



URZĄD GMINY KOSTOMŁOTY

ul. Ślężna 2, 55 – 311 Kostomłoty
tel./fax 071 3170 283, 071 3170 287

www.kostomloty.pl, e-mail: gmina@kostomloty.pl

RITGNROŚGP.6220.4.20.2013.TB

Kostomłoty, dnia 23.08.2013 r.

WÓJT GMINY KOSTOMŁOTY

DECYZJA

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4 oraz art. 82, 85 ust. 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 (Dz. U. Nr 199, poz. 1227 ze zm.) związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 ze zm.) a także § 3 ust. 1 pkt 6 i 7 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. 2010, Nr 213, poz. 1397 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku firmy DOMREL Biuro Usług Inwestycyjnych Sp. z o.o. ul. Odzieżowa 12C/1 71-502 Szczecin, reprezentowanej przez pełnomocnika Pana Tomasza Kucharskiego ul. Odzieżowa 12C/1 71-502 Szczecin, która dnia 07.02.2013 r. na podstawie art. 30 § 4 Kodeksu Postępowania Administracyjnego (Dz. U. z 2013r. poz. 267 ze zm.) przeniosła prawa do projektu „Zespół Elektrowni Wiatrowych Kostomłoty” na rzecz Park Wiatrowy 2 Sp. z o. o. ul. Hawelańskiej 1, 61-625 Poznań.

WÓJT GMINY KOSTOMŁOTY

ustala

środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa Zespołu Elektrowni Wiatrowych Kostomłoty ETAP 1, składającego się z 16 elektrowni wiatrowych o mocy 3 MW każda, wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną: drogami dojazdowymi, placami serwisowymi, kablowymi podziemnymi liniami elektroenergetycznymi średniego napięcia, światłowodowymi liniami komunikacji i sterownią”

1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

1. Inwestycja polega na budowie 16 elektrowni wiatrowych o mocy 3 MW każda wraz z drogami dojazdowymi, placami serwisowymi, kablowymi podziemnymi liniami elektroenergetycznymi średniego napięcia, światłowodowymi liniami komunikacji i sterowania, w gminie Kostomłoty, na zachód od miasta Kostomłoty, w obrębach Piersno, Jenkowice, Zabłoto, Sambórz, Wichów i Kostomłoty. Czternaście elektrowni planowanych jest po północnej stronie autostrady A-4, natomiast 2 elektrownie w obrębie Wichów położone będą na południe od niej. Każda z elektrowni zlokalizowana będzie na działkach rolnych, co najmniej 1000 m od istniejącej i planowanej zabudowy mieszkaniowej. Drogi dojazdowe zaplanowane zostały częściowo po istniejących drogach gminnych, wymagających na niektórych odcinkach modernizacji, a w miejscach, w których brak jest istniejących dróg, wykonane zostaną

nowe. Nawierzchnia dróg wykonana zostanie z kruszywa naturalnego, a po zakończeniu budowy i przebudowy dróg wykorzystywane one będą przez ekipy serwisujące elektrownie wiatrowe oraz przez okolicznych rolników.

Przewidywane parametry elementów inwestycji przedstawiają się następująco:

- wysokość wieży do osi piasty do 160,0 m,
- maksymalna średnica śmigła do 130,0 m,
- całkowita wysokość elektrowni wiatrowej do 210,0 m,
- pow. zabudowy pojedynczej elektrowni ok. 3600 m²,
- min. szerokość dróg dojazdowych 4,0 m,
- długość dróg dojazdowych ok. 16 500 m,
- długość linii kablowych SN ok. 18 800 m,
- długość linii światłowodowych ok. 18 800 m.

Projektowane elektrownie i urządzenia im towarzyszące nie wymagają budowy przyłączy wodociągowych i kanalizacyjnych. Nie będą też wymagały stałej obsługi, za wyjątkiem okresowej konserwacji oraz ewentualnych napraw serwisowych. Całość terenu wokół elektrowni wiatrowych i jej fundamentów, poza utwardzonym kruszywem placem montażowym i serwisowym, zostanie po zakończeniu etapu budowy pokryta warstwą gleby w celu umożliwienia dalszego wykorzystywania rolniczego. Całość podziemnej infrastruktury kablowej zostanie ułożona metodą tradycyjną w pasie dróg lub po prywatnych gruntach rolnych.

Zgodnie z przedłożoną dokumentacją, w procesie inwestycyjnym rozważano m.in. wariant realizacji przedsięwzięcia polegający na budowie większej liczby turbin, o minimalnej odległości 500 m od istniejącej zabudowy, jednak ostatecznie odległość ta została ustalona na min. 1000 m, co skutkowało koniecznością zmniejszenia liczby elektrowni. Szacunkowe zapotrzebowanie na surowce, materiały i energię na etapie budowy i eksploatacji wyniesie:

- beton – ok. 900 m³/1 elektrownię,
- woda – ok. 15 m³,
- kruszywa – ok. 0,4 m³/ 1m² drogi lub placu,
- energia elektryczna – 10 kWh/MWh.

Obszar przewidziany pod inwestycję obejmuje głównie tereny wykorzystywane rolniczo oraz pasy istniejących dróg lokalnych i przedzielony jest w jego południowej części autostradą A4. Na niniejszym terenie nie ma obowiązujących miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego. Przewiduje się, że pod posadowienie pojedynczej turbiny wraz z drogą dojazdową zajęta będzie powierzchnia ok. 0,5 ha, co dla całego przedsięwzięcia stanowić będzie powierzchnię ok. 8,0 ha. W objętym niniejszym wnioskiem Etapie 1 nie jest znana dokładna lokalizacja stacji elektroenergetycznej GPO (Główny Punkt Odbioru – zlokalizowany poza obszarem parku wiatrowego), do której doprowadzona zostanie linia elektroenergetyczna SN przesyłająca energię od wszystkich turbin wiatrowych. Etap 2 inwestycji, objęty osobnym wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, obejmował będzie budowę ww. stacji GPO wraz z budową linii elektroenergetycznej wysokiego napięcia od stacji GPO do stacji GPZ Kostomłoty. W przedłożonym „Raplocie o oddziaływaniu na środowisko (...)” dokonano jednak oceny skumulowanego oddziaływania obu etapów inwestycji w możliwym do przewidzenia zakresie.

2. Przedsięwzięcie realizowane będzie na następujących działkach:
272 obręb Piersno,
93 obręb Jenkowice
22, 117, 200, 203, 217, 219 obręb Zabłoto,
11, 33, 34, obręb Samborz,
5/6, 17/2 obręb Wichrów,
453/1, 460/1 obręb Kostomłoty.
3. Na etapie przedsięwzięcia należy podjąć następujące działania:
 - a. Wycinkę drzew i krzewów – konieczną przy wykonaniu sieci przyłączeniowej – ograniczyć do niezbędnego minimum i prowadzić wyłącznie w obrębie pasa montażowego, w okresie od 15 sierpnia do 31 marca.
 - b. Zabezpieczyć przed uszkodzeniami roślinność drzewiastą i krzewiastą, znajdującą się w bezpośrednim sąsiedztwie pasa robót, a prace w obrębie brył korzeniowych wykonywać w sposób najmniej szkodzący drzewom i krzewom.
 - c. W celu maksymalnej ochrony istniejącej zieleni, transport materiałów i przejazdu sprzętu należy prowadzić po istniejących drogach, traktach polnych lub po tymczasowych drogach (ulożone elementy utwardzające nawierzchnię należy zdemontować niezwłocznie po zakończeniu realizacji inwestycji).
 - d. Przed rozpoczęciem prac ziemnych przeprowadzić powierzchniowe badania archeologiczne w miejscach wykopów.
 - e. Podczas wykonywania wykopów pod okablowanie zdejmować warstwę urodzajną gleby o miąższości 20-40 cm „na odkład” na jedną stronę planowanego wykopu. Po ułożeniu kabli, przy zasypywaniu wykopu grunt zagęścić do pierwotnego stopnia naturalnego zagęszczenia. Do ostatecznego uporządkowania terenu, po zakończeniu budowy, wykorzystać zgromadzony humus.
 - f. W trakcie prac przygotowawczych zdjąć wierzchnią warstwę gleby do głębokości ok. 30 cm i składować w przyznach w celu wykorzystania do prac niwelacyjnych i rekultywacyjnych.
 - g. Po zakończeniu prac budowlanych zlikwidować i zrekultywować (z wykorzystaniem wcześniej zdjętej warstwy urodzajnej) place montażowe, pozostawiając jedynie części stanowiącą plac manewrowy, wykorzystywany przez ekipy serwisowe.
 - h. W celu ograniczenia uciążliwości akustycznej względem najbliższej zlokalizowanych budynków mieszkalnych, prace budowlane i transportowe, będące źródłem znacznej emisji hałasu, w szczególności prace związane z realizacją skrajnych turbin (EW03, EW01, EW02, EW05, EW09, EW16, EW17, EW11), wykonywać w porze dziennej (w godz. 6⁰⁰-22⁰⁰), a częstotliwość przejazdów ciężkiego sprzętu ograniczać do niezbędnego minimum. Wyjątek stanowią działania wymagające pracy ciągłej dłuższej niż 16 godzin (np. zalewanie fundamentów).
 - i. Odpady wytworzone na etapie budowy należy magazynować w sposób bezpieczny dla zdrowia, życia ludzi i środowiska, na terenie utwardzonym i zabezpieczonym przed możliwością przenikania zanieczyszczeń do środowiska lub w szczelnych pojemnikach.
 - j. Wytworzone odpady należy, w miarę możliwości, poddać odzyskowi na miejscu poprzez wykorzystanie odpadów o charakterze obojętnym dla środowiska jako podkład pod drogi dojazdowe i place manewrowe, a pozostałe odpady przekazać uprawnionym podmiotom w celu dalszego zagospodarowania.

- k. Odpady niebezpieczne, jakie mogą zostać wytworzone w trakcie robót budowlanych, segregować i gromadzić w szczelnych, oznakowanych pojemnikach w celu ich przekazania do specjalistycznych przedsiębiorstw zajmujących się ich utylizacją lub unieszkodliwianiem.
 - l. Prowadzić ewidencję ilościową i jakościową odpadów.
 - m. Zanieczyszczoną substancjami ropopochodnymi ziemię należy zebrać i potraktować jako odpad, tzn. sklasyfikować zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 27 września 2001 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. Nr 112, poz. 1206) i zagospodarować zgodnie z obowiązującym stanem prawnym w tym zakresie.
 - n. Prace budowlane wykonywać przy użyciu maszyn będących w dobrym stanie technicznym w celu ograniczenia poziomu emisji zanieczyszczeń i zminimalizowania ryzyka zanieczyszczenia substancjami ropopochodnymi.
 - o. Transport materiałów sypkich prowadzić w opakowaniach lub pojazdami do tego przystosowanymi.
 - p. Ograniczać prędkość ruchu pojazdów w rejonie placu budowy.
 - q. Po zakończeniu prac realizacyjnych teren należy uporządkować.
- II. Warunki wykorzystywania terenu w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:**
- 1. Planowane przedsięwzięcie będzie realizowane i eksploatowane z uwzględnieniem następujących warunków:
 - a. Zastosować wyłączenia turbin oznaczonych jako EW 03, EW 08, EW 12, EW 17, w okresie od 15 czerwca do 15 października w porze nocnej (od zachodu do wschodu słońca). Godziny wschodów i zachodów słońca powinny być ustalane według danych astronomicznych dla rejonu miejscowości Kostomłoty. Wyłączenia turbin prowadzić co najmniej do czasu akceptacji przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska we Wrocławiu zawartych w analizie porcelizacyjnej wniosków, dotyczących możliwości rezygnacji z wyłączeń.
 - b. Prowadzić ciągły monitoring pracy elektrowni i urządzeń jej towarzyszących w celu ograniczenia ryzyka wystąpienia poważnych awarii.
 - c. W przypadku ponownego uruchomienia elektrowni, której praca została automatycznie wstrzymana w wyniku zjawiska oblodzenia łopatek wirników, teren wokół elektrowni, będący w zasięgu opadających kawałków lodu, należy zabezpieczyć przed możliwością dostępu osób postronnych.
 - d. Wytwarzane w związku z prowadzeniem prac konserwacyjnych odpady (w szczególności zawierające substancje ropopochodne) przekazać do odzysku lub unieszkodliwiania odbiorcy posiadającemu stosowne zezwolenie na ich dalsze zagospodarowanie.
 - e. Przedsięwzięcie eksploatować w sposób umożliwiający dotrzymanie dopuszczalnych norm hałasu oraz w sposób niezagrożający bezpieczeństwu i zdrowiu ludzi.
 - f. Na czas wymiany olejów zagwarantować dostęp do sorbentów neutralizujących ewentualne wycieki. Na czas wymiany olejów zagwarantować dostęp do sorbentów neutralizujących ewentualne wycieki.
 - g. Na etapie projektowania i realizacji inwestycji należy określić występujące uciążliwości.

- h. Ze względu na rozproszenie inwestycji zaplecze socjalne dla pracowników należy organizować w odległości nie przekraczającej 150 m od miejsca pracy.
 - i. Usuwanie awarii maszyn budowlanych nie może odbywać się na terenie budowy ani na terenie nieprzystosowanym do wykonywania tych czynności.
- III. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1, w szczególności w projekcie budowlanym, w przypadku decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1, 10, 14 i 18:**
- 1. W dokumentacji wymaganej do wydania decyzji o pozwoleniu na budowę należy uwzględnić następujące wymagania dotyczące ochrony środowiska:
 - a. Nie lokalizować poszczególnych turbin w odległości mniejszej niż 200 m (licząc od maksymalnego wychylenia śmigła) od granic lasów oraz zadrzewień o powierzchni większej niż 0,1 ha; brzegów rzek – rzeka Jarosławiec; brzegów jezior; brzegów stawów rybnych o powierzchni większej niż 0,1 ha; alei i szpalerów drzew przydrożnych.
 - b. Nie stosować masztów i śmigieł turbin o jaskrawej lub powodującej refleksy świetlne kolorystyce.
 - c. Do oznakowania turbin nie stosować kolorów (farb) jaskrawych (w szczególności żółtej). Nie stosować farb odbijających światło ultrafioletowe - w szczególności dotyczy to dolnej partii wież, do wysokości 10 m.
 - d. Jako oświetlenie przeszkodowe nie stosować lamp o białym lub żółtym świetle; ograniczyć do niezbędnego minimum moc oraz częstotliwość migania zastosowanych lamp.
 - e. Linie elektroenergetyczne odprowadzające energię od poszczególnych turbin wiatrowych wykonać w formie podziemnej sieć kablowej.
 - f. Sieć kablową poprowadzić w obrębie pasów dróg i gruntów rolnych. W przypadku konieczności przecięcia sieci z ciekami wodnymi oraz szpalcami zadrzewień i zakrzewień śródpolnych, pas montażowy ograniczyć do pasa o szerokości nie większej niż 1,5 m lub przejście przez te struktury wykonać metodą bezwykopową.
 - g. Zastosować wyłącznie nowe, wcześniej nie eksploatowane turbiny wiatrowe o mocy do 3,0 MW, maksymalnej wysokości wieży nośnej 160,0 m, całkowitej wysokości konstrukcji nieprzekraczającej 210,0 m i mocy akustycznej nie większej niż 107,0 dB. W przypadku zastosowania turbin wiatrowych o wysokości zawieszenia gondoli niższej niż 140,0 m (z przedziału 100,0 – 140,0 m), należy zastosować turbiny o odpowiednio dobranej mocy akustycznej, gwarantującej dotrzymanie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku.
 - h. Zapewnić system identyfikacji awarii turbiny, umożliwiający automatyczne wyłączanie w przypadku pracy w warunkach mogących stwarzać zagrożenie dla środowiska (np.: zwiększona emisja hałasu, drgań, oblodzenie itp.).
 - i. Turbiny wiatrowe zlokalizować w odległości nie mniejszej niż 900 m od terenów wymagających ochrony akustycznej.
 - j. Turbiny wiatrowe zlokalizować w odległości nie mniejszej niż 1000 m od istniejących (na dzień wydania niniejszej decyzji) budynków mieszkalnych położonych w miejscowościach: Kostomłoty, Wichrów, Piersno, Samborz, Jenkowice, Zabłoto.
- IV. Warunki realizacji działań dotyczących zapobiegania, ograniczania oraz monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko:**

1. Nakładam obowiązek realizacji następujących działań dotyczących zapobiegania, ograniczania oraz monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko:
 - a. W okresie pięciu lat po oddaniu do użytkowania przedmiotowego przedsięwzięcia przeprowadzić monitoring porealizacyjny, wykonany na zasadach, przy zastosowaniu metod, sprzętu i w terminach analogicznych do zastosowanych w trakcie monitoringu przedrealizacyjnego oraz w sposób zalecany wg najlepszej współczesnej wiedzy (metodykę należy dostosować do zaleceń aktualnych w roku rozpoczęcia badań), obejmujący cykl roczny, trzykrotnie powtarzany, badający:

1a Natężenie wykorzystania terenu inwestycji przez ptaki, ze szczególnym uwzględnieniem intensywności wykorzystania przestrzeni powietrznej przez ptaki drapieżne, siewkowe i blaskodziobe.

2a Aktywność nietoperzy na terenie i w pobliżu elektrowni, ze szczególnym uwzględnieniem aktywności borowca wielkiego i karlika małego.

3a Śmiertelność ptaków i nietoperzy w wyniku kolizji z elementami elektrowni.

Pierwsze badania przeprowadzić w przeciągu roku po oddaniu przedsięwzięcia do użytkowania. Wyniki monitoringu przedkładać Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska we Wrocławiu, do 31 stycznia każdego roku następującego po roku prowadzenia obserwacji.

V. Stanowisko w sprawie konieczności 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:

1. Nie stwierdzam konieczności przeprowadzenia ponownej 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.

VI. Warunki przedstawienia analizy porealizacyjnej:

1. Nakładam obowiązek sporządzenia analizy porealizacyjnej w następującym zakresie:
 - a. Po upływie od trzech do pięciu lat (w zależności od wybranej ścieżki monitoringu) od daty oddania inwestycji do użytkowania wykonać – na podstawie wyników badań uzyskanych w trakcie pełnego monitoringu porealizacyjnego – analizę porealizacyjną w zakresie wpływu przedmiotowej elektrowni na śmiertelność ptaków i nietoperzy, i przedłożyć ją Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska we Wrocławiu w terminie 6 miesięcy od zakończenia wykonania pełnego monitoringu poinwestycyjnego. Analiza winna zawierać między innymi informacje dotyczące:

1a Śmiertelności ptaków i nietoperzy w wyniku kolizji z elementami elektrowni.

2a Oceny faktycznej skali oddziaływania inwestycji na ptaki i nietoperze.

3a Wskazania ewentualnej konieczności zastosowania dodatkowych rozwiązań ograniczających śmiertelność ptaków i nietoperzy, w tym:

- okresowych wyłączeń turbin - w przypadku stwierdzenia masowych, krótkookresowych szczytów migracji ptaków, zwłaszcza gęsi, a także gatunków podatnych na kolizje z turbinami - szponiaste (terminy wyłączeń

powinny być określone w oparciu o przeprowadzone obserwacje ornitologiczne),

- okresowych wyłączeń turbin w przypadku stwierdzenia śmiertelności nietoperzy (ustalenia szczegółowe dotyczące m.in. wskazania turbin do wyłączeń, godzin wyłączeń, a także ewentualną modyfikację ww. zalecenia).

4a Wskazanie ewentualnej weryfikacji zalecenia dotyczącego okresowych wyłączeń turbin, wskazanych w pkt. II.1.a.

- b. W terminie 6 miesięcy od dnia oddania obiektu do użytkowania należy przedstawić organowi wydającemu decyzję środowiskową oraz Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska we Wrocławiu porealizacyjną analizę oddziaływania akustycznego na najbliższe położone tereny chronione akustycznie. W razie stwierdzenia przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku należy w analizie porealizacyjnej wskazać działania ograniczające emisję hałasu z poszczególnych turbin wiatrowych do poziomu gwarantującego dotrzymanie wartości dopuszczalnych.

VII. Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych:

- 1. Nie dotyczy.

VIII. Wymogi w zakresie ograniczania transgranicznego oddziaływania na środowisko:

- 1. Nie dotyczy.

IX. Wykonanie kompensacji przyrodniczej:

- 1. Nie stwierdzono konieczności wykonania kompensacji przyrodniczej.

X. Wyznaczenie obszaru ograniczonego użytkowania:

- 1. Nie stwierdzono konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 01.12.2011 r. (data wpływu 07.12.2011 r.) firma DOMREL Biuro Usług Inwestycyjnych Sp. z o.o. ul. Odzieżowa 12C/1 71-502 Szczecin, reprezentowana przez pełnomocnika Pana Tomasza Kucharskiego ul. Odzieżowa 12C/1, 71-502 Szczecin wystąpiła o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia, o której mowa w art. 71 ust. 2 pkt 2, ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. Nr 199, poz. 1227 ze zm.), pn: **Budowa Zespołu Elektrowni Wiatrowych Kostomłoty ETAP 1, składającego się z 16 (szesnastu) elektrowni wiatrowych o mocy 3 MW każda, wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną: drogami dojazdowymi, placami serwisowymi, kablowymi podziemnymi liniami elektroenergetycznymi średniego napięcia, światłowodowymi liniami komunikacji i sterowania.** Do wniosku dołączono: Kartę informacyjną przedsięwzięcia. Dnia 12.12.2013 r. Wójt Gminy Kostomłoty na podstawie art. 64 § 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 ze zm.) pismami nr RITGNROŚGP.6220.4.1.2011.IB, RITGNROŚGP.6220.4.2.2011.IB, RITGNROŚGP.6220.4.3.2011.IB, wezwał wnioskodawcę oraz pełnomocników do uzupełnienia wniosku o:

- sklasyfikowanie przedsięwzięcia zgodnie z Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. 2010 Nr 213 poz. 1397).

- dostarczenie poświadczonej przez właściwy organ kopii map ewidencyjnych obejmujących przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz obejmującej obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie,
- wskazanie pełnomocnika któremu należy doreczać pisma dotyczące w/w postępowania.

Pismem z dnia 14.12.2011 r. (data wpływu 16.12.2013 r.) DOMREL Biuro Usług Inwestycyjnych Sp. z o.o. ul. Odzieżowa 12C/1 71-502 Szczecin uzupełniła braki we wniosku i wskazała jako pełnomocnika Pana Tomasza Kucharskiego ul. Odzieżowa 12C/1, 71-502 Szczecin. Inwestycja została przez wnioskodawcę zakwalifikowana, jako przedsięwzięcie, o którym mowa w § 3 ust. 1 pkt 6 i 7 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. 2010, Nr 213, poz. 1397 z późn. zm.), i kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko

Przymiot strony w niniejszym postępowaniu posiadają podmioty mające tytuł prawny do nieruchomości znajdujących się w granicach oddziaływania planowanego przedsięwzięcia, co ma związek z oddziaływaniem przedsięwzięcia. W przedmiotowej sprawie o zasięgu oddziaływania przedsięwzięcia decyduje zasięg izofony 40 dB, tj. najbardziej restrykcyjnej wartości (dla pory nocnej) oddziaływania dźwięku określonej w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. Nr 120 poz. 826 ze zm.), a przewidzianej między innymi dla terenów zabudowy jednorodzinnej, czy też szpitali lub domów opieki społecznej. Oddziaływania hałasem jest najszerszym możliwym policzalnym oddziaływaniem, w przypadku przedmiotowej inwestycji, stąd też wzięto go jako wyznacznik określania kręgu stron w postępowaniu. Na podstawie załącznika do wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, tj. wypisów z rejestru gruntów obejmujących przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie wraz z obszarem, na który planowane przedsięwzięcie będzie oddziaływać, ustalono, że liczba stron postępowania przekracza 20. Stosownie do dyspozycji ustawowej określonej w art. 49 kpa, oraz w art. 74 ust. 3 ustawy ooś, w takiej sytuacji strony postępowania zawiadamiane są o wszelkich czynnościach organów publicznych poprzez obwieszczenie, które uznaje się za dokonane w terminie 14 dni od dnia publicznego ogłoszenia.

W związku z powyższym zgodnie z art. 61 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. 2000 Nr 98, poz. 1071 z późn. zmianami) Wójt Gminy Kostomłoty, dnia 20.12.2011 r. pismem nr RITGNROŚGP.6220.4.4.2011 wszczął postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację w/w przedsięwzięcia. W oparciu o art. 61 § 4, art. 10 § 1, oraz art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. 2000 Nr 98, poz. 1071 z późn. zmianami) strony postępowania zostały poinformowane o swoich uprawnieniach i możliwości czynnego udziału w każdym stadium postępowania, poprzez możliwość przeglądania akt sprawy, a także poprzez możliwość wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań. Strony informowane były o każdym stadium postępowania obwieszczeniami wywieszanymi na tablicach ogłoszeń w miejscowościach: Kostomłoty, Wichrów, Samborz, Zabłoto, Jenkowice, Piersno. Ponadto informacje o toczącym się postępowaniu umieszczono na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Gminy Kostomłoty oraz na stronie internetowej www.kostomloty.pl w zakładce Rejestr Informacji o Środowisku.

Zgodnie z art. 64 ustawy z dnia 3 października 2008r. – o udostępnieniu 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.) Wójt Gminy Kostomłoty, pismami nr RITGNROŚGP.6220.4.5.2011.TB, RITGNROŚGP.6220.4.6.2011.TB z dnia 21.12.2011 r. zwrócił się z wnioskiem o opinię, do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska we Wrocławiu oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Środzie Śląskiej, czy dla przedsięwzięcia: **Budowa Zespołu Elektrowni Wiatrowych Kostomłoty ETAP I, składającego się z 16 (szesnastu) elektrowni wiatrowych o mocy 3 MW każda, wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną: drogami dojazdowymi, placami serwisowymi, kablowymi podziemnymi liniami elektroenergetycznymi średniego napięcia, światłowodowymi liniami komunikacji i sterowania**, wymagane jest przeprowadzenie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko oraz o ewentualne określenie zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko informując jednocześnie, iż planowane przedsięwzięcie realizowane będzie na obszarach objętych miejscowymi planami zagospodarowania przestrzennego, *Uchwała Rady Gminy z dnia 31.01.2011 r. Nr VI/25/2011 oraz Uchwała Rady Gminy z dnia 31.01.2011 r. Nr VI/26/2011*, które zostały zaskarżone przez Urząd Wojewódzki. Wojewódzki Sąd Administracyjny stwierdził nieważność zaskarżonych uchwał. Zgodnie ze Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania Gminy Kostomłoty, przedsięwzięcie będzie realizowane na obszarze „terenów farm wiatrowych wraz ze strefą ochronną”.

W skutek czego:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska we Wrocławiu wydał opinie z dnia 16.01.2012 r. (data wpływu 20.01.2012 r.) znak pisma: WOOS.4240.899.2011.AMK. w której postanowił stwierdzić potrzebę przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla planowanej realizacji przedsięwzięcia, oraz określił szczegółowy zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, który winien być zgodny z art. 66 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. Nr 199, poz. 1227 ze zm.),
2. Natomiast Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Środzie Śląskiej wyraził opinię z dnia 24.01.2012 r. (data wpływu 27.01.2012 r.) znak pisma: ZNS-61-07/BJZ/2012 i postanowił o potrzebie przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, oraz określił zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Po przeanalizowaniu dokumentacji w aspekcie uwarunkowań wymienionych w art. 63 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, tj.: rodzaju, skali i charakteru inwestycji, wielkości zajmowanego terenu, zakresu robót związanych z jej realizacją, prawdopodobieństwa, czasu trwania, zasięgu oddziaływania oraz odwracalności oddziaływania, a także emisji i uciążliwości związanych z eksploatacją inwestycji, gęstości zaludnienia wokół inwestycji, wielkości i złożoności oddziaływania oraz usytuowania przedsięwzięcia z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, a także usytuowania przedsięwzięcia względem obszarów wymagających

specjalnej ochrony, w tym obszarów Natura 2000. Biorąc pod uwagę w/w opinie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska we Wrocławiu oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Środzie Śląskiej, Wójt Gminy Kostomłoty na podstawie art. 63 ust. 1, 4 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. Nr 199, poz. 1227 ze zm.), dnia 27.01.2012 r. wydał postanowienie nr RITGNROŚGP.6220.4.7.2011.TB i postanowił:

1. stwierdzić potrzebę przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, pn.: Budowa Zespołu Elektrowni Wiatrowych Kostomłoty ETAP 1, składającego się z 16 (szesnastu) elektrowni wiatrowych o mocy 3 MW każda, wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną: drogami dojazdowymi, placami serwisowymi, kablowymi podziemnymi liniami elektroenergetycznymi średniego napięcia, światłowodowymi liniami komunikacji i sterowania.
2. Nałożyć obowiązek sporządzenia raportu o oddziaływaniu ww. przedsięwzięcia na środowisko, w zakresie przewidzianym w art. 66 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. 2008, Nr 199, poz. 1227 z późn. zm.), który w szczególności:
 - a) powinien zawierać załącznik graficzny, prezentujący wpływ planowanej inwestycji na klimat akustyczny (przedstawić jej położenie z uwzględnieniem terenów, o których mowa w ww. akcie prawnym i pokazać zasięg oddziaływania hałasu na powyższe tereny w postaci izofon), tereny podlegające ochronie akustycznej winny być określone na podstawie obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy lub faktycznego użytkowania terenu.
 - b) powinien zawierać analizę oddziaływania inwestycji pod względem emisji promieniowania elektromagnetycznego, o którym mowa w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 30 października 2003 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku oraz sposobów sprawdzania dotrzymania tych poziomów (Dz. U. Nr 192, poz. 1883),
 - c) powinien zawierać ocenę oddziaływania inwestycji w odniesieniu do gatunków, dla których ochrony zostały wyznaczone: Obszar Specjalnej Ochrony ptaków Natura 2000 „Zbiornik Mietkowski”, projektowany Specjalny Obszar Ochrony siedlisk Natura 2000 „Przeplatki nad Bystrzycą” oraz „Łęgi nad Bystrzycą”, wyznaczone m.in. dla ochrony nietoperzy (mopek, norek duży),
 - d) powinien zawierać analizę przyrodniczo środowiskową niezależnie od położenia względem obszarów prawnie chronionych, w szczególności pod kątem oddziaływania na ptaki i nietoperze. Wykonana przez specjalistów analiza powinna opierać się na przeprowadzonym monitoringu ptaków i nietoperzy, uwzględniającym wszystkie okresy fenologiczne, tj. okres lęgowy ptaków, dyspersja potęgowa, zimowanie, okres rojenia nietoperzy, rozrodu i wychowu młodych, okres wiosennej i jesiennej migracji obu grup zwierząt, kontrolę letnich i zimowych schronień nietoperzy,
 - e) powinien zawierać opis gospodarki odpadami, w szczególności dotyczący etapu realizacji przedsięwzięcia.

- f) powinien przedstawiać sposób transportu materiałów budowlanych i elementów farmy wiatrowej na etapie budowy,
- g) powinien zawierać analizę wariantów realizacji przedsięwzięcia, obejmującą wariant odstąpienia od realizacji przedsięwzięcia, wariant najkorzystniejszy dla środowiska, realizację przedsięwzięcia w wariantcie realizowanym przez inwestora oraz realizację przedsięwzięcia w racjonalnym wariantcie alternatywnym; niniejsza analiza winna obejmować warianty polegające na realizacji większej liczby turbin wiatrowych, o których mowa w karcie informacyjnej przedsięwzięcia,
- h) powinien zawierać analizę wpływu wszystkich pozostałych elementów przedsięwzięcia (linii energetycznej, dróg dojazdowych) na poszczególne składniki środowiska, w tym środowisko gruntowo – wodne, ptaki, nietoperze, siedliska przyrodnicze oraz chronione gatunki roślin i zwierząt,
- i) powinien zawierać analizę rozprzestrzeniania się hałasu w środowisku z ustaleniem obszaru w którym jego natężenie będzie uciążliwe dla człowieka,
- j) powinien określać poziom hałasu dla maksymalnej mocy montowanych urządzeń oraz należy określić przy jakiej odległości pomiędzy urządzeniami następuje kumulacja natężenia hałasu,

Ponadto:

- k) należy określać minimalną odległość terenów, których mowa w § 1 pkt 1 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. Nr 120, poz. 826) od planowanego przedsięwzięcia,
- l) należy przeprowadzić modelowanie akustyczne,
- m) należy określić zasięg efektu stroboskopowego
- n) należy określić jakie ograniczenia w użytkowaniu działek sąsiednich wniesie lokalizacja zespołu elektrowni wiatrowych,
- o) należy zidentyfikować w terenie walory przyrodnicze, w tym występowanie siedlisk przyrodniczych, stanowisk chronionych gatunków roślin i zwierząt w obrębie miejsca posadowienia turbin i infrastruktury towarzyszącej (dróg dojazdowych, placów serwisowych, kablowych podziemnych linii elektroenergetycznych, linii światłowodowych) oraz przeanalizować wpływ przedsięwzięcia na poszczególne składniki przyrody, z uwzględnieniem oddziaływania skumulowanego z turbinami wiatrowymi,
- p) należy przedstawić analizę możliwości oddziaływania farmy na walory krajobrazowe terenu,
- q) w związku z tym, iż jak wynika z analizy przedłożonych materiałów, w rejonie planowanej inwestycji znajdują się typy środowisk mogące stanowić miejsca bytowania lub migracji ptaków i nietoperzy: cieki wodne (w tym, w nieco dalszej odległości, dolina rzeki Strzegomki), zadrzewienia przydrożne i śródpolne, należy wykonać analizę wpływu w powyższym zakresie z uwzględnieniem ewentualnego położenia farmy w rejonie korytarzy migracyjnych,
- r) należy wykonać analizę skumulowanego oddziaływania przedmiotowej farmy wiatrowej z przedsięwzięciami, w szczególności innymi farmami wiatrowymi, zrealizowanymi lub planowanymi do zrealizowania w sąsiedztwie niniejszej inwestycji, w tym m.in.: Farma Wiatrowa Kostomłoty w obrębach Bogdanów, Godków, Kostomłoty, Paździorno, Piotrowice, Wichrów oraz w dalszej

odległości farmy wiatrowe planowane na terenie sąsiednich gmin Udanin i Środa Śląska. Ponadto projekty wiatrowe planowane są także na terenie gmin: Kąty Wrocławskie (studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego miasta i gminy Kąty Wrocławskie), Żarów (studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy Żarów), Mietków (miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego dla obszaru położonego w miejscowości Borzygniców, związanego z eksploatacją kruszywa naturalnego), Udanin (miejscowe plany zagospodarowania przestrzennego obszarów położonych w obrębach: Damianowo, Gościśław, Pichorowice, Pielaszkowice, Sokolniki), zatem należy dokonać analizy skumulowanego oddziaływania tych przedsięwzięć (a także ewentualnych innych projektów wiatrowych w pobliżu) z przedmiotową inwestycją w zakresie oddziaływania na środowisko przyrodnicze (w tym ptaki, nietoperze, krajobraz) oraz pod względem akustycznym. Przy analizie oddziaływania skumulowanego należy również uwzględnić sąsiedztwo autostrady A4,

- s) analiza powyższa winna w szczególności odnosić się do możliwości oddziaływania skumulowanego przedmiotowej inwestycji z planowaną w bliskim sąsiedztwie (ok. 2 km) Farmą Wiatrową Kostomłoty w obrębach Bogdanów, Godków, Kostomłoty, Paździorno, Piotrowice, Wichrów - w kontekście oddziaływania na gatunki ptaków stanowiące przedmiot ochrony Obszaru Natura 2000 „Zbiornik Mietkowski” i gatunki nietoperzy, stanowiące przedmiot ochrony Obszarów Natura 2000 „Przeplątki nad Bystrzycą” i „Łęgi nad Bystrzycą”. Należy zwrócić uwagę, że najbliższe turbiny wiatrowe - biorąc pod uwagę oba przedsięwzięcia łącznie - znajdują się w odległości odpowiednio około 4,5 km, 6,5 km i 5,5 km od ww. Obszarów Natura 2000, co wskazuje na potencjalną możliwość skumulowanego oddziaływania obu projektów na ptaki i nietoperze chronione w ramach tych Obszarów,
- t) jak wynika z Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia, przedłożony wniosek dotyczy pierwszego etapu przedsięwzięcia, tj. ETAP 1 - budowa elektrowni wiatrowych wraz z przyległą infrastrukturą: placami budowy - placami serwisowymi, drogami dojazdowymi, linią kablową SN, linią światłowodową. Wniosek nie dotyczy ETAPU 2, (budowa GPŲ wraz z niezbędną infrastrukturą oraz budowa podziemnych linii kablowych SN oraz linii elektroenergetycznej WN wraz z liniami światłowodowymi), gdyż nie są jeszcze znane szczegółowe dane dotyczące lokalizacji części elementów. Budowa infrastruktury technicznej obejmującej ETAP 2 będzie przedmiotem osobnej procedury oceny oddziaływania na środowisko, jednakże sporządzony w ramach procedury dla ETAPU 1 raport winien odnieść się do możliwości skumulowanego oddziaływania na środowisko elementów przewidzianych dla obu etapów, w możliwym do ustalenia zakresie.

Obwieszczenie nr RITGNROŚGP.6220.4.9.2011 z dnia 27.01.2013 informujące o wydanym postanowieniu z dnia 27.01.2012 r. nr RITGNROŚGP.6220.4.7.2011.TB zostało wywieszone dnia 02.02.2012 r. na tablicach ogłoszeń w miejscowościach: Kostomłoty, Wichrów, Samborz, Zabłoto, Jenkowice, Piersno. Ponadto umieszczono na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Gminy Kostomłoty oraz na stronie internetowej www.kostomloty.pl w zakładce Rejestr Informacji o Środowisku.

7. uwagi na możliwość negatywnego wpływu realizowanego przedsięwzięcia na środowisko, w niniejszym postanowieniu wskazano zagadnienia z zakresu ochrony przed hałasem, ochrony powietrza, ochrony wód i ochrony przyrody, które powinny być szczegółowo przeanalizowane w raporcie o oddziaływaniu przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko. Zgodnie z art. 63 ust. 1 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.), obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko stwierdza, w drodze postanowienia, organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Wójt Gminy Kostomłoty na podstawie art. 88 ust. 4 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. Nr 199, poz. 1227 ze zm.), dnia 27.01.2012 r. wydał postanowienie nr RITGNROŚGP.6220.4.8.2011.TB i postanowił: Zawiesić postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia pn.: *Budowa Zespołu Elektrowni Wiatrowych Kostomłoty ETAP 1, składającego się z 16 (szesnastu) elektrowni wiatrowych o mocy 3 MW każda, wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną: drogami dojazdowymi, placami serwisowymi, kablowymi podziemnymi liniami elektroenergetycznymi średniego napięcia, światłowodowymi liniami komunikacji i sterowania*, do czasu przedłożenia przez wnioskodawcę Spółkę DOMREL Biuro Usług Inwestycyjnych Sp. z o.o. ul. Odzieżowa 12C/1 71-502 Szczecin, reprezentowanej przez pełnomocnika Pana Tomasza Kucharskiego ul. Odzieżowa 12C/1 71-502 Szczecin, raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Obwieszczenie nr RITGNROŚGP.6220.4.9.2011 z dnia 27.01.2013 informujące o wydanym postanowieniu z dnia 27.01.2012 r. nr RITGNROŚGP.6220.4.8.2011.TB zostało wywieszone dnia 02.02.2012 r. na tablicach ogłoszeń w miejscowościach: Kostomłoty, Wichrów, Samborz, Zabłoto, Jenkowice, Piersno. Ponadto umieszczono na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Gminy Kostomłoty oraz na stronie internetowej www.kostomloty.pl w zakładce Rejestr Informacji o Środowisku.

Pismem z dnia 12.04.2012 r. Fundacja Instytut Kajetana Koźmiana, ul. Piękna 15 lok. 28, 00549 Warszawa zwróciła się na podstawie art. 44 ust. 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 (Dz.U. 2008, Nr 199, poz. 1227 z późn. zm.) z wnioskiem o dopuszczenie do udziału w postępowaniu oraz o udostępnienie informacji o środowisku. W związku z powyższym Wójt Gminy Kostomłoty dnia 23.04.2012 r. wydał postanowienie nr RITGNROŚGP.6220.4.10.2011.TB i postanowił dopuścić Fundację Instytutu Kajetana Koźmiana, ul. Piękna 15 lok. 28, 00-549 do udziału na prawach strony w postępowaniu administracyjnym w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia pn.: *Budowa Zespołu Elektrowni Wiatrowych Kostomłoty ETAP 1, składającego się z 16 (szesnastu) elektrowni wiatrowych o mocy 3 MW każda, wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną: drogami dojazdowymi, placami serwisowymi, kablowymi podziemnymi liniami elektroenergetycznymi średniego napięcia, światłowodowymi liniami komunikacji i sterowania*, wszczętej na wniosek Spółki DOMREL Biuro Usług Inwestycyjnych Sp. z o.o. ul. Odzieżowa 12C/1 71-502 Szczecin, reprezentowanej przez pełnomocnika Pana Tomasza Kucharskiego ul. Odzieżowa 12C/1, 71-502 Szczecin.

Raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko (wykonany przez DOMREL Biuro Usług Inwestycyjnych Sp. z o.o. ul. Odzieżowa 12C/1 71-502 Szczecin, sierpień 2012) został dostarczony w dniu 30 sierpnia 2012 r. Przedstawiony przez wnioskodawcę raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko pod względem struktury treści odpowiada art. 66 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. 2008, Nr 199, poz. 1227 z późn. zm.) i został przyjęty jako dowód w sprawie. Do realizacji zaproponowano wariant II jako najkorzystniejszy dla środowiska, składający się maksymalnie z 16 turbin wiatrowych wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Inwestycja została zaprojektowana wyłącznie na gruntach użytkowanych rolniczo.

Wójt Gminy Kostomłoty na podstawie art. 69 ust. 4 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. Nr 199, poz. 1227 ze zm.), dnia 30.08.2012 r. wydał postanowienie nr RITGNROŚGP.6220.4.11.2011.TB i postanowił: odwieść postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia pn.: *Budowa Zespołu Elektrowni Wiatrowych Kostomłoty ETAP 1, składającego się z 16 (szesnastu) elektrowni wiatrowych o mocy 3 MW każda, wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną: drogami dojazdowymi, placami serwisowymi, kablowymi podziemnymi liniami elektroenergetycznymi średniego napięcia, światłowodowymi liniami komunikacji i sterowania*, w związku z przedłożeniem w dniu 30.08.2012 r. przez wnioskodawcę Spółkę DOMREL Biuro Usług Inwestycyjnych Sp. z o.o. ul. Odzieżowa 12C/1 71-502 Szczecin, reprezentowanej przez pełnomocnika Pana Tomasza Kucharskiego ul. Odzieżowa 12C/1 71-502 Szczecin, raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Zgodnie z art. 77 ust. 1 pkt 1, 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.), Wójt Gminy Kostomłoty zwrócił się pismem nr RITGNROŚGP.6220.4.13.2011.TB z dnia 03.09.2012 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska we Wrocławiu w celu uzgodnienia warunków realizacji przedsięwzięcia, oraz pismem nr RITGNROŚGP.6220.4.14.2011.TB z dnia 03.09.2012 r. zwrócił się o opinię do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Środzic Śląskiej. Powyższym organom przedstawiony został raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

W związku z powyższym Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Środzic Śląskiej wyraził opinię z dnia 24.09.2012 r. (data wpływu 27.09.2012 r.) znak pisma: ZNS-61-52/BJ.7/2012 i postanowił zaopiniować pozytywnie warunki realizacji przedsięwzięcia pod względem wymagań higienicznych i zdrowotnych z następującymi zastrzeżeniami:

1. W projekcie zagospodarowania działki należy określić izolację występujących uciążliwości.
2. Ze względu na rozproszenie inwestycji należy organizować zaplecze socjalne dla pracowników w taki sposób by odległość od miejsc pracy nie przekraczała 150 m.
3. Usuwanie awarii maszyn budowlanych nie może odbywać się na terenie budowy ani na terenie nieprzystosowanym do wykonywania tych czynności.

W toczącym się postępowaniu przed Regionalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska we Wrocławiu w celu uzgodnienia warunków realizacji przedsięwzięcia inwestor wezwany został do złożenia wyjaśnień. Na podstawie art. 50 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego*, pismem z dnia 11 października 2012 r.

(WOOŚ.4242.1110.2012.AMK) Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska we Wrocławiu wezwał do ich uzupełnienia. Uzupełnienie do raportu o oddziaływaniu na środowisko [Domrel, listopad 2012 r.] zostało przedłożone w dniu 21 listopada 2012 r. W związku z tym, że uzupełnienie odnosiło się jedynie częściowo do wskazanych w poprzednich wezwaniach braków, a w jego treść także wymagała wyjaśnienia, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska we Wrocławiu pismem z dnia 14 grudnia 2012 r. (WOOŚ.4242.1110.2012.AMK.1) ponownie wezwał do uzupełnienia dokumentacji. W odpowiedzi na powyższe w dniu 17 stycznia 2013 r. przedłożony został „*Aneks nr 2 z 14.01.2013 do raportu o oddziaływaniu na środowisko inwestycji...*”, po przeanalizowaniu którego, konieczne było kolejne wezwanie wnioskodawcy do uzupełnienia dokumentacji, gdyż na jej podstawie nie było możliwości dokonania pełnej oceny wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko (pismo z dnia 18 lutego 2013 r., sygn. WOOŚ.4242.1110.2012.AMK.3). Ostateczne uzupełnienie zostało złożone w dniu 28 marca 2013 r.

Dnia 25.04.2013 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska we Wrocławiu wydał postanowienie (data wpływu 30.04.2013 r.) znak pisma: WOOŚ.4240.1110.2012.AMK.4 w którym uzgodnił realizację przedsięwzięcia w Wariancie 2, 16 elektrowni wiatrowych o mocy pojedynczej turbiny do 3,0 MW i określił następujące warunki:

I. Na etapie realizacji przedsięwzięcia, należy podjąć następujące działania:

1. Wycinkę drzew i krzewów – konieczną przy wykonaniu sieci przyłączeniowej – ograniczyć do niezbędnego minimum i prowadzić wyłącznie w obrębie pasa montażowego, w okresie od 15 sierpnia do 31 marca.
2. Zabezpieczyć przed uszkodzeniami roślinność drzewiastą i krzewiastą, znajdującą się w bezpośrednim sąsiedztwie pasa robót, a prace w obrębie brył korzeniowych wykonywać w sposób najmniej szkodzący drzewom i krzewom.
3. W celu maksymalnej ochrony istniejącej zieleni, transport materiałów i przejazdu sprzętu należy prowadzić po istniejących drogach, traktach polnych lub po tymczasowych drogach (ułożone elementy utwardzające nawierzchnię należy zdemonstrować niezwłocznie po zakończeniu realizacji inwestycji).
4. Przed rozpoczęciem prac ziemnych przeprowadzić powierzchniowe badania archeologiczne w miejscach wykopów.
5. Podczas wykonywania wykopów pod okablowanie zdejmować warstwę urodzajną gleby o miąższości 20-40 cm „na odkład” na jedną stronę planowanego wykopu. Po ułożeniu kabli, przy zasypywaniu wykopu grunt zagęścić do pierwotnego stopnia naturalnego zagęszczenia. Do ostatecznego uporządkowania terenu, po zakończeniu budowy, wykorzystać zgromadzony humus.
6. W trakcie prac przygotowawczych zdjąć wierzchnią warstwę gleby do głębokości ok. 30 cm i składować w przyzmach w celu wykorzystania do prac niwelacyjnych i rekultywacyjnych.
7. Po zakończeniu prac budowlanych zlikwidować i zrehabilitować (z wykorzystaniem wcześniej zdjętej warstwy urodzajnej) place montażowe, pozostawiając jedynie części stanowiącą plac manewrowy, wykorzystywany przez ekipy serwisowe.
8. W celu ograniczenia uciążliwości akustycznej względem najbliższych zlokalizowanych budynków mieszkalnych, prace budowlane i transportowe, będące źródłem znacznej emisji hałasu, w szczególności prace związane z realizacją skrajnych turbin (EW03, EW01, EW02, EW05, EW09, EW16, EW17, EW11), wykonywać w porze dziennej (w

godz. 6⁰⁰-22⁰⁰), a częstotliwość przejazdów ciężkiego sprzętu ograniczać do niezbędnego minimum. Wyjątek stanowią działania wymagające pracy ciągłej dłuższej niż 16 godzin (np. zalewanie fundamentów).

9. Odpady wytworzone na etapie budowy należy magazynować w sposób bezpieczny dla zdrowia, życia ludzi i środowiska, na terenie utwardzonym i zabezpieczonym przed możliwością przenikania zanieczyszczeń do środowiska lub w szczelnych pojemnikach.
10. Wytworzone odpady należy, w miarę możliwości, poddać odzyskowi na miejscu poprzez wykorzystanie odpadów o charakterze obojętnym dla środowiska jako podkład pod drogi dojazdowe i place manewrowe, a pozostałe odpady przekazać uprawnionym podmiotom w celu dalszego zagospodarowania.
11. Odpady niebezpieczne, jakie mogą zostać wytworzone w trakcie robót budowlanych, segregować i gromadzić w szczelnych, oznakowanych pojemnikach w celu ich przekazania do specjalistycznych przedsiębiorstw zajmujących się ich utylizacją lub unieszkodliwianiem.
12. Prowadzić ewidencję ilościową i jakościową odpadów.
13. Zanieczyszczoną substancjami ropopochodnymi ziemię należy zebrać i potraktować jako odpad, tzn. sklasyfikować zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 27 września 2001 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. Nr 112, poz. 1206) i zagospodarować zgodnie z obowiązującym stanem prawnym w tym zakresie.
14. Prace budowlane wykonywać przy użyciu maszyn będących w dobrym stanie technicznym w celu ograniczenia poziomu emisji zanieczyszczeń i zminimalizowania ryzyka zanieczyszczania substancjami ropopochodnymi.
15. Transport materiałów sypkich prowadzić w opakowaniach lub pojazdami do tego przystosowanymi.
16. Ograniczać prędkość ruchu pojazdów w rejonie placu budowy.
17. Po zakończeniu prac realizacyjnych teren należy uporządkować.

II. Na etapie eksploatacji należy podjąć następujące działania:

- j. Zastosować wyłączenia turbin oznaczonych jako FW 03, FW 08, FW 12, FW 17, w okresie od 15 czerwca do 15 października w porze nocnej (od zachodu do wschodu słońca). Godziny wschodów i zachodów słońca powinny być ustalane według danych astronomicznych dla rejonu miejscowości Kostomłoty. Wyłączenia turbin prowadzić co najmniej do czasu akceptacji przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska we Wrocławiu zawartych w analizie porealizacyjnej wniosków, dotyczących możliwości rezygnacji z wyłączeń.
- k. Prowadzić ciągle monitoring pracy elektrowni i urządzeń jej towarzyszących w celu ograniczenia ryzyka wystąpienia poważnych awarii.
- l. W przypadku ponownego uruchomienia elektrowni, której praca została automatycznie wstrzymana w wyniku zjawiska oblodzenia łopat wirników, teren wokół elektrowni, będący w zasięgu opadających kawałków lodu, należy zabezpieczyć przed możliwością dostępu osób postronnych.
- m. Wytwarzane w związku z prowadzeniem prac konserwacyjnych odpady (w szczególności zawierające substancje ropopochodne) przekazać do odzysku lub unieszkodliwiania odbiorcy posiadającemu stosowne zezwolenie na ich dalsze zagospodarowanie.
- n. Przedsięwzięcie eksploatować w sposób umożliwiający dotrzymanie dopuszczalnych norm hałasu oraz w sposób niezagrożący bezpieczeństwu i zdrowiu ludzi.

- o. Na czas wymiany olejów zagwarantować dostęp do sorbentów neutralizujących ewentualne wycieki.

III. W dokumentacji wymaganej do wydania decyzji o pozwoleniu na budowę należy uwzględnić następujące wymagania dotyczące ochrony środowiska:

1. Nie lokalizować poszczególnych turbin w odległości mniejszej niż 200 m (licząc od maksymalnego wychylenia śmigła) od skrajów lasów i zadrzewień śródpolnych oraz cieków i zbiorników wodnych, a także zadrzewień przydrożnych.
2. Nie stosować masztów i śmigieł turbin o jaskrawej lub powodującej refleksy świetlne kolorystyce.
3. Do oznakowania turbin nie stosować kolorów (farb) jaskrawych (w szczególności żółtej). Nie stosować farb odbijających światło ultrafioletowe - w szczególności dotyczy to dolnej partii wież, do wysokości 10 m.
4. Jako oświetlenie przeszkodowe nie stosować lamp o białym lub żółtym świetle; ograniczyć do niezbędnego minimum moc oraz częstotliwość migania zastosowanych lamp.
5. Linie elektroenergetyczne odprowadzające energię od poszczególnych turbin wiatrowych wykonać w formie podziemnej sieci kablowej.
6. Sieć kablową poprowadzić w obrębie pasów dróg i gruntów rolnych. W przypadku konieczności przecięcia sieci z ciekami wodnymi oraz szpalerami zadrzewień i zakrzewień śródpolnych, pas montażowy ograniczyć do pasa o szerokości nie większej niż 1,5 m lub przejść przez te struktury wykonać metodą bezwykopową.
7. Zastosować turbiny wiatrowe o mocy do 3,0 MW, maksymalnej wysokości wieży nośnej 160,0 m, całkowitej wysokości konstrukcji nieprzekraczającej 210,0 m i mocy akustycznej nie większej niż 107,0 dB. W przypadku zastosowania turbin wiatrowych o wysokości zawieszenia gondoli niższej niż 140,0 m (z przedziału 100,0 – 140,0 m), należy zastosować turbiny o odpowiednio dobranej mocy akustycznej, gwarantującej dotrzymanie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku.
8. Zapewnić system identyfikacji awarii turbiny, umożliwiający automatyczne wyłączanie w przypadku pracy w warunkach mogących stwarzać zagrożenie dla środowiska (np.: zwiększona emisja hałasu, drgań, oblodzenie itp.).
9. Turbiny wiatrowe zlokalizować w odległości nie mniejszej niż 900 m od terenów wymagających ochrony akustycznej.

IV. Należy zrealizować następujące działania dotyczące zapobiegania, ograniczania oraz monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko:

1. W okresie pięciu lat po oddaniu do użytkowania przedmiotowego przedsięwzięcia przeprowadzić monitoring porealizacyjny, wykonany na zasadach, przy zastosowaniu metod, sprzętu i w terminach analogicznych do zastosowanych w trakcie monitoringu przedrealizacyjnego oraz w sposób zalecany wg najlepszej współczesnej wiedzy (metodykę należy dostosować do zaleceń aktualnych w roku rozpoczęcia badań), obejmujący cykl roczny, trzykrotnie powtarzany, badający:
 - 1.1. Natężenie wykorzystania terenu inwestycji przez ptaki, ze szczególnym uwzględnieniem intensywności wykorzystania przestrzeni powietrznej przez ptaki drapieżne, siewkowe i blaszkoziobe.
 - 1.2. Aktywność nietoperzy na terenie i w pobliżu elektrowni, ze szczególnym uwzględnieniem aktywności borowca wielkiego i karlika małego.

1.3. Śmiertelność ptaków i nietoperzy w wyniku kolizji z elementami elektrowni.

Pierwsze badania przeprowadzić w przeciągu roku po oddaniu przedsięwzięcia do użytkowania. Wyniki monitoringu przedkładać Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska we Wrocławiu, do 31 stycznia każdego roku następującego po roku prowadzenia obserwacji.

V. Przed rozpoczęciem realizacji przedsięwzięcia:

Nie stwierdzam konieczności przeprowadzenia ponownej oceny 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*.

VI. Przedsięwzięcie wymaga sporządzenia analizy porealizacyjnej w zakresie:

1. Po upływie od trzech do pięciu lat (w zależności od wybranej ścieżki monitoringu) od daty oddania inwestycji do użytkowania wykonać na podstawie wyników badań uzyskanych w trakcie pełnego monitoringu porealizacyjnego – analizę porealizacyjną w zakresie wpływu przedmiotowej elektrowni na śmiertelność ptaków i nietoperzy, i przedłożyć ją Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska we Wrocławiu w terminie 6 miesięcy od zakończenia wykonania pełnego monitoringu poinwestycyjnego.

Analiza winna zawierać między innymi informacje dotyczące:

- 1.1 Śmiertelności ptaków i nietoperzy w wyniku kolizji z elementami elektrowni.
- 2.1 Oceny faktycznej skali oddziaływania inwestycji na ptaki i nietoperze.
- 3.1 Wskazania ewentualnej konieczności zastosowania dodatkowych rozwiązań ograniczających śmiertelność ptaków i nietoperzy, w tym:
 - okresowych wyłączeń turbin - w przypadku stwierdzenia masowych, krótkookresowych szczytów migracji ptaków, zwłaszcza gęsi, a także gatunków podatnych na kolizje z turbinami - szponiaste (terminy wyłączeń powinny być określone w oparciu o przeprowadzone obserwacje ornitologiczne),
 - okresowych wyłączeń turbin w przypadku stwierdzenia śmiertelności nietoperzy (ustalenia szczegółowe dotyczące m.in. wskazania turbin do wyłączeń, godzin wyłączeń, a także ewentualną modyfikację ww. zalecenia).
- 4.1 Wskazanie ewentualnej weryfikacji zalecenia dotyczącego okresowych wyłączeń turbin, wskazanych w pkt. II.1.

W terminie 6 miesięcy od dnia oddania obiektu do użytkowania należy przedstawić organowi wydającemu decyzję środowiskową oraz Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska we Wrocławiu porealizacyjną analizę oddziaływania akustycznego na najbliższe położone tereny chronione akustycznie. W razie stwierdzenia przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku należy w analizie porealizacyjnej wskazać działania ograniczające emisję hałasu z poszczególnych turbin wiatrowych do poziomu gwarantującego dotrzymanie wartości dopuszczalnych.

W związku z powyższym Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska wydał obwieszczenie o wydanym postanowieniu nr WOŚ.4242.110.2012.AMK.5 z dnia 25.04.2013 r. które zostało wywieszone na tablicach ogłoszeń w miejscowościach:

Kostomłoty, Wichrów, Samborz, Zabłoto, Jenkowiec, Piersno. Ponadto umieszczono na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Gminy Kostomłoty.

Tutejszy organ w niniejszej decyzji w całości uwzględnił w/w warunki wskazane w opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Środzie Śląskiej oraz uzgodnieniach Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska we Wrocławiu.

Firma DOMREL Biuro Usług Inwestycyjnych Sp. z o.o. ul. Odzieżowa 12C/1 71-502 Szczecin, reprezentowana przez pełnomocnika Pana Tomasza Kucharskiego ul. Odzieżowa 12C/1 71-502 Szczecin, dnia 07.02.2013 r. na podstawie art. 30 § 4 Kodeksu Postępowania Administracyjnego (Dz. U. z 2013r. poz. 267 ze zm.) przeniosła prawa do projektu „Zespół Elektrowni Wiatrowych Kostomłoty” na rzecz Park Wiatrowy 2 Sp. z o.o. ul. Hawelańskiej 1, 61-625 Poznań o czym poinformowała ten urząd pismem nr Sz/9-22-135/MS/04/13 z dnia 08.05.2013 r.

Zgodnie z art. 33 oraz art. 79 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. 2008 Nr 199 poz. 1227 z późn. zm.) pismem nr RITGNROŚGP.6220.4.16.2011.TB, z dnia 22.05.2013 r. Wójt Gminy Kostomłoty zawiadomił o wszczęciu procedury udziału społeczeństwa w postępowaniu, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia pn: Budowa Zespołu Elektrowni Wiatrowych Kostomłoty ETAP I, składającego się z 16 (szesnastu) elektrowni wiatrowych o mocy 3 MW każda, wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną: drogami dojazdowymi, placami serwisowymi, kablowymi podziemnymi liniami elektroenergetycznymi średniego napięcia, światłowodowymi liniami komunikacji i sterowania, prowadzonym na wniosek firmy DOMREL Biuro Usług Inwestycyjnych Sp. z o.o. ul. Odzieżowa 12C/1 71-502 Szczecin, reprezentowanej przez pełnomocnika Pana Tomasza Kucharskiego ul. Odzieżowa 12C/1 71-502 Szczecin, która dnia 07.02.2013 r. na podstawie art. 30 § 4 Kodeksu Postępowania Administracyjnego (Dz. U. z 2013r. poz. 267 ze zm.) przeniosła prawa do projektu „Zespół Elektrowni Wiatrowych Kostomłoty” na rzecz Park Wiatrowy 2 Sp. z o.o. ul. Hawelańskiej 1, 61-625 Poznań.

Organem właściwym, do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, kończącej postępowanie w sprawie oceny oddziaływania na środowisko, oraz do rozpatrywania uwag i wniosków jest Wójt Gminy Kostomłoty.

W związku z powyższym poinformowano społeczeństwo o:

- możliwości zapoznania się z niezbędną dokumentacją sprawy o której mowa w art. 33 ust 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.)
- składania (przez wszystkich zainteresowanych) uwag i wniosków dotyczących przedmiotowego przedsięwzięcia.
- organie wydającym decyzję oraz organach odpowiedzialnych za opiniowanie i uzgadniania.

Zawiadomienie wywieszono dnia 22.05.2013 r. na okres 21 dni na tablicach ogłoszeń w miejscowościach: Kostomłoty, Wichrów, Samborz, Zabłoto, Jenkowiec, Piersno. Ponadto umieszczono na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Gminy Kostomłoty oraz na stronie internetowej www.kostomloty.pl w zakładce Rejestr Informacji o Środowisku oraz BIP.

W czasie trwania procedury udziału społeczeństwa w postępowaniu, nie wpłynęły żadne wnioski ani zapytania dot. w/w przedsięwzięcia.

W związku z wątpliwościami interpretacyjnymi w stosunku do zapisów Postanowienia Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska we Wrocławiu WOOŚ.4242.110.2012.AMK.4 z dnia 25 kwietnia 2013 r., dot. przedsięwzięcia: **Budowa Zespołu Elektrowni Wiatrowych Kostomłoty ETAP 1**, składającego się z 16 (szesnastu) elektrowni wiatrowych o mocy 3 MW każda, wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną: drogami dojazdowymi, placami serwisowymi, kablowymi podziemnymi liniami elektroenergetycznymi średniego napięcia, światłowodowymi liniami komunikacji i sterowania; Wójt Gminy Kostomłoty na podstawie art. 113, § 2 k.p.a. oraz art. 126 k.p.a., zwrócił się pismem nr RITGNROŚGP.6220.4.18.2011.TB z dnia 10.06.2013 r. z prośbą o zaakceptowanie interpretacji zapisów pkt III, ppt 1 na podstawie najnowszego projektu Generalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska - Wytyczne dotyczące oceny oddziaływania elektrowni wiatrowych na nietoperze, a mianowicie:

1.1 Nie lokalizować poszczególnych turbin w odległości 200 m od:

- a) granic lasów i niebędących lasami skupień drzew o powierzchni większej niż 0,1 ha,
- b) brzegów rzek – rzeka Jarosławiec,
- c) brzegów jezior,
- d) brzegów stawów rybnych o powierzchni większej niż 0,1 ha,

1.2 Nie lokalizować poszczególnych turbin w odległości 150 m od alei i szpalerów drzew przydrożnych wykorzystywanych przez nietoperze.

W związku z powyższym Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska we Wrocławiu zaakceptował w/w zapisy pod warunkiem modyfikacji ich w następujący sposób:

1.1 Nie lokalizować poszczególnych turbin w odległości 200 m od:

- a) granic lasów i niebędących lasami skupień drzew o powierzchni większej niż 0,1 ha,
- b) brzegów rzek – rzeka Jarosławiec,
- c) brzegów jezior,
- d) brzegów stawów rybnych o powierzchni większej niż 0,1 ha,
- e) alei i szpalerów drzew przydrożnych.

Dnia 05.07.2013 r. Wójt Gminy Kostomłoty pismem nr RITGNROŚGP.6220.4.19.2011.TB zawiadomił o zakończeniu postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia pn: **Budowa Zespołu Elektrowni Wiatrowych Kostomłoty ETAP 1**, składającego się z 16 (szesnastu) elektrowni wiatrowych o mocy 3 MW każda, wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną: drogami dojazdowymi, placami serwisowymi, kablowymi podziemnymi liniami elektroenergetycznymi średniego napięcia, światłowodowymi liniami komunikacji i sterowania, wszczętego dnia 20.12.2011 r. na wniosek firmy DOMREL Biuro Usług Inwestycyjnych Sp. z o.o. ul. Odzieżowa 12C/1 71-502 Szczecin, reprezentowanej przez pełnomocnika Pana Tomasza Kucharskiego ul. Odzieżowa 12C/1 71-502 Szczecin, która dnia 07.02.2013 r. na podstawie art. 30 § 4 Kodeksu Postępowania Administracyjnego (Dz. U. z 2013r. poz. 267 ze zm.) przeniosła prawa do projektu „Zespół Elektrowni Wiatrowych Kostomłoty” na rzecz Park Wiatrowy 2 Sp. z o.o. ul. Hawelańskiej 1, 61-625 Poznań. Strony mogą być zawiadamiane o decyzjach i innych czynnościach organów administracji publicznej przez obwieszczenie lub w inny zwyczajowo przyjęty w danej miejscowości sposób publicznego ogłaszania, jeżeli przepis szczególny tak stanowi: w tych przypadkach zawiadomienie bądź doręczenie uważa

się za dokonane po upływie czternastu dni od dnia publicznego ogłoszenia. Zawiadomienie wywieszono dnia 05.07.2013 r. na tablicach ogłoszeń w miejscowościach; Kostomłoty, Wichrów, Samborz, Zabłoto, Jenkowiec, Piersno. Ponadto umieszczono na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Gminy Kostomłoty oraz na stronie internetowej www.kostomloty.pl w zakładce Rejestr Informacji o Środowisku oraz BIP.

Dnia 12.08.2013 r. Park Wiatrowy 2 Sp. z o. o. ul. Hawelańskiej 1, 61-625 Poznań poinformował tutejszy urząd o zmianie adresu siedziby, adresu do korespondencji i fakturowania spółki na ul. Głogowska 31-33, 60-702 Poznań.

Inwestycja polega na budowie 16 elektrowni wiatrowych o mocy 3 MW każda wraz z drogami dojazdowymi, placami serwisowymi, kablowymi podziemnymi liniami elektroenergetycznymi średniego napięcia, światłowodowymi liniami komunikacji i sterowania, w gminie Kostomłoty, na zachód od miasta Kostomłoty, w obrębach Piersno, Jenkowiec, Zabłoto, Samborz, Wichrów i Kostomłoty. Czternaście elektrowni planowanych jest po północnej stronie autostrady A-4, natomiast 2 elektrownie w obrębie Wichrów położone będą na południe od niej. Każda z elektrowni zlokalizowana będzie na działkach rolnych, co najmniej 1000 m od istniejącej i planowanej zabudowy mieszkaniowej.

Przedsięwzięcie realizowane będzie na następujących działkach:

272 obręb Piersno,

93 obręb Jenkowiec

22, 117, 200, 203, 217, 219 obręb Zabłoto,

11, 33, 34, obręb Samborz,

5/6, 17/2 obręb Wichrów,

453/1, 460/1 obręb Kostomłoty.

Drogi dojazdowe zaplanowane zostały częściowo po istniejących drogach gminnych, wymagających na niektórych odcinkach modernizacji, a w miejscach, w których brak jest istniejących dróg, wykonane zostaną nowe. Nawierzchnia dróg wykonana zostanie z kruszywa naturalnego, a po zakończeniu budowy i przebudowy dróg wykorzystywane one będą przez ekipy serwisujące elektrownie wiatrowe oraz przez okolicznych rolników.

Przewidywane parametry elementów inwestycji przedstawiają się następująco:

- | | |
|---|---------------------------|
| – wysokość wieży do osi piasty | do 160,0 m, |
| – maksymalna średnica śmigła | do 130,0 m, |
| – całkowita wysokość elektrowni wiatrowej | do 210,0 m, |
| – pow. zabudowy pojedynczej elektrowni | ok. 3600 m ² , |
| – min. szerokość dróg dojazdowych | 4,0 m, |
| – długość dróg dojazdowych | ok. 16 500 m, |
| – długość linii kablowych SN | ok. 18 800 m, |
| – długość linii światłowodowych | ok. 18 800 m. |

Projektowane elektrownie i urządzenia im towarzyszące nie wymagają budowy przyłączy wodociągowych i kanalizacyjnych. Nie będą też wymagały stałej obsługi, za wyjątkiem okresowej konserwacji oraz ewentualnych napraw serwisowych. Całość terenu wokół elektrowni wiatrowych i jej fundamentów, poza utwardzonym kruszywem placem montażowym i serwisowym, zostanie po zakończeniu etapu budowy pokryta warstwą gleby w celu umożliwienia dalszego wykorzystywania rolniczego. Całość podziemnej infrastruktury kablowej zostanie ułożona metodą tradycyjną w pasie dróg lub po prywatnych gruntach rolnych.

Zgodnie z przedłożoną dokumentacją, w procesie inwestycyjnym rozważano m.in. wariant realizacji przedsięwzięcia polegający na budowie większej liczby turbin, o minimalnej odległości 500 m od istniejącej zabudowy, jednak ostatecznie odległość ta została ustalona na min. 1000 m, co skutkowało koniecznością zmniejszenia liczby elektrowni.

Szacunkowe zapotrzebowanie na surowce, materiały i energię na etapie budowy i eksploatacji wyniesie:

beton	- ok. 900 m ³ /1 elektrownię,
woda	- ok. 15 m ³ ,
kruszywa	- ok. 0,4 m ³ / 1m ² drogi lub placu,
energia elektryczna	- 10 kWh/MWh.

Obszar przewidziany pod inwestycję obejmuje głównie tereny wykorzystywane rolniczo oraz pasy istniejących dróg lokalnych i przedzielony jest w jego południowej części autostradą A4. Na niniejszym terenie nie ma obowiązujących miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego. Przewiduje się, że pod posadowienie pojedynczej turbiny wraz z drogą dojazdową zajęta będzie powierzchnia ok. 0,5 ha, co dla całego przedsięwzięcia stanowić będzie powierzchnię ok. 8,0 ha. W objętym niniejszym wnioskiem Etapie 1 nie jest znana dokładna lokalizacja stacji elektroenergetycznej GPO (Główny Punkt Odbioru – zlokalizowany poza obszarem parku wiatrowego), do której doprowadzona zostanie linia elektroenergetyczna SN przesyłająca energię od wszystkich turbin wiatrowych. Etap 2 inwestycji, objęty osobnym wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, obejmował będzie budowę ww. stacji GPO wraz z budową linii elektroenergetycznej wysokiego napięcia od stacji GPO do stacji GPZ Kostomłoty. W przedłożonym „Raplocie o oddziaływaniu na środowisko (...)” dokonano jednak oceny skumulowanego oddziaływania obu etapów inwestycji w możliwym do przewidzenia zakresie.

Na etapie sporządzania dokumentacji poddano analizie kilka wariantów przedsięwzięcia, w tym:

- Wariant „0” – polegający na odstąpieniu od realizacji inwestycji.
- Wariant 1 Koncepcja wariant pierwotny polegający na budowie 64 elektrowni wiatrowych o mocy jednostkowej od 1,0 do 2,0 MW, w odległości co najmniej 500 metrów od zabudowy. Wariant ten m.in. z uwagi na ryzyko przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku, trudności formalno prawne związane z umowami dzierżaw gruntów oraz ograniczone możliwości wynikające z warunków przyłączenia do sieci, okazał się niemożliwy do realizacji.
- Wariant 1 – wariant powstał po uwzględnieniu szczegółowych analiz koncepcji wstępnej i zakładał budowę 25 elektrowni wiatrowych o mocy do 3,0 MW i mocy akustycznej do 107,0 dB. Przeprowadzone analizy dla tego wariantu w dalszym ciągu wykazały możliwość powodowania przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu w kilku punktach w sąsiedztwie inwestycji.

Wariant 2 wariant proponowany przez inwestora do realizacji i jednocześnie najkorzystniejszy dla środowiska spośród wszystkich wariantów podlegających analizie. polega na budowie 16 elektrowni wiatrowych i powstał w wyniku modyfikacji wariantu 1. W wariantcie tym odległość elektrowni od miejsc podlegających ochronie akustycznej ustalona została na ok. 1000 m.

W związku z analizą dostępnych materiałów oraz na podstawie wyników obserwacji przyrodniczych i przeprowadzonych badań hałasu, inwestor zdecydował się na realizację

inwestycji w Wariantcie 2, najbardziej optymalnym z punktu widzenia społecznego, ekonomicznego i przyrodniczego. Przy jego wyborze brany pod uwagę był aspekt lokalizacji, w której nie występują konflikty społeczne, konflikty z walorami przyrody ożywionej i nieożywionej oraz z zasobami archeologicznymi i kulturowymi. Ocena oddziaływania przedmiotowej inwestycji została wykonana dla trzech faz projektu: etap budowy, etap eksploatacji i etap likwidacji. Wskazany wariant jest najbardziej korzystnym dla środowiska wariantem realizacji inwestycji spośród wszystkich wariantów, które w toku sporządzania dokumentacji środowiskowej zostały poddane analizie.

Podczas realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia oddziaływanie na poszczególne nieożywione komponenty środowiska będzie raczej krótkotrwale i ograniczone przestrzennie, jednakże z uwagi na charakter inwestycji etap ten wymagał będzie wykorzystania znacznej ilości materiałów (w tym betonu) i środków transportu. Zanieczyszczenie powietrza na tym etapie związane będzie głównie z eksploatacją maszyn roboczych, pojazdów transportujących elementy elektrowni, materiały budowane i surowce, jak również z pyleniem z placu budowy – z uwagi na prowadzenie prac budowlanych na terenie otwartym, w znacznej odległości od miejsc stałego pobytu ludności, nie przewiduje się negatywnego wpływu w tym zakresie. Można spodziewać się utrudnień w komunikacji na drogach dojazdowych pomiędzy miejscami tymczasowego składowania elementów konstrukcyjnych, a miejscem planowanego posadowienia elektrowni. Wykorzystywany w trakcie prac sprzęt budowlany i środki transportu będą również źródłem uciążliwości akustycznej, zatem w celu ograniczenia tego oddziaływania, większość prac będzie prowadzona tylko w porze dziennej.

W trakcie budowy dróg dojazdowych i placów montażowych dojdzie do przekształcenia terenu, lecz wcześniejsze zdjęcie warstwy próchniczej gleby i jej wykorzystanie do prac wykończeniowych winno zminimalizować oddziaływania z tym związane. Także w przypadku układania kabli elektroenergetycznych i komunikacyjnych dochodzić będzie do przekształcenia terenu, jednak odpowiednie jego przywrócenie do stanu pierwotnego, z wykorzystaniem wcześniej odłożonej warstwy próchniczej, winno zagwarantować zminimalizowanie niekorzystnego oddziaływania. Na etapie budowy nie przewiduje się istotnego zużycia wody i wytwarzania ścieków, a elementy szalunków, zbrojenia czy też beton będą dowożone z miejsca ich wytwarzania bezpośrednio na plac budowy. Ograniczenie ryzyka zanieczyszczenia środowiska wodno-glebowego winno zapewnić dbanie o odpowiedni stan techniczny używanego sprzętu oraz właściwe zorganizowanie zaplecza budowy, którego część będzie zabezpieczona przed możliwością przenikania zanieczyszczeń do gleby.

Na etapie eksploatacji elektrowni wiatrowej, w trakcie normalnej pracy instalacji, nie będzie ona wywierać istotnego wpływu na wody podziemne i powierzchniowe. Eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie wymagała poboru wody ani odprowadzania ścieków, a jej oddziaływanie na środowisko wodne ograniczy się głównie do miejscowego przekształcenia i utwardzenia terenu (budowa fundamentu oraz budowa dróg dojazdowych), a co za tym idzie, zmieni się lokalnie miejsce przenikania wód do gruntu.

Z uwagi na charakter przedsięwzięcia, w tym w szczególności brak znaczącego oddziaływania na stan jednolitych części wód, zarówno na etapie realizacji jak i eksploatacji nie przewiduje się możliwości wpływu przedsięwzięcia na nieosiągnięcie celów środowiskowych zawartych w planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry.

Etap eksploatacji inwestycji, z uwagi na jej charakter, nie wiąże się z emisją substancji do powietrza mogącą mieć wpływ na jego stan. Możliwość zanieczyszczenia środowiska gruntowo wodnego pojawi się jedynie w przypadku występowania sytuacji awaryjnych

(np. wyciek płynów roboczych), jednak proponowane rozwiązania techniczne winny ograniczyć to ryzyko do minimum.

Głównymi odpadami powstającymi na etapie eksploatacji farmy wiatrowej będą odpady związane z pracami konserwacyjnymi i serwisowymi wszelkich urządzeń technicznych, tj.: turbin wiatrowych, sieci kablowych i elementów stacji elektroenergetycznej (po zrealizowaniu Etapu 2), w tym przede wszystkim odpady niebezpieczne takie jak: oleje mineralne, opakowania zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi, sorbenty, materiały filtracyjne, zaolejone wody z separatora. Odpady te będą odbierane przez wykonawcę usług serwisowych lub będą przekazywane uprawnionym podmiotom do ich dalszego zagospodarowania.

Potencjalnie duże zagrożenie dla środowiska na etapie funkcjonowania przedsięwzięcia związane będzie z emisją hałasu przez pracujące turbiny. W celu szczegółowego określenia oddziaływania na klimat akustyczny wykonano analizy rozprzestrzeniania się hałasu w środowisku, w których zasymulowano pracę turbin wiatrowych w najbardziej niekorzystnych z aspektu akustycznego warunkach, tj. praca ciągła przez całą dobę z największą mocą – 107,0 dB, przy wysokości zawieszenia źródła hałasu 140,0 m. W wyniku tak przeprowadzonych analiz, uwzględniających aktualny sposób wykorzystywania obszarów położonych w sąsiedztwie, stwierdzono ryzyko przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku w porze dnia i porze nocy dla początkowo analizowanych wariantów (Wariant 1 i Wariant 1 Koncepcja). W wyniku dalszych modyfikacji projektu inwestor zaproponował ostateczny wariant inwestycji o zmniejszonej liczbie elektrowni. Dla ostatecznego wariantu proponowanego do realizacji (Wariant 2 - 16 elektrowni wiatrowych o mocy do 3,0 MW każda), przeprowadzone symulacje nie wykazały ponadnormatywnego oddziaływania w tym zakresie w punktach referencyjnych, wyznaczonych na granicy najbliższej zabudowy mieszkaniowej. Obliczone wartości maksymalne w punktach pomiarowych wynoszą 34,1 – 37,4 dB i są wyraźnie poniżej wartości dopuszczalnych. W celu określenia skumulowanego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia z ewentualnymi innymi projektami farm wiatrowych w gminie Udanie i gminie Kostomłoty wykonano dodatkową analizę rozprzestrzeniania się hałasu, w wyniku której oszacowano nieznaczny wzrost maksymalnych poziomów hałasu w punktach pomiarowych: 34,8 - 37,8 dB.

Z uwagi jednak na fakt, iż planowane turbiny wiatrowe są instalacjami o bardzo dużej mocy akustycznej, a ocena ich oddziaływania akustycznego jest oparta jedynie na symulacjach obciążonych pewnym ryzykiem, uznano za zasadne nałożenie obowiązku wykonania analizy porcelizacyjnej (pkt VI.1.b.), mającej na celu sprawdzenia rzeczywistych poziomów hałasu pochodzącego od pracujących elektrowni wiatrowych i odbieranego na terenie pobliskiej zabudowy mieszkaniowej oraz, w przypadku stwierdzenia przekroczeń, zaproponowanie rozwiązań ograniczających emisję hałasu.

Ze względu na umiejscowienie głównych źródeł promieniowania elektromagnetycznego na znacznej wysokości nad poziomem terenu (gondole elektrowni), stwierdzono, iż natężenie pola elektrycznego oraz magnetycznego w otoczeniu poszczególnych turbin wiatrowych (tj. w miejscach dostępnych dla ludności) nie będzie przekraczało wartości dopuszczalnych.

Planowana elektrownia wiatrowa zlokalizowana będzie poza obszarami objętymi ochroną na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2009 r. Nr 151 poz. 1220 ze zmianami), w tym poza obszarami Natura 2000. Najbliżej zlokalizowany obszar Natura 2000: Obszar Specjalnej Ochrony ptaków Natura 2000 Zbiornik

Mietkowski PLB020004 Zbiornik Mietkowski PLB020004 znajduje się w odległości około 8 km. W związku ze znaczną odległością, inwestycja nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na ten obszar. Jak wynika z przedłożonej dokumentacji, realizacja przedsięwzięcia została poprzedzona wykonaniem monitoringu ptaków i nietoperzy, obejmującego poszczególne okresy fenologiczne obu grup zwierząt przy zastosowaniu metod rekomendowanych według najlepszej współczesnej wiedzy. Przedłożona dokumentacja zawiera opracowaną na podstawie wyników monitoringu ocenę stopnia wykorzystywania terenu przedsięwzięcia przez ptaki i nietoperze, analizę wpływu inwestycji na ww. grupy zwierząt, siedliska przyrodnicze, zbiorowiska roślinne, chronione gatunki roślin i inne cenne elementy przyrody oraz obszary chronione na podstawie ww. *ustawy o ochronie przyrody*, a także zalecenia dotyczące minimalizacji możliwego negatywnego oddziaływania na środowisko przyrodnicze.

Według wyników monitoringu ornitologicznego, teren przedsięwzięcia można uznać za obszar o przeciętnych walorach ornitologicznych. W okresie zimowym nie stwierdzono wysokich liczebności ptaków, w okresie lęgowym stwierdzono średnie bogactwo gatunkowe ptaków, liczenia w okresie lęgowym wykazały, że badana powierzchnia wykazuje niski poziom różnorodności gatunkowej w porównaniu do innych powierzchni położonych w krajobrazie rolniczym Dolnego Śląska i kraju. W kontekście potencjalnego oddziaływania farmy na te walory zwracają uwagę stosunkowo wysoka intensywność wykorzystania przestrzeni powietrznej przez gęsi zbożowe i białoczelne w okresie jesiennym i zimowym. W miejscu lokalizacji przedmiotowej farmy wiatrowej nie stwierdzono istotnych żerowisk dla ptaków blaskodziobych. Dokonana w trakcie monitoringu charakterystyka chiropterofauny wskazuje, że obszar przedmiotowej farmy okazał się mało atrakcyjny dla nietoperzy, z wyjątkiem borowca wielkiego i karlika małego, które były najliczniej stwierdzanymi gatunkami podczas przeprowadzonego monitoringu. Zdecydowana większość stwierdzeń koncentrowała się w pobliżu lub wzdłuż zadrzewień czy szpalerów roślinności rosnących przy liniowych elementach krajobrazu (ciekach wodnych, rowach), a także w pobliżu zadrzewienia zlokalizowanego przy drodze przebiegającej nad autostradą. Na obszarze planowanej farmy nie stwierdzono zimowisk nietoperzy. Oceniono, iż planowana farma wiatrowa może istotnie negatywnie oddziaływać na populację borowca wielkiego, natomiast nie powinna znacząco negatywnie oddziaływać na pozostałe gatunki nietoperzy.

Teren farmy zajmują głównie pola uprawne. Podczas realizacji przedsięwzięcia nie zostaną naruszone siedliska przyrodnicze oraz stanowiska chronionych gatunków roślin. Analiza rozmieszczenia stanowisk rzadkich i chronionych gatunków roślin oraz chronionych siedlisk przyrodniczych w stosunku do planowanych lokalizacji turbin, przebiegu projektowanych dróg dojazdowych oraz linii przesyłowych nie wskazuje na istotne zagrożenie walorów botanicznych wskutek realizacji inwestycji, nie wyróżniono miejsc wystąpienia istotnego negatywnego wpływu na ww. obiekty.

W celu zminimalizowania negatywnego wpływu przedmiotowej inwestycji na poszczególne elementy środowiska, w tym jego elementy przyrodnicze występujące w obrębie i w bezpośrednim sąsiedztwie przedmiotowej inwestycji określono wskazane w sentencji decyzji warunki realizacji przedsięwzięcia.

Warunek w punkcie 1.3.c. został nałożony w celu ograniczenia negatywnego oddziaływania związanego z intensywnym ruchem środków transportu, które w razie poruszania się poza wyznaczonymi trasami przejazdu mogłyby spowodować wzmożoną

degradację terenów zielonych i środowiska gruntowo-wodnego. Z uwagi na możliwość występowania w rejonie placu budowy zidentyfikowanych i niezinwentaryzowanych stanowisk archeologicznych, nałożono warunek w pkt. I.3.d. Warunki w pkt. I.3.c-g. i I.3.q mają na celu ograniczenie negatywnego wpływu na środowisko glebowe poprzez zagwarantowanie właściwego prowadzenia wykopów i następnie rekultywację terenów przekształconych w wyniku prowadzenia prac budowlanych.

W celu zapewnienia odpowiedniego gospodarowania odpadami na etapie realizacji i eksploatacji farmy wiatrowej oraz aby zapewnić zminimalizowanie możliwości zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego, w szczególności substancjami ropopochodnymi, nałożono warunki I.3.i.-I.3.n. i II.1.d. Warunki zawarte w punktach I.3.h., II.1.e., a także III.1.g, III.1.i winny zagwarantować budowę i pracę farmy wiatrowej w warunkach nie powodujących przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku. System identyfikacji awarii (pkt III.1.h.), który może być dostarczony przez producenta elektrowni wiatrowych, ma na celu zminimalizowania negatywnych skutków pracy instalacji w warunkach odbiegających od normy, w szczególności negatywnego oddziaływania na ludność. Podobnie warunki w pkt. II.1.b, II.1.c, II.1.f. mają na celu wyeliminowanie ryzyka skażenia środowiska i zagrożenia zdrowia i życia ludzi mogących znajdować się w zasięgu rzucania lodem przez turbiny wiatrowe. Aby ograniczyć emisję substancji pyłowych i gazowych do powietrza nałożono warunki w pkt. I.3.o. i I.3.p.

Warunki określone w pkt I.3.a. i I.3.b. będą wypełnieniem zapisu art. 82 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. *o ochronie przyrody* oraz przyczynią się do ochrony roślinności rosnącej w obrębie oraz w bezpośrednim sąsiedztwie prowadzonych robót. Ponadto określony termin wycinki drzew i krzewów wynika z konieczności ochrony zwierząt (w szczególności ptaków) w trakcie okresu rozrodczego. Warunek określony w pkt. II.1.a., dotyczący wprowadzenia okresowych wyłączeń turbin nałożono w celu ograniczenia śmiertelności nietoperzy w okresie lęgowym i w okresie dyspersji polęgowej. Dotyczy to w szczególności borowca wielkiego i karlika małego dla którego (biorąc pod uwagę indeksy aktywności oraz okresy najliczniejszych i najczęstszych stwierdzeń) teren planowanej inwestycji stanowi dogodne miejsce żerowania i migracji w trakcie okresu lęgowego i na początku migracji jesiennej.

Warunek w pkt. III.1.a. nałożono w celu zminimalizowania śmiertelności ptaków i nietoperzy gniazdujących lub żerujących w obrębie i w bezpośrednim sąsiedztwie lasów, zadrzewień i zbiorników wodnych oraz przenieszczaających się wzdłuż liniowych elementów krajobrazu, takich jak ciek i rowy oraz zadrzewienia przydrożne, ciągach komunikacyjnych i miedzach, stanowiących lokalne korytarze migracyjne. Warunki dotyczące sposobu oświetlenia turbin oraz ich kolorystyki, ujęte w pkt. III.1.b.-d. nałożono w celu ograniczenia zwabiania owadów i pośrednio dla ograniczenia śmiertelności nietoperzy polujących na owady. Zastosowanie jaskrawej kolorystyki na elementach elektrowni, a także silnego, dobrze widocznego z ziemi oświetlenia może przyciągać owady w obszar bezpośredniego oddziaływania turbin, co mogłoby zwabiać żerujące nietoperze i w ten sposób zwiększyć ich

śmiertelność w wyniku kolizji z elementami turbiny. Zapis warunku w pkt. III.5 wynika z konieczności ograniczenia dodatkowej ingerencji w krajobraz, co nastąpiłoby w przypadku wykonania linii elektroenergetycznych w formie sieci napowietrznej. Ponadto zastosowanie sieci napowietrznych w obrębie inwestycji dodatkowo przyciągałoby ptaki (w szczególności wykorzystujące słupy i linie napowietrzne jako miejsca odpoczynku i obserwacji i powodowało ryzyko kolizji z pracującymi turbinami. Z tego też względu wskazano zastosowanie linii elektroenergetycznej jako sieci kablowej. Warunek pkt. III.1.e. będzie wypełnieniem art. 75 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (tekst jednolity z 2008 - Dz. U. nr 25 poz. 150 z późn. zm.).

W celu uzyskania informacji na temat wykorzystywania przez ptaki i nietoperze przestrzeni powietrznej w zasięgu oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia zalecono w pkt. IV.1.a. wykonanie monitoringu poinwestycyjnego dla obu grup zwierząt, badającego natężenie wykorzystania terenu inwestycji przez ww. grupy zwierząt oraz ich śmiertelność w wyniku kolizji z elementami elektrowni. Z uwagi na stwierdzoną w trakcie monitoringu przedinwestycyjnego stosunkowo wysoką intensywność wykorzystania przestrzeni powietrznej przez gęsi w okresie jesiennym i zimowym, a także z uwagi na wykazane wysokie natężenie aktywności borowca wielkiego i karlika małego, monitoring poinwestycyjny winien być prowadzony ze szczególnym uwzględnieniem intensywności wykorzystania przestrzeni powietrznej przez ww. gatunki zwierząt. Monitoring winien być wykonany na zasadach, przy zastosowaniu metod, sprzętu i w terminach analogicznych do zastosowanych w trakcie monitoringu przedrealizacyjnego ze szczególnym uwzględnieniem okresów, w których ilość stwierdzeń ww. gatunków była najwyższa (zwiększenie ilości kontroli w tych okresach) oraz w sposób zalecany według najlepszej współczesnej wiedzy. Metodę należy dostosować do zaleceń aktualnych w roku rozpoczęcia badań, zaleca się również prowadzenie automatycznej rejestracji aktywności nietoperzy w pobliżu wiatraków na wysokości osi rotora.

Dla określenia faktycznej skali oddziaływania inwestycji na ptaki i nietoperze zalecono wykonanie -- na podstawie wyników monitoringu - analizy porealizacyjnej, w zakresie określonym w pkt VI.1.a. Analiza ta, poza określeniem wpływu przedmiotowej elektrowni na śmiertelność ptaków i nietoperzy, ma dodatkowo na celu wskazanie ewentualnej konieczności zastosowania dodatkowych rozwiązań ograniczających śmiertelność ptaków i nietoperzy, w tym polegających na okresowych wyłączeniach turbin w zakresie opisanym w pkt VI.1.a.3a, w przypadku stwierdzenia ich ploszenia i kolizji lub wskazanie ewentualnej weryfikacji zalecenia dotyczącego okresowych wyłączeń turbin nałożonego warunkiem pkt. II.1.a.

Planowane przedsięwzięcie nie należy do przedsięwzięć stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii określonych w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 9 kwietnia 2002 r. w sprawie rodzajów i ilości substancji niebezpiecznych, których znajdowanie się w zakładzie decyduje o zaliczeniu go do zakładu o zwiększonym ryzyku albo zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. (Dz.U. z 2002 Nr 58,

poz. 535 ze zm.). W związku z powyższym w niniejszej decyzji nie określa się wymogów w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych.

Tut. Organ nie stwierdził potrzeby wykonania przez inwestora kompensacji przyrodniczej.

Analizując art. 135 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. – Prawo ochrony środowiska w związku z art. 82 ust. 1 pkt. 3, organ nie stwierdził konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

Na podstawie analiz przedstawionych w Raporcie tut. Organ stwierdził, iż posiadane na etapie wydawania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dane na temat przedsięwzięcia pozwalają wystarczająco ocenić jego oddziaływanie na środowisko; ze względu na rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia oraz jego powiązania z innymi przedsięwzięciami i nie wystąpi kumulowanie się oddziaływań przedsięwzięć znajdujących się na obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie; przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie oddziaływać na obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk bądź siedlisk przyrodniczych objętych ochroną. W związku z powyższym, nie stwierdzono konieczności ponownego przeprowadzenia oceny 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.

Mając na uwadze powyższe stwierdzono, iż realizacja przedsięwzięcia nie spowoduje naruszenia wymagań ochrony środowiska pod warunkiem respektowania przepisów ochrony środowiska oraz spełnienia warunków określonych w niniejszej decyzji.

W decyzji uwzględniono w całości, treść sentencji uzgodnienia Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska we Wrocławiu oraz warunki z opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Środzie Śląskiej. Uwzględniono również wnioski z Raportu o oddziaływaniu inwestycji na środowisko oraz jego dwóch uzupełnień, w zakresie kształtu inwestycji, jak również oddziaływań minimalizujących wpływ inwestycji na środowisko. Wójt gminy Kostomłoty nie wniósł uwag i wniosków, co do realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

Zgodnie z art. 72 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. 2008, Nr 199, poz. 1227 z późn. zm.) decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji o których mowa w art. 72 ust. 1 ww. ustawy. Wniosek ten powinien być złożony nie później niż przed

upływem czterech lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

Od niniejszej decyzji Stronom przysługuje prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego we Wrocławiu za moim pośrednictwem w terminie 14 dni od dnia doręczenia niniejszej decyzji.



WÓT
Wrocław, 10.10.2010
[Signature]

Załącznik:

1. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 82 ust 3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko.

Otrzymują:

1. Park Wiatrowy 2 Sp. z o. o. ul. Głogowska 31-33, 61-625 Poznań.
2. Tablica ogłoszeń: Kostomłoty, Wichrów, Samborz, Zabłoto, Jenkowice, Piersno, U.G. Kostomłoty
3. Strony postępowania w trybie art. 49 kpa.
4. BIP Kostomłoty;
5. RIOS.
6. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska we Wrocławiu, Pl. Powstańców Warszawy 1, 50-951 Wrocław.
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny, Ul. Ogrody Zamkowe 5, 55-300 Środa Śląska.

Sprawę prowadzi:
Tomasz Bartoszewski
tel. 071/3170283 w. 16

Załącznik nr 1

do decyzji, nr RITGNROŚGP.6220.4.20.2013.TB z dnia 23.08.2013 r., o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia pn.: „Budowa Zespołu Elektrowni Wiatrowych Kostomłoty ETAP 1, składającego się z 16 elektrowni wiatrowych o mocy 3 MW każda, wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną: drogami dojazdowymi, placami serwisowymi, kablowymi podziemnymi liniami elektroenergetycznymi średniego napięcia, światłowodowymi liniami komunikacji i sterownią”

„Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 82 ust 3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko.”

Inwestycja polega na budowie 16 elektrowni wiatrowych o mocy 3 MW każda wraz z drogami dojazdowymi, placami serwisowymi, kablowymi podziemnymi liniami elektroenergetycznymi średniego napięcia, światłowodowymi liniami komunikacji i sterowania, w gminie Kostomłoty, na zachód od miasta Kostomłoty, w obrębach Piersno, Jenkowice, Zabłoto, Sambórz, Wichów i Kostomłoty. Czternaście elektrowni planowanych jest po północnej stronie autostrady A-4, natomiast 2 elektrownie w obrębie Wichrów położone będą na południe od niej. Każda z elektrowni zlokalizowana będzie na działkach rolnych, co najmniej 1000 m od istniejącej i planowanej zabudowy mieszkaniowej.

Przedsięwzięcie realizowane będzie na następujących działkach:

272 obręb Piersno,

93 obręb Jenkowice

22, 117, 200, 203, 217, 219 obręb Zabłoto,

11, 33, 34, obręb Samborz,

5/6, 17/2 obręb Wichrów,

453/1, 460/1 obręb Kostomłoty.

Drogi dojazdowe zaplanowane zostały częściowo po istniejących drogach gminnych, wymagających na niektórych odcinkach modernizacji, a w miejscach, w których brak jest istniejących dróg, wykonane zostaną nowe. Nawierzchnia dróg wykonana zostanie z kruszywa naturalnego, a po zakończeniu budowy i przebudowy dróg wykorzystywane one będą przez ekipy serwisujące elektrownie wiatrowe oraz przez okolicznych rolników.

Przewidywane parametry elementów inwestycji przedstawiają się następująco:

- | | |
|---|---------------------------|
| – wysokość wieży do osi piasty | do 160,0 m, |
| – maksymalna średnica śmigła | do 130,0 m, |
| – całkowita wysokość elektrowni wiatrowej | do 210,0 m. |
| – pow. zabudowy pojedynczej elektrowni | ok. 3600 m ² , |
| – min. szerokość dróg dojazdowych | 4,0 m, |
| – długość dróg dojazdowych | ok. 16 500 m. |
| – długość linii kablowych SN | ok. 18 800 m. |
| – długość linii światłowodowych | ok. 18 800 m. |

Projektowane elektrownie i urządzenia im towarzyszące nie wymagają budowy przyłączy wodociągowych i kanalizacyjnych. Nie będą też wymagały stałej obsługi, za wyjątkiem

okresowej konserwacji oraz ewentualnych napraw serwisowych. Całość terenu wokół elektrowni wiatrowych i jej fundamentów, poza utwardzonym kruszywem placem montażowym i serwisowym, zostanie po zakończeniu etapu budowy pokryta warstwą gleby w celu umożliwienia dalszego wykorzystywania rolniczego. Całość podziemnej infrastruktury kablowej zostanie ułożona metodą tradycyjną w pasie dróg lub po prywatnych gruntach rolnych.

Zgodnie z przedłożoną dokumentacją, w procesie inwestycyjnym rozważano m.in. wariant realizacji przedsięwzięcia polegający na budowie większej liczby turbin, o minimalnej odległości 500 m od istniejącej zabudowy, jednak ostatecznie odległość ta została ustalona na min. 1000 m, co skutkowało koniecznością zmniejszenia liczby elektrowni.

Szacunkowe zapotrzebowanie na surowce, materiały i energię na etapie budowy i eksploatacji wyniesie:

beton	— ok. 900 m ³ /1 elektrownię,
woda	— ok. 15 m ³ ,
kruszywa	— ok. 0,4 m ³ /1m ² drogi lub placu,
energia elektryczna	— 10 kWh/MWh.

Obszar przewidziany pod inwestycję obejmuje głównie tereny wykorzystywane rolniczo oraz pasy istniejących dróg lokalnych i przedzielony jest w jego południowej części autostradą A4. Na niniejszym terenie nie ma obowiązujących miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego. Przeciwuje się, że pod posadowienie pojedynczej turbiny wraz z drogą dojazdową zajęta będzie powierzchnia ok. 0,5 ha, co dla całego przedsięwzięcia stanowić będzie powierzchnię ok. 8,0 ha. W objętym niniejszym wnioskiem Etapie 1 nie jest znana dokładna lokalizacja stacji elektroenergetycznej GPO (Główny Punkt Odbioru – zlokalizowany poza obszarem parku wiatrowego), do której doprowadzona zostanie linia elektroenergetyczna SN przesyłająca energię od wszystkich turbin wiatrowych. Etap 2 inwestycji, objęty osobnym wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, obejmował będzie budowę ww. stacji GPO wraz z budową linii elektroenergetycznej wysokiego napięcia od stacji GPO do stacji GPZ Kostomłoty. W przedłożonym „Raporcie o oddziaływaniu na środowisko (...)” dokonano jednak oceny skumulowanego oddziaływania obu etapów inwestycji w możliwym do przewidzenia zakresie.

Zgodnie z art. 82 ust 3 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, charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

WÓJT
Włodzisław Jurkula
.....

