

DECYZJA

O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt. 2, art. 75 ust. 1 pkt. 2 oraz art. 82 i art. 85 ust. 1 i 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. nr 199, poz. 1227 ze zmianami; powołana dalej jako „U oos”), a także § 3 ust. 1 pkt. 6 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczegółowych uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do sporządzania raportu o oddziaływaniu na środowisko (Dz. U. Nr 257, poz. 2573 ze zm.), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 roku, Nr 98, poz. 1071 ze zmianami), po rozpatrzeniu wniosku pani Marty Porzuczek, Pełnomocnika Relax Wind Park III Sp. z o.o., ul. Postępu 17 B, 02-676 Warszawa (dawniej ul. Puławska 15 02-515 Warszawa) z dnia 16 sierpnia 2010 r. i przeprowadzeniu postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko

ustalam

następujące środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia polegającego na budowie Farmy Wiatrowej „Pawłowo” wraz z infrastrukturą towarzyszącą o łącznej mocy 6 MW zlokalizowanej w gminie Gołańcz:

I. Określam:

1.. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie zespołu wiatrowej „Pawłowo” wraz z infrastrukturą towarzyszącą zlokalizowaną w Gminie Gołańcz. W ramach planowanego przedsięwzięcia przewiduje się zainstalowanie 4 turbin wiatrowych o łącznej mocy 6MW, o mocy akustycznej pojedynczej turbiny nie przekraczającej 102,5dB. Wysokość pojedynczej wieży nie będzie przekraczała 80 m, a średnica wirnika - 82 m. Elektrownia będzie wybudowana wraz z infrastrukturą towarzyszącą tj. utwardzonymi drogami dojazdowymi, utwardzonymi placami manewrowymi (montażowymi) oraz trasami kablowymi.

Przedsięwzięcie będzie realizowane na terenie gminy Gołańcz na działkach o następujących numerach ewidencyjnych:

112 obręb Gołańcz

114/1 obręb Gołańcz

1026/3 obręb Gołańcz,

z zachowaniem następujących współrzędnych posadowienia siłowni w układzie 1965

- turbina 82-74: X=3745654,0; Y=5767741,8;
- turbina 82-75: X=3745704,7; Y=5767504,3;
- turbina 82-89: X=3746025,5; Y=5770798,9;
- turbina 89-90: X=3746338,4; Y=5770626,9.

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

- 1) W planowanym przedsięwzięciu zostaną zastosowane tzw. suche transformatory – bezolejowe.
- 2) Zostanie zapewnione właściwe gospodarowanie wytworzonymi odpadami przez minimalizację ich ilości, selektywne magazynowanie w wydzielonych miejscach oraz przekazywanie odpadów podmiotom posiadającym wymagane prawem zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami.
- 3) W terminie nie dłuższym niż dwa miesiące od uruchomienia inwestycji wykonywane będą kontrolne pomiary poziomów hałasu na najbliższych terenach objętych ochroną akustyczną zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 4 czerwca 2007r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz.U. nr 120 poz. 826), przy warunkach wiatrowych, dla których występuje najbardziej niekorzystne oddziaływanie przedsięwzięcia na klimat akustyczny. Na podstawie uzyskanych wyników niezwłocznie należy dokonać niezbędnej korekty nastaw każdej z turbin w taki sposób, aby eksploatacja inwestycji nie powodowała przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku. Wyniki pomiarów wraz z opisem dokonanych korekt przedstawić właściwym organom ochrony środowiska oraz Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu, w terminie nie dłuższym niż dwa tygodnie po wykonaniu pomiarów kontrolnych. Poprawność dokonanych korekt należy potwierdzić kolejnymi pomiarami poziomów hałasu, których wyniki należy ponownie przedstawić ww. organom w terminie nie dłuższym niż dwa tygodnie po ich wykonaniu.
- 4) Po dokonaniu ostatecznych korekt należy prowadzić okresowy monitoring hałasu na najbliższych terenach objętych ochroną akustyczną w okresie jednego roku. Monitoring ten powinien obejmować pomiary hałasu wykonane nie mniej niż cztery razy do roku, po jednym pomiarze w każdej z pór roku, przy warunkach wiatrowych, przy których wpływ turbin na klimat akustyczny jest największy. Wyniki pomiarów należy przedstawić właściwym organom ochrony środowiska oraz Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu, w terminie nie dłuższym niż dwa tygodnie po ich wykonaniu.
- 5) Należy przeprowadzić szczegółowy monitoring poinwestycyjny, obejmujący cykl roczny, który powinien być trzykrotnie powtarzany w ciągu 5 lat po oddaniu turbin do eksploatacji. Monitoring powinien obejmować:
 - ptaki występujące na obszarze objętym potencjalnym oddziaływaniem w okresie rozrodu – przedmiotem obserwacji powinny być przede wszystkim gatunki ujęte w załączniku I Dyrektywy Ptasiej oraz na wykazach Czerwonej Listy Zwierząt Ginących i Zagrożonych Wyginięciem w Polsce i Europie, a także ujęte w wykazie Polskiej Czerwonej Księgi Zwierząt;
 - ptaki migrujące w okresie ich wiosennych i jesiennych wędrówek oraz ptaki zimujące, przedmiotem obserwacji powinny być przede wszystkim gatunki ujęte w załączniku I

Dyrektywy Ptasiej oraz na wykazach Czerwonej Listy Zwierząt Ginących i Zagrożonych Wyginięciem w Polsce i Europie, a także ujęte w wykazie Polskiej Czerwonej Księgi Zwierząt;

- nietoperze występujące na obszarze objętym oddziaływaniem w okresie rozrodu i migracji – należy ustalić ich skład gatunkowy lub rodzajowy oraz miejsca ich głównego występowania;
- śmiertelność ptaków i nietoperzy – poszukiwanie zabitych ptaków i nietoperzy należy prowadzić wokół poszczególnych elektrowni. Znalezione ptaki lub ich szczątki należy rozpoznać pod kątem gatunku lub rodzaju. Należy ustalić liczbę osobników, które zginęły w wyniku kolizji z poszczególnymi konstrukcjami.

Monitoring porealizacyjny należy przeprowadzić w oparciu o metodykę zawartą w opracowaniach: Polskiego Stowarzyszeni Energetyki Wiatrowej 2008 „Wytyczne w zakresie oceny oddziaływania elektrowni wiatrowych na ptaki” oraz Porozumienia dla ochrony nietoperzy 2009 „Tymczasowe wytyczne dotyczące oceny oddziaływania elektrowni na nietoperze” (wersja II 2009). Jeśli do momentu ukończenia budowy i rozpoczęcia eksploatacji wydane zostaną nowe wytyczne w tym zakresie, zaleca się dostosowania metodyki badań przez uwzględnienie nowych wytycznych. Zgromadzone wyniki należy zinterpretować, oceniając wpływ inwestycji na populacje ptaków i nietoperzy i ewentualnie zaproponować stosowne działania ratunkowe lub kompensacyjne. Wyniki monitoringu ornitologicznego i chiropterologicznego wraz z interpretacją i oceną wpływu należy 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.

- 6) W trakcie realizacji przedsięwzięcia, na czas przerw w budowie należy zakrywać wykopy.

II. **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 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko.

UZASADNIENIE

Dnia 16 sierpnia 2010 roku spółka Relax Wind Park III Sp. z o.o., prowadzące działalność gospodarczą pod adresem ul. Postępu 17 B, 02-676 Warszawa (dawniej ul. Puławska 15 02-515 Warszawa), w imieniu której działa pełnomocnik Pan Wojciech Kargul (wcześniej pani Marta Porzuczek) złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia polegającego na „**Budowie zespołu elektrowni wiatrowych składających się z 4**

turbin wiatrowych o łącznej mocy 6MW w Gminie Gołańcz wraz z infrastrukturą towarzyszącą (kablami i drogami dojazdowymi)", na nieruchomościach o numerach ewidencyjnych:

112 obręb Gołańcz;

114/1 obręb Gołańcz;

1026/3 obręb Gołańcz;

Mając na uwadze art. 75 ust.1 pkt. 4 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, Burmistrz Miasta i Gminy w Gołańcz jest organem właściwym do wydania decyzji.

Postępowanie administracyjne zostało wszczęte w dniu 23 sierpnia 2010 roku i fakt ten został podany do publicznej wiadomości Obwieszczeniem Burmistrza Miasta i Gminy Gołańcz nr OŚ.7624-08/2/10 z dnia 23 sierpnia 2010 roku umieszczonym na BIP Gołańcz, tablicach ogłoszeń w Gołańczy, Bogdanowie, Chawłodnie, Olesznie, Morakówku, na tablicy ogłoszeń w tut. Urzędzie gminy oraz w gazetach: Wągrowiecka Oficyna, Tygodnik Wągrowiecki i Tygodnik Nowy. Obwieszczenie informowało o przedmiocie decyzji, wnioskodawcy i organie właściwym do wydania decyzji oraz wyznaczało 21 dniowy termin w którym dokumentacja sprawy była dostępna do wglądu wraz z możliwością składania uwag i wniosków. Właściciele nieruchomości, na których będzie realizowana inwestycja zostali również zawiadomieni listownie o wszczęciu postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przez Burmistrza Miasta i Gminy Gołańcz.

Planowana inwestycja zalicza się do przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek sporządzenia raportu może być wymagany – zgodnie z §3 ust. pkt. 6 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczegółowych uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko (Dz. U. nr 257 poz. 2573 z późn. zm.).

W związku z powyższym, stosownie do art. 64 ust.1 oraz art. 78 ust.1 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. nr 199, poz.1227 ze zmianami), Burmistrz Gminy Gołańcz wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu pismem z dnia 23 sierpnia 2010 r., znak: OŚ.7624-08/3/10 oraz do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Wągrowcu pismem z dnia 23 sierpnia 2010 r., znak: OŚ.7624-08/3/10 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. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Wągrowcu pismem nr ON.NS-72/3-31/10 z dnia 09 września 2010 r. oraz Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu pismem nr RDOŚ-30-OO.I-66190-859/10/akr z dnia 09 września 2010 r. odpowiedziały, że

dla planowanego przedsięwzięcia należy przeprowadzić ocenę oddziaływania na środowisko.

Stosownie do tego stanowiska Burmistrz Miasta i Gminy Gołańcz Postanowieniem nr OŚ.7624-08/5/10 z dn. 15.10.2010 r. nałożył na inwestora obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, określając zakres raportu o oddziaływaniu planowanego przedsięwzięcia oraz je obwieścił.

Dnia 19 października 2010 roku postanowieniem NR OŚ. 7624-08/7/10 Burmistrz Miasta i Gminy Gołańcz zawiesił przedmiotowe postępowanie do czasu przedłożenia przez wnioskodawcę raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Dnia 20 października 2010 r inwestor przedłożył raport o oddziaływaniu na środowisko planowanego przedsięwzięcia.

Dnia 21 października 2011 roku Burmistrz Miasta i Gminy Gołańcz Postanowieniem NR OŚ. 7624-08/11/10 z dnia 21 października 2010 roku odwiesił postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przedmiotowego przedsięwzięcia. Tego samego dnia obwieszczeniem NR OŚ. 7624/08/12/10 poinformował strony postępowania o odwieszeniu postępowania oraz o możliwości zapoznania się z zebraną dotychczas dokumentacją sprawy i składania uwag i wniosków, podając termin 14 dni od dnia wydania obwieszczenia. W tym terminie wpłynął 1 protest dnia 29 października 2010 r. Państwa Gawrońskich, zamieszkających w mieście Gołańcz. Inwestor wyczerpująco odpowiedział na obawy Państwa Gawrońskich, zapewniając że wszelkie normy uregulowane prawnie będą ściśle przestrzegane a jakość życia mieszkańców nie ulegnie zmianie.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska pismem z dnia 24 listopada 2010 r znak: RDOŚ-30-OO.I-66190-1004/10/KB wezwał do uzupełnienia raportu co też zostało uczynione pismem inwestora z dnia 7 grudnia 2010 r. znak: DZW/RWP III/175-2010.

Przedmiotowe przedsięwzięcie polega na budowie 4 turbin wiatrowych o łącznej mocy 6 MW położonych na działkach nr 112, 114/1, 1026/3 w obrębie miasta Gołańcz. Łączna wysokość turbin nie przekroczy 120 m (wysokość wieży 80 m, średnica rotora 80 m). Regulacja wszystkich funkcji turbiny odbywa się z wykorzystaniem mikroprocesora i jest zdalnie monitorowana. Infrastruktura towarzysząca obejmuje drogi dojazdowe oraz place manewrowe przy każdej elektrowni, oraz kable które zostaną położone pod powierzchnią ziemi.

Inwestycja położona jest położona w sąsiedztwie planowanej farmy wiatrowej „Pawłowo” składającej się 51 turbin. Najbliżej położonymi obszarami chronionymi są: obszar Natura 2000 specjalnej ochrony ptaków PLB300001 „Dolina Środkowej Noteci i Kanału Bydgoskiego” (10km), obszar mający znaczenie dla Wspólnoty PLH300004 „Dolina Noteci” (10km) oraz obszar chronionego krajobrazu „Dolina Welny i Rynna Gołaniecko – Wągrowiecka” (1km). Inwestycja zlokalizowana jest na terenach otwartych, intensywnie użytkowanych rolniczo, gdzie nie stwierdzono siedlisk

przyrodniczych z Załącznika I Dyrektywy Rady 92/43/EWG oraz innych cennych zbiorowisk przyrodniczych. W celu określenia wpływu planowanej inwestycji na elementy przyrodnicze szczególnie narażone na niekorzystne oddziaływanie – ptaki i nietoperze, wykorzystano wyniki przedrealizacyjnego rocznego monitoringu ornitologicznego i chiropterologicznego przeprowadzonego na potrzeby farmy wiatrowej „Pawłowo”. Wyniki przedrealizacyjnego monitoringu wykazały, że obszar przeznaczony pod inwestycję nie wyróżnia się bogactwem gatunkowym i wykorzystywaniem obszaru, jako żerowiska w okresie lęgowym, migracji i zimowania przez ptaki. Na terenie pod planowaną inwestycję nie stwierdzono stanowisk lęgowych gatunków rzadkich i o dużych rozmiarach ciała, które uznaje się za szczególnie narażone na kolizję z wieżami wiatrowymi. Z przeprowadzonego monitoringu chiropterologicznego, wynika że na terenie planowanego przedsięwzięcia nie stwierdzono aktywności nietoperzy. Miejsca, które nietoperze wykorzystywały intensywniej (punkty nasłuchowe nr 63, 73, 76) znajdowały się w odległości zapewniającej bezpieczeństwo (5 km od planowanych turbin w ramach przedmiotowego przedsięwzięcia). Planowane turbiny zlokalizowane są co najmniej 1 km od występujących lasów śródpolnych, co zapewnia zachowanie bezpiecznej odległości dla nietoperzy, dla których tereny mogłyby być potencjalnymi atrakcyjnymi środowiskami.

Uwzględniając lokalizację inwestycji w znacznej odległości od obszarów podlegających ochronie, a także mając na uwadze wyniki uzyskane w trakcie monitoringu przedrealizacyjnego, należy stwierdzić, iż nie przewiduje się znaczącego negatywnego wpływu realizacji inwestycji na etapie budowy i eksploatacji na obszary Natura 2000. W celu przeanalizowania zagrożenia jakie może powodować przedmiotowa inwestycja dla walorów przyrody ożywionej na etapie funkcjonowania i podjęcia ewentualnych działań zapobiegawczych, w postanowieniu Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu z dn. 7.01.2011 nr WOO.I-4242.56.2011.KB nałożono warunek przeprowadzenia szczegółowego monitoringu poinwestycyjnego obejmującego cykl roczny, który powinien być trzykrotnie powtarzany w ciągu 5 lat po oddaniu elektrowni do eksploatacji.

Monitoring realizacyjny należy przeprowadzić w oparciu o metodykę zawartą w opracowaniach: Polskiego Stowarzyszenia Energetyki Wiatrowej 2008 „Wytyczne w zakresie oceny oddziaływania elektrowni na ptaki” oraz Porozumienia dla ochrony nietoperzy 2009 „Tymczasowe wytyczne dotyczące oceny oddziaływania elektrowni wiatrowych na nietoperze” (wersja II grudzień 2009). Jeżeli do momentu ukończenia budowy i rozpoczęcia eksploatacji wydane zostaną nowe wytyczne w tym zakresie, zaleca się dostosowanie metodyki badań przez uwzględnienie nowych wytycznych. Zgromadzone wyniki należy zinterpretować, oceniając wpływ inwestycji na populacje ptaków i nietoperzy oraz ewentualnie proponować stosowne działania ratunkowe i kompensacyjne. Wyniki monitoringu ornitologicznego i chiropterologicznego wraz z interpretacją i oceną wpływu należy przedstawić w formie pisemnej wraz z kopią na nośniku elektronicznym Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu. Raporty cząstkowe z zakończenia rocznych etapów

prorowadzonego monitoringu porealizacyjnego należy przedstawić dwa miesiące po zakończeniu każdego z rocznych cykli monitoringowych. Ponadto planowane turbiny zlokalizowane będą na obszarze użytkowanym rolniczo, z występującymi ciekami wodnymi, gdzie występują drobne ssaki, oraz płazy i gady. W związku z tym, iż drobne ssaki oraz płazy i gady w trakcie wędrówek lub polowania w obrębie planowanych robót mogą wpadać do głębokich wykopów, z których nie będą mogły się wydostać, zobowiązano Inwestora do zabezpieczenia wykopów w czasie przerw w prowadzonych pracach budowlanych. Z zaświadczenia Burmistrza Miasta i Gminy w Gołańczu znak: Nr BUD-7324/01/11 wydanego w dniu 3 stycznia 2011 r. wynika, iż najbliższe tereny chronione akustyczne znajdują się w odległości ok. 580 m od przedmiotowych turbin i stanowią zabudowę zagrodową. W raporcie Inwestor przeanalizował skumulowane oddziaływanie hałasu emitowanego przez przedmiotowe turbiny oraz znajdujące się w najbliższej odległości turbiny planowane do zainstalowania w ramach projektu „Pawłowo”, zlokalizowanego na terenie gminy Gołańcz. Analiza akustyczna wykazała, iż przy spełnieniu warunków wpisanych do Postanowienia nr WOO.I-4242.56.2-2011KB 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 porze nocy. Kierując się zasadą przeczności w postanowieniu nr WOO.I-4242.56.2-2011KB nałożono obowiązek przeprowadzenia kontrolnych pomiarów poziomów hałasu na najbliższych terenach objętych ochroną akustyczną zgodnie z cytowanym aktem prawnym po uruchomieniu inwestycji, w warunkach których wpływ inwestycji na klimat akustyczny jest największy, w celu określenia rzeczywistego wpływu przedsięwzięcia na poziom hałasu w rejonie lokalizacji inwestycji. Inwestor został zobowiązany do dokonania właściwych korekt parametrów pracy poszczególnych turbin, w przypadku stwierdzenia przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku, oraz do udokumentowania poprawności zmian w nastawach w postaci wyników pomiarów poziomów hałasu przekładanych właściwym organom ochrony środowiska oraz Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu.

W celu określenia wpływu eksploatacji przedsięwzięcia na klimat akustyczny przy różnych warunkach zewnętrznych zobowiązano Inwestora do wykonania okresowych pomiarów poziomu hałasu w ciągu pierwszego roku od ostatecznego ustalenia warunków eksploatacji przedsięwzięcia, nie mniej niż jeden raz w ciągu każdej z par roku przy warunkach wiatrowych, przy których wpływ przedsięwzięcia na klimat akustyczny będzie największy. Wyniki powyższych pomiarów należy przedkładać właściwym organom ochrony środowiska oraz Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu, w celu weryfikacji poprawności wykonanej analizy akustycznej oraz ewentualnych korekt nastaw.

Z uwagi na profil działalności zobowiązano Inwestora do właściwego gospodarowania wytworzonymi odpadami poprzez minimalizację ich ilości, selektywnie magazynowanie w wydzielonych miejscach oraz przekazywanie odpadów podmiotom posiadającym wymagane prawem zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami. Ponadto Inwestor w uzupełnieniu do raportu zapewnił, iż istnieje możliwość zanieczyszczenia środowiska gruntowo – wodnego w wyniku ewentualnego wycieku oleju, gdyż zastosowane będą tzw. suche transformator, co wpisano jako warunek w postanowieniu nr WOO.I-4242.56.2-2011KB.

Ze względu na szczegółowy i jednoznaczny opis planowanej do zastosowania technologii oraz stosowanych środków mających na celu zmniejszenie wpływu dla środowiska, w związku z planowanym przedsięwzięciem, nie stwierdzono konieczności ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust.1 pkt 1 ustawy z 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko, pod warunkiem jednak, że we wniosku o wydanie decyzji nie zostaną dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz w raporcie o oddziaływaniu na środowisko.

Zgodnie z art. 33 „U oos” przed wydaniem decyzji przeprowadzono procedurę udziału społeczeństwa, podano do publicznej wiadomości informację o umieszczeniu danych o wniosku i raporcie. Obwieszczeniem Burmistrza Miasta i Gminy Gołańcz nr OŚ.7624- 08/8/10 z dnia 10 stycznia 2011 roku w publicznie dostępnym wykazie danych poprzez umieszczenie na BIP Gołańcz, tablicach ogłoszeń w Gołańczy, Bogdanowie, Chawłodnie, Olesznie, Morakówku, na tablicy ogłoszeń w tut. Urzędzie gminy oraz w gazetach: Wągrowiecka Oficyna, Tygodnik Wągrowiecki.

Termin składania uwag i wniosków określono na 21 dni. Ponadto dnia 25 stycznia 2011 roku odbyło się spotkanie konsultacyjne z którego został sporządzony protokół. W tym terminie nie wpłynęły żadne protesty, wnioski lub uwagi.

Dla terenu, na którym ma być zlokalizowane przedsięwzięcie istnieje uchwalony miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego.

Środowiskowe uwarunkowania decyzji uzgodnione zostały z:

- Regionalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska w Poznaniu - postanowienie z dnia 7.01.2011 nr WOO.I-4242.56.2011.KB (sprostowane dwukrotnie omyłkę pisarską);
- Państwowym Powiatowym Inspektorem Sanitarnym w Wągrowcu – opinia sanitarna z dnia 23 listopada 2010 r., znak: ON.NS-72/4-14/10

Treść tych uzgodnień w pełni została uwzględniona w punkcie I.2 sentencji decyzji

Ze względu na lokalizację w dużej odległości od granic państwa oraz zakres oddziaływania inwestycji nie stwierdzono konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie trans granicznego oddziaływania na środowisko.

Zgodnie z art. 72 ust. 3 „U oos” decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie pozwolenia na budowę. Wniosek ten powinien być złożony nie później niż przed upływem czterech lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

P o u c z e n i e

Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Pile za pośrednictwem Burmistrza Miasta i Gminy Golańcz w terminie 14 dni, od daty doręczenia decyzji.



BURMISTRZ
Miasta i Gminy
Inż. Mieczysław Darski

Załącznik:

1. Karta informacyjna wraz z charakterystyką przedsięwzięcia.

Otrzymują:

- 1) Relax Wind Park III spółka z o.o., ul. Postępu 17 b, 02-676 Warszawa,
- 2) Właściciele nieruchomości na których planowana jest inwestycja.
- 3) Strony Postępowania w formie obwieszczenia (art. 49 Kodeks postępowania administracyjnego)
- 4) aa.

Do wiadomości

- 1) Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Poznaniu, ul. 28 czerwca 1956 roku 223/229, 61-485 Poznań,
- 2) Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny ul. Gnieźnieńska 49, 62-100 Wągrowiec,
- 3) Wójt Gminy Wągrowiec- Urząd Gminy Wągrowiec, ul. Cysterska 22, 62-100 Wągrowiec,
- 4) Burmistrz Miasta i Gminy Margonin – Urząd Miasta i Gminy Margonin, ul. Kościuszki 13, 64-830 Margonin,
- 5) Sołtysi sołectw: Bogdanowo, Chawłodno, Oleszno, Morakówko.
Do wyłożenia w biurze sołectkim i umieszczeniu na tablicy informacyjne,

KARTA INFORMACYJNA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Zgodnie z art. 3, ust. 1 pkt 5 oraz art. 74 ustawy „o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko” z dnia 3 października 2008 roku (DZ. U. z 2008r, Nr 199, poz. 1227) do wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dołączam kartę informacyjną przedsięwzięcia polegającego na:

Budowie zespołu elektrowni wiatrowych „Pawłowo” wraz z infrastrukturą towarzyszącą o łącznej mocy 6 MW w Gminie Golańcz, obręb miasto Golańcz, na nieruchomościach oznaczonych:

Nr działki	Powierzchnia działki [m ²]	obręb
112	109 965	Golańcz
114/1	61 614	Golańcz
1026/3	358 361	Golańcz

I. Charakterystyka przedsięwzięcia:

1) rodzaj, skala i usytuowanie przedsięwzięcia (w tym lokalizacja, opis terenów przyległych wraz z odniesieniem do najbliższej zabudowy mieszkaniowej):

Przedsięwzięcie polega na budowie zespołu elektrowni wiatrowych o łącznej maksymalnej mocy 6 MW składającego się z 4 turbin wiatrowych typu Acciona AW 82/1500 IEC IIIB T80A LM40.3P zainstalowanych na wieżach o wysokości do piasty 80 m. Powierzchnia działek, na których zaplanowana jest inwestycja, wynosi łącznie 52,99 ha. Wszystkie działki zlokalizowane są w obrębie Golańcz, w Gminie Miejskiej Golańcz w powiecie wągrowieckim w województwie wielkopolskim. Przedsięwzięcie zaplanowano na otwartych terenach rolniczych. Odległość od najbliższej zabudowy mieszkaniowej (wielorodzinnej) wynosi 560 m.

2) obsługa komunikacyjna:

- lokalizacja wjazdu i wyjazdu: drogi dojazdowe zostaną doprowadzone do każdej z planowanych turbin jako gruntowe utwardzone drogi dojazdowe z najbliższych dróg już istniejących.
- ilość miejsc parkingowo-postojowych na terenie objętym inwestycją: nie dotyczy na obszarach przyległych: nie dotyczy
- ilość samochodów osobowych: na etapie realizacji: 5 szt/dobę, na etapie eksploatacji: 1 szt/dobę, na etapie likwidacji: 5 szt/dobę.

- ilość samochodów ciężarowych i innych pojazdów na etapie realizacji: 10 szt/dobę, na etapie eksploatacji: 0 szt/dobę, na etapie likwidacji: 10 szt/dobę.

3) powierzchnia zajmowanej nieruchomości:

- powierzchnia całej nieruchomości na której planowane jest przedsięwzięcie 52,99 ha
- powierzchnia terenu istniejących i planowanych obiektów budowlanych ok. 0,4 ha (wg przelicznika: turbina i drogi dojazdowe $1\ 000\ m^2 \times 4$)

4)dotychczasowy sposób wykorzystania terenu na którym planowane jest przedsięwzięcie i istniejących obiektów budowlanych:

Dotychczas tereny przeznaczone pod przedsięwzięcie wykorzystywane są jako grunty orne na których prowadzona jest intensywna i zmechanizowana produkcja rolna. Po zrealizowaniu przedsięwzięcia dotychczasowy charakter terenu nie ulegnie zmianie.

5) pokrycie nieruchomości szatą roślinną (w tym gatunki chronione):

Nieruchomości przeznaczone pod lokalizację przedsięwzięcia użytkowane są jako grunty orne i występują na nich okresowo uprawy zbożowe i okopowe. Nie stwierdzono gatunków roślin chronionych.

6) rodzaj technologii:

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie zespołu elektrowni wiatrowych o łącznej maksymalnej mocy 6 MW składającego się z 4 turbin wiatrowych na wieżach o wysokości do piasty 80 m. Pojedyncza elektrownia wiatrowa składa się z czterech głównych modułów: fundamentu, wieży, gondoli oraz wirnika. Fundament o kształcie kwadratu o boku 13,6 m zbudowany jest z konstrukcji żelbetowej o objętości ok. $370\ m^3$. Na fundamencie usadowiona jest wieża o wysokości 80 m, średnicy 4,5 m u podstawy i masie 116 t. Na wieży usadowiona jest obrotowa gondola o wymiarach $8,8 \times 4 \times 3,4\ m$ i masie 50 t, do której przymocowany jest wirnik o wymiarach $3,7 \times 4,2\ m$ i masie 15 t. Do wirnika przytwierdzone są trzy łopaty o długości 40 m i łącznej masie 17,3 t. Startowa prędkość wiatru potrzebna do uruchomienia wirnika wynosi już 3 m/s a prędkość wyłączeniowa 18 m/s. W turbinie zamontowany jest generator INDAR TAR-500-X6/R. Regulacja wszystkich funkcji turbiny odbywa się z wykorzystaniem mikroprocesora i jest zdalnie monitorowane. Infrastruktura towarzysząca obejmuje drogi dojazdowe oraz place manewrowe przy każdej z elektrowni a także kable, które zostaną położone pod powierzchnią ziemi.

7) ewentualne warianty realizacji przedsięwzięcia:

Dopuszcza się możliwość analizy trzech wariantów lokalizacyjnych przedsięwzięcia:

- realizacja przedsięwzięcia w pełnym zakresie (4 turbiny wiatrowe);

- realizacja przedsięwzięcia w niepełnym zakresie (poniżej 4 turbin wiatrowych);
- brak realizacji przedsięwzięcia.

8) przewidywana ilość wykorzystywanych surowców na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia:

Na etapie realizacji planowanego przedsięwzięcia przewiduje się wykorzystanie ok. 1,5 tys. m³ betonu i 25 t drutu stalowego na fundamenty, około 400 m³ tłucznia drogowego na drogi dojazdowe, około 30 km kabli. Szacowane zużycie oleju napędowego przez pojazdy na etapie budowy wynosi około 4 000 l. W okresie eksploatacji park elektrowni wiatrowych nie będzie zużywał surowców, energii ani wody i będzie wytwarzał rocznie około 11 000 MWh.

9) rozwiązania chroniące środowisko na etapie realizacji i eksploatacji środowiska:

Planowane przedsięwzięcie przyczyni się do produkcji ok. 11 000 MWh energii pochodzącej z odnawialnego źródła – wiatru. Przedsięwzięcie samo w sobie jest elementem polityki ekologicznej, której celem jest zmniejszenie emisji szkodliwych substancji wprowadzanych do atmosfery podczas wytwarzania energii. Ze względu na bezemisyjny charakter wytwarzania energii elektrownie wiatrowe są uznane za technologię przyczyniającą się do ochrony środowiska.

Jedynie rodzaje emisji – hałas i pole elektromagnetyczne – i związane z nimi potencjalne oddziaływania na ludzi zostały wyeliminowane poprzez lokalizację turbin w bezpiecznej odległości od siedzib ludzkich. Rozwiązaniem chroniącym środowisko akustyczne jest zastosowanie turbin, których maksymalny poziom dźwięku (L_A) nie przekracza 35dB w odległości 500 m od turbiny.

Potencjalny wpływ planowanej lokalizacji turbin na środowisko przyrodnicze był elementem screeningu ornitologicznego z uwzględnieniem potencjalnego wpływu na obszary chronione wykonanego w marcu i kwietniu 2008 r. Ponadto teren planowanego przedsięwzięcia wraz z jego najbliższym otoczeniem został objęty rocznym monitoringiem ornitologicznym (V 2008 – IV 2009), którego wyniki przedstawiane w postaci kwartalnych Raportów Okresowych były podstawą do wyłączenia z planowanego przedsięwzięcia obszarów zidentyfikowanych jako wartościowe ze względów ornitologicznych. Efektem uwzględnienia wyników opracowań jest usytuowanie turbin poza lokalnymi łącznikami ekologicznymi (cieki wodne i ich doliny, jeziora i ich otoczenie, koncentracje zadrzewień śródpolnych).

Logistyka montażu turbin wiatrowych wiąże się z oddziaływaniem punktowym. Mimo, że przedsięwzięcie rozmieszczone jest na dużym obszarze, to prace budowlane i związane z nimi uciążliwości związane będą z jedną konkretną turbiną wiatrową. Dopiero po ukończeniu prac montażowych jednego obiektu zostanie rozpoczęty montaż następnego.

10) rodzaje i przewidywana ilość wprowadzanych do środowiska substancji lub energii przy zastosowaniu rozwiązań chroniących środowisko, z uwzględnieniem:

- ilości i sposobu odprowadzania ścieków bytowych:

nie dotyczy

- ilości i sposobu odprowadzenia ścieków przemysłowych (technologicznych):

nie dotyczy

- ilości i sposobu odprowadzenia wód opadowych:

nie dotyczy

- ilości, rodzaju oraz sposobu postępowania z odpadami (ewentualnie kody odpadów):

nie dotyczy

- przewidywane emisje do powietrza i zasięg oddziaływania:

nie dotyczy

- przewidywane emisje hałasu i zasięg oddziaływania:

Zasięg oddziaływania został przedstawiony w Załączniku graficznym ze wskazanymi izofonami. Nie stwierdzono przekroczeń dla zabudowy zagrodowej oraz zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej (45dB w porze nocnej). W wyliczeniach uwzględniono wpływ planowanych do lokalizacji turbin farmy wiatrowej „Pawłowo”.

- ilości i rodzaju planowanych do zainstalowania maszyn i urządzeń:

4 turbiny wiatrowe zainstalowane na wieżach wysokości 80 m na fundamencie o kształcie kwadratu i boku 13,6 m zbudowanym z konstrukcji żelbetowej. Infrastruktura towarzysząca: drogi dojazdowe oraz place manewrowe przy każdej z elektrowni a także kable, które zostaną położone pod powierzchnią ziemi łączące elektrownie z GPZ.

11) określenie możliwości transgranicznego oddziaływania na środowisko:

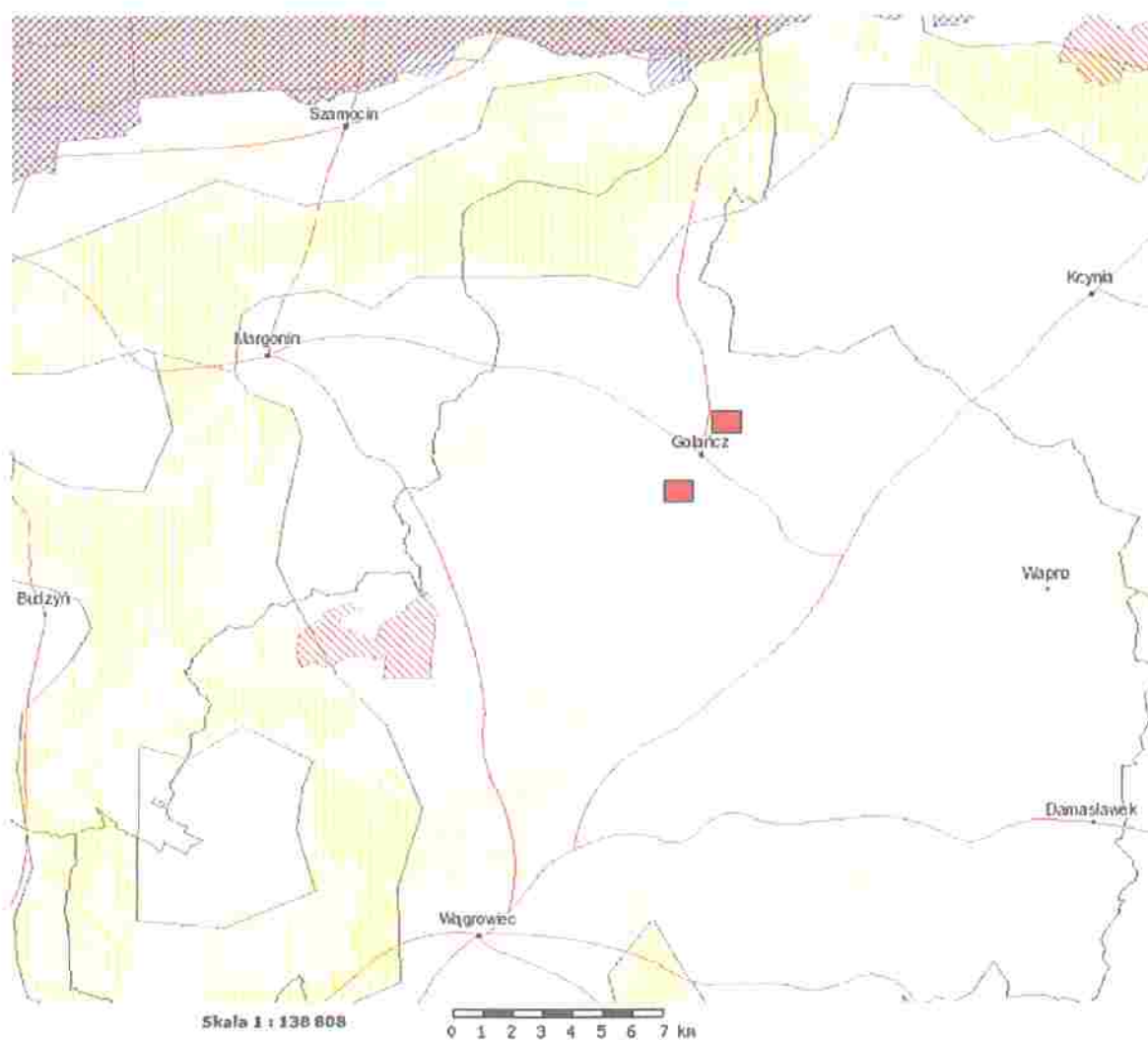
Nie dotyczy

12) określenie możliwości oddziaływania przedsięwzięcia na obszary polegające ochronie oraz obszary Natura 2000 - na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 roku o ochronie przyrody:

W zasięgu znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia nie znajdują się żadne obszary podlegające ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (Dz.U. Nr 92, poz. 880 z późniejszymi zmianami). W dalszym sąsiedztwie zlokalizowane są formy obszarowe ochrony przyrody wg poniższej tabeli.

Tabela. Duże obszary chronione położone najbliżej planowanego przedsięwzięcia.

Lp.	Nazwa	Najmniejsza odległość i kierunek położenia od planowanego przedsięwzięcia	Powierzchnia [ha]
1	Obszar Chronionego Krajobrazu „Dolina Welny i Rynna Gołaniecko Wągrowiecka”	1 000 m	22 640
2	NATURA 2000 PLB 300001 „Dolina Środkowej Noteci i Kanalu Bydgoskiego”	10 km na N	32 672
3	NATURA 2000 PLH 300004 „Dolina Noteci”	10 km na N	50 532
4	NATURA 2000 PLH300044	10 km na W	719



Ryc. 1. Planowane przedsięwzięcie (czerwone wieloboki) na tle obszarów sieci Natura 2000 (niebieska i czerwona szrafura) oraz korytarzy ekologicznych (żółta szrafura). Źródło: <http://natura2000.gdos.gov.pl> zmienione.

Obszar Chronionego Krajobrazu „Dolina Welny i Rynna Gołaniecko Wągrowiecka”

Obszar powołany celem ochrony walorów krajobrazowych doliny rzeki Welny oraz rynny jezior w dolinie Strugi Gołaniewskiej. Planowane przedsięwzięcie jest oddalone o 1 km na północny-wschód od rynny jezior w dolinie Strugi Gołaniewskiej.

Charakter planowanego przedsięwzięcia pozwala stwierdzić, że nie będzie ono miało negatywnego wpływu na walory krajobrazowe Obszaru Chronionego Krajobrazu.

NATURA 2000 PLH300044 „Jezioro Kaliszańskie”

Ostoja chroni jedno z największych jezior północnej Wielkopolski – Jezioro Kaliszańskie. W granicach obszaru znajdują się również Jezioro Toniszewskie i jezioro Kaliszanki oraz liczne drobne zbiorniki wodne usytuowane w obrębie łąk i torfowisk niskich przylegających do fragmentu rzeki Rudki. Ostoja ma bardzo duże znaczenie w skali ponadregionalnej dla zachowania siedlisk łąk ramieniowych (klasa *Charetea fragilis*) w głębokowodnych jeziorach.

Ostoja chroni jedno z najlepiej zachowanych w Wielkopolsce głębokowodnych mezotroficznych jezior ramienicowych – Jezioro Kaliszańskie. Obszar chroni 4 rodzaje siedlisk z Załącznika I Dyrektywy Rady 92/43/EWG, zajmujących ponad 43% powierzchni. W ekosystemach wodnych ostoi (jeziorach, drobnych zbiornikach i ciekach) odnotowano aż 11 gatunków zagrożonych ramienic, 3 z nich podlegają ochronie prawnej. Na szczególną uwagę zasługuje występowanie licznych populacji *Chara filiformis* i *Nitella opaca* - gatunków bardzo rzadko notowanych w Polsce. Dla Wielkopolski, poza jeziorami ramienicowymi w obszarze PLH300026 Pojezierze Gnieźnieńskie (silnie zagrożonymi procesem obniżania się wód w związku z działalnością kopalni węgla brunatnego) oraz Jeziołem Dominickim (Pojezierze Sławskie), stanowi podstawowy obszar dla zachowania niezwykle rzadkich w regionie siedlisk ramienicowych w jeziorach głębokich (Gąbka i Owsiany 2009).

Przedsięwzięcie nie będzie miało wpływu na siedliska chronione w ramach obszaru.

NATURA 2000 PLB 300001 „Dolina Środkowej Noteci i Kanału Bydgoskiego”

Położony w prostej linii 10 km na północ od planowanego przedsięwzięcia Obszar Specjalnej Ochrony Ptaków Natura 2000 „Dolina Środkowej Noteci i Kanału Bydgoskiego” obejmuje pradolinę rzeczną o zmiennej szerokości od 2 do 8 km, która ma tu przebieg równoleżnikowy. Od północy obszar graniczy z wysoczyzną Pojezierza Krajeńskiego – maksymalne deniwelacje pomiędzy dnem doliny a skrajem wysoczyzny dochodzą tu do 140 m. Od południa pradolina jest ograniczona piaszczystym Tarasem Szamocińskim, zajęтым w znacznej mierze przez lasy, stykającym się z krawędzią Pojezierza Chodzieskiego. Znaczne części pradoliny zostały zmeliorowane i prowadzona jest na nich gospodarka łkowa. W kilku miejscach

pradoliny założono stawy rybne, na których prowadzona jest intensywna hodowla ryb - stawy Antoniny, Smogulec, Ostrówek, Występ i Ślesin. Zachodnia część pradoliny, objęta przez obszar, jest obecnie doliną Noteci. Część wschodnia jest doliną żeglownego Kanału Bydgoskiego, wybudowanego w końcu XVIII w., łączącego dorzecza Odry i Wisły.

Występuje co najmniej 18 gatunków ptaków z Załącznika I Dyrektywy Ptasiej, 8 gatunków z Polskiej Czerwonej Księgi (PCK). W okresie lęgowym obszar zasiedla około 10% populacji krajowej (C6) podróżniczka (PCK); co najmniej 1% populacji krajowej (C6) następujących gatunków ptaków: bielik (PCK) i kania czarna (PCK); w stosunkowo wysokiej liczebności (C7) występują kania ruda i błotniak stawowy. W okresie wędrówek występuje co najmniej 1% populacji szlaku wędrówkowego (C2) łabędzia czarnodziobego; stosunkowo duże koncentracje (C7) osiąga siewka złota.

Odległość planowanego przedsięwzięcia oraz pas terenów leśnych dzielący je od obszaru PLB300001 upoważniają do stwierdzenia, że pozostanie ono bez negatywnego wpływu na gatunki i siedliska chronione w OSOP „Dolina Środkowej Noteci i Kanału Bydgoskiego”.

NATURA 2000 PLH 300004 „Dolina Noteci”

Granice obszaru PLH 300004 pokrywają się z obszarem PLB 300001 OSOP „Dolina Środkowej Noteci i Kanału Bydgoskiego” opisanego wyżej.

Ze względu na odległość od planowanego przedsięwzięcia oraz cel ochrony należy stwierdzić, że nie nastąpi negatywny wpływ planowanego przedsięwzięcia na obszar PLH 300004 „Dolina Noteci”.

Rezerваты przyrody

W odległości do 5 km od planowanego przedsięwzięcia nie znajdują się żadne rezerваты przyrody. Najbliższy rezerwat (leśny) Dębina położony jest ok. 10 km na południowy wschód od planowanego przedsięwzięcia co gwarantuje brak wpływu na przyrodę rezerwatu.

Pomniki przyrody

Planowane przedsięwzięcie ze względu na swój charakter i lokalizację nie będzie miało negatywnego wpływu na pomniki przyrody ożywionej położone najbliżej przedsięwzięcia.

Użytki ekologiczne

Na terenie planowanego przedsięwzięcia nie znajdują się użytki ekologiczne.

13) czy dla realizacji przedsięwzięcia istnieje konieczność utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania:

Nie ma takiej konieczności.

14) oddziaływanie skumulowane

Planowane przedsięwzięcie jest elementem farmy wiatrowej „Pawłowo” planowanej do realizacji na terenach przylegających od strony południowej, zachodniej i północnej. Oddziaływanie skumulowane zostało uwzględnione w opisie oddziaływań, m.in. analizie akustycznej będącej elementem niniejszej Karty.

RELAX Wind Park III Sp. z o.o.
ul. Puławska 15, 02-515 Warszawa
NIP: 521-33-99-833, REGON: 140584346

Marta Potzuczek
Marta Potzuczek
Pełnomocnik

Podpis wnioskodawcy



BURMISTRZ
Miejsca i Gminy
[Signature]
mgr inż. Wiesław Durski