

RB.6220.7.7.2012.KC

### POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 63 ust. 1 i 4 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko ( Dz. U. z 2008 r. Nr. 199, poz. 1227 ze zmianami; dalej jako „Uoos”), § 3 ust.1 pkt 7 lit.b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr. 213 poz. 1397) oraz art. 123 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1960 r. Nr 30 poz. 168 ze zmianami; dalej jako Kpa), po rozpatrzeniu wniosku złożonego przez WINDPROJEKT Sp. z o. o. S. K. A. z siedzibą w Warszawie, ul. Piękną 24/26A/1,

#### postanawiam

- I. **stwierdzić obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na budowie w obrębie miejscowości Komorniki, Bogusławice, Żywocin – Gmina Wolbórz oraz Chorzęcin – Gmina Tomaszów Mazowiecki, parku elektrowni wiatrowych „Park Wolbórz Komorniki 0872” o łącznej mocy do 12 MW, składającej się z sześciu turbin wiatrowych o mocy do 2 MW każda, maksymalnej wysokości do 175 m n. p. t., wraz z infrastrukturą towarzyszącą oraz przyłączem.**
- II. **nałożyć obowiązek sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko dla w/w przedsięwzięcia,**
- III. **określić pełen zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko zgodnie z art. 66 wyżej wymienionej ustawy ze szczególnym uwzględnieniem takich elementów jak:**
  1. podać dane techniczne dotyczące urządzeń jakie mają stanowić jednostki wytwórcze w planowanej do realizacji farmie wiatrowej, w tym należy podać minimalną i maksymalną wysokość wieży, maksymalną średnicę rotora oraz maksymalny poziom mocy akustycznej –  $L_{A_{weq}}$ ;
  2. określić jakie turbiny planuje się zainstalować przy realizacji przedsięwzięcia objętego wnioskiem – czy będą to urządzenia nowe, posiadające certyfikaty, czy używane; w przypadku urządzeń używanych należy podać charakterystykę urządzeń oraz rok produkcji wraz z określeniem poziomu mocy akustycznej uwzględniającym stopień zużycia;
  3. określić lokalizację/usytuowanie planowanego przedsięwzięcia poprzez podanie numerów działek ewidencyjnych wraz z nazwami ich obrębów – dla każdej z planowanych elektrowni wiatrowych oraz infrastruktury towarzyszącej;
  4. w zakresie oddziaływania akustycznego:
    - a) dla analizowanych wariantów (wariant wskazany przez inwestora, oraz racjonalny wariant alternatywny) przedmiotowego przedsięwzięcia należy obliczenia akustyczne wykonać również dla minimalnej, przejętej wysokości wieży (czyli najniekorzystniejszych warunków pracy ) planowanych /ej do realizacji turbin/y wiatrowych/ej;
    - b) wskazać przeznaczenie działek chronionych akustycznie, na które może oddziaływać przedmiotowa inwestycja, na podstawie zapisów obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego (załączyć wypis i wyrys z tego planu z zaznaczonym miejscem posadowienia turbin/y) natomiast dla działek chronionych akustycznie, które nie są objęte aktualnie obowiązującym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego a

znajdują się w potencjalnym obszarze oddziaływania inwestycji należy dołączyć prawidłowo sformułowaną opinię organu/ów gminy dotyczącą faktycznego aktualnego zagospodarowania terenów objętych realizacją przedsięwzięcia oraz terenów, na które może ono oddziaływać (wraz z podaniem numerów tych działek oraz nazwy i numeru obrebu), wykonaną zgodnie z zapisami art. 115 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. nr 62, poz. 627 ze 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. Nr 120, poz. 826 ze zm.);

- c) oprócz współrzędnych przedstawionych w obliczeniach oddziaływania akustycznego wskazać również usytuowanie poszczególnych turbin oraz tych ujętych w obliczeniach oddziaływania skumulowanego w formie tabeli x-y-z (w metrach);
- d) 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;
- e) 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 przed przedmiotową inwestycją oraz zakładów przemysłowych) 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 9613-2:2002; 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 40dB, 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 (skała 1:5000) z obliczeń, który w sposób przejrzysty wskaże lokalizację terenów chronionych akustycznie z ich numerami działek i wskazanymi granicami tych działek w taki sam sposób należy podejść do terenów chronionych akustycznie na podstawie zapisów obowiązujących mpzp (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. w :
    - 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 brak 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.
- f) należy w formie elektronicznej na płycie CD/DVD przedstawić na zdjęciach wizualizację wykonaną z obszaru posadowienia turbin/y przedmiotowego przedsięwzięcia w kierunku terenów chronionych akustycznie z oznaczeniem numeru działki i nazwy obrębu;
- g) 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 2 km od projektowanych turbin i zaznaczyć je na mapie w celu określenia ich lokalizacji względem przedmiotowej inwestycji;
5. sposób oraz miejsce 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), a także 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 utrzymania 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;
6. w zakresie gospodarki odpadami:
- 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 wiatrowej określonej 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.);
  - należy ustosunkować się do możliwości negatywnego oddziaływania

przedmiotowej inwestycji na cele ochrony, przedmioty ochrony, integralność obszarów i spójność Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000.

- 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 polęgowej, przelotu jesiennego, zimowania i 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;
  - przedstawić ekspertyzę chiropterologiczną, w której należy określić wpływ inwestycji na gatunki nietoperzy poprzez wykonanie co najmniej rocznego monitoringu przedrealizacyjnego w postaci badań nasłuchowych;
  - 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;
  - 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;
  - opis przewidywanych przez Inwestora działań w przypadku wystąpienia w trakcie eksploatacji farmy wiatrowej kolizji z ptakami i nietoperzami;
  - 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. przewidywane 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 póź. 493 ze 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. w zakresie oddziaływania wariantów przedsięwzięcia w postaci efektu migotania cienia i efektu stroboskopowego należy:
- dokonać analizy tego oddziaływania przyjmując najdalej idący (maksymalny) efekt oddziaływania tzn. przy założeniu, iż elektrownia pracuje 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;
  - dla elektrowni wiatrowych znajdujących się w promieniu 1 km od planowanej

turbiny należy wykonać analizę skumulowanego oddziaływania efektu migotania cienia;

- dla wariantu realizatorskiego i alternatywnego oraz oddziaływania skumulowanego należy załączyć czytelne mapy obrazujące maksymalny efekt oddziaływania;

- wyniki oraz wnioski z wykonanych analiz zaprezentować w treści raportu; opisać środki zaradcze, mające na celu ograniczenie negatywnego wpływu elektrowni wiatrowej w tym zakresie;

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

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

a) punkt dotyczący opisu wariantu proponowanego przez wnioskodawcę – należy opisać podstawowe parametry elektrowni wiatrowych (w tym moc akustyczna) oraz pozostałe elementy przedsięwzięcia (infrastrukturę towarzyszącą) wraz z ich lokalizacją;

b) punkt dotyczący opisu racjonalnego wariantu alternatywnego – należy opisać podstawowe parametry elektrowni wiatrowych (w tym moc akustyczna) oraz pozostałe elementy przedsięwzięcia (infrastrukturę towarzyszącą) wraz z ich lokalizacją; 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 – produkcji energii elektrycznej z wykorzystaniem odnawialnego źródła, jakim jest siła wiatru;

c) punkt dotyczący opisu wariantu najkorzystniejszego dla środowiska – należy wskazać konkretne (wynikające z prowadzonych 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 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;

e) w punkcie dotyczącym uzasadnienia merytorycznego proponowanego przez wnioskodawcę wariantu, należy opisać wszystkie oddziaływania na poszczególne elementy środowiska – 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**

Wnioskiem z dnia 11.12.2012r. WINDPROJEKT Sp. z o. o. S. K. A. z siedzibą w Warszawie, ul. Piękna 24/24A/1, zwrócili się do Burmistrza Wolborza w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie w obrębie miejscowości Komorniki, Bogusławice, Żywocin – Gmina Wolbórz oraz Chorzęcin – Gmina Tomaszów Mazowiecki, parku elektrowni wiatrowych „Park Wolbórz Komorniki 0872” o łącznej mocy do 12 MW, składającej się z sześciu turbin wiatrowych o mocy do 2 MW każda, maksymalnej wysokości do 175 m n. p. t.,

wraz z infrastrukturą towarzyszącą oraz przyłączem, dołączając do wniosku, wymienione w art. 74 ust. 1 Uoos, kartę informacyjną przedsięwzięcia, kopie mapy ewidencyjnej obejmującej przewidywany teren, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie.

Planowane przedsięwzięcie należy do kategorii przedsięwzięć, wymienionych w § 3 ust. 1 pkt. 6 b) Rozporządzenia Rady Ministrów z 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, jako " instalacje wykorzystujące do wytwarzania energii elektrycznej energie wiatru inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt. 5: b) o całkowitej wielkości nie niższej niż 30 m. "

W oparciu o przekazane informacje Burmistrz Wolborza na podstawie art. 61, art. 39 Kpa wszczął postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla w/w przedsięwzięcia informując, poprzez zawiadomienie mieszkańców, na tablicy ogłoszeń Sołectw Bogusławice, Komorniki, Żywocin i Chorzęcin oraz w siedzibie Urzędu Miejskiego i na stronie internetowej Gminy.

Urząd Miejski w Wolborzu na podstawie art. 64 Uoos i art. 106 Kpa wystąpił pismem z dnia 17.12.2012 roku do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego z siedzibą w Piotrkowie Trybunalskim i do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska z siedzibą w Łodzi o opinię co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko.

Postanowieniem z dnia 27.12.2012r. (wpłynęło 31.12.2012r.), znak WOOŚ-4240.1029.2012.MP3.1 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska uznał za zasadne przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko i określił zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko w oparciu o art. 66 wyżej cytowanej ustawy. Jednocześnie pismem z dnia 21.12.2012r. (wpłynęło 03.01.2013r.), znak PPIS-ON-ZNS-440/67/12, Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny uznał za zasadne przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko dla w/w przedsięwzięcia.

Organ prowadzący postępowanie podzielił opinie wydane przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Piotrkowie Trybunalskim nałożył na inwestora obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz sporządzenia raportu w pełnym zakresie. Planowane przedsięwzięcie zarówno w czasie budowy, jak i eksploatacji może oddziaływać na środowisko. Po przeprowadzonej analizie przedłożonych materiałów oraz biorąc pod uwagę powyższe uwarunkowania postanowiono jak w sentencji

### **Pouczenie**

Na niniejsze postanowienie przysługuje zażalenie zgodnie z art.65 ust. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2008 r. Nr 199, poz. 1227 ze zmianami) i art. 125 Kpa, do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Piotrkowie Trybunalski za pośrednictwem organu, który wydał niniejsze postanowienie w terminie 7 dni od daty otrzymania niniejszego postanowienia.

#### **Otrzymują:**

1. WINDPROJEKT Sp. z o. o. S. K. A.  
ul. Piękna 24/26A/1  
00-549 Warszawa
2. a/a

#### **Do wiadomości :**

1. Mieszkańcy (na tablicy ogłoszeń Sołectw Bogusławice, Komorniki, Żywocin i Chorzęcin w siedzibie Urzędu Miejskiego i na stronie internetowej Gminy Wolbórz)
2. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Piotrkowie Trybunalskim.

**Z up. BURMISTRZA**

*M. Kaczmarek*  
**mgr inż. Maciej Kaczmarek**  
KIEROWNIK REFERATU BUDOWNICTWA  
GOSPODARKI KOMUNALNEJ ROLNICTWA  
I OCHRONY ŚRODOWISKA