

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia

Na podstawie art. 71, ust. 1 i 2 pkt. 2 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. 2008 nr 199 poz. 1227 ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. - Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity Dz. U. z 2000r. Nr 98, poz. 1071 ze zmianami), a także § 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. nr 213 poz. 1397), po rozpatrzeniu wniosku Firmy Nordex Polska Sp. z o.o. ul. Puławska 182, 02-670 Warszawa, reprezentowanej przez pełnomocnika Pana Michała Głowackiego, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie 11 elektrowni wiatrowych o łącznej mocy zespołu 27,5MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą w obrębie miejscowości Stara Obra, Wałków, Borzęcice, Orla gm. Koźmin Wlkp.

ustalam następującego środowiskowe uwarunkowania zgody na realizację opisanego wyżej przedsięwzięcia:

1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia

W ramach planowanego przedsięwzięcia przewiduje się budowę jedenastu elektrowni wiatrowych o mocy pojedynczej turbiny do 2,5 MW, wraz z elementami towarzyszącymi. Przeznaczeniem planowanej inwestycji jest produkcja energii elektrycznej ze źródła odnawialnego – energii wiatru. Wytwarzana energia elektryczna będzie przesyłana liniami kablowymi podziemnymi do Głównego Punktu Zasilania (GPZ). Wysokość wieży turbiny wyniesie maksymalnie 100 m, średnica wirnika do 100 m. Moc akustyczna pojedynczej turbiny wyniesie maksymalnie 106 dB. Elektrownie wiatrowe zlokalizowane będą w pobliżu miejscowości: Stara Obra, Wałków, Borzęcice, Orla gm. Koźmin Wlkp.

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

- a) W trakcie prowadzenia prac ziemnych zabezpieczyć wykopy oraz prowadzić ich regularne inspekcje, pod kątem obecności drobnych ssaków, płazów lub gadów. W przypadku stwierdzenia ich obecności, należy wyciągnąć je i przenieść

w oddalone, bezpieczne, odpowiednie dla danego gatunku miejsce.

- b) W terminie nie dłuższym niż dwa miesiące od uruchomienia inwestycji wykonać kontrolne pomiary poziomów hałasu na najbliższych terenach objętych ochroną akustyczną zgodnie z przepisami szczegółowymi w tym zakresie, przy warunkach wiatrowych, dla których występuje najbardziej niekorzystne oddziaływanie przedsięwzięcia na stan akustyczny środowiska. Na podstawie uzyskanych wyników niezwłocznie dokonać niezbędnej korekty nastaw turbiny w taki sposób, aby eksploatacja inwestycji nie powodowała przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku określonych w przepisach szczegółowych. Poprawność dokonanych korekt potwierdzić niezwłocznie kolejnymi pomiarami poziomów hałasu. Wyniki przeprowadzonych pomiarów wraz z opisem dokonanych korekt przedstawić właściwemu organowi ochrony środowiska oraz Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu, w terminie nie dłuższym niż dwa tygodnie po ich wykonaniu.
- c) Wykonać zabezpieczenia środowiska gruntowo – wodnego, które w przypadku awarii umożliwią przejęcie całej pojemności, zastosowanego w elektrowni wiatrowej oleju transformatorowego.
- d) Nie stosować oświetlenia turbin światłem białym. Należy stosować światło średniej intensywności o minimalnej wymaganej przepisami mocy oraz liczbie błysków na minutę.
- e) Przeprowadzić ornitologiczny i chiropterologiczny monitoring poinwestycyjny, obejmujący cykl roczny, który powinien być trzykrotnie powtarzany w ciągu 5 lat po oddaniu farmy wiatrowej do eksploatacji. Zakres monitoringu:
- określenie składu gatunkowego i liczebności pojawiających się ptaków, a w odniesieniu do ptaków obserwowanych w locie również wysokość przelotu w rozbiciu na 3 pułapy (do wysokości dolnego zakresu pracy śmigła, w strefie pracy śmigła, powyżej śmigła w stanie wzniesienia) i kierunek przelotu,
 - określenie liczebności gatunków gniazdujących na terenie objętym przedsięwzięciem, przeprowadzone w sezonie lęgowym,
 - badanie kolizyjności ptaków z elektrowniami wiatrowymi, w sposób pozwalający na dostrzeżenie wszystkich martwych i rannych ptaków,
 - oszacowanie śmiertelności ptaków w wyniku kolizji,
 - ocena zmiany natężenia wykorzystania terenu przez ptaki w porównaniu z okresem przedrealizacyjny,
 - określenie liczebności i składu gatunkowego nietoperzy,

- ocena zmiany natężenia wykorzystania terenu przez nietoperze w porównaniu z okresem przedrealizacyjny,
 - oszacowanie ewentualnej śmiertelności nietoperzy w wyniku kolizji i innych oddziaływań elektrowni wiatrowej.
- f) Wyniki monitoringu ornitologicznego i chiropterologicznego wraz z interpretacją i oceną wpływu, a także propozycją ewentualnych działań minimalizujących przedstawić w formie pisemnej wraz z kopią na nośniku elektronicznym Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu. Raporty cząstkowe z zakończenia rocznych etapów prowadzonego monitoringu porealizacyjnego należy przedstawić dwa miesiące po zakończeniu każdego z rocznych cykli monitoringowych.
- g) Do realizacji wybrać wariant 4, proponowany w raporcie, jako korzystniejszy dla środowiska.

3. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w projekcie budowlanym:

a) Zachować następujące współrzędne posadowienia siłowni w układzie 1992:

elektrownia wiatrowa	Nr działki	obręb	współrzędna X	współrzędna Y
1	6/3	Stara Obra	446080	394257
2	216	Wałków	445778	394662
3	235/1	Wałków	445726	395298
4	142	Borzęcice	445409	396283
5	142	Borzęcice	444902	693182
6	142	Borzęcice	444391	396091
6a	166	Borzęcice	445151	396840
6b	166	Borzęcice	444588	396721
10	37	Orla	442630	396980
11	40	Orla	442543	397479
12	61/2, 57	Orla	442601	397958

b) Eksploatację przedsięwzięcia prowadzić z użyciem maksymalnie jedenastu turbin wiatrowych o mocy pojedynczej turbiny do 2,5 MW, wysokości wieży elektrowni nieprzekraczającej 100 m, średnicy wirnika do 100 m oraz o poziomie mocy akustycznej nie wyższym niż 106 dB.

4. Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych w odniesieniu do przedsięwzięć zaliczanych do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii:

Planowane przedsięwzięcie nie należy do przedsięwzięć stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii określonych w Rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 31 stycznia 2006r. W sprawie rodzajów i substancji niebezpiecznych, których znajdowanie się w zakładzie decyduje o zaliczeniu go do zakładu o zwiększonym ryzyku albo zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnych awarii przemysłowych (Dz.U. Nr 30, poz.208)

5. Wymogi w zakresie ograniczenia transgranicznego oddziaływania na środowisko do przedsięwzięć, dla których przeprowadzono postępowanie dotyczące transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Ze względu na charakter inwestycji, wielkość emitowanych zanieczyszczeń oraz odległość od granicy państwa, transgranicznego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia nie przewiduje się.

6. W przypadku o którym mowa w art. 135 ust.1 ustawy – Prawo ochrony środowiska – stwierdzenie konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania

Dla projektowanego przedsięwzięcia nie zachodzi konieczność utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania oraz określenia granic takiego obszaru, ograniczeń w zakresie przeznaczenia terenu, wymagań technicznych dotyczących obiektów budowlanych i sposobu korzystania z nich.

7. **Nie stwierdzam** konieczności ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 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.

Uzasadnienie

W dniu 09.08.2011r. do Burmistrza Miasta i Gminy Koźmin Wielkopolski wpłynął wniosek Firmy NORDEX Polska Sp. z o. o. reprezentowanej przez pełnomocnika Pana Michała Głowackiego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie 11 elektrowni wiatrowych o łącznej mocy zespołu 27,5MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą w obrębie miejscowości Stara Obra, Wałków, Borzęcice, Orla gm.Koźmin Wlkp.

Zgodnie z art. 75 ust.1 pkt. 4 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. 2008 nr 199 poz. 1227 ze zm.), organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest burmistrz.

W toku postępowania stwierdzono, że 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. nr 213 poz. 1397). planowana inwestycja należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek sporządzenia raportu może być wymagany.

W związku z powyższym stosownie do art. 64 ust.1 oraz art. 78 ust. 1 pkt. 2 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. 2008 nr 199 poz. 1227 ze zm.), w dniu 01.09.2011r. wystąpiono do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Krotoszynie z zapytaniem co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby – co do zakresu raportu o oddziaływaniu planowanego przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu postanowieniem WOO-I.4240.484.2011.PS z dnia 16.09.2011r. (data wpływu 20.09.2011r.) wyraził opinię, że dla przedsięwzięcia polegającego na budowie 11 elektrowni wiatrowych o łącznej mocy zespołu 27,5MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą w obrębie miejscowości Stara Obra, Wałków, Borzęcice, Orla gm.Koźmin Wlkp. istnieje potrzebą przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz określił zakres raportu dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Krotoszynie opinią – ON.NS-72/3-32(1)/11 z dnia 14.09.2011r. (data wpływu 19.10.2011r.) uznał, że dla przedsięwzięcia polegającego na budowie 11 elektrowni wiatrowych o łącznej mocy zespołu 27,5MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą w obrębie miejscowości Stara Obra, Wałków, Borzęcice, Orla gm.Koźmin Wlkp. istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Burmistrz Miasta i Gminy Koźmin Wlkp. postanowieniem znak GK6220.8.2011 z dnia 21.10.2011r. nałożył obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia. W związku z powyższym stosownie do art. 69 ust. 4 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. 2008 nr 199 poz. 1227 ze zm.) Burmistrz Miasta i Gminy Koźmin Wielkopolski postanowieniem z dnia 23.11.2011r. Nr GK 6220.8.2011 zawiesił postępowanie do czasu dostarczenia przez Inwestora 3 egz. raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Dnia 17.01.2012r. Inwestor przedłożył 3 egz. raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. W dniu 23.01.2012r. Burmistrz Miasta i Gminy Koźmin Wlkp. wezwał Inwestora do usunięcia braków formalnych polegających na przedłożeniu wraz z raportem wypisu z rejestru gruntów obejmujących przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz

obejmujący obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie. W dniu 02.02.2012r. Inwestor dokonał stosownych uzupełnień.

Stosownie do art. 77 ust.1 i 2 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. 2008 nr 199 poz. 1227 z późn. zm.), w dniu 06.02.2012r. wystąpiono do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Krotoszynie o uzgodnienie oraz o wyrażenie opinii dot. warunków środowiskowych dla realizowanego przedsięwzięcia.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Krotoszynie postanowieniem ON.NS-72/5-3(1)/12 z dnia 20.02.2012r. (data wpływu 02.03.2012r.) wyraził pozytywną opinię w/s warunków realizacji przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu pismem z dnia 08.03.2012r., wezwał Inwestora do złożenia wyjaśnień oraz uzupełnienia raportu, co też zostało przez wnioskodawcę uczynione w dniu 27.03.2012r. Postanowieniem z dnia 27.04.2012r. (data wpływu 04.05.2012r.) znak: WOO-I.4242.26.2012.KB Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu uzgodnił środowiskowe uwarunkowania, których treść została uwzględniona w punkcie 2 i 3 sentencji nn. decyzji.

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie maksymalnie jedenastu elektrowni wiatrowych o mocy pojedynczej turbiny do 2,5 MW, wraz z elementami towarzyszącymi. Całkowita moc farmy nie przekroczy mocy 27,5 MW. Energia elektryczna będzie przesyłana liniami kablowymi podziemnymi do sieci elektroenergetycznej. Przewiduje się, iż farma podłączona będzie do sieci energetycznej przez GPZ zewnętrzny w Koźminie Wielkopolskim. W przypadku, gdy Inwestor nie uzyska warunków przyłączenia do ww. GPZ-u Inwestor planuje budowę wewnętrznej stacji GPZ wraz z częścią socjalną. Przedmiotowe turbiny będą miały wysokość całkowitą nieprzekraczającą 150 m. Wysokość wieży turbiny wyniesie maksymalnie 100 m, średnica wirnika do 100 m, a moc akustyczna pojedynczej turbiny wyniesie maksymalnie 106 dB. Inwestycja obejmuje również wykonanie dróg dojazdowych (łączna długość ok. 3 km), zjazdów, przejazdów i placów manewrowych w pobliżu miejsc lokalizacji poszczególnych wież elektrowni. Poszczególne wieże będą oddalone od siebie na minimum 480 m.

Z przedłożonej dokumentacji wynika, iż najbliższe tereny objęte ochroną akustyczną znajdują się w odległości nie mniejszej niż 580 m od przedmiotowej inwestycji i stanowią tereny zabudowy zagrodowej. W przedłożonej dokumentacji przeanalizowano możliwość wystąpienia kumulacji emisji hałasu w powiązaniu z planowanymi w odległości ok. 1,7 km i 1,8 km obiektami o podobnym profilu działania. Uzyskane wyniki symulacji propagacji hałasu wykluczyły możliwość kumulacji hałasu emitowanego przez wnioskowane turbiny oraz najbliższe planowane

do posadowienia elektrownie wiatrowe. W raporcie szczegółowo przeanalizowano wpływ realizacji przedmiotowej inwestycji na stan akustyczny środowiska przy założeniu ściśle określonych współrzędnych posadowienie wyrażonych w układzie 1992. Analiza akustyczna wykazała, iż po zrealizowaniu planowanej inwestycji nie wystąpią przekroczenia akustycznych standardów jakości środowiska na granicy najbliższej położonych terenów chronionych akustycznie. W związku z powyższym przy spełnieniu warunków wpisanych do niniejszej decyzji dotyczących lokalizacji i parametrów technicznych elektrowni, eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie powodowała przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku na najbliższych terenach objętych ochroną akustyczną w myśl rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. Nr 120, poz. 826) zarówno w porze dnia jak i w porze nocy. Z uwagi na skalę inwestycji oraz w związku z faktem, iż na przedmiotowym terenie są planowe do posadowienie obiekty o podobnym profilu działania, w niniejszej decyzji nałożono na Inwestora obowiązek przeprowadzenia kontrolnych pomiarów poziomów hałasu na najbliższych terenach objętych ochroną akustyczną zgodnie z przepisami szczegółowymi w tym zakresie, po uruchomieniu inwestycji, w warunkach, w których wpływ inwestycji na akustyczny stan jakości środowiska jest największy. Powyższe działanie umożliwi określenie rzeczywistego wpływu przedsięwzięcia na stan akustyczny środowiska w rejonie lokalizacji inwestycji. Inwestor został zobowiązany do dokonania właściwych korekt parametrów pracy turbiny, w przypadku stwierdzenia przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku oraz do udokumentowania poprawności zmian nastaw w postaci wyników pomiarów poziomów hałasu przedkładanych właściwemu organowi ochrony środowiska oraz Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu.

W związku z przedmiotowym przedsięwzięciem będą wytwarzane odpady zarówno niebezpieczne, jak i inne niż niebezpieczne. Część odpadów wymienionych w raporcie będzie wytwarzana przez firmy świadczące usługi w myśl definicji określonej w art. 3 ust. 3 pkt 22 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 o odpadach (Dz. U. z 2010 r. Nr 185, poz. 1243 ze zm.). W przedstawionym raporcie Inwestor wykazał, iż pozostałe wytwarzane odpady będą magazynowane selektywnie w wydzielonych miejscach, w sposób zabezpieczający środowisko gruntowo - wodne przed ewentualnymi zanieczyszczeniami oraz będą przekazywane w pierwszej kolejności do odzysku podmiotom posiadającym wymagane prawem zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami. W przypadku, kiedy nie będzie takiej możliwości, wytworzone odpady będą przekazywane do unieszkodliwiania lub składowania. Powyższe zapisy będą spełniać wymagania określone w ww. ustawie o odpadach. Ponadto w celu zapobiegania zanieczyszczenia środowiska gruntowo — wodnego ewentualnym wyciekami oleju, zobowiązano Inwestora do wykonania zabezpieczeń, które w przypadku awarii, umożliwią przejęcie całej pojemności,

zastosowanego w elektrowniach wiatrowych oleju transformatorowego. Przy założeniu, że Inwestor będzie realizował planowane przedsięwzięcie zgodnie z zapisami w raporcie i warunkami niniejszej decyzji, nie będzie ono naruszać przepisów prawa w zakresie gospodarki odpadami.

Planowana farma wiatrowa zlokalizowana jest poza obszarami podlegającymi ochronie na podstawie przepisów ustawy o ochronie przyrody z dnia 16 kwietnia 2004 r. (Dz. U. z 2009 r., nr 151 poz. 1220 ze zm.), w odległości ok. 7 km od najbliższych położonych obszarów Natura 2000, którymi są PLB300007 Dąbrowy Krotoszyńskie (wyznaczony rozporządzeniem Ministra Środowiska z 12 stycznia 2011 r. w sprawie obszarów specjalnej ochrony ptaków - Dz. U. Nr 25, poz. 133) i PŁH300002 Dąbrowy Krotoszyńskie (zatwierdzony Decyzją Wykonawczą Komisji Europejskiej z dnia 18 listopada 2012 r. w sprawie przyjęcia piątego zaktualizowanego wykazu terenów mających znaczenie dla Wspólnoty składających się na kontynentalny region biogeograficzny - Dz. U. UE. L II z 13 .1.2012, str. 105).

Inwestycja realizowana będzie na terenach rolniczych, a bezpośrednio na działkach, gdzie planuje się lokalizację poszczególnych elementów infrastruktury technicznej farmy, nie występują gatunki roślin lub grzybów objęte ochroną, zagrożone wyginięciem, czy ujęte na liście załącznika II Dyrektywy Siedliskowej, ani siedliska przyrodnicze z Załącznika I tej Dyrektywy. W celu określenia wpływu planowanej inwestycji na środowisko przyrodnicze przeprowadzono badania terenowe, w tym ponad roczny monitoring ornitologiczny i chiropterologiczny, którego celem było dokonanie oceny składu gatunkowego ptaków i nietoperzy bytujących lub przebywających w obrębie obszaru planowanego pod inwestycję wraz z określeniem gatunków najliczniejszych, najrzadziej występujących oraz gatunków cennych, rzadkich, zagrożonych wyginięciem oraz taksonów podlegających ochronie prawnej, a także dokonanie oceny zagrożeń dla ptaków i nietoperzy występujących w poszczególnych okresach fenologicznych na obszarze ZEW.

Prowadząc badania ornitologiczne w sezonie lęgowym, na terenie farmy wiatrowej stwierdzono obecność 72 gatunków ptaków, z czego za lęgowe uznano 70 z nich. Najliczniejszym gatunkiem okazał się skowronek, który stanowił prawie 25% zaobserwowanych ptaków. Spośród gatunków z Załącznika I Dyrektywy Ptasiej, dość wysoką liczebność miał ortolan (2,2%) oraz gąsiorek (2,1%), jednakże ich stanowiska lęgowe koncentrowały się głównie w rejonach zadrzewień lub zakrzewień, położonych poza planowaną lokalizacją elektrowni wiatrowych. Badanie wykorzystania przestrzeni powietrznej nad obszarem planowanej farmy wiatrowej w okresie lęgowym wykazało, że najliczniejszymi gatunkami były: szpak oraz skowronek (61%). Stwierdzono również znaczny udział dymówki, kruka i pliszki żółtej. Generalnie, uzyskane wartości liczebności ptaków na badanym terenie w okresie lęgowym pozwalają prognozować, że ryzyko kolizji ptaków z elektrowniami wiatrowymi jest niskie, szczególnie, że 75% z nich przebywało na wysokości do 50 m, natomiast na pułapie kolizyjnym tj. od 50 do 150 m

- przebywało 25% z nich. Podczas obserwacji prowadzonych w okresie migracji jesiennej zaobserwowano tu 81 gatunków ptaków, z których najliczniej reprezentowanymi były: szpaki (52%), dymówki (11%) czyże (7%), zięby (5%) i mazurki (4%). Spośród taksonów z Załącznika I Dyrektywy Ptasiej, dość wysoką liczebność wykazywała siewka złota (3,3%). Porównując te dane z monitoringami z powierzchni referencyjnych położonych w innych regionach Polski, uznano migrację jesienną ptaków w tym rejonie za przeciętną i niezbyt liczną. Spośród zaobserwowanych ptaków 79 % przebywało na wysokości do 50 m, natomiast na pułapie kolizyjnym od 50 do 150 m przebywało 18 % z nich. Najliczniejszymi gatunkami wśród zimujących ptaków były: czyże (46%), trznadłe (9,4%), potrzescze (8,5%), mazurki (7%) i kwiczoły (6,6%). Spośród ptaków wykorzystujących przestrzeń powietrzną w okresie zimowym, największą grupę (22 %) stanowiły siniaki (prawdopodobnie była to jednak późna migracja jesienna), kruki (21 %) i krzyżówki (12%). Średnia wartość wykorzystania przestrzeni powietrznej na obszarze przyszłej farmy w okresie zimowym była bardzo niska i wyniosła zaledwie 12,7% os. na godzinę. Większość ptaków (94%) latała nisko - do 50 m, a na pułapie kolizyjnym przelatywało tylko 6% z nich. W okresie migracji wiosennej przestrzeń powietrzna była wykorzystywana głównie przez szpaki (26%). Ponad 10% udziału miały gęsi zbożowe oraz skowronki. Porównując uzyskane wyniki z wartościami określonymi na powierzchniach referencyjnych położonych w innych regionach Polski, migrację wiosenną ptaków na obszarze planowanej farmy uznano za przeciętną. Spośród zaobserwowanych ptaków 57% przebywało na wysokości do 50 m, natomiast na pułapie kolizyjnym od 50 do 150 m przebywało 28% ptaków. Dość znaczny odsetek stanowiły ptaki przelatujące na wysokości ponad 150 m nad ziemią (14,5%). Ptaki szponiaste stanowią grupę najwyższego ryzyka kolizji z elektrowniami wiatrowymi. Podczas całorocznego monitoringu stwierdzono 377 osobników należących do 11 gatunków. Najliczniej notowano myszołowa (260 osobników) i błotnika stawowego (48 osobników). Intensywność wykorzystania przestrzeni powietrznej przez ptaki drapieżne w skali całego roku nie była zbyt wysoka i wyniosła 3,5 osobnika na godzinę. W porównaniu z powierzchniami referencyjnymi, intensywność wykorzystania przestrzeni powietrznej przez tę grupę była przeciętna.

Biorąc pod uwagę, stwierdzone na analizowanym obszarze gatunki ptaków i ich liczebności uznano, że planowana lokalizacja elektrowni wiatrowych nie będzie zagrożeniem dla ornitofauny pojawiającej się na tym terenie.

Wyniki monitoringu chiropterologicznego pozwoliły uznać, że lokalizacja elektrowni wiatrowych na otwartych polach na północny-wschód od miejscowości Orla, na południe od Borzęcic oraz na południowy-zachód od Wałkowa nie będzie niosła ze sobą wysokiego ryzyka zagrożenia dla nietoperzy. W trakcie prac monitoringowych zarejestrowano tam jedynie pojedyncze przeloty nietoperzy, z wyjątkiem okolicy turbiny nr 9, która miała znajdować się w niewielkiej

odległości od lasu i miejsc intensywnie wykorzystywanych przez tę grupę zwierząt oraz turbiny nr 7 znajdującej się w pobliżu porośniętego drzewami kanału, stanowiącego również teren atrakcyjny dla nietoperzy. W związku z tym, Inwestor zrezygnował z budowy ww. dwóch elektrowni. Dodatkowo, w celu minimalizacji ewentualnego negatywnego oddziaływania inwestycji na nietoperze, turbinę nr 1 odsunięto na odległość ponad 200 m od znajdujących się w jej pobliżu zadrzewień. Pozostałe elektrownie również znajdują się w odległości ponad 200 m od zadrzewień, zakrzewień, cieków i zbiorników wodnych. Teren projektowanej farmy wiatrowej „Koźmin” jest wykorzystywany przez nietoperze głównie w trakcie letniego szczytu aktywności. Nie zaobserwowano na tym terenie intensywnych migracji. W bezpośrednim sąsiedztwie planowanej farmy wiatrowej nie zidentyfikowano ważnych miejsc hibernacji ani kolonii rozrodczych nietoperzy. Uznano, że realizacja inwestycji w wybranym wariantcie (4) nie będzie stanowić znacznego ryzyka zagrożenia dla nietoperzy.

W celu przeanalizowania rzeczywistego zagrożenia, jakie może powodować przedmiotowa inwestycja na etapie funkcjonowania i podjęcia w razie potrzeby działań zapobiegawczych, nałożono warunek przeprowadzenia monitoringu porealizacyjnego w odniesieniu do ptaków i nietoperzy, które są grupą szczególnie narażoną na niekorzystny wpływ tego typu konstrukcji. Monitoring ten powinien polegać na powtórzeniu badań prowadzonych w ramach monitoringu przedrealizacyjnego, co pozwoli na rzetelną ocenę oddziaływania planowanej inwestycji na te zwierzęta.

Ze względu na szczegółowy i jednoznaczny opis planowanej do zastosowania technologii oraz stosowanych środków mających na celu minimalizację negatywnego oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia, nie stwierdzono konieczności ponownego przeprowadzenia oceny jego oddziaływania na środowisko, w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 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, pod warunkiem jednak, że we wniosku o wydanie ww. decyzji nie zostaną dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz w raporcie o oddziaływaniu na środowisko.

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

Zgodnie z art. 33 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko przed wydaniem decyzji przeprowadzono procedurę udziału społeczeństwa, podano do publicznej wiadomości informację o możliwości składania wniosków i uwag. Informacja została ogłoszona

w BIP, na tablicy ogłoszeń w siedzibie UMiG Koźmin Wlkp oraz na tablicy ogłoszeń we wsi Stara Obra, Wałków, Borzęcice i Orla. Termin na składania uwag i wniosków określono od dnia 29.02.2012r. do 22.03.2012r. W wyznaczonym terminie do tutejszego Urzędu nie wpłynęły żadne uwagi ani wnioski.

Pismem z dnia 11.05.2012r. Burmistrz Miasta i Gminy Koźmin Wlkp. powiadomił strony zgodnie z art. 10 § 1 KPA o zebraniu wystarczających dowodów i materiałów do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz o możliwości zapoznania się z materiałami sprawy z możliwością wypowiedzenia się w przedmiotowej sprawie w terminie od 15 do 25 maja 2012r.

W dniu 24.05.2012r. do Burmistrza Miasta i Gminy Koźmin Wlkp. wpłynął wniosek Fundacji Instytutu Kajetana Koźmiana o dopuszczenie do udziału w postępowaniu. Postanowieniem z dnia 29.05.2012r. Burmistrz Miasta i Gminy Koźmin Wlkp. dopuścił Fundację Instytut Kajetana Koźmiana do udziału na prawach strony w toczącym się postępowaniu.

Po przeanalizowaniu zapisów przedłożonych przez wnioskodawcę w dokumentach oraz postanowień organów uzgadniających Burmistrz Miasta i Gminy Koźmin Wlkp. określił środowiskowe uwarunkowania dla planowanego przedsięwzięcia ustalając warunki wykorzystania terenu w taki sposób, aby zabezpieczyć przed ewentualnym negatywnym oddziaływaniem przedsięwzięcia na środowisko.

Przy zachowaniu warunków określonych w decyzji oraz wytycznych zawartych w raporcie oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko inwestycja nie będzie oddziaływać negatywnie na środowisko. W związku z powyższym nie widzi się przeciwwskazań do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie 11 elektrowni wiatrowych o łącznej mocy zespołu 27,5MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą w obrębie miejscowości Stara Obra, Wałków, Borzęcice, Orla gm. Koźmin Wlkp.

Pouczenie

Od decyzji przysługuje odwołanie do Samorządowego Kolegium odwoławczego w Kaliszu za pośrednictwem Burmistrza Miasta i Gminy Koźmin Wlkp. w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

W załączeniu:

1. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia.

Zastępca Burmistrza
/-/ Jarosław Ratajczak

Otrzymują:

1. P.Michał Głowacki – pełnomocnik Nordex Polska Sp. z o.o.
2. Strony zgodnie z art. 49 kpa
3. a/a

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie obejmować będzie budowę 11 elektrowni wiatrowych w pobliżu miejscowości: Stara Obra, Wałków, Borzęcice, Orla oraz układanie podziemnej sieci średniego napięcia (30 kV) na głębokości ok. 1 m pod powierzchnią terenu pomiędzy poszczególnymi turbinami i biegnącej do sieci elektroenergetycznej. Farma podłączona będzie do sieci elektroenergetycznej przez GPZ zewnętrzny w Koźminie Wielkopolskim za pomocą kabla podziemnego 30 kV (ok. 4 km od planowanej inwestycji) lub w przypadku nie otrzymania przez Inwestora warunków przyłączenia do GPZ w Koźminie Wielkopolskim, przewidywana jest budowa wewnętrznej stacji GPZ wraz z częścią socjalną. Inwestycja obejmuje również wykonanie dróg dojazdowych (łącznie długość ok. 3 km), zjazdów, przejazdów i placów manewrowych w pobliżu miejsc lokalizacji poszczególnych wież elektrowni.

Poszczególne wieże ustawione będą w odległości min. 480 m od siebie oraz min. 580 m od terenów zabudowy zagrodowej. Elektrownie wiatrowe rozmieszczone będą nieregularnie na terenie o łącznej powierzchni ok. 3 km² z czego trwale zostanie wyłączone z użytkowania rolniczego (turbiny, place manewrowe oraz drogi dojazdowe) ok. 2 % całej powierzchni.

Każda z elektrowni wiatrowych wyposażona zostanie w turbinę o mocy do 2,5 MW, ustawiającą się automatycznie do kierunku wiatru. Łączna moc zespołu wyniesie 27,5 MW. Całkowita wysokość każdej elektrowni wiatrowej wyniesie ok. 150 m (średnica łopat — 100 m, wysokość stalowej wieży — 100 m). Trzon wieży elektrowni posadowiony będzie na betonowych fundamentach o przekroju kołowym o średnicy ok. 22 m i wysokości ok. 3 m. Na szczycie wieży zainstalowana zostanie trójłatowa turbina Nordex typ N 100, (wykonana z wysoko jakościowego tworzywa sztucznego wzmocnionego włóknem szklanym (GFK)) z systemem obracania gondoli oraz łopatami o zmiennym skoku. Turbiny wyposażone będą w system monitorujący kąt nachylenia łopat, w celu ich optymalnego ustawienia w stosunku do aktualnych warunków wiatrowych. System ten pozwala na zoptymalizowanie wielkości produkcji energii oraz poziomu emitowanego hałasu. Turbiny wyposażone będą również w system hamulcowy, który w razie konieczności, zatrzyma ruch obrotowy wirnika.

Elektrownie eksploatowane będą zarówno w porze dziennej jak i nocnej z wyłączeniem okresów występowania warunków wiatrowych uniemożliwiających ich pracę (wiatry o sile <3 m/s oraz >20 m/s). Wszystkie funkcje turbin będą monitorowane za pomocą mikroprocesorowych sterowników, a układ sterownia wyposażony zostanie w szereg czujników gwarantujących bezpieczne i optymalne działanie turbiny.