

IGKm.6220.4.1.2015

Gamesa Energia Polska Sp. z o.o.
ul. Bukowińska 22B
02-703 Warszawa

POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 123 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (j.t. Dz. U. z 2013 r., poz. 267 z późn zm.) w związku z art. 63 ust.1 i 4, 66 i 68 w związku z art. 88 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 (j.t. Dz. U. z 2013 r., poz. 1235 z późn. zm.) a także § 3 ust. 1 pkt 6 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213 z 2010 r., poz. 1397 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 14.07.2015 r. Gamesa Energia Polska Sp. z o.o., ul Bukowińska 22B, 02-703 Warszawa o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Farma elektrowni wiatrowych Stacze”, gm. Kowale Oleckie, pow. olecki, woj. warmińsko-mazurskie a także po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Olecku stosownie do art. 64 ww. ustawy

postanawiam

- 1. nałożyć obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia pn.: „Farma elektrowni wiatrowych Stacze” gm. Kowale Oleckie, pow. olecki, woj. warmińsko-mazurskie;**
- 2. nałożyć obowiązek sporządzenia raportu o oddziaływaniu przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko, w zakresie określonym w 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 (j.t. Dz. U. z 2013 r., poz. 1235 z późn. zm.) ze szczególnym uwzględnieniem zapewnienia dotrzymania dopuszczalnych poziomów hałasu na granicy terenów chronionych akustycznie (na granicy działki z zabudową mieszkaniową i zagrodową), przy założeniu najbardziej niekorzystnych warunków propagacji hałasu. W raporcie należy uwzględnić:**

1. W opisie planowanego przedsięwzięcia:

- 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). Jeśli w obszarze potencjalnego oddziaływania inwestycji obowiązują zapisy miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego (mpzp), należy załączyć wypis i wyrys z planu z zaznaczonym terenem inwestycji oraz wskazać zapisy tego planu, odnoszące się do terenów chronionych akustycznie. Dla terenów, które nie są objęte aktualnie obowiązującym mpzp, należy dołączyć informację od organu gminy o rodzaju zabudowy znajdującej się w granicach oddziaływania inwestycji (zabudowa zagrodowa, jednorodzinna, wielorodzinna itp.). Podać należy odległości poszczególnych budynków chronionych (ze wskazaniem nr działek) od planowanego przedsięwzięcia oraz określić odpowiednie standardy 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., póź. 112), podając dopuszczalne poziomy 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. W opisie elementów przyrodniczych środowiska objętych zakresem przewidywanego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko:

- 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. Należy przedstawić aktualną ocenę stanu zasobów i składników przyrody;
- c) wyniki inwentaryzacji przyrodniczej terenu przeznaczonego 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). Określić 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.

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, powierzchni MPPL, 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);

- 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 awifaunę i chiropterofaunę w ciągu całego roku (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 z 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.

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 którymś 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

Dnia 14.07.2015 r. został złożony wniosek o wydanie decyzji środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Farma elektrowni wiatrowych Stacze”, gm. Kowale Oleckie, pow. olecki, woj. warmińsko-mazurskie.

Zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 6 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213 z 2010 r., poz. 1397 z późn. zm.) „instalacje wykorzystujące do wytwarzania energii elektrycznej energię wiatru inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 5:

- a) lokalizowane na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2013 r. poz. 627 i 628), z wyłączeniem instalacji przeznaczonych wyłącznie do zasilania znaków drogowych i kolejowych, urządzeń sterujących lub monitorujących ruch drogowy lub kolejowy, znaków nawigacyjnych, urządzeń oświetleniowych, billboardów i tablic reklamowych,
- b) o całkowitej wysokości nie niższej niż 30 m”

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. Postanowienie wydaje się po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie oraz opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Olecku.

Zgodnie z art. 66. ust 1 raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko powinien zawierać:

- 1) opis planowanego przedsięwzięcia, a w szczególności:
 - a) charakterystykę całego przedsięwzięcia i warunki użytkowania terenu w fazie budowy i eksploatacji lub użytkowania,
 - b) główne cechy charakterystyczne procesów produkcyjnych,
 - c) przewidywane rodzaje i ilości zanieczyszczeń, wynikające z funkcjonowania planowanego przedsięwzięcia;
- 2) opis elementów przyrodniczych środowiska objętych zakresem przewidywanego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko, w tym elementów środowiska objętych ochroną na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, przy czym w przypadku gdy planowane przedsięwzięcie związane jest z działalnością polegającą na poszukiwaniu i rozpoznawaniu złoża węglowodorów metodą otworów wiertniczych lub wydobywaniu węglowodorów ze złoża tą metodą, opis tych elementów powinien zawierać się w obszarze określonym promieniem 500 m od zewnętrznej granicy przedsięwzięcia;
- 3) opis istniejących w sąsiedztwie lub w bezpośrednim zasięgu oddziaływania planowanego przedsięwzięcia zabytków chronionych na podstawie przepisów o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami;

- 4) opis przewidywanych skutków dla środowiska w przypadku niepodjęcia przedsięwzięcia;
- 5) opis analizowanych wariantów, w tym:
 - a) wariantu proponowanego przez wnioskodawcę oraz racjonalnego wariantu alternatywnego,
 - b) wariantu najkorzystniejszego dla środowiska wraz z uzasadnieniem ich wyboru;
- 6) określenie przewidywanego oddziaływania na środowisko analizowanych wariantów, w tym również w przypadku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej, a także możliwego transgranicznego oddziaływania na środowisko, a w przypadku drogi w transeuropejskiej sieci drogowej określenie także wpływu planowanej drogi na bezpieczeństwo ruchu drogowego;
- 7) uzasadnienie proponowanego przez wnioskodawcę wariantu, ze wskazaniem jego oddziaływania na środowisko, w szczególności na:
 - a) ludzi, rośliny, zwierzęta, grzyby i siedliska przyrodnicze, wodę i powietrze,
 - b) powierzchnię ziemi, z uwzględnieniem ruchów masowych ziemi, klimat i krajobraz,
 - c) dobra materialne,
 - d) zabytki i krajobraz kulturowy, objęte istniejącą dokumentacją, w szczególności rejestrem lub ewidencją zabytków,
 - e) wzajemne oddziaływanie między elementami, o których mowa w lit. a-d,
 - f) bezpieczeństwo ruchu drogowego w przypadku drogi w transeuropejskiej sieci drogowej;
- 8) opis metod prognozowania zastosowanych przez wnioskodawcę oraz opis przewidywanych znaczących oddziaływań planowanego przedsięwzięcia na środowisko, obejmujący bezpośrednie, pośrednie, wtórne, skumulowane, krótko-, średnio- i długoterminowe, stałe i chwilowe oddziaływania na środowisko, wynikające z:
 - a) istnienia przedsięwzięcia,
 - b) wykorzystywania zasobów środowiska,
 - c) emisji;
- 9) opis przewidywanych działań mających na celu zapobieganie, ograniczanie lub kompensację przyrodniczą negatywnych oddziaływań na środowisko, w szczególności na cele i przedmiot ochrony obszaru Natura 2000 oraz integralność tego obszaru;
- 10) dla dróg będących przedsięwzięciami mogącymi zawsze znacząco oddziaływać na środowisko:
 - a) określenie założeń do:
 - ratowniczych badań zidentyfikowanych zabytków znajdujących się na obszarze planowanego przedsięwzięcia, odkrywanych w trakcie robót budowlanych,
 - programu zabezpieczenia istniejących zabytków przed negatywnym oddziaływaniem planowanego przedsięwzięcia oraz ochrony krajobrazu kulturowego,
 - b) analizę i ocenę możliwych zagrożeń i szkód dla zabytków chronionych na podstawie przepisów o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami, w szczególności zabytków archeologicznych, w sąsiedztwie lub w bezpośrednim zasięgu oddziaływania planowanego przedsięwzięcia;
- 10a) dla instalacji do spalania paliw w celu wytwarzania energii elektrycznej, o elektrycznej mocy znamionowej nie mniejszej niż 300 MW ocenę gotowości instalacji do wychwytywania dwutlenku węgla, określoną na podstawie analizy:
 - a) dostępności podziemnych składowisk dwutlenku węgla,
 - b) wykonalności technicznej i ekonomicznej sieci transportowych dwutlenku węgla;
- 11) jeżeli planowane przedsięwzięcie jest związane z użyciem instalacji, porównanie proponowanej technologii z technologią spełniającą wymagania, o których mowa w art. 143 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska;
- 12) wskazanie, czy dla planowanego przedsięwzięcia jest konieczne ustanowienie obszaru ograniczonego użytkowania w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska, oraz określenie granic takiego obszaru, ograniczeń w zakresie przeznaczenia terenu, wymagań technicznych dotyczących obiektów budowlanych i sposobów korzystania z nich; nie dotyczy to przedsięwzięć polegających na budowie drogi krajowej;

- 13) przedstawienie zagadnień w formie graficznej;
- 14) przedstawienie zagadnień w formie kartograficznej w skali odpowiadającej przedmiotowi i szczegółowości analizowanych w raporcie zagadnień oraz umożliwiające kompleksowe przedstawienie przeprowadzonych analiz oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko;
- 15) analizę możliwych konfliktów społecznych związanych z planowanym przedsięwzięciem;
- 16) przedstawienie propozycji monitoringu oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na etapie jego budowy i eksploatacji lub użytkowania, w szczególności na cele i przedmiot ochrony obszaru Natura 2000 oraz integralność tego obszaru;
- 17) wskazanie trudności wynikających z niedostatków techniki lub luk we współczesnej wiedzy, jakie napotkano, opracowując raport;
- 18) streszczenie w języku niespecjalistycznym informacji zawartych w raporcie, w odniesieniu do każdego elementu raportu;
- 19) nazwisko osoby lub osób sporządzających raport;
- 20) źródła informacji stanowiące podstawę do sporządzenia raportu.

1a. Każdy z analizowanych wariantów drogi, w przypadku drogi w transeuropejskiej sieci drogowej, musi być dopuszczalny pod względem bezpieczeństwa ruchu drogowego.

2. Informacje, o których mowa w ust. 1 pkt 4-8, powinny uwzględniać przewidywane oddziaływanie analizowanych wariantów na cele i przedmiot ochrony obszaru Natura 2000 oraz integralność tego obszaru.

3. W razie stwierdzenia możliwości transgranicznego oddziaływania na środowisko, informacje, o których mowa w ust. 1 pkt 1-16, powinny uwzględniać określenie oddziaływania planowanego przedsięwzięcia poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej.

4. Jeżeli dla planowanego przedsięwzięcia jest konieczne ustanowienie obszaru ograniczonego użytkowania, do raportu powinna być załączona poświadczona przez właściwy organ kopia mapy ewidencyjnej z zaznaczonym przebiegiem granic obszaru, na którym jest konieczne utworzenie obszaru ograniczonego użytkowania. Nie dotyczy to przedsięwzięć polegających na budowie drogi krajowej.

5. Jeżeli planowane przedsięwzięcie jest związane z użyciem instalacji objętej obowiązkiem uzyskania pozwolenia zintegrowanego, raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko powinien zawierać porównanie proponowanej techniki z najlepszymi dostępnymi technikami.

6. Raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko powinien uwzględniać oddziaływanie przedsięwzięcia na etapach jego realizacji, eksploatacji lub użytkowania oraz likwidacji.

Na podstawie wniosku w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Farma elektrowni wiatrowych Stacze” gm. Kowale Oleckie, pow. olecki, woj. warmińsko-mazurskie Wójt Gminy Kowale Oleckie wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie oraz do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Olecku o opinię w przedmiotowej sprawie.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Olecku dnia 21.07.2015 r. (data wpływu: 22.07.2015 r.) wydał opinie, że dla w/w przedsięwzięcia istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz sporządzenie raportu o oddziaływaniu tego przedsięwzięcia na środowisko określając jego zakres.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie pismem z dnia 28.07.2015 r., (data wpływu: 30.07.2015 r.) znak: WOOŚ.4240.258.2015.MGu. wyraził opinie o konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, ustalając pełen jego zakres wraz z wyszczególnieniem co należy w nim uwzględnić.

Sporządzony raport umożliwi wykazanie, czy rozwiązania techniczne i technologiczne, zastosowane w trakcie realizacji i eksploatacji inwestycji, pozwolą na dotrzymanie standardów jakości środowiska oraz skuteczną jego ochronę. Raport powinien jednoznacznie określić, czy przedmiotowa inwestycja nie będzie stanowiła zagrożenia i uciążliwości dla terenów sąsiadujących z inwestycją.

Mając powyższe na uwadze postanowiono jak w sentencji.

POUCZENIE

Na niniejsze postanowienie służy stronie prawo wniesienia zażalenia do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie z pośrednictwem Wójta Gminy Kowale Oleckie, w terminie 7 dni od dnia otrzymania.

Otrzymują:

1. Adresat.

2. A/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie, ul. Dworcowa 60, 10-437 Olsztyn.
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Olecku, ul. Wojska Polskiego 13, 19-400 Olecko.
3. Strony postępowania poprzez obwieszczenie zamieszczone na stronie BIP Urzędu Gminy Kowale Oleckie, tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Kowale Oleckie, w miejscach realizacji przedsięwzięcia oraz w miejscach oddziaływania przedsięwzięcia – w miejscowościach Stacze, Chełchy, Kowale Oleckie, Guzy, Węzewo, Żydy, Mściszewo, Gorczyce, Monety, Sokółki, Golubie Węzewskie oraz Szarejki.



WÓJT
Łocman
Krzysztof Łocman