdjęcia najbliższych położonych budynków mieszkalnych chronionych akustycznie (które wskazane zostaną w tzw. klasyfikacji akustycznej) wykonując zdjęcia w miejscu od strony posadowienia najbliższej turbiny w kierunku danego budynku, w możliwie najbliższej odległości od tego budynku, aby jego kontury było na nich wyraźnie widoczne.
11. Należy rozpatrując etap budowy wskazać lokalizację ewentualnego zaplecza budowy, która ograniczy oddziaływanie akustyczne na tym etapie do minimum.
12. Z zakresu oddziaływania wariantów przedsięwzięcia w postaci tzw. oddziaływania infradźwięków należy określić, przeanalizować, ocenić bezpośredni i pośredni wpływ przedmiotowego przedsięwzięcia w rzeczowym zakresie na środowisko oraz zdrowie i warunki życia ludzi (w zakresie oddziaływania infradźwięków).
13. Z zakresu ochrony przed polem elektrycznym i polem magnetycznym:
Należy jednoznacznie wskazać sposób przyłączenia turbiny wiatrowej do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego wraz ze wskazaniem miejsca przyłączenia do sieci

(podać numer ewidencyjny działki, numer i nazwę obrębu), lokalizację transformatora, jego napięcie robocze na uzwojeniu pierwotnym oraz wtórnym, napięcie robocze linii elektroenergetycznej, do której będzie dostarczana wytwarzana w elektrowni energia elektryczna oraz sposób realizacji przewodów przyłączeniowych – linie kablowe napowietrzne, podziemne (długość trasy przebiegu linii wraz z prezentacją jej na mapie w skali umożliwiającej odczytanie numerów ewidencyjnych działek), a także wpływ ww. urządzeń i sieci na rozkład pól elektromagnetycznych wokół planowanego przedsięwzięcia z uwzględnieniem rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 30 października 2003 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku oraz sposobów utrzymania tych poziomów (Dz.U z 2003 r. Nr 192, poz. 1883).

14. W zakresie gospodarki odpadami:

- a) opisanie ilości i rodzaju (wraz z kodem) wytwarzanych odpadów na etapie realizacji budowy, eksploatacji i likwidacji przedsięwzięcia,
- b) omówienie przewidywanych sposobów ograniczania negatywnego oddziaływania odpadów na środowisko (minimalizacja ilości wytwarzanych odpadów, ochrona środowiska gruntowo – wodnego przed ewentualnymi zanieczyszczeniami związanymi z gospodarowaniem odpadami powstającymi w związku z planowanym przedsięwzięciem).

15. Oddziaływanie na środowisko przyrodnicze, uwzględniające następujące wymagania:

- a) ze względu na możliwość wystąpienia oddziaływania skumulowanego raport winien odnosić się do łącznego wpływu elektrowni wiatrowej określonej wnioskiem z innymi inwestycjami stanowiącymi bariery na trasach przelotu ptaków i nietoperzy w promieniu 10 km od planowanej inwestycji (elektrownie wiatrowe, dla których wszczęto lub zakończono postępowanie administracyjne o którym mowa w pkt. 2.3.2, maszty telefonii komórkowych, itd.),
- b) należy ustosunkować się do możliwości negatywnego oddziaływania przedmiotowej inwestycji na cele ochrony, przedmioty ochrony, integralność obszarów i spójność Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000,
- c) w celu oceny ryzyka utraty korzystnego stanu ochrony gatunków ptaków należy przedstawić ekspertyzę ornitologiczną z co najmniej rocznego monitoringu przed realizacyjnego w okresie lęgowym, dyspersji po lęgowej, przelotu jesiennego, zimowania i przelotu wiosennego. Zobrazować ilościową charakterystykę wykorzystania terenu przez ptaki, w tym dokładny przebieg tras, kierunki i wysokość przemieszczania się, sezonowość występowania, związki pomiędzy występowaniem ptaków a siedliskami odnoszące się do możliwości odpoczynku i żerowania,
- d) przedstawić ekspertyzę chiropterologiczną w której należy określić wpływ inwestycji na gatunki nietoperzy poprzez wykonanie co najmniej rocznego monitoringu przedrealizacyjnego w postaci badań nasłuchowych,
- e) na działkach objętych wnioskiem należy wykonać inwentaryzację gatunków roślin, zwierząt oraz siedlisk, które mogą ulec zniszczeniu w efekcie prac budowlanych i późniejszej eksploatacji elektrowni wiatrowych,
- f) należy określić wpływ przedsięwzięcia na krajobraz w miejscu lokalizacji inwestycji i terenów bezpośrednio do nich przyległych. W analizie krajobrazowej musi znaleźć się określenie charakteru i typów krajobrazu. Ponadto, należy wyodrębnić i przedstawić charakterystyczne cechy krajobrazu, na które inwestycja może wpłynąć, pokazać punkty widokowe i potencjalnych obserwatorów krajobrazu. Analiza krajobrazowa musi się również składać z wizualizacji w dowolnej technice obrazującej planowaną inwestycję wkomponowaną w

- panoramy krajobrazowe z dostępnych punktów widokowych oraz ciągów widokowych.
- g) opis przewidywanych przez inwestora działań w przypadku wystąpienia kolizji z ptakami i nietoperzami z elementami elektrowni wiatrowych w trakcie eksploatacji,
 - h) należy podać środki zapobiegające i minimalizujące szkodliwe oddziaływanie planowanej inwestycji na ptaki i nietoperze oraz gatunki roślin, zwierząt oraz siedlisk, które mogą ulec zniszczeniu w efekcie prac budowlanych i późniejszej eksploatacji elektrowni wiatrowych,
16. W zakresie oddziaływania wariantów przedsięwzięcia w postaci efektu migotania cienia i efektu stroboskopowego należy:
- a) dokonać analizy tego oddziaływania dla wariantu realizatorskiego, alternatywnego i oddziaływania skumulowanego (dla minimalnej i maksymalnej wysokości wieży oraz maksymalnej średnicy wirnika) przyjmując najdalej idący (maksymalny) efekt oddziaływania tzn. przy założeniu, iż turbiny wiatrowe pracują cały rok przy bezchmurnym niebie oraz wskazać konkretne miejsca najbardziej narażone na efekt migotania (na podstawie przeprowadzonej symulacji zasięgu i intensywności tego zjawiska), w analizie migotania cienia należy wziąć pod uwagę wszystkie tereny przeznaczone na stały pobyt ludzi, będące w potencjalnym zasięgu oddziaływania,
 - b) dla elektrowni wiatrowych znajdujących się w promieniu 2 km od planowanej elektrowni wiatrowej należy wykonać analizę skumulowanego oddziaływania efektu migotania cienia,
 - c) dla wariantu realizatorskiego i alternatywnego oraz dla oddziaływania skumulowanego (dla minimalnej i maksymalnej wysokości wieży oraz maksymalnej średnicy wirnika) należy załączyć czytelne mapy obrazujące maksymalny efekt oddziaływania (astronomiczna maksymalna długość padania cienia), które w sposób przejrzysty wskażą lokalizację terenów z zabudową w obszarze oddziaływania inwestycji z ich czytelnymi numerami działek i wskazanymi granicami tych działek,
 - d) wyniki oraz wnioski z wykonanych analiz maksymalnego oddziaływania efektu migotania cienia zaprezentować w treści raportu oraz uzyskane wartości należy porównać z przyjętymi standardami, co pozwoli ocenić wpływ efektu migotania cienia na otoczenie; opisać środki zaradcze, mające na celu ograniczenie negatywnego wpływu elektrowni wiatrowych w tym zakresie.
17. W zakresie wpływu na powierzchnię ziemi:
- a) jako źródła informacji stanowiące podstawę do sporządzenia raportu w zakresie wpływu na powierzchnię ziemi należy w szczególności uwzględnić ustawę z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz.U z 2013 r. poz. 1235 ze zm.), ustawę z dnia 13 kwietnia 2007 r. o zapobieganiu szkodom w środowisku i ich naprawie (Dz.U z 2014 r. poz. 210) oraz ustawę z dnia 3 lutego 1995 r. o ochronie gruntów rolnych i leśnych (z uwzględnieniem zmiany dokonanej ustawą z dnia 8 marca 2013 r. o zmianie ustawy o ochronie gruntów rolnych i leśnych (Dz.U z 2013 r. poz. 503),
 - b) przeanalizować możliwość wystąpienia bezpośredniego zagrożenia szkodą i szkody w powierzchni ziemi mając na uwadze ustawę z dnia 13 kwietnia 2007 r. o zapobieganiu szkodom w środowisku i ich naprawie (Dz.U z 2014 r. poz. 210) będącą skutkiem realizacji (w tym rozruchu), eksploatacji oraz likwidacji przedmiotowego przedsięwzięcia,

- c) przeanalizować wpływ planowanego przedsięwzięcia na wartości przyrodnicze gleby, utrzymanie jakości gleby i ziemi powyżej lub co najmniej na poziomie wymaganych standardów,
 - d) analiza powinna dotyczyć również wpływu planowanego przedsięwzięcia na zdolności produkcyjne gleb i możliwość racjonalnego gospodarowania terenów przyległych. Szczegółowo należy odnieść się do możliwości degradacji i dewastacji gruntów rolnych oraz wystąpienia szkód w produkcji rolniczej, powstających wskutek działalności nierolniczej w miejscu planowanego przedsięwzięcia,
 - e) w przypadku planowania przedsięwzięcia na gruntach rolnych w analizach należy wziąć pod uwagę wpływ przedsięwzięcia na procesy erozji gleb oraz przydatności gruntów rolnych (możliwości produkcyjnych) po likwidacji przedmiotowego przedsięwzięcia.
18. Opisać przewidywane przez inwestora działania w przypadku wystąpienia szkód w środowisku w trakcie budowy, eksploatacji i likwidacji przedmiotowego przedsięwzięcia (w odniesieniu do ustawy z dnia 13 kwietnia 2007 r. o zapobieganiu szkodom w środowisku i ich naprawie (Dz.U z 2014 r. poz. 210), zwłaszcza do art. 6 pkt. 11 ustawy. Należy opisać przewidywane przez inwestora działania w przypadku ewentualnego wystąpienia szkód w stosunku do środowiska przyrodniczego w trakcie realizacji, eksploatacji i likwidacji przedmiotowego przedsięwzięcia. Należy również przeanalizować ryzyko bezpośredniego zagrożenia szkoda w środowisku w dającej się przewidzieć przyszłości.
19. Wskazać przewidywany okres i czas trwania budowy, eksploatacji i ewentualnej likwidacji elektrowni wiatrowych.
20. Opisać zagadnienia związane z transportem materiałów budowlanych i elementów elektrowni wiatrowej (np. droga dojazdowa, częstotliwość przejazdów, ilość i rodzaj pojazdów).
21. Wskazać wielkość terenu trwale zajętego przez poszczególne elementy elektrowni wiatrowej, a także wielkości terenu zajętego czasowo, w trakcie budowy.
22. Przeprowadzić analizę możliwych konfliktów społecznych związanych z planowanym do realizacji przedsięwzięciem, w odniesieniu do wariantu wybranego do realizacji oraz w odniesieniu do przeanalizowanych w raporcie wariantów alternatywnych. Analiza winna być opracowana z uwzględnieniem ostatecznie zidentyfikowanych grup społecznych, które mogą być pośrednio lub bezpośrednio narażone na oddziaływanie oraz korzyści i niekorzyści jakie wiążą się z przedmiotowym przedsięwzięciem.
23. Opisać możliwe do realizacji warianty przedsięwzięcia zgodnie z zapisami art. 66 ust. 1, pkt 5-7 oraz ust. 6 ustawy ooś; należy zwrócić uwagę między innymi, że:
- a) punkt dotyczący opisu wariantu proponowanego przez wnioskodawcę, należy opisać podstawowe parametry turbiny wiatrowej (w tym mocy akustycznej) oraz pozostałe elementy przedsięwzięcia (infrastrukturę towarzyszącą) wraz z ich lokalizacją, przedstawioną na mapie w skali umożliwiającej odczytanie numerów ewidencyjnych działek,
 - b) wariant alternatywny, podobnie jak realizacyjny, winien być opisany jako odrębny, z proceduralnymi konsekwencjami, tj. opisem oddziaływań i ich oceną. Dla przedstawionego wariantu alternatywnego należy opisać podstawowe parametry turbiny wiatrowej, w tym moc akustyczna, oraz pozostałe elementy przedsięwzięcia wraz z ich lokalizacją przedstawioną na mapie w skali umożliwiającej odczytanie numerów ewidencyjnych działek. Za racjonalny wariant alternatywny przedsięwzięcia należy uznać taki, który jest możliwy do

- wykonania z ekonomicznego, technicznego, technologicznego oraz prawnego punktu widzenia i wypełnia założony przez wnioskodawcę cel, a więc w przypadku elektrowni wiatrowej – produkcję energii elektrycznej z wykorzystaniem odnawialnego źródła, jakim jest siła wiatru,
- c) w punkcie dotyczącym opisu wariantu najkorzystniejszego dla środowiska, należy wskazać konkretne, wynikające z przeprowadzonych analiz oddziaływania, które spośród oddziaływań rozpatrywanych wariantów mają mniejszy negatywny wpływ na elementy środowiska lub wskazać brak negatywnych oddziaływań na elementy środowiska,
 - d) określić przewidywane oddziaływanie na wszystkie elementy środowiska opisywanych wariantów (zarówno realizacyjnego jak i alternatywnego) na etapie budowy, eksploatacji i likwidacji – zgodnie z zapisami art. 66 ust. 1 pkt 6 oraz ust.6 ustawy ooś,
 - e) w punkcie dotyczącym uzasadnienia merytorycznego, proponowanego przez wnioskodawcę wariantu należy wskazać wszystkie oddziaływania na poszczególne elementy środowiska, wymienione w art. 66 ust. 1 pkt.7, jakie będzie wywierało planowane przedsięwzięcie w wariantcie wybranym do realizacji (zarówno na etapie budowy, eksploatacji, jak i likwidacji) po zastosowaniu zaleconych w raporcie środków zapobiegawczych i łagodzących.
24. Jako źródła informacji stanowiące podstawę do sporządzenia raportu należy uwzględnić zwłaszcza:
- akty prawa,
 - istniejące dokumentacje dla przedmiotowego przedsięwzięcia (np. dokumentacje geotechniczne, warunki przyłączenia do sieci elektroenergetycznej),
 - dane literaturowe zrecenzowane,
 - źródła danych wyjściowych wskazywane w pozostałych punktach sentencji niniejszego postanowienia.
25. Sporządzić streszczenie w języku niespecjalistycznym informacji zawartych w raporcie w odniesieniu do każdego elementu raportu.
26. W raporcie umieścić nazwisko i imię osoby lub osób sporządzających raport.

Uzasadnienie

Wnioskiem z dnia 17 lutego 2014 r. (uzupełnionym w dniu 10 marca 2014 roku) Pan Grzegorz Augustyniak, reprezentujący inwestora: WINDPROJEKT sp.z o.o. S.K.A ul. Piękna 24/26A/1, 00-549 Warszawa - zwrócił się do Urzędu Gminy w Nowej Brzeźnicy o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia, polegającego na: *Budowie dwóch elektrowni wiatrowych o mocy do 2 MW każda wraz z infrastrukturą towarzyszącą* oraz przedłożył Kartę informacyjną przedsięwzięcia.

Organ prowadzący postępowanie wystąpił pismami z dnia 2014.03.12 do: Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Pajęcznie i Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Łodzi o wyrażenie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i ewentualnego zakresu raportu.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Pajęcznie pismem z dnia 2014.03.31 znak: PPIS-470-11/527/14 uznał, że dla planowanego przedsięwzięcia istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz podając w 28 punktach, zakres raportu.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi wydał postanowienie z dnia 1 kwietnia 2014r. roku numer : WOŚ-I.4240.50.2014.AK w którym wyraził swoją opinię

stwierdzając, że przedsięwzięcie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i opracowania raportu zgodnie z art. 66 ustawy ooś, szczegółowo opisując zagadnienia, na które należy zwrócić uwagę przy sporządzaniu raportu.

Postanowienie poprzedzone zostało analizą rodzaju i charakterystyki przedsięwzięcia:

- budowa dwóch elektrowni wiatrowych o mocy 2 MW każda,
- maksymalna wysokość konstrukcji – 180 metrów,
- średnica rotora do 110 m,
- maksymalna moc akustyczna 105 dB,
- infrastruktura towarzysząca.

Inwestycja składa się z następujących elementów:

- 2 elektrownie wiatrowe,
- drogi dojazdowe do elektrowni wiatrowych ze zjazdami z drogi wewnętrznej (dojazdowej do pól) – dz. nr ew.570,
- linie energetyczne, kablowe średniego napięcia,
- linie telekomunikacyjne,
- dwie kontenerowe stacje rozdzielczo – pomiarowe.

Powierzchnia terenu przeznaczona pod budowę jednej elektrowni wynosić będzie ok. 0,3 ha.

W karcie informacyjnej przedsięwzięcia nie ma informacji o wystąpieniu skumulowanego oddziaływania przedsięwzięcia z innymi przedsięwzięciami (inne elektrownie, zakłady produkcyjne), dlatego też wykazano, że w raporcie należy zwrócić szczególną uwagę na wpływ w zakresie skumulowanych oddziaływań akustycznych, a także oddziaływań na krajobraz, na ptaki i nietoperze, oddziaływań w postaci efektu migotania cienia i oddziaływania elektromagnetycznego.

W obliczeniach oddziaływania akustycznego dla tej inwestycji należy przyjąć współczynnik gruntu dla najmniej korzystnej godziny nocy, dla warunków panujących w Polsce w okresie zimowym lub po opadach atmosferycznych – równy zero lub nie większy niż 0,3.

Emisja hałasu, wystąpi na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia.

Odpady oraz wpływ na powietrze (emisja substancji pyłowych i gazowych ze środków transportu i maszyn) powstawać będą podczas budowy i likwidacji inwestycji.

Nastąpią zmiany w przypowierzchniowych warstwach geologicznych. Istnieje ryzyko wystąpienia awarii pojazdów, które mogą zanieczyścić grunt i wodę.

Elektrownie wiatrowe powodują zmiany krajobrazowe, oddziaływanie na ptaki i nietoperze, oddziaływanie w zakresie pola elektromagnetycznego oraz z powstaniem efektu migotania cienia. Należy również : określić, przeanalizować i ocenić bezpośredni oraz pośredni wpływ infradźwięków na środowisko oraz zdrowie i warunki życia ludzi. Zbadać należy także intensywność efektu migotania cienia. Ocenie wpływ planowanego do realizacji przedsięwzięcia na rozkład pól elektromagnetycznych zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 30 października 2003 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku oraz sposobów sprawdzania dotrzymania tych poziomów (Dz.U Nr 192, poz. 1883).

Gmina Nowa Brzeźnica położona jest na terenie Głównego Zbiornika Wód Podziemnych „Częstochowa” oraz w sąsiedztwie planowanej inwestycji występują: obszary Natura 2000, parki krajobrazowe, rezerваты przyrody, Obszary Chronionego Krajobrazu, Zespoły Przyrodniczo – Krajobrazowe, pomniki przyrody.

W monitoringu przedrealizacyjnym należy odnieść się do gatunków ptaków wymienionych w Załączniku I Dyrektywy Rady 2009/147/WE oraz gatunków ptaków chronionych polskim prawem wymienionych w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 12 października 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 kat. 1-3, gatunki objęte

strefową ochrona 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. Szczegóły dotyczące metodyki przeprowadzenia badań ornitologicznych znajdują się w opracowaniu PSEW (Szczecin 2008) „Wytyczne w zakresie oceny oddziaływania elektrowni wiatrowych na ptaki”, natomiast metodyka przeprowadzenia badań chiropterologicznych znajduje się w opracowaniu PDON (2009, wersja II, grudzień 2009) „Tymczasowe wytyczne dotyczące oceny oddziaływania elektrowni wiatrowych na nietoperze”. W przypadku nietoperzy analiza na podstawie wykonanych badań ma pokazać, czy teren inwestycji wykorzystywany jest przez nietoperze w czasie nocnych żerowisk, wiosennych i jesiennych migracji, tworzenia i rozpadu kolonii rozrodczych, rojenia, rozrodu, szczytu aktywności lokalnych populacji. Ponadto, należy wskazać odnalezione kryjówki i miejsca hibernacji. Listę gatunków chronionych zawiera Załącznik II Dyrektywy Rady 92/43 EWG oraz rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 12 października 2011 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz.U z 2011 r. Nr 237, poz. 1419). W inwentaryzacji gatunków roślin, grzybów i zwierząt należy uwzględnić gatunki roślin, grzybów i zwierząt chronione na mocy rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 5 stycznia 2012 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz.U z 2012 r. poz. 81), Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 lipca 2004 r. w sprawie gatunków dziko występujących grzybów objętych ochroną (Dz.U z 2004 r. Nr 168, poz. 1765) i Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 12 października 2011 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz.U z 2011 r. Nr 237, poz. 1419), a także siedliska przyrodnicze oraz gatunki roślin, grzybów i zwierząt wymienione w Załączniku I i II Dyrektywy Rady 92/43/EWG.

Rozpatrując oddziaływanie na powierzchnię ziemi należy odnieść się zgodnie z art. 3 ust. 1, pkt 25 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska do gleby i znajdującej się pod nią ziemi do głębokości oddziaływania człowieka.

Wariant alternatywny przedstawiony w raporcie ma być zgodny z zapisami § 28 Miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego fragmentów obszarów położonych w gminie Nowa Brzeźnica w miejscowościach: Nowa Brzeźnica, Dubidze, Dworszowice Kościelne, Konstantynów, Prusicko, Wólka Prusicka zatwierdzonego Uchwałą Rady Gminy Nowa Brzeźnica Nr 149/XXIV/13 z dnia 30 grudnia 2013 r. (Dz. Urz. Woj.Łódzkiego z 6 lutego 2014 r. poz. 498).

Opracowany raport ma uwzględniać uwarunkowania opisane w nin. postanowieniu, stan współczesnej wiedzy i metod badawczych.

W oparciu o przedłożone informacje o przedsięwzięciu oraz opinie organów – postanowiłem jak w sentencji .

Pouczenie

Na niniejsze postanowienie przysługuje stronom zażalenie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Sieradzu za moim pośrednictwem, w terminie 7 dni od dnia doręczenia postanowienia.

Otrzymują :

1. WINDPROJEKT spółka z ograniczoną odpowiedzialnością sp.k.
ul. Piękna 24/26A/1
00-549 Warszawa
2. Strony postępowania - obwieszczenie
3. UG a/a

WÓJT GMINY
mgr Jacek Jarzabek