

Znak: GPI.6220.4.2012

Ładzice, dnia 23.05.2012 r.

POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 63 ust.1, art. 64 ust.1 pkt 1 i 2, art. 65 ust. 1- 3, art. 66 oraz art. 68 ust. 1 i 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. - o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. z 2008 r. Nr 199, poz. 1227 z późn.zm.), § 3 ust. 1 pkt 6 lit. b) Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2010 r. Nr 213, poz. 1397 z późn.zm.) oraz art.123 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 z późn.zm.) po rozpatrzeniu wniosku PPHU "BATMEK" Bożena Kowalska z siedzibą Radziechowice Drugie 16, 97-561 Ładzice oraz Firmy "FOBOS" Iwona Dąbrowska z siedzibą ul. Ogrodowa 5, 97-500 Radomsko, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia. polegającego na **rozbudowie zespołu elektrowni wiatrowych w miejscowości Wola Jedlińska, gm. Ładzice, poprzez budowę dodatkowych trzech elektrowni wiatrowych o mocy 150 kW każda, wraz z liniami kablowymi średniego i niskiego napięcia**, które zlokalizowane będzie na działkach o numerach ewidencyjnych 86, 89 oraz 90 Obręb geodezyjny Wola Jedlińska, oraz po zasięgnięciu opinii:

- Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi - Postanowienie RDOŚ-10-WOOS.4240.360.2012.TO.1 z dnia 11 maja 2012 r. (data wpływu 14.05.2012 r.)
- Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Radomsku – pismo znak: PPIS – ZNS/450/40/12 z dnia 10.05.2012 r. (data wpływu 14.05.2012 r.)

p o s t a n a w i a m

- I. **Stwierdzić obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na rozbudowie zespołu elektrowni wiatrowych w miejscowości Wola Jedlińska, gm. Ładzice, poprzez budowę dodatkowych trzech elektrowni wiatrowych o mocy 150 kW każda, wraz z liniami kablowymi średniego i niskiego napięcia**, które zlokalizowane będzie na działkach o numerach ewidencyjnych 86, 89 oraz 90 Obręb geodezyjny Wola Jedlińska,
- II. **Ustalić pełen zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko** zgodnie z art. 66 ust. 1 ww. ustawy, ze szczególnym uwzględnieniem takich elementów jak:
 1. podanie typu urządzeń jakie mają stanowić jednostkę wytwórczą w planowanych do realizacji elektrowniach wiatrowych wraz z danymi technicznymi dotyczącymi urządzeń, w tym należy podać poziom mocy akustycznej dla turbin – L_{aweq} ;
 2. przedstawienie w raporcie informacji wskazujących jednoznacznie na zasadność traktowania planowanej do realizacji inwestycji jako jedno przedsięwzięcie, w oparciu m.in. o kryteria określone w obowiązujących przepisach prawa w tym zakresie tj. definicję przedsięwzięcia zapisaną w art. 3 ust. 1 pkt 13 ustawy ooś oraz definicję farmy wiatrowej określoną w § 2 pkt 1 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623 z późn.zm.);

3. określenie jakie turbiny planuje się zainstalować przy realizacji przedsięwzięcia objętego wnioskiem – w przypadku urządzeń używanych należy podać charakterystykę urządzenia oraz rok jego produkcji wraz z określeniem poziomu mocy akustycznej uwzględniającym stopień zużycia, udokumentowany stosownym badaniem technicznym;

4. określenie lokalizacji/usytuowania planowanego przedsięwzięcia poprzez podanie numerów działek ewidencyjnych wraz z nazwami ich obrębów – dla planowanej farmy wiatrowej oraz jej infrastruktury towarzyszącej;

5. w zakresie oddziaływania akustycznego należy:

a) wobec faktu, że teren działek na których planowana jest realizacja przedmiotowej inwestycji oraz potencjalny obszar oddziaływania inwestycji nie jest objęty aktualnie obowiązującym planem zagospodarowania przestrzennego gminy, należy dołączyć prawidłowo sformułowaną opinię organu gminy dotyczącą faktycznego aktualnego zagospodarowania terenów objętych realizacją przedsięwzięcia oraz terenów, na które może ono oddziaływać (wraz z podaniem numerów tych działek), wykonaną zgodnie z zapisami art. 115 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz.U. z 2008 r. Nr 62, poz. 627 z późn.zm.), z określeniem odpowiadających mu standardów jakości środowiska akustycznego zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz.U. z 2007 r. Nr 120, poz. 826 z późn.zm.);

b) wskazać usytuowanie poszczególnych/ej turbin/y (podziałka x-y-z w metrach) projektowanych/ej oraz tych ujętych w obliczeniach oddziaływania skumulowanego;

c) określić w jaki sposób uwzględniono w obliczeniach wymagania stawiane w załączniku 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. z 2008 r. Nr 206 poz. 1291 z późn. zm.);

d) przeprowadzić obliczenia oddziaływania akustycznego wraz ze wskazaniem graficznym na aktualnej mapie ewidencyjnej jego zasięgu oraz potencjalnym wpływem na tereny podlegające ochronie akustycznej, z uwzględnieniem kumulowania się oddziaływań (**w odniesieniu do innych elektrowni wiatrowych, dla których wszczęto lub zakończono postępowanie administracyjne**), przedstawione w oparciu o symulacje 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 9613-2:2002; a w tym m.in.:

- podać wybór parametrów pogodowych przyjętych do obliczeń,

- podać i uzasadnić rzetelnie wybór poziomu współczynnika gruntu przyjętego do obliczeń, poprzez szczegółowe przeanalizowanie pod względem rodzaju gruntu obszaru zasięgu izofony 40 dB, obliczając dla tego obszaru współczynnik wypadkowy otrzymany z podzielenia terenu, na który oddziałuje przedmiotowe przedsięwzięcie na poszczególne rodzaje terenów charakteryzujące się danym rodzajem gruntu (należy również przedstawić te obliczenia);

- przedstawić załącznik graficzny (skala 1:5000) z obliczeń, który w sposób przejrzysty wskaże lokalizację terenów chronionych akustycznie w obszarze oddziaływania inwestycji (i oddziaływania skumulowanego) z ich numerami działek i wskazanymi granicami tych działek, w taki sam sposób należy podejść do terenów chronionych akustycznie na podstawie ewentualnych zapisów obowiązujących mpzp (jeśli taki jest uchwalony), w takim przypadku na załącznik graficzny nanieść również poszczególne oznaczenia terenów z mpzp, w obszarze oddziaływania inwestycji i oddziaływania skumulowanego;

- załącznik graficzny z obliczeń należy zaopatrzyć m.in.:
 - oznaczenie wartością danej izofony, a nie tylko 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 4 m w przypadku braku mpzp na całym terenie potencjalnego oddziaływania przedmiotowej inwestycji,
 - izofony pokazujące oddziaływanie na wysokości 1,5 m i w punktach referencyjnych na wysokości 4 m gdy na całym obszarze potencjalnego oddziaływania przedmiotowej inwestycji istnieją obowiązujące mpzp,
 - izofony pokazujące oddziaływanie na wysokości 1,5 m i 4 m w przypadku gdy na terenie potencjalnego oddziaływania przedmiotowej inwestycji zapisy mpzp nie dotyczą całego tego terenu,
 - w obliczeniach należy przeanalizować najniekorzystniejszy sposób pracy poszczególnych turbin wiatrowych i ich oddziaływanie akustyczne,
- e) należy w formie elektronicznej na płycie CD/DVD przestawić na zdjęciach wizualizację wykonaną z obszaru posadowienia turbin/y przedmiotowego przedsięwzięcia w kierunku terenów chronionych akustycznie,
- f) należy zamieścić pisma z właściwych urzędów gmin, w których stwierdzone zostanie położenie (nr działki), wysokość wieży i poziom mocy akustycznej istniejących i projektowanych turbin wiatrowych w obszarze 1 km od projektowanych/ej turbin/y.

6. z zakresu ochrony przed polem elektrycznym i polem magnetycznym:

- a) sposób przyłączenia elektrowni do krajowego systemu elektroenergetycznego, w tym lokalizację transformatora, jego napięcia robocze na uzwojeniu pierwotnym oraz wtórnym, napięcie robocze linii elektroenergetycznej, do której będzie dostarczana wytwarzana w elektrowniach energia elektryczna oraz sposób realizacji przewodów przyłączeniowych (linie napowietrzne, kablowe),
- b) opisanie kompleksowo wpływu planowanych do realizacji urządzeń i sieci na rozkład pól elektromagnetycznych wokół planowanego przedsięwzięcia z uwzględnieniem ich oddziaływania skumulowanego w oparciu o zapisy Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 30 października 2003 roku w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku oraz sposobów dotrzymania tych poziomów (Dz.U. nr 192, poz. 1883) – w przypadku braku możliwości jednoznacznego określenia miejsca przyłącza do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego oraz lokalizacji/miejsca przebiegu przewodów przyłączeniowych (linie napowietrzne, kablowe), należy dokonać wariantowania przyłączenia do KSE i przebiegu przewodów przyłączeniowych oraz przeprowadzić analizę oddziaływania poszczególnych wariantów na pole i promieniowanie elektromagnetyczne;

7. w zakresie gospodarki odpadowej:

- a) opisanie ilości i rodzaju wytwarzanych odpadów na etapie realizacji (budowy), eksploatacji i likwidacji przedsięwzięcia;
- b) przewidywane sposoby 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);

8. oddziaływanie na środowisko przyrodnicze uwzględniające:

- a) ze względu na możliwość wystąpienia oddziaływania skumulowanego raport

- winien odnosić się do łącznego wpływu elektrowni wiatrowych określonych wnioskiem z innymi inwestycjami stanowiącymi bariery na trasach przelotów ptaków w promieniu 10 km od planowanej inwestycji (elektrownie wiatrowe, dla których wszczęto lub zakończono postępowanie administracyjne, maszty telefonii komórkowych, itp.)
- 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 monitoringu przedrealizacyjnego sporządzonego w okresie lęgowym, dyspersji polęgowej, przelotu jesiennego lub przelotu wiosennego. Zobrazować ilościową charakterystykę wykorzystania terenu przez ptaki, w tym, dokładny przebieg tras, kierunki i wysokości przemieszczania się, sezonowość występowania, związki pomiędzy występowaniem ptaków a siedliskami odnoszące się do możliwości odpoczynku i żerowania;
 - d) przedstawić półroczną analizę chiropterologiczną, w której należy określić wpływ inwestycji na gatunki nietoperzy poprzez wykonanie badań nasłuchowych z wybranego okresu od 15 marca do 15 listopada;
 - e) na działkach objętych wnioskiem należy wykonać inwentaryzację gatunków roślin, zwierząt oraz siedlisk, które mogą ulec zniszczeniu w efekcie prac budowlanych i późniejszej eksploatacji farmy;
 - 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 przewidywalnych przez Inwestora działań w przypadku wystąpienia w trakcie eksploatacji farmy wiatrowej kolizji z ptakami i nietoperzami;
 - 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 farmy;

9. Przewidziane przez inwestora działania w przypadku wystąpienia szkód w środowisku w trakcie budowy i eksploatacji elektrowni wiatrowej (w odniesieniu do ustawy z dnia 13.04.2007 roku o zapobieganiu szkodom w środowisku i ich naprawie – Dz.U. z 2007 r. Nr 75 poz. 493 ze późn. zm.), przez które ustawodawca nakazuje rozumieć negatywną, mierzalną, zmianę stanu lub funkcji elementów przyrodniczych, ocenianą w stosunku do stanu początkowego, która została spowodowana bezpośrednio lub pośrednio przez działalność prowadzoną przez podmiot korzystający ze środowiska.

10. Przedstawienie możliwości wystąpienia negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia w postaci efektu stroboskopowego i migania cieni dla sąsiadujących z planowaną inwestycją zabudowań, w tym celu należy przeanalizować współrzędne geograficzne, kąt padania promieni słonecznych w zenicie w okresie letnim i zimowym, ukształtowanie terenu, prawdopodobną długość padania cienia;

11. Opisanie możliwych konfliktów społecznych związanych z planowanym do realizacji przedsięwzięciem;

12. Opisanie do realizacji wariantów przedsięwzięcia, w tym **racjonalnego/nych wariantu/ów alternatywnych** (zgodnie z zapisami art. 66 ust. 1 pkt 5), 6), 7) oraz ust. 6 ustawy *o oś*) w szczególności:

a) w punkcie dotyczącym określenia przewidywalnych oddziaływania środowiska analizowanych wariantów należy zawrzeć oddziaływanie elektrowni wiatrowej na wszystkie elementy środowiska na etapach budowy, eksploatacji i likwidacji, zarówno w wariantcie proponowanym przez wnioskodawcę, jak i wariantcie/tach alternatywnym/nym – zgodnie z zapisami art. 66 ust. 1 pkt 6) i ust. 6;

b) w punkcie dotyczącym uzasadnienia merytorycznego proponowanego przez wnioskodawcę wariantu, należy opisać wszystkie oddziaływania na poszczególne elementy środowiska m- wymienione w art. 66 ust. 1 pkt 7), jakie będzie wywierała elektrownia wiatrowa w wariantcie wybranym do realizacji (zarówno na etapie budowy, eksploatacji, jak i likwidacji), po zastosowaniu zaleconych w raporcie środków zapobiegawczych i łagodzących.

UZASADNIENIE

PPHU "BATMEK" Bożena Kowalska z siedzibą Radziechowice Drugie 16, 97-561 Ładzice oraz Firma "FOBOS" Iwona Dąbrowska z siedzibą ul. Ogrodowa 5, 97 – 500 Radomsko, wystąpiły z wnioskiem z dnia 28.02.2012 r. (data wpływu Zawiadomienia o przekazaniu sprawy według właściwości 25.04.2012 r.) o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na **rozbudowie zespołu elektronii wiatrowych w miejscowości Wola Jedlińska, gm. Ładzice, poprzez budowę dodatkowych trzech elektronii wiatrowych o mocy 150 kW każda, wraz z liniami kablowymi średniego i niskiego napięcia**, które zlokalizowane będzie na działkach o numerach ewidencyjnych 86,89 i 90 Obręb geodezyjny Wola Jedlińska.

Zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 6 lit. b) Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2010 r. Nr 213 , poz. 1397 z późn.zm.) rozpatrywane przedsięwzięcie zaliczono do przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko dla którego sporządzenie raportu o oddziaływaniu na środowisko może być wymagane.

Zgodnie z art. 64 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. - o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. z 2008 r. Nr 199, poz. 1227 z późn. zm.), przed wydaniem niniejszego postanowienia zasięgnięto opinii właściwych organów, tj. Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Radomsku, co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko. Opinie organów w tym temacie różnią się od siebie; Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Radomsku odstąpił od wymogu przeprowadzenia oceny oddziaływania ww. przedsięwzięcia na środowisko, natomiast Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi wyraził opinię, że istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Stanowisko Wójta w kwestii stwierdzenia obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko jest zgodne z opinią Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi, czego wyrazem jest niniejsze postanowienie.

Przy wydawaniu niniejszego postanowienia uwzględniono również i przeanalizowano uwarunkowania, o których mowa w art. 63 ust. 1 ww. ustawy, tj.:

1. Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia z uwzględnieniem:

a) skali przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji

Teren, na którym planowana jest inwestycja polegająca na rozbudowie istniejącej już farmy wiatrowej składającej się z trzech turbin, każda o mocy 250 kW, które zlokalizowane są na

działce o nr ewid. 87, o kolejne trzy turbiny z tym, że każda o mocy 150 kW, które zlokalizowane będą na działkach o nr ewid.: 86, 89 oraz 90, zlokalizowane w gminie Ładzice, w obrębie geodezyjnym Wola Jedlińska.

Projektowana farma wiatrowa, składająca się ostatecznie z sześciu turbin wiatrowych: 3 x 250 kW (istniejące) oraz 3 x 150 kW (planowane), zlokalizowana będzie na terenie rolnym o następujących klasach: IV a oraz IV b.

W skład projektowanej rozbudowy wejdą następujące obiekty:

- 3 turbiny wiatrowe każda o mocy znamionowej do 150 kW;
- kable teletechniczne wraz z kablami energetycznymi doziemnymi lub napowietrznymi;
- drogi dojazdowe - techniczne, place manewrowe, zatoki postojowe.

Główne parametry urządzeń przewidzianych do instalacji: moc wytwórcza 3 x 150 kW, średnica wirnika do 20 m, wysokość wieży do 28 m. Fundament każdej planowanej turbiny będzie posiadał przekrój kołowy, ośmiokątny lub kwadratowy o powierzchni do 300 m². Z rolniczego użytkowania na trwałe wyłączony zostanie jedynie teren posadowienia trzech planowanych fundamentów elektrowni, place manewrowe, zatoki postojowe oraz drogi wewnętrzne -dojazdowe do przedmiotowych elektrowni, a także w przypadku lokalizacji transformatora bezpośrednio na powierzchni ziemi - stacja kontenerowa. Inwestor wstępnie zakłada, iż projektowane do instalacji turbiny wiatrowe - 3 sztuki, podłączone będą do KSE za pośrednictwem linii energetycznej doprowadzonej do słupa w linii średniego napięcia 15 kV. Wyprowadzenie mocy z elektrowni wiatrowej odbywać się będzie poprzez projektowaną linię kablową lub napowietrzną SN (napięcie znamionowe w/w linii do 15 kV). Projektowane turbiny wyposażone będą w transformatory 0,69 lub 0,4/15 kV (napięcie robocze na uzwojeniu pierwotnym transformatora 690 V lub 400 V, napięcie robocze na uzwojeniu wtórnym transformatora 15 kV). Na obecnym etapie procesu inwestycyjnego zakłada się dwie możliwe lokalizacje:

- na stacji słupowej;
- stacji kontenerowej obok wież projektowanych turbin.

W ramach planowanej inwestycji zostaną wykonane drogi dojazdowe – wewnętrzne do projektowanych turbin wiatrowych. Inwestor przewiduje trzy warianty przebiegu dróg wewnętrznych do przedmiotowych turbin:

- wariant pierwszy - drogi wewnętrzne prowadzące do poszczególnych turbin zlokalizowanych kolejno na działkach o nr ewid.: 2 turbiny na działce 86 oraz 1 turbina na działkach: 89, 90 przebiegać będą przez te działki, a następnie połączone zostaną z istniejącą północną drogą gminną o nr ewid. 429;
- wariant drugi - drogi wewnętrzne prowadzące do poszczególnych turbin zlokalizowanych kolejno na działkach o nr ewid.: 2 turbiny na działce 86 oraz 1 turbina na działkach: 89, 90 przebiegać będą przez te działki, a następnie połączone zostaną z istniejącą południową drogą gminną o nr ewid. 297;
- wariant trzeci - drogi wewnętrzne prowadzące do poszczególnych turbin zlokalizowanych kolejno na działkach o nr ewid.: 2 turbiny na działce 86 oraz 1 turbina na działkach: 89, 90 przebiegać będą przez te działki, a następnie połączone zostaną z istniejącymi drogami na terenie działki o nr ewid. 87, na której obecnie pracują 3 turbiny wiatrowe, każda o mocy do 250 kW, które następnie połączone zostaną z istniejącą północną lub południową drogą gminną;

Inwestor nie jest w stanie jednoznacznie określić sposobu oraz czasu na jaki zostaną utwardzone planowane drogi wewnętrzne – dojazdowe;

- utwardzenie dróg wewnętrznych do przedmiotowych turbin - kamień o różnym uziarnieniu i grubości warstwy zależnej od warunków gruntowych i stosownie zagęszczonej — utwardzenie na czas stały, zarówno na etapie budowy, eksploatacji jak i likwidacji przedsięwzięcia;
- utwardzenie dróg wewnętrznych do przedmiotowych turbin - płyty betonowe — przewidywane utwardzenie tylko na etapie budowy oraz likwidacji przedsięwzięcia, po ich zakończeniu płyty zostaną usunięte, a teren przywrócony do stanu pierwotnego, czyli nadal będzie wykorzystywany rolniczo.

Szerokość dróg wewnętrznych - dojazdowych do omawianych turbin wiatrowych wynosić będzie od 4,0 do 5,0 m.

Teren przewidziany pod realizację inwestycji nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

b) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć znajdujących się na obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie.

Wystąpi oddziaływanie skumulowane z elektrowniami znajdującymi się na działce o nr ewid. 87, oraz na działkach 554 i 555 w Woli Jedlińskiej, a także planowaną farmą wiatrową – 12 turbin wiatrowych w Obszarach geodezyjnych Wola Jedlińska i Ładzice.

c) wykorzystywania zasobów naturalnych

W przeliczeniu na jedną elektrownię wiatrową zużycie betonu do konstrukcji fundamentów szacuje się na około 200 - 500 m³, zużycie stali zbrojeniowej wynosi średnio od 20 do 50 ton. Brak danych dotyczących zapotrzebowania na materiały konstrukcyjne (piasek stabilizowany cementem, podsypka piaskowocementowa, żwir, beto, kruszywo łamane, tłuczeń kamienny itp.) do budowy lub modernizacji dróg dojazdowych.

Ponadto będzie występować zapotrzebowanie na paliwo niezbędne do napędu maszyn wykorzystywanych w czasie budowy.

W trakcie funkcjonowania elektrowni wiatrowych będą wykorzystywane oleje przekładniowe. Brak danych na temat ilości jaka będzie wykorzystywana.

Na etapie likwidacji będzie używana woda wyłącznie do celów socjalno-bytowych pracowników prowadzących demontaż obiektów. Ponadto, jak w przypadku wszystkich działań związanych z pracą maszyn (dźwigów, samochodów) występować będzie standardowe zapotrzebowanie na paliwo niezbędne do ich napędu

d) emisji i występowania innych uciążliwości

Przewidywane rodzaje oddziaływań na wszystkich etapach realizacji przedsięwzięcia:

- **możliwość przekroczenia norm akustycznych** - Okresowe hałasy mogą występować podczas ruchu ciężarówek, dźwigu, betonomieszarki, koparki występujące na etapie budowy i likwidacji. Prace prowadzone będą jedynie podczas dnia. Hałas na etapie eksploatacji jest najistotniejszym bezpośrednim oddziaływaniem elektrowni wiatrowej na środowisko przebywania ludzi. Działanie turbiny wiatrowej powoduje powstawanie hałasu nie tylko aerodynamicznego, ale też mechanicznego. Poziom mocy akustycznej c_{la} planowanych elektrowni wiatrowych wynosi maksymalnie 99,6 dB(A).
- **wpływ na wody powierzchniowe i podziemne**- może wystąpić na etapie budowy w wyniku wycieku substancji ropopochodnych lub płynów eksploatacyjnych z maszyn i urządzeń budowlanych, oraz wykonanych odwodnień terenu. Na etapie eksploatacji w przypadku katastrofy budowlanej na farmie (wywrócenie się wieży) może nastąpić wyciek oleju transformatorowego, takie zanieczyszczenie może także nastąpić na stacji GPZ. Ścieki bytowe powstające w związku z przebywaniem na placu budowy pracowników, gromadzone będą w przenośnej kabinie sanitarnej (typu toy - toy) wyposażonej w szczelny zbiornik. Kabina będzie dostarczona przez firmę świadczącą tego typu usługi i opróżnienia w miarę potrzeb za pomocą pojazdu wyposażonego w pompę asenizacyjną. Ścieki opadowe i roztopowe z terenu zajętego pod elektrownię wiatrową rozprowadzane będą po terenie działki rolnej. Na terenie planowanej inwestycji nie będą powstawały ścieki technologiczne.
- **wpływ na powietrze** - negatywny wpływ występuje wyłącznie na etapie budowy i likwidacji w wyniku emisji spalin i pyłów z maszyn i urządzeń budowlanych oraz środków transportu.
- **oddziaływania w zakresie pola elektromagnetycznego** - występują na etapie eksploatacji, ich źródłem są urządzenia prądotwórcze i energetyczne (generator, kable, transformator, GPZ).
- **odpady** - powstają zarówno na etapie budowy i likwidacji jak i na etapie eksploatacji. Realizacja przedsięwzięcia wiązała się będzie z wytwarzaniem odpadów powstających przy wszelkiego rodzaju pracach budowlanych. Powstałe odpady nie będą należały do grupy odpadów niebezpiecznych i będą to przede wszystkim:
 - opakowania po materiałach budowlanych, które będą segregowane, a następnie

wykorzystywane bądź przeznaczone do unieszkodliwienia;

- złom stalowy oddawany do punktu skupu złomu;
- odpady z budowy (tj. kawałki drewna, styropianu, papy, szkło) będą zbierane do pojemników i wywożone na składowisko bądź do odzysku;

W trakcie funkcjonowania elektrowni wiatrowych i infrastruktury towarzyszącej będą powstawać odpady związane z pracami konserwacyjnymi urządzeń technicznych.

Powstałe odpady związane z prowadzeniem likwidacji inwestycji, to głównie:

- złom stalowy;
- gruz betonowy;
- oleje odpadowe;
- elementy lub części składowe usunięte z zużytych urządzeń;
- odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej.

Funkcjonowanie elektrowni wiatrowych wiąże się również ze zmianami krajobrazowymi wynikającymi z usytuowania wysokiej budowli energetycznej w sąsiedztwie obszarów użytkowanych rolniczo. Elektrownia wiatrowa będzie elementem zdecydowanie odcinającym się od ukształtowanych już układów krajobrazu. Maszty turbin będą widoczny ze znacznej odległości w wielu punktach stanowiąc nową dominantę w panoramie wsi. Turbiny będą wpływały na najbliższe otoczenie w tym na istniejącą strukturę terenu objętego opracowaniem.

Podstawowe rodzaje negatywnych oddziaływań farm wiatrowych na awifaunę obejmują:

- możliwość śmiertelnych zderzeń z elementami wiatraków,
- bezpośrednią utratę siedlisk oraz ich fragmentację i przekształcenia,
- zmianę wzorców wykorzystania terenu,
- tworzenie efektu bariery.

Negatywne oddziaływanie elektrowni wiatrowych na chiropterofaunę może polegać na:

- śmiertelności na skutek kolizji z elektrownią lub urazu ciśnieniowego,
- utraty lub zmiany tras przelotu,
- utraty miejsc żerowania,
- zniszczeniu kryjówek.

e) ryzyka wystąpienia poważnej awarii, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii

Jest to przedsięwzięcie, w przypadku którego nie występuje ryzyko poważnej awarii.

2. Usytuowanie przedsięwzięcia, z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych krajobrazowych oraz uwarunkowań miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego - uwzględniające:

a) obszary wodno – błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych

Brak informacji w karcie informacyjnej przedsięwzięcia.

b) obszary wybrzeży

Teren inwestycji znajduje się poza obszarami wybrzeży.

c) obszary górskie lub leśne

Teren inwestycji leży poza obszarem górskim i leśnym .

d) obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych

Brak wiadomości w karcie informacyjnej.

e) obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary sieci Natura 2000 oraz pozostałe formy ochrony przyrody.

W najbliższej odległości od planowanej inwestycji zlokalizowane są następujące obszary chronione:

- w odległości ok. 31,0 km - Załęczański Park Krajobrazowy;
- w odległości ok. 33,0 km - obszar Natura 2000 Załęczański Łuk Warty;

- w odległości ok. 10,0 km - Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Widawki;
- w odległości ok. 16,0 km - rezerwat Murowaniec;
- w odległości ok. 9,0 km - rezerwat Łuszczanowice;
- f) obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone
Z karty informacyjnej przedsięwzięcia nie wynika, aby inwestycja realizowana była na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone.
- g) obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne
W pobliżu inwestycji nie występują zabytki objęte rejestrem lub ewidencją zabytków. Inwestycja nie znajduje się w strefie ochrony konserwatorskiej.
- h) gęstość zaludnienia
Planowana inwestycja położona jest na terenach wiejskich, brak jest w karcie dokładnych danych dot. gęstości zaludnienia.
- i) obszary przylegające do jezior
Z informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że leży ona poza obszarem przylegającym do jezior.
- j) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej.
W strefie oddziaływania inwestycji nie występują obszary ochrony uzdrowiskowej.

3. Rodzaj i skala możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do uwarunkowań wymienionych w pkt 1 i 2 wynikające z:

- a) zasięgu oddziaływania - obszaru geograficznego i liczby ludności, na która przedsięwzięcie może oddziaływać
Informacje zawarte w karcie informacyjnej przedsięwzięcia nie pozwalają jednoznacznie określić zasięgu oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na obszary geograficzne i liczbę ludności..
- b) transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze
Przedsięwzięcie, z uwagi na jego lokalizację i ograniczony zakres oddziaływania na środowisko nie będzie wywoływać oddziaływań transgranicznych.
- c) wielkości i złożoności oddziaływania, z uwzględnieniem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej.
Na podstawie informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia nie można wykluczyć możliwości wystąpienia oddziaływania o znacznej wielkości lub złożoności;
- d) prawdopodobieństwo oddziaływania
Informacje zawarte we wniosku i karcie przedsięwzięcia potwierdzają możliwość wystąpienia znaczących oddziaływań zarówno na etapie realizacji jak i eksploatacji przedsięwzięcia;
- e) Czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania
Na etapie realizacji oddziaływanie będzie okresowe, ograniczone czasem trwania prac budowlanych. W trakcie eksploatacji przedsięwzięcie będzie oddziaływało na środowisko w sposób ciągły, w zakresie emisji hałasu oraz pól elektromagnetycznych, oddziaływanie to będzie odwracalne - trwające do czasu zakończenia eksploatacji obiektu.

Sporządzenie raportu pozwoli na ocenę stopnia uciążliwości projektowanej inwestycji w stosunku do poszczególnych elementów środowiska i zdrowia ludzi. Przede wszystkim należy szczegółowo przeanalizować kwestie związane z wpływem przedsięwzięcia na klimat akustyczny, w tym określenie parametrów akustycznych pracujących elektrowni wiatrowych ze wskazaniem najwyższych możliwych poziomów mocy akustycznej. Ocenie podlegać będą wyniki symulacji pracy turbin wiatrowych dotyczące pory dnia i nocy, które należy przedstawić również w formie graficznej, w postaci izolinii reprezentujących dopuszczalne poziomy hałasu w odniesieniu do terenów określonych w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz.U. z 2007 r. Nr 120 poz. 826) . **W raporcie należy uwzględnić przewidywane oddziaływania skumulowane.** Ocenie oddziaływania na środowisko podlegać będzie również wpływ planowanego przedsięwzięcia na rozkład pól

elektromagnetycznych wokół planowanego przedsięwzięcia. W raporcie należy opisać możliwe przewidywane warianty przebiegu infrastruktury przyłączeniowej i wskazanie potencjalnych miejsc przyłączenia oraz dokonać oceny wpływu kumulatywnego z uwzględnieniem poszczególnych wariantów.

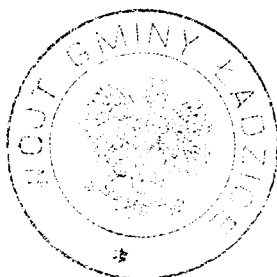
Część przyrodnicza raportu winna zawierać inwentaryzację gatunków roślin, grzybów i zwierząt, w której należy uwzględnić gatunki roślin, grzybów i zwierząt chronionych na mocy Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 5 stycznia 2012 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz.U. z 2012 r. poz. 81), Rozporządzenia 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 i zwierząt wymienione w Załączniku I i II Dyrektywy Rady 92/43/EWG.

Z uwagi na fakt, że wybudowanie farmy wiatrowej może kolidować z trasami przelotów ptaków i nietoperzy, płoszyć je i powodować zmiany w ich rozmieszczeniu, koniecznym jest przeprowadzenie oceny tego zagadnienia jak również oceny oddziaływania na gatunki roślin, grzybów, zwierząt i siedliska przyrodnicze w obrębie terenu na który może oddziaływać przedsięwzięcie. 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 października 2011 r. w sprawie 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% (ocenianych w siatce kwadratów 10 x 10 km; Sikora i in. 2007), gatunki o liczebności krajowej populacji poniżej 1000 par lęgowych. Przy czym szczegóły dotyczące metodyki przeprowadzenia badań ornitologicznych znajdują się na stronie internetowej Polskiego Stowarzyszenia Energetyki Wiatrowej pn. „Wytyczne w zakresie oceny oddziaływania elektrowni wiatrowej na ptaki” oraz na stroni Polskiej Izby Gospodarczej Energii Odnawialnej pn. „Ocena ryzyka środowiskowego przy realizacji inwestycji w energetyce wiatrowej”

Po przeprowadzonej analizie przedłożonych dokumentów oraz biorąc pod uwagę powyższe uwarunkowania, w szczególności usytuowanie, rodzaj, skalę i możliwość wystąpienia konfliktów społecznych oraz wpływ przedsięwzięcia na środowisko postanowiono, że raport powinien być sporządzony zgodnie a z art. 66 ust. 1 cyt. wyżej ustawy oraz uwzględnić uwarunkowania szczegółowe wymienione w sentencji niniejszego postanowienia..

Pouczenie

Na niniejsze postanowienie służy stronom prawo wniesienia zażalenia do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Piotrkowie Tryb. za moim pośrednictwem w terminie 7 dni od daty otrzymania postanowienia.



WOJT
Wioletta Pichit

Otrzymują:

1. PPHU "BATMEK" Bożena Kowalska
Radziechowice Drugie 16
97-561 Ładzice
2. "FOBOS" Iwona Dąbrowska
ul. Ogrodowa 5
97-500 Radomsko

3. Stony postępowania:
 - Gmina Ładzice
ul. Wyzwolenia 36
97-561 Ładzice
 - mieszkańcy wsi Wola Jedlińska – sołtys wsi Ewa Leśniczuk zam. Wola Jedlińska,
97-561 Ładzice,
 - mieszkańcy wsi Ładzice – sołtys wsi Alicja Mruklik zam. Ładzice, 97-561 Ładzice,
 - mieszkańcy wsi Adamów – sołtys wsi Kazimierz Paradziński zam. Adamów,
97-561 Ładzice,
 - mieszkańcy wsi Radziechowice Drugie – sołtys wsi Marian Piechowicz
zam. Radziechowice Drugie, 97-561 Ładzice,
 - mieszkańcy wsi Radziechowice Pierwsze – sołtys wsi Elżbieta Popiołek zam.
Radziechowice Pierwsze, 97-561 Ładzice,
 - mieszkańcy wsi Wola Blakowa – sołtys wsi Elżbieta Sojda zam. Wola Blakowa,
97-565 Lgota Wielka,
4. a/a.

Do wiadomości:

1. Regionalna Dyrekcja
Ochrony Środowiska w Łodzi
ul. Traugutta 25, 90-113 Łódź
2. Państwowy Powiatowy Inspektor
Sanitarny w Radomsku
Al. Jana Pawła II nr 9, 97-500 Radomsko.
3. Urząd Gminy Lgota Wielka
ul. Radomszczańska 60
97-565 Lgota Wielka


RADCA PRAWNY
Jacek Będowski