

## **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 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 DOMREL Biuro Usług Inwestycyjnych Sp. z o.o. ul. Odzieżowa 12c/1, 71-502 Szczecin w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie Zespołu Elektrowni Wiatrowych Koźmin Wielkopolski składającego się z 29 elektrowni wiatrowych zlokalizowanych w pobliżu miejscowości: Gościejew, Mokronos, Skałów, Wrotków, Serafinów, Ludwinów, Borzęciczki, Gałązki, Biały Dwór i Staniew 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 dwudziestu dziewięciu elektrowni wiatrowych o mocy pojedynczej turbiny do 3 MW, wraz z elementami towarzyszącymi. Energia elektryczna będzie przesyłana liniami kablowymi podziemnymi do GPZ. Wysokość wieży turbiny wyniesie maksymalnie 160 m, średnica wirnika do 120 m jednakże całkowita wysokość nie przekroczy 210 m. Moc akustyczna pojedynczej turbiny wyniesie maksymalnie 106 dB. Elektrownie wiatrowe zlokalizowane będą w pobliżu miejscowości: Gościejew, Mokronos, Skałów, Wrotków, Serafinów, Ludwinów, Borzęciczki, Gałązki, Biały Dwór i Staniew gm. Koźmin Wlkp. Przeznaczenie działek na których zlokalizowane będą elektrownie wiatrowe zgodnie z miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego to tereny infrastruktury technicznej – elektroenergetyka – elektrownie wiatrowe.

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 przypadku zastosowania transformatorów olejowych, wykonać pod każdym z nich szczelną wannę, umożliwiającą, w przypadku ewentualnego wycieku oleju transformatorowego, wyłapanie całej jego zawartości.
- c) 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.
- 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.

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

- a) Zachować następujące współrzędne posadowienia siłowni w układzie 1992 oraz maksymalne poziomy mocy akustycznej poszczególnych turbin:

<b>elektrownia wiatrowa</b>	<b>Nr działki</b>	<b>obręb</b>	<b>współrzędna X</b>	<b>współrzędna Y</b>	<b>maksymalny poziom mocy akustycznej [db]</b>
EW01	3	Borzęciczki	444113	387630	106
EW02	315/1	Gałązki	443687	387982	106
EW03	309	Gałązki	444081	388648	106
EW04	300	Gałązki	443930	389023	106
EW05	6/3	Gałązki	444079	389495	106
EW06	312	Gałązki	443535	388559	106
EW07	296	Gałązki	443389	389042	106
EW08	120	Gałązki	443339	389794	106
EW09	76	Gałązki	443417	390183	106
EW10	118	Staniew	443272	390638	106
EW12	26/1	Borzęciczki	442775	387371	106
EW13	257	Gałązki	442722	387804	106
EW15	58/2	Borzęciczki	442289	387002	106

elektrownia wiatrowa	Nr działki	obręb	współrzędna X	współrzędna Y	maksymalny poziom mocy akustycznej [db]
EW16	3	Wrotków	442060	387754	106
EW17	21/1	Ludwinów	441949	386605	106
EW18	11	Serafinów	441615	386949	104
EW19	29	Wrotków	441456	388413	106
EW20	52	wrotków	441230	388675	106
EW21	22	Serafinów	441284	386330	106
EW22	25	Serafinów	441036	386614	104
EW23	117	Wrotków	440830	387004	104
EW24	136	Wrotków	440375	387313	106
EW25	5/1	Skałów	439622	387715	106
EW26	120	Mokronos	439003	387308	106
EW27	24/2	Skałów	438515	387386	106
EW28	88	Mokronos	437959	386572	106
EW29	126	Gościejew	437642	386065	104
EW30	117	Józefów	437388	385668	106
EW31	21	Józefów	436847	385736	106

Dopuszcza się możliwość przesunięcia turbin maksymalnie o 30m od wskazanych współrzędnych.

b) Eksploatację przedsięwzięcia prowadzić z użyciem maksymalnie dwudziestu dziewięciu turbin wiatrowych o mocy pojedynczej turbiny do 3 MW, wysokości wieży elektrowni nieprzekraczającej 160 m, średnicy wirnika do 120 m oraz o całkowitej wysokości nieprzekraczającej 210 m.

c) Dla elektrowni nr 4, 5 i 21 zastosować śmigło o średnicy nie większej niż 100 m.

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.

### **Uzasadnienie**

W dniu 03.11.2010r. do Burmistrza Miasta i Gminy Koźmin Wielkopolski wpłynął wniosek Firmy DOMREL - Biuro Usług Inwestycyjnych Sp. z o.o. w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie Zespołu Elektrowni Wiatrowych Koźmin Wielkopolski składającego się z 29 elektrowni wiatrowych zlokalizowanych w pobliżu miejscowości: Gościejew, Mokronos, Skałów, Wrotków, Serafinów, Ludwinów, Borzęciczki, Gałązki, Biały Dwór i Staniew 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 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 14.12.2010r. 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 RDOŚ-30-OO.I-66190-1129/10/ws z dnia 29.12.2010r. (data wpływu 31.12.2010r.) wyraził opinię, że dla przedsięwzięcia polegającego na budowie Zespołu Elektrowni Wiatrowych Koźmin Wielkopolski składającego się z 29 elektrowni wiatrowych zlokalizowanych w pobliżu miejscowości: Gościejew,

Mokronos, Skałów, Wrotków, Serafinów, Ludwinów, Borzęciczki, Gałązki, Biały Dwór i Staniew gm. Koźmin Wlkp. istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz określił zakres raportu dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Krotoszynie opinią – ON.NS-72/3-62(1)/10 z dnia 23.12.2010r. (data wpływu 28.12.2010r.) uznał, że dla przedsięwzięcia polegającego na budowie Zespołu Elektrowni Wiatrowych Koźmin Wielkopolski składającego się z 29 elektrowni wiatrowych zlokalizowanych w pobliżu miejscowości: Gościejew, Mokronos, Skałów, Wrotków, Serafinów, Ludwinów, Borzęciczki, Gałązki, Biały Dwór i Staniew gm. Koźmin Wlkp. istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Burmistrz Miasta i Gminy Koźmin Wlkp. postanowieniem znak GK7265/14/10 z dnia 14.01.2011r. 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 01.02.2011r. Nr GK7625.16.2010 zawiesił postępowanie do czasu dostarczenia przez Inwestora 3 egz. raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Dnia 28.12.2011r. Inwestor przedłożył 3 egz. raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

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 12.01.2012r. 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-72/5-2(1)/12 z dnia 02.02.2012r. (data wpływu 08.02.2012) wyraził pozytywną opinię w/s warunków realizacji przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu pismami z dnia 10.02.2012r., 26.03.2012r. wezwał Inwestora do złożenia wyjaśnień oraz uzupełnienia raportu, co też zostało przez wnioskodawcę uczynione w dniu 29.02.2012r. i 06.04.2012r. Postanowieniem z dnia 27.04.2012r. (data wpływu 04.05.2012r.) znak: WOO-I.4242.16.2012.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 dwudziestu dziewięciu

elektrowni wiatrowych o mocy pojedynczej turbiny do 3 MW, wraz z elementami towarzyszącymi. Energia elektryczna będzie przesyłana liniami kablowymi podziemnymi do GPZ. Wysokość wieży turbiny wyniesie maksymalnie 160 m, średnica wirnika do 120 m jednakże całkowita wysokość nie przekroczy 210 m. Moc akustyczna pojedynczej turbiny wyniesie maksymalnie 106 dB. Planowana farma wiatrowa zlokalizowana będzie 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. 14,3 km od najbliższych położonych obszarów Natura 2000, którymi są: obszar specjalnej ochrony ptaków Dąbrowy Krotoszyńskie PLB300007 (wyznaczony rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 12 stycznia 2011 r. w sprawie obszarów specjalnej ochrony ptaków - Dz. U. Nr 25, poz. 133) i obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Dąbrowy Krotoszyńskie PLH3 00002 (zatwierdzony Decyzją Wykonawczą Komisji Europejskiej z dnia 18 listopada 2011 r. w sprawie przyjęcia piątego zaktualizowanego wykazu terenów mających znaczenie dla Wspólnoty składających się na kontynentalny region biogeograficzny - Dz. U. UE. L 11 z 13.1.2012, str. 105). Inwestycja realizowana będzie na terenach stanowiących pola uprawne, gdzie nie stwierdzono występowania gatunków roślin i grzybów objętych ochroną zagrożonych wyginięciem, czy ujętych na liście załącznika II Dyrektywy Siedliskowej, ani siedlisk przyrodniczych z załącznika I tej Dyrektywy.

W celu określenia wpływu planowanej inwestycji na środowisko przyrodnicze w 2008 i 2009 r. przeprowadzono badania terenowe, w tym ponad roczny monitoring ornitologiczny i chiropterologiczny. Monitoring ornitologiczny prowadzono zgodnie z „Wytycznymi w zakresie oceny oddziaływania elektrowni wiatrowych na ptaki” (PSEW 2008), a chiropterologiczny - przy wykorzystaniu własnej metodyki opracowanej dla potrzeb tego rodzaju obserwacji kontrolnych. W 2009 r. uwzględniono metodykę przedstawioną przez Porozumienie dla Ochrony Nietoperzy w Tymczasowych wytycznych dotyczących oddziaływania elektrowni wiatrowych na nietoperze” (2009), którą ostatecznie autorzy monitoringu rozszerzyli o dodatkowe elementy wynikające z doświadczenia zebranego w trakcie kilku lat prowadzenia monitoringu fauny. Obserwacje ornitologiczne wskazały raczej na przeciętny poziom wykorzystania przestrzeni planowanego obszaru w związku z tym uznano, że ryzyko wystąpienia konfliktów i zagrożeń dla ptaków po postawieniu wiatraków na tym terenie będzie znikome. Po analizie wyników badań chiropterologicznych uznano, że powierzchnia przeznaczona pod realizację inwestycji i obszar przewidywanego oddziaływania farmy, to tereny mało atrakcyjne dla nietoperzy i w związku z tym istnieje niewielkie ryzyko negatywnego wpływu inwestycji na tę grupę zwierząt. Jednakże, ponieważ trzy z projektowanych elektrowni, tzn. turbiny nr 4, 5, 21, znajdują się w odległości od 235 — 245 m od skraju lasu, w celu minimalizacji ryzyka negatywnego oddziaływania ich funkcjonowania na nietoperze, nałożono warunek, aby zastosować w nich śmigło o średnicy

maksymalnie 100 m. Zmniejszy to zasięg pracy śmigła o ok. 20 m w stosunku do pozostałych turbin.

Realizacja inwestycji wiąże się z wykonaniem głębokich wykopów. W związku z tym, że istnieje ryzyko wpadania do nich drobnych zwierząt, nałożono warunek zabezpieczenia wykopów przed taką możliwością oraz dodatkowo prowadzenia ich regularnych inspekcji, pod kątem obecności w nich zwierząt, a w przypadku stwierdzenia zwierząt w wykopie, wyciągnięcia ich i przeniesienia w oddalone, odpowiednie dla danego gatunku miejsce. W celu przeanalizowania rzeczywistego zagrożenia, jakie może powodować przedmiotowa inwestycja dla przyrody ożywionej 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.

Uwzględniając lokalizację inwestycji w znacznej odległości od obszarów podlegających ochronie, a także mając na uwadze wnioski wynikające z oceny oddziaływania tego przedsięwzięcia na środowisko oraz nałożone warunki realizacji inwestycji stwierdzono, że nie przewiduje się znacząco negatywnego wpływu analizowanego przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze, ani na gatunki, siedliska gatunków lub siedliska przyrodnicze stanowiące przedmioty ochrony najbliższych położonych obszarów Natura 2000, ani pogorszenia integralności ww. obszarów Natura 2000 lub ich powiązania z innymi obszarami.

Z przedłożonej dokumentacji wynika, iż najbliższe tereny objęte ochroną akustyczną znajdują się w odległości ok. 384 m od przedmiotowej inwestycji i stanowią tereny zabudowy zagrodowej. W raporcie przeanalizowano wpływ realizacji inwestycji przy założeniu współrzędnych posadowienie w układzie 1992 wskazanych w niniejszej decyzji oraz po przesunięciu turbin o 30 m w najbardziej niekorzystne położenie z punktu widzenia akustycznego oddziaływania inwestycji na środowisko. W analizie akustycznej przeanalizowano także skumulowaną emisję hałasu w powiązaniu z planowanymi w odległości ok. 600 m trzema obiektami o podobnym profilu działania. Analiza akustyczna wykazała, iż na granicy najbliższych położonych terenów chronionych akustycznie nie wystąpią przekroczenia akustycznych standardów jakości środowiska w obu ww. przypadkach. 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 fakt, iż przewidywane poziomy hałasu na granicy terenów objętych ochroną akustyczną są zgodnie z przedłożoną analizą, zbliżone do poziomów dopuszczalnych oraz w związku z faktem, iż na



przedmiotowym terenie istnieją i 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. W przedstawionym raporcie Inwestor wykazał, iż będzie właściwie gospodarował wytworzonymi odpadami poprzez selektywne magazynowanie w wydzielonych miejscach w sposób zabezpieczający środowisko gruntowo-wodne przed ewentualnymi zanieczyszczeniami. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, zobowiązano Inwestora, aby pod każdym transformatorem wykonał szczelną wannę, która w przypadku ewentualnego wycieku oleju transformatorowego, będzie umożliwiała wyłapanie całej jego zawartości i zapobiegnie zanieczyszczeniu środowiska gruntowo — wodnego ewentualnymi substancjami ropopochodnymi. 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.

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 Borzęciczki, Gałązki, Staniew, Wrotków, Serafinów, Skałów, Mokronos, Gościejew, Józefów. 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 Zespołu Elektrowni Wiatrowych Koźmin Wielkopolski składającego się z 29 elektrowni wiatrowych zlokalizowanych w pobliżu miejscowości: Gościejew, Mokronos, Skałów, Wrotków, Serafinów, Ludwinów, Borzęciczki, Gałązki, Biały Dwór i Staniew 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.

Zastępca Burmistrza  
/-/ Jarosław Ratajczak

W załączeniu:

1. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia.

Otrzymują:

1. Inwestor – Domrel sp. z o.o.
2. Strony zgodnie z art. 49 kpa
3. a/a

## Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie Zespołu Elektrowni Wiatrowych Koźmin Wielkopolski składającego się z 29 elektrowni wiatrowych zlokalizowanych w pobliżu miejscowości: Gościejew, Mokronos, Skałów, Wrotków, Serafinów, Ludwinów, Borzęciczki, Gałązki, Biały Dwór i Staniew gm. Koźmin Wlkp.

Elektrownie wiatrowe służyć będą do produkcji energii elektrycznej - „zielonej energii” poprzez wykorzystywanie siły wiatru do obrotu wirnika. Elektrownie wiatrowe zbudowane będą ze stalowo -betonowych lub stalowych masztów rurowych o wysokości do 160 metrów, na szczycie których zainstalowane będą generatory prądu. Do piasty mocowanej na generatorze, zamontowane będą trzy skrzydła tworzące wirnik o rozpiętości do 120 metrów. Konstrukcja masztu utwierdzona będzie w fundamencie betonowym o średnicy kilkunastu metrów.

Dojazd do elektrowni wiatrowych będzie zapewniony za pomocą istniejących i nowoprojektowanych dróg dojazdowych. Przewiduje się przebudowę/remont istniejących dróg, celem dostosowania ich do transportu elementów elektrowni wiatrowej. Planuje się również lokalizację linii kablowej SN wraz z linią telesterowniczą, mającą połączyć planowane elektrownie z projektowaną stacją GPO znajdującą się poza terenem wnioskowanym celem wprowadzenia wyprodukowanej energii elektrycznej do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego. Lokalizację zespołów linii kablowych, przewiduje się w istniejących pasach drogowych lub w gruntach o funkcji rolniczej lub innych, umieszczone pod powierzchnią ziemi.

Dodatkowo bezpośrednio przy elektrowniach dopuszcza się lokalizację kontenerów o powierzchni nieprzekraczającej 20 m<sup>2</sup> ze złączem kablowym. Stacja kontenerowa będzie w zależności od potrzeb zawierać w swoim wyposażeniu: transformator nn/SN, rozdzielnię SN, złącza kablowe i pomiarowe, systemy sterowania oraz nadzoru. Urządzenie to ma na celu połączenie planowych elektrowni wiatrowych i wyprowadzenie zespołu linii kablowych do GPO. Wewnątrz kontenerów zostaną zainstalowane urządzenia pomiarowe i zabezpieczające, wraz z instalacją łączącą linie kablowe wyprowadzone od elektrowni wiatrowych z projektowaną linią kablową prowadzącą do projektowanej stacji GPO.

Parametry techniczne pojedynczej elektrowni:

- moc instalowanej pojedynczej elektrowni do 3,0 MW
- wysokość wieży od poziomu terenu do 160,0m
- średnica wirnika trójskrzydłowego do 120,0 m
- całkowita wysokość elektrowni wiatrowej do 210,0m

- typ konstrukcji masztu - wieża rurowa
- wirnik - 3 łopaty
- prędkość włączenia - ok. 3,5 m/s
- prędkość wyłączenia - ok. 25 m/s