

POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 123 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (tj. Dz. U. z 2013 r. poz. 267) oraz art. 59 ust. 1 pkt. 2, art. 63 ust. 1 i 4, art. 64 ust. 1, art. 65 ust. 2, art. 66 i art. 68 ust. 2 pkt. 2 lit b ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2013 r., poz. 1235 ze zm.) oraz § 3 ust. 1 pkt. 6 lit.b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213 z 2010 r., poz. 1397 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku firmy Elektrownia Wiatrowa SKIRON Sp. z o.o. w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przedsięwzięcia polegającego na budowie Farmy Wiatrowej SKIRON na terenie gminy Łukta, powiat ostródzki, woj. warmińsko - mazurskie po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Ostródzie

postanawiam

- 1. nałożyć obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia polegającego na budowie Farmy Wiatrowej SKIRON na terenie gminy Łukta, powiat ostródzki, woj. warmińsko - mazurskie;**
- 2. określić zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.**

Ustaląm zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko w pełnym zakresie zgodnym z art. 66 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 (t.j. Dz. U. z 2013 r., poz. 1235 ze zm.), ze szczególnym uwzględnieniem poniższych elementów:

1. Opis planowanego przedsięwzięcia, który powinien zawierać m. in.:
 - a) charakterystykę wszystkich elementów planowanej inwestycji - oprócz elektrowni należy podać podstawowe parametry techniczne podziemnych kabli elektroenergetycznych, kabli telekomunikacyjnych, dróg dojazdowych, placów montażowych, zaplecza budowy, placów manewrowych, stacji transformatorowych (GPZ) itp.;
 - b) podanie wielkości terenu zajętego przez poszczególne elementy elektrowni wiatrowych, a także wielkości terenu zajętego czasowo w trakcie ich budowy;
 - c) wskazanie dostępności komunikacyjnej analizowanego terenu;
 - d) opis sposobu użytkowania terenu przed rozpoczęciem inwestycji oraz zmian jakie w nich nastąpią w trakcie budowy i eksploatacji;
 - e) przewidywany okres i czas trwania budowy, eksploatacji i ewentualnej likwidacji elektrowni;
 - f) wskazanie wszystkich działań składających się na budowę, eksploatację i likwidację inwestycji;
 - g) zagadnienia związane z transportem materiałów budowlanych i elementów elektrowni (m.in.: częstotliwość przejazdów, ilość i rodzaje pojazdów);
 - h) informacje odnośnie do rodzajów i ilości materiałów i zasobów (woda, energia, materiały budowlane, paliwo itd.) przewidywanych do zużycia na etapie budowy całej inwestycji;

- i) charakterystykę klimatu akustycznego terenu przed realizacją przedsięwzięcia, ze wskazaniem terenów objętych ochroną akustyczną, określeniem tła akustycznego oraz podstawowych źródeł hałasu (przemysłowe, komunikacyjne, komunalne) wraz z informacją o rodzaju zabudowy znajdującej się w granicach oddziaływania inwestycji (zabudowa zagrodowa, jednorodzinna, wielorodzinna itp.); podanie odległości poszczególnych budynków chronionych (ze wskazaniem nr działek) od planowanego przedsięwzięcia oraz określeniem odpowiednich standardów jakości środowiska akustycznego zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w Środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112), podanie dopuszczalnych poziomów hałasu (w dB) dla pory dnia i nocy dla działek chronionych akustycznie; wskazanie przedsięwzięć, których oddziaływania mogą kumulować się z oddziaływaniami planowanej inwestycji;
- j) opis przewidywanych rodzajów i ilości zanieczyszczeń, jakie powstaną w trakcie budowy eksploatacji i likwidacji elektrowni wiatrowych (odpady budowlane, odpady z eksploatacji i remontów, zanieczyszczenia wód powierzchniowych i podziemnych, ścieki socjalne i zanieczyszczone substancjami ropopochodnymi ścieki deszczowe z terenu GPZ, hałas i zanieczyszczenia powietrza wytwarzane przez maszyny, urządzenia budowlane i środki transportu, hałas wytwarzany przez elektrownie, emisja pola elektromagnetycznego);
- k) wskazanie skali i miejsca ewentualnej wycinki drzew i krzewów, wraz z określeniem jej skutków środowiskowych.

2. Opis elementów przyrodniczych środowiska objętych zakresem przewidywanego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko powinien zawierać:

- a) charakterystykę obszaru zawierającą opis ukształtowania i sposobu użytkowania terenu, informacje dotyczące krajobrazu, wód powierzchniowych, kompleksów leśnych, terenów podmokłych, trwałych użytków zielonych, terenów o większej gęstości zaludnienia i innych elementów, na które może oddziaływać planowane przedsięwzięcie;
- b) opis form ochrony przyrody w rozumieniu art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (w tym również zwierząt, roślin i grzybów objętych ochroną gatunkową) oraz takich elementów jak korytarze ekologiczne i strefy ochronne gniazd ptaków, które znajdują się w zasięgu potencjalnego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia wraz z przedstawieniem aktualnej oceny stanu zasobów i składników przyrody;
- c) wyniki inwentaryzacji przyrodniczej terenu przeznaczanego pod planowaną farmę wiatrową wraz z buforem;
- d) waloryzację zasobów przyrodniczych terenu pod planowaną inwestycję z wykorzystaniem danych przyrodniczych, literatury tematu, wyników badań przedrealizacyjnych oraz danych z innych farm wiatrowych (zebranych podobną metodyką zlokalizowanych w terenie o zbliżonej specyfice przyrodniczej), wraz z określeniem na ile wyróżniają się wartości przyrodnicze przedmiotowego obszaru w porównaniu do walorów ornitologicznych i chiropterologicznych innych terenów;
- e) wnioski z inwentaryzacji przyrodniczej, która powinna zostać wykonana na przewidywanym obszarze lokalizacji elektrowni wraz z buforem (do 2 lub 10 km) oraz pozostałych ich elementów (trasy dróg i kabli, place manewrowe, montażowe i składowe, zaplecze budowy, GPZ itd.), w terminach umożliwiających ocenę występowania kluczowych walorów przyrodniczych, przez osobę posiadającą odpowiednią wiedzę;
- f) wnioski z przedinwestycyjnej inwentaryzacji ornitologicznej, która powinna zostać wykonana przez doświadczonych ornitologów;
- g) wnioski z przedinwestycyjnej inwentaryzacji chiropterologicznej, która powinna zostać wykonana przez doświadczonych chiropterologów;
- h) identyfikację i ocenę wszystkich zagrożeń środowiska przyrodniczego (z wykorzystaniem literatury tematu) związanych z realizacją planowanego przedsięwzięcia;

Zgodnie z art. 68 ust. 2 pkt 2 lit. c 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. 2013 r., poz. 1235 z późn. zm.), wskazuje się wykorzystanie metod przedstawionych w opracowaniach pt.: „Wytyczne w zakresie oceny oddziaływania elektrowni wiatrowych na ptaki” (Chylarecki i Pasławska 2008) i „Tymczasowe wytyczne dotyczące oceny oddziaływania elektrowni wiatrowych na nietoperze (wersja II, grudzień 2009)” (Kepel i in. 2009) lub innych, aktualnie dostępnych wytycznych, opartych na najlepszej wiedzy w zakresie monitoringu i waloryzacji ptaków i nietoperzy. Minimalne standardy zawarte w ww. Wytycznych należy rozszerzyć o badania ukierunkowane na gatunki szponiaste, m.in.: bielika, orlika krzykliwego, kani rudej, a także bociana czarnego, bociana białego, dostosowując terminy, czas obserwacji oraz bufor prowadzonych badań do biologii, fenologii gatunków. W przypadku ptaków szponiastych należy wykonać szczegółową analizę oddziaływania planowanej inwestycji z uwzględnieniem wszystkich rewirów lęgowych w promieniu do 10 km od lokalizacji planowanych siłowni wiatrowych. Dla orlików krzykliwych gniazdujących do 6 km analiza ta wymaga określenia obszaru użytkowanego przez ptaki z podaniem potencjalnego ryzyka pojawienia się tego gatunku w strefie kolizji z siłowniami oraz określeniem odstrasżającego wpływu turbin wiatrowych (efekt bariery, utrata żerowisk) na lokalne populacje orlika. Podobnie w przypadku bielika i bociana białego oraz bociana czarnego (sytuacji, kiedy zostanie wykazany) w przedmiotowej ocenie pod uwagę należy wziąć wielkość rewirów w okresie lęgowym oraz trasy dolotu na żerowiska, jakie te ptaki wykorzystują (na podstawie danych naukowych i obserwacji terenowych). W przypadku żurawia należy określić zagęszczenie ptaków lęgowych na terenie planowanej farmy wraz z dwukilometrowym buforem mierzonym od każdej lokalizacji siłowni wiatrowej. Do badań ww. ptaków należy stosować indywidualnie dopasowaną do gatunku metodykę (dostosowując terminy, czas obserwacji oraz bufor prowadzonych badań do biologii fenologii gatunków) opisaną w opracowaniu: Chylarecki P., Sikora A., Cenian Z., Chodkiewicz T. (red.) 2015. *Monitoring ptaków lęgowych. Poradnik metodyczny. Wydanie 2. GIOŚ, Warszawa.* Badanie występowania nietoperzy należy przeprowadzić uwzględniając planowane posadowienie turbin. Przebieg transektów i wybór punktów nasłuchowych należy zaplanować tak, aby uwzględniały wszystkie, kluczowe dla nietoperzy struktury krajobrazu (szpalery drzew, zadrzewienia i zakrzewienia, ciek i zbiorniki wodne itp.), położone w buforze 300 m od planowanych lokalizacji siłowni wiatrowych oraz wszystkich siedlisk w obszarze oddziaływania inwestycji. Wyniki ww. inwentaryzacji i monitoringów powinny stanowić załączniki do przedmiotowego raportu.

W ramach powyższego, opis elementów przyrodniczych powinien zawierać:

- Podanie źródeł informacji stanowiących podstawę do sporządzenia raportu,
- Przedstawienie strefy możliwego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze zdefiniowanej opisowo i graficznie wraz z kryteriami, w oparciu o które została ona wyznaczona,
- Metodykę, na podstawie której wnioskuje się o oddziaływaniu planowanego przedsięwzięcia na środowisko. Oddziaływania lub brak oddziaływań powinien zostać określony dla konkretnych gatunków, ponieważ mają one często różne wymagania siedliskowe,
- Szczegółowe informacje o metodach zastosowanych przy sporządzaniu raportu w części przyrodniczej oraz metodyce badań terenowych (lokalizacja punktów obserwacyjnych/nasłuchowych i transektów, powierzchnia MPPŁ, długość transektów, obszar badań kluczowych gatunków, dokładny harmonogram prowadzenia obserwacji ze wskazaniem, jakie badania wykonano w ramach każdej kontroli, daty godziny rozpoczęcia i zakończenia sesji, użyty sprzęt, warunki pogodowe, wskazanie liczby osób, które prowadziły badania w terenie, ewentualne odstępstwa od metodyki wraz z oceną ich wpływu na analizę oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko),
- Przedstawienie listy siedlisk przyrodniczych oraz gatunków roślin i zwierząt wymienionych w załącznikach do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 13 kwietnia 2010 r. w sprawie siedlisk przyrodniczych oraz gatunków będących przedmiotem zainteresowania Wspólnoty, a także kryteriów wyboru obszarów kwalifikujących się do uznania lub wyznaczenia

jako obszary Natura 2000, zlokalizowanych na obszarze planowanej inwestycji oraz w jej sąsiedztwie,

- Przedstawienie listy oraz liczebności występujących gatunków ptaków na obszarze planowanej inwestycji oraz w jej sąsiedztwie (w promieniu do 2 km od wiatraków), z uwzględnieniem gatunków lęgowych (kategoria prawdopodobieństwa gniazdowania), żerujących oraz wędrownych w okresie migracji wiosennej (od końca lutego do końca maja) i jesiennej (od połowy lipca do końca listopada); w tym gatunków z załączników I i II do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 12 października 2011 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt oraz gatunków z Załącznika I Dyrektywy Ptasiej,
- Przedstawienie listy gatunków nietoperzy oraz charakterystykę aktywności tych zwierząt na obszarze planowanej inwestycji oraz w jej sąsiedztwie (w promieniu do 1 km od wiatraków),
- Przedstawienie miejsc mogących mieć istotne znaczenie dla ptaków lub nietoperzy,
- Przedstawienie charakterystyki wykazanych gatunków ptaków wraz: z frekwencją liczeń z punktów oraz obserwacji prowadzonych na transektach, podaniem średniej intensywności wykorzystania przestrzeni powietrznej (liczba os./godz.), podaniem średniego zagęszczenia na transektach (liczba os./km transektu,)
- Przedstawienie oceny oddziaływania planowanej farmy na gatunki szponiaste i bociany.

W ramach przedmiotowej oceny dla tych gatunków należy:

- przedstawić na załączniku kartograficznym miejsca gniazdowania i miejsca żerowania w promieniu do 10 km od lokalizacji planowanej inwestycji. Promień 10 km jest uzasadniony zasięgiem lotów żerowiskowych gatunków szponiastych;
- określić zmiany wzorców wykorzystania terenu przez ptaki, jakie prognozuje się w przypadku realizacji planowanej inwestycji;
- określić dodatkową śmiertelność w wyniku kolizji;
- określić, czy wystąpi efekt bariery na trasie regularnych codziennych przelotów, np. pomiędzy gniazdem, a żerowiskiem;
- przeanalizować możliwość bezpośredniej utraty i/lub fragmentacji siedlisk;
- przeanalizować możliwość kumulowania się negatywnych oddziaływań w wyniku działania innych farm wiatrowych;
- w przypadku orlika krzykliwego dodatkowo uwzględnić możliwy negatywny wpływ na sukces rozrodczy;
- określić, czy dodatkowa śmiertelność lub możliwy do wystąpienia po zrealizowaniu inwestycji niższy sukces lęgowy nie wpłynie negatywnie na właściwy stan ochrony gatunku na poziomie lokalnym (gmina, województwo).

W celu prawidłowej oceny użytkowania terenu przez gatunki kluczowe (m.in. orlik krzykliwy, bielik, kania ruda, bocian biały, bocian czarny) należy przeprowadzić trzyletni monitoring przedrealizacyjny. W ramach tych badań wykonać kontrolę całego obszaru (do 10 km od planowanych lokalizacji wiatraków) w celu zlokalizowania miejsc gniazdowania lub rewirów lęgowych i żerowisk oraz wykonać badania na punktach obserwacyjnych. Na podstawie wyników obserwacji na punktach wyznaczyć wielkość zajmowanych rewirów oraz przedstawić charakterystykę wykorzystania przestrzeni przez ptaki. Liczbę i rozmieszczenie punktów obserwacyjnych należy dostosować do wielkości obszaru potencjalnego oddziaływania inwestycji oraz wielkości rewirów lęgowych, dostosowanych do poszczególnych gatunków tak, aby obszary objęte obserwacjami częściowo zachodziły na siebie. Monitoringiem objąć wszystkie rewiry ptaków drapieżnych w promieniu do 10 km od planowanej farmy wiatrowej. Zgodnie z zaleceniami metodyki monitoringu gatunków szponiastych, minimalny czas obserwacji podczas jednej sesji terenowej na każdym z punktów powinien wynosić od 2 do 3 godzin, w okresie najwyższej ich aktywności *Chyłarecki P., Sikora A., Cenian Z., Chodkiewicz T (red.) 2015.*

Monitoring ptaków lęgowych. Poradnik metodyczny. Wydanie 2. GIOŚ, Warszawa. Podczas trzyletniego okresu monitoringu stosować te same punkty obserwacyjne.

- liczbę stanowisk lub par lęgowych gatunków wskaźnikowych (inne niż szponiaste i bociany gatunki kluczowe), zagęszczenie tych gatunków na obszarze farmy wraz z 2 km buforem,
- wyniki badań zgodnych z protokołem MPPL. Celem tych badań jest poznanie składu gatunkowego i zagęszczeń poszczególnych gatunków ptaków wykorzystujących teren w okresie lęgowym w celu porównania zebranych wyników z uzyskanymi podczas badań MPPL w podobnych typach krajobrazu lub w odniesieniu do konkretnego regionu Polski;
- charakterystykę wykorzystania obszaru oddziaływania inwestycji przez chiropterofaunę w ciągu minimum jednego roku oraz przez awifaunę w ciągu minimum trzech lat (tj. w okresie migracji wiosennej, okresie lęgowym, okresie rozrodu, okresie koczowisk i migracji jesiennej oraz w okresie zimowania), z uwzględnieniem dokładnego przebiegu tras, kierunków przemieszczania się ptaków i nietoperzy, a w przypadku ptaków również wysokości przelotów oraz sezonowości ich występowania, lokalnego i regionalnego schematu przemieszczania się, związków pomiędzy występowaniem ptaków i nietoperzy a siedliskami - określenie możliwości gniazdowania, odpoczynku i żerowania w poszczególnych okresach,
- analizę wpływu inwestycji na awifaunę w obszarze oddziaływania inwestycji, na szlaki migracyjne ptaków, miejsca ich odpoczynku i żerowania w trakcie sezonowych wędrówek oraz na występowanie i szlaki migracyjne nietoperzy,
- określenie kierunków i zakresu działań ochronnych, które należałoby podjąć dla zminimalizowania efektu oddziaływania elektrowni wiatrowych na faunę,
- ocenę funkcjonowania elektrowni jako bariery ekologicznej,
- ocenę rozmiarów zagrożeń, w tym dodatkową śmiertelność w wyniku kolizji ptaków z turbinami wiatrowymi i ich znaczenia,
- opis wartości lokalnej awifauny na podstawie wyników ze wszystkich modułów badawczych. W ramach waloryzacji należy uwzględnić, z zachowaniem podziału na okresy fenologiczne, następujące charakterystyki:
 - a) bogactwo gatunkowe - duże czy małe na tle polski, województwa i gminy,
 - b) występowanie kluczowych gatunków,
 - c) występowanie gatunków kolizyjnych,
 - d) występowanie dużych koncentracji ptaków,
 - e) interpretacja stwierdzonych natężeń użytkowania przestrzeni powietrznej, ze szczególnym uwzględnieniem okresów przelotów dalekodystansowych oraz użytkowania przestrzeni przez ptaki drapieżne i o dużych rozmiarach ciała w okresie całego roku,
 - f) określenie, jakie gatunki i ich zagęszczenia są wyróżniające w skali regionu/kraju.

3. W ramach oceny oddziaływania inwestycji na środowisko, dokonać należy analizy emisji hałasu, pól elektromagnetycznych, efektu migotania cienia oraz wpływu na krajobraz.

Obliczenia hałasu powinny być przedstawione w oparciu o symulację wykonaną zgodnie obowiązującymi przepisami prawa krajowego i unijnego, przy zastosowaniu programu do obliczeń rozprzestrzeniania hałasu w środowisku, w którym model obliczeniowy jest zgodny z normą PN-ISO 9613-2:2002. Ocena oddziaływania akustycznego analizowanej inwestycji oparta powinna być na obliczeniach dokonanych z uwzględnieniem najbardziej niekorzystnej sytuacji, jaka może mieć miejsce na analizowanym terenie (do obliczeń należy przyjąć najbardziej niekorzystne pod względem akustycznym parametry turbin, tj. najniższa planowana wysokość wieży oraz najwyższa moc akustyczna elektrowni). W taki sam sposób należy dokonać oceny skumulowanego oddziaływania

akustycznego analizowanej inwestycji z istniejącymi oraz planowanymi w okolicy turbinami wiatrowymi oraz oddziaływania akustycznego proponowanego wariantu alternatywnego.

Do modelu propagacji zanieczyszczeń opracowanych zgodnie z polską normą „PN-ISO 9613-2 Akustyka – Tłumienie dźwięku podczas propagacji w przestrzeni otwartej – Ogólna metoda obliczeniowa” należy przyjąć najmniej korzystną do wystąpienia sytuację z punktu oddziaływań rozumieniu ww. metodyki:

- Współczynnik gruntu $G=0-0,2$ z uwagi na możliwości wystąpienia lokalnych przymrozków szczególnie dla najmniej korzystnej godziny w ciągu nocy.
- Obliczenia przeprowadzić w paśmie częstotliwości 500 HZ. Przyjąć temperaturę na poziomie poniżej 10 °C oraz wilgotność powyżej 80 % jako warunki atmosferyczne przy których zasięg hałasu będzie największy (najmniejsze tłumienie dźwięku) dla danego regionu.
- Uwzględnić w obliczeniach rzeźbę terenu jak również określić docelowe parametry przyjętych turbin.

Ponadto model matematyczny propagacji hałasu powinien uwzględniać wpływ kierunku wiatrów, które są charakterystyczne dla poszczególnych regionów.

4. Należy wskazać oraz przeanalizować przewidywane oddziaływanie na środowisko trzech rozpatrywanych przez inwestora wariantów realizacji inwestycji, w tym: wariantu wybranego przez inwestora, racjonalnego wariantu alternatywnego oraz wariantu najlepszego dla środowiska (który może być tożsamy z któryś z ww. wariantów).
5. Opis oddziaływania elektrowni na środowisko powinien uwzględniać wpływ skumulowany realizacji przedsięwzięcia w powiązaniu z innymi (istniejącymi lub planowanymi w okolicy) inwestycjami, w zakresie tych oddziaływań, które mogą się kumulować.
6. Ocena przewidywanego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko powinna obejmować m.in. wpływ na formy ochrony przyrody w rozumieniu art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody oraz takie elementy jak korytarze ekologiczne i strefy ochronne gniazd ptaków, które znajdują się w zasięgu potencjalnego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia (określenie oddziaływania musi uwzględniać przedmiot ochrony danego obszaru).

Wpływ na elementy ekologicznej sieci Natura 2000 powinien obejmować oddziaływanie potencjalne, bezpośrednie, pośrednie, wtórne, skumulowane, krótko-, średnio- i długoterminowe, stałe i chwilowe na stan siedlisk przyrodniczych oraz siedlisk gatunków roślin i zwierząt dla ochrony których obszary te zostały wyznaczone. W raporcie wskazać należy również przewidywane działania zapobiegawcze, ograniczające lub kompensujące negatywny wpływ inwestycji na środowisko, w tym także na cele i przedmiot ochrony obszaru Natura 2000 oraz integralność tego obszaru.

7. Opis metod prognozowania powinien przedstawiać w szczególności metodykę analizy akustycznej, przedinwestycyjnych badań ornitologicznych i chiropterologicznych, oceny ryzyka kolizji, metodykę wykonania inwentaryzacji siedliskowej oraz ewentualnie innych grup zwierząt i roślin.
8. W ramach proponowanego monitoringu poinwestycyjnego wskazać należy, jakie elementy będą nim objęte oraz jaka metodyka zostanie zastosowana.
9. W formie kartograficznej przedstawić należy:
 - lokalizację elektrowni, dróg dojazdowych, sieci elektroenergetycznej, GPZ itp., • analizowane warianty alternatywne (lokalizacyjne),
 - wyniki analizy oddziaływania akustycznego, wraz z zaznaczeniem na niej terenów podlegających ochronie akustycznej,
 - analizę wpływu na krajobraz,
 - analizowaną inwestycję wraz z przedsięwzięciami, których oddziaływania na środowisko mogą się kumulować,

- transekty i punkty obserwacyjne ptaków i nietoperzy z uwzględnieniem planowanych lokalizacji siłowni wiatrowych,
- lokalizację inwestycji względem obszarów cennych przyrodniczo,
- rozmieszczenie gatunków lęgowych ptaków, miejsc koncentracji (noclegowiska, żerowiska oraz trasy przelotów pomiędzy żerowiskami i miejscem gniazdowania) z uwzględnieniem lokalizacji planowanych siłowni wiatrowych,
- główne kierunki przelotu ptaków i nietoperzy w czasie migracji wiosennej i jesiennej,
- miejsca występowania i zimowania poszczególnych gatunków nietoperzy w rejonie planowanej inwestycji,
- siedliska przyrodnicze podlegające ochronie - na analizowanym terenie oraz w bezpośrednim sąsiedztwie, na które realizacja inwestycji może oddziaływać.

UZASADNIENIE

Firma Elektrownia Wiatrowa SKIRON Sp. z o.o. zwróciła się do Wójta Gminy Łukta z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie Farmy Wiatrowej SKIRON na terenie gminy Łukta, powiat ostródzki, woj. warmińsko - mazurskie.

Do wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach załączona została karta informacyjna przedsięwzięcia, mapa ewidencyjna obejmująca przewidywany teren, na którym nastąpi realizacja przedsięwzięcia wraz z terenem działek sąsiednich w skali 1:5000 oraz wypis z rejestru gruntów.

Po analizie przedstawionych dokumentów w dniu 6 sierpnia 2015 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie Farmy Wiatrowej SKIRON na terenie gminy Łukta, powiat ostródzki, woj. warmińsko - mazurskie. O wszczęciu postępowania administracyjnego oraz o dalszych etapach postępowania zgodnie z art. 61 §4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego poinformowane zostały wszystkie strony postępowania i zgodnie z art. 10 ustawy umożliwiono im czynny udział w postępowaniu. Ogłoszenie o wszczęciu postępowania zostało podane do publicznej wiadomości i umieszczone na stronie Biuletynu informacji Publicznej Urzędu Gminy Łukta oraz na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy w Łukcie, miejscowości Zajączkowo i Kojdy.

Przedmiotowa inwestycja polegająca na budowie pięciu elektrowni wiatrowych, o mocy do 4,5 MW każda, na podstawie art. 59 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko może wymagać przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 6 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213, poz. 1397 ze zm.), kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których może być wymagane przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko, w tym sporządzenie raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko (instalacje wykorzystujące do wytwarzania energii elektrycznej energię wiatru (...)) o całkowitej wysokości nie niższej niż 30 m).

Wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia następuje przed uzyskaniem decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 pkt. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Wniosek wraz z dokumentami został przesłany dnia 6 sierpnia 2015 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Ostródzie celu uzyskania opinii, co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na

środowisko dla planowanego przedsięwzięcia i ewentualnego zakresu raportu oddziaływania przedsięwzięcia inwestycyjnego na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie pismem z dnia 20.08.2015 r. (data wpływu 21.08.2015 r.) znak: WSTE.4240.318.2015.MGu wskazał, że istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedmiotowej inwestycji i ustalił zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

W uzasadnieniu przywołano m.in. fakt, że ze względu na rodzaj przedsięwzięcia oddziaływania, tj.: rodzaju, charakteru, a w szczególności możliwego zagrożenia dla ornitofauny i chiropterofauny, realizacja przedsięwzięcia może znacząco oddziaływać na środowisko. W związku z powyższym, należy wykonać raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko poddający szczegółowej analizie oddziaływanie planowanej inwestycji na wszystkie komponenty środowiska na etapie jej realizacji, użytkowania i likwidacji. W raporcie należy szczegółowo przeanalizować, czy realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie negatywnie na mieszkańców, przedmiot ochrony i integralność obszarów Natura 2000, populację ptaków, nietoperzy oraz architekturę krajobrazu.

Wskazano również, że elektrownie wiatrowe mogą stanowić potencjalne źródło uciążliwości dla mieszkańców oraz mogą zaburzać architekturę krajobrazu, należy wykonać analizę możliwości wystąpienia konfliktów społecznych związanych z planowanym przedsięwzięciem oraz analizę wpływu i skutków oddziaływania projektowanej elektrowni wiatrowej na walory krajobrazowe obszaru przeznaczonego pod inwestycję i jego otoczenia. Elementem raportu powinna być wizualizacja przedstawiająca lokalizację turbiny w terenie. Wykazać należy, w jakich miejscach, miejscowościach turbina będzie najbardziej widoczna i czy istnieją jakieś elementy w krajobrazie (naturalne, czy też sztuczne), które będą ograniczały jej widoczność itp.

Przeprowadzając analizę oddziaływań na środowisko należy uwzględnić uciążliwości dla terenów zabudowy mieszkalnej i innej zabudowy przeznaczonej na pobyt ludzi oraz dla miejsc dostępnych dla ludności. Planując inwestycję należy wziąć pod uwagę wszystkie potencjalne zagrożenia jakie może ona stwarzać dla środowiska, również te nienormowane. Poza oddziaływaniem hałasu na tereny zabudowane należy opisać również m.in. efekt migotania cienia, efekt stroboskopowy, możliwość odrywania się kawałków lodu z łopát, wraz z analizą wpływu na zdrowie i bezpieczeństwo ludzi.

Ponadto, należy dokonać oceny wpływu skumulowanego realizacji przedsięwzięcia, w powiązaniu z innymi farmami wiatrowymi (wskazać należy ich odległość), liniami elektroenergetycznymi oraz innymi elementami, w zakresie tych oddziaływań, które mogą się kumulować (hałas, wpływ na krajobraz, wpływ na ptaki i nietoperze). Ocena ta powinna opierać się na dostępnych danych, wynikach przeprowadzonych pomiarów, analiz i monitoringów.

W raporcie należy wskazać trzy rozpatrywane przez inwestora warianty, w tym: wariant proponowany przez inwestora, racjonalny wariant alternatywny oraz wariant najlepszy dla środowiska (który może być tożsamy z którymś z ww. wariantów), wraz z uzasadnieniem wyboru. Analizy oddziaływania na poszczególne elementy środowiska należy przeprowadzić dla każdego rozpatrywanego wariantu, stosując te same kryteria, w tym posługując się wynikami pomiarów i monitoringów przedinwestycyjnych.

Nadmieniono również, że należy przedstawić działania zapobiegawcze, ograniczające lub kompensujące negatywny wpływ elektrowni na środowisko.

Mimo, że planowane do posadowienia turbiny wiatrowe będą zlokalizowane poza formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 roku o ochronie przyrody, to w odległości ok. 260 m od najbliższej turbiny w kierunku wschodnim znajduje się obszar specjalnej ochrony ptaków Dolina Pasłęki (PLB 280002). Ponadto, w odległości ok. 750 m od najbliższej turbiny, w kierunku wschodnim znajduje się obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Rzece Pasłęka (PLH 280006), a odległości ok. 1 km na wschód zlokalizowany jest Rezerwat Przyrody Ostoja Bobrów na Rzece Pasłęce.

Przedmiotową inwestycję zaplanowano na obszarze charakteryzującym się wyjątkowo wysokimi walorami przyrodniczymi i dużym zagęszczeniem ptaków drapieżnych, dla których wyznacza się strefy ochrony miejsc rozrodu. Z danych będących w zasobach RDOŚ wynika, że w buforze do 12 km od

planowanej inwestycji zlokalizowanych jest łącznie aż 18 stref ochronnych ptaków, z czego 4 strefy znajdują się w buforze do 4 km. Ww. strefy ochronne dotyczą w szczególności następujących gatunków ptaków: bielika, orlika krzykliwego, bociana czarnego oraz kani rudej. Ponadto, w odległości ok. 5-6 km znajdują się jedne z największych w województwie warmińsko-mazurskim kolonie lęgowe czapli siwej oraz kormorana czarnego. W związku z powyższym, w prowadzonych badaniach należy w szczególności sposób ocenić wykorzystywanie terenu przedsięwzięcia przez te gatunki ptaków.

Wszystkie ww. gatunki charakteryzują się wysokim ryzykiem kolizji z turbinami wiatrowymi. Ponadto zajęcie przestrzeni przez siłownie wiatrowe może być szczególnie istotne w przypadku orlika krzykliwego ze względu na stosunkowo niewielką wielkość jego terytoriów. Siłownie działają na ten gatunek odstraszańco, gdyż ptaki boją się zbliżyć do hałasujących i poruszających się maszyn. Wówczas nawet teoretycznie atrakcyjne żerowiska nie są wykorzystywane przez ptaki (Komitet Ochrony Orłów, Olsztyn 2014). Lokalizowanie farm wiatrowych w bliskiej odległości od miejsc gniazdowania jest zagrożeniem dla trwałości populacji ww. gatunków ptaków. Dlatego realizacja energetyki wiatrowej na terenach o wysokim zagęszczeniu gatunków wrażliwych na oddziaływanie farm wiatrowych wymaga szczegółowej analizy potencjalnego oddziaływania projektowanych inwestycji na lokalne populacje tych ptaków. Analiza ta w przypadku orlika krzykliwego wymaga pełnej inwentaryzacji w promieniu do 10 km od lokalizacji planowanych siłowni wiatrowych, a w przypadku gniazdowania ptaków w odległości mniejszej niż 6 km analiza wymaga szczegółowego określenia obszaru użytkowanego przez ptaki i podania potencjalnego ryzyka pojawienia się tego gatunku w strefie kolizji z siłowniami. Badania telemetryczne wskazują bowiem, że w perspektywie wieloletniej, z bardzo dużym prawdopodobieństwem może dojść do niekorzystnego oddziaływania. Również w przypadku pozostałych gatunków w celu przeprowadzenia prawidłowej oceny należy określić wielkość i rozmieszczenie rewirów oraz określić aktywność tych ptaków w przestrzeni planowanego obszaru farmy wiatrowej wraz z terenami sąsiednimi. RDOŚ zwrócił uwagę, że założenia realizacji przedmiotowej inwestycji w formie przedstawionej przez Wnioskodawcę mogą być sprzeczne z zapisami planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Dolina Pasłęki PLB280002. Dokument ten wskazuje, że lokalizowanie elektrowni wiatrowych na obrzeżach obszaru stwarza potencjalnie bardzo wysokie ryzyko utraty właściwego stanu ochrony gatunków ptaków stanowiących przedmiot ochrony obszaru Natura 2000. Lokalizowanie przemysłowych elektrowni wiatrowych w pobliżu całego obszaru chronionego uznano, jako zagrożenie o wysokim znaczeniu. Dokument nie zaleca realizowania projektów związanych z energetyką wiatrową w odległości nie mniejszej niż 5 km od granicy obszaru. W związku z wysokim zagrożeniem znacząco negatywnego oddziaływania na cenne gatunki ptaków, w tym na przedmioty ochrony obszaru Natura 2000 Dolina Pasłęki w celu określenia wpływu na środowisko konieczne jest przeprowadzenie rozszerzonych, szczegółowych badań, mających na celu określenie wykorzystania przestrzeni przez cenne gatunki ptaków na obszarze przeznaczonym pod inwestycję. Z uwagi na to, że roczny monitoring przedrealizacyjny wykonywany standardowo na potrzeby OOS nie jest w stanie zarejestrować zmienności przestrzeni użytkowanej przez orliki krzykliwe w różnych latach (Langgemach i Meyburg 2011, Komitet Ochrony Orłów, Olsztyn 2014) konieczne jest prowadzenie badań w okresie nie krótszym niż trzy lata.

Planowana lokalizacja turbiny powinna spełniać minimalne wymogi określone w wytycznych dotyczących oddziaływania na nietoperze, tj. dotyczących m.in. odległości minimum 200 m od lasów, skupień drzew, brzegów zbiorników wodnych i cieków wodnych wykorzystywanych przez nietoperze. Należy zaznaczyć, że wskazane odległości należy mierzyć od granic powierzchni omiatanej przez łopaty rotora, a nie od wieży turbiny. Należy mieć na uwadze, że ewentualne niezachowanie ww. warunków powoduje znaczne ryzyko wystąpienia negatywnego oddziaływania na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie ustalił jednocześnie zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko w pełnym zakresie zgodnie z art. 66 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 - ze szczególnym uwzględnieniem wariantowania przedsięwzięcia, wpływu przedsięwzięcia na klimat akustyczny, oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne, przedstawieniem usytuowania przedsięwzięcia względem zlewni i jednolitych części wód, szczegółowej analizy hydrologicznej pod kątem wpływu planowanego przedsięwzięcia na główne przedmioty obszarów chronionych, inwentaryzacji chronionych gatunków ptaków oraz ich siedlisk, inwentaryzacji chronionych gatunków płazów oraz

miejsc ich występowania i rozrodu oraz inwentaryzacji szaty roślinnej. Wszystkie uszczegółowienia zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko przedstawione w postanowieniu Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie zostały uwzględnione w sentencji niniejszego postanowienia, a uzasadnienie postanowienia stanowi zasadne wskazówki dla inwestora do przygotowania raportu.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Ostródzie pismem z dnia 12.08.2015 r. (data wpływu 13.08.2015 r.) znak: ZNS.4083.41.1.2015 wezwał Wójta Gminy Łukta do przedłożenia uzupełnień wniosku i wyjaśnień odnośnie karty informacyjnej przedsięwzięcia. Po przedłożeniu stosownych dokumentów i wyjaśnień przez wnioskodawcę w dniu 20.08.2015 r. Wójt Gminy Łukta przesłał stosowne wyjaśnienia do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Ostródzie pismem z dnia 21 sierpnia 2015 r. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Ostródzie pismem z dnia 02.09.2015 r. (data wpływu 03.09.2015 r.) znak: ZNS.4083.41.2.2015 wskazał, że istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedmiotowej inwestycji ze szczególnym uwzględnieniem problematyki hałasu. Wszystkie uszczegółowienia zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko przedstawione w postanowieniu Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Ostródzie zostały uwzględnione w sentencji niniejszego postanowienia.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie Farmy Wiatrowej realizowanej na dz. nr 137/10, 134/4, 132/48, 6/2, 6/1, 7/2, 8, 9/1, 10, 11, 12 w obrębie Kojdy, gmina Łukta. Instalacja będzie się składać z pięciu siłowni wiatrowych z masztem o wysokości do 150 m i turbiną trójpłatową o mocy 4,5 MW i długością płatu do 75 m. W ramach realizacji inwestycji planuje się budowę infrastruktury towarzyszącej w postaci: podziemnej linii kablowej średniego napięcia SN 15/30 kV łączącej turbiny z GPZ Ostróda, kontenerowej stacji pomiarowej, dróg dojazdowych i utwardzonych placów manewrowych.

Obszar inwestycji nie jest objęty ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. Zgodnie z zapisami Zmiany studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy Łukta. Kierunki zagospodarowania przestrzennego. Polityka przestrzenna stanowiącym Załącznik nr 2 do Uchwały Rady Gminy Łukta NR XXIII/117/2012 z dnia 31 października 2012 roku w sprawie zmiany studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy Łukta, analizowany obszar lokalizacji planowanych elektrowni wiatrowych wraz z całą infrastrukturą drogową i elektryczną obejmuje tereny wykorzystywane obecnie na cele rolnicze. Najbliższa zwarta zabudowa usytuowana jest w odległości powyżej 500 m od projektowanej wolnostojącej siłowni wiatrowej. Powierzchnia zabudowy wyniesie od 2000 m² do 5600 m².

Biorąc powyższe pod uwagę należy stwierdzić, że uwarunkowania przyrodnicze jakie występują na analizowanym terenie (wysokie walory przyrodnicze, niewielką odległość od obszaru specjalnej ochrony ptaków Dolina. Pasłęki, niewielką odległość od miejsc gniazdowania cennych gatunków ptaków, wymienionych w Załączniku I Dyrektywy Ptasiej, będących przedmiotem ochrony ww. obszaru Natura 2000), determinują znaczne ryzyko wystąpienia negatywnego oddziaływania na środowisko, a tym samym stwarzają ryzyko inwestycyjne. Wysokie walory przyrodnicze terenu przeznaczonego pod farmę wiatrową, a co się z tym wiąże występowanie licznych, chronionych gatunków ptaków, mogą wykluczyć ten teren z lokalizacji wiatraków. Uwarunkowania środowiskowe terenu przedsięwzięcia pozwalają na sformułowanie wniosku o bardzo dużym prawdopodobieństwie wystąpienia znaczącego, negatywnego oddziaływania turbin na ptaki w rozpatrywanym obszarze. Wyniki trzyletniego monitoringu ptaków mogą sugerować zmianę konfiguracji inwestycji lub wskazywać na całkowite odstąpienie od planowanego zamierzenia.

Za koniecznością przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, obejmującej opracowanie raportu o oddziaływaniu przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko przemawia głównie jego:

- usytuowanie w sąsiedztwie obszarów chronionych, cennych przyrodniczo i krajobrazowo;
- usytuowanie w sąsiedztwie obszarów chronionych przed hałasem;
- skalę przedsięwzięcia zwiększającą obciążenie komunikacyjne w trakcie jego realizacji;

- skalę przedsięwzięcia powodująca zmiany w krajobrazie.

W postępowaniu tym dotychczas nie wniesiono żadnych uwag ani wniosków.

Po przeanalizowaniu dokumentacji o planowanym przedsięwzięciu a w szczególności uwzględniając wszystkie uwarunkowania wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko ustalono, że jego rodzaj, charakterystyka, usytuowanie oraz skala nie wykluczają znaczącego negatywnego oddziaływania na środowisko, a tym samym konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko.

Mając na uwadze możliwe zagrożenia środowiska- zwłaszcza przy istniejącym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawianie się zasobów naturalnych, walory przyrodnicze i krajobrazowe oraz wpływ jaki może wywierać elektrownia wiatrowa na pobliskie tereny o funkcji mieszkalnej należy uznać usytuowanie przedsięwzięcia jako wymagające oceny oddziaływania na środowisko.

Tutejszy organ, określając zakres raportu o oddziaływaniu na środowisko zgodnie z art. 66 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, kierując się usytuowaniem, charakterem i skalą oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko wskazał ponadto w sentencji zgodnie z art. 68 ust. 2 pkt. 2 lit b w/w ustawy rodzaje oddziaływań oraz elementy środowiska wymagające szczegółowej analizy.

Biorąc powyższe pod uwagę postanowiono jak w sentencji.

Niniejsze postanowienie zostało zamieszczone w publicznie dostępnym wykazie informacji o środowisku oraz na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy w Łukcie.

POUCZENIE

Zgodnie z art. 65 ust. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko na niniejsze postanowienie przysługuje stronom prawo wniesienia zażalenia do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Elblągu, za pośrednictwem Wójta Gminy Łukta, w terminie 7 dni od otrzymania niniejszego postanowienia.

W dalszym etapie postępowania zostanie wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia.

Otrzymują:

1. Elektrownia Wiatrowa SKIRON Sp. z o.o.
2. Strony wg wykazu zamieszczonego w aktach sprawy
3. a/a

Do wiadomości:

1. RDOŚ w Olsztynie, Wydział Spraw Terenowych w Elblągu
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Ostródzie