

DECYZJA

o środowiskowych uwarunkowaniach zgody dla realizacji przedsięwzięcia polegającego na “Budowie pojedynczej elektrowni wiatrowej, wraz z towarzyszącą infrastrukturą drogową, energetyczną i teletechniczną zlokalizowanego na działkach nr 453,454 i 455 położonych w miejscowości Kurów”.

Na podstawie art.71 ust.1 i 2 pkt. 2 , art 73 ust.1 art.75 ust.1 pkt. 4 art. 77 ust. 1, art.80 ust.1 oraz art. 82 i art. 85 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, uziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. Z 2008 r Nr 199, poz.1227 z późn . zmianami), § 3 ust. 1 pkt. 6b i 7 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Z 2010 r Nr 213, poz. 1397), art 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. Z 200 r. Nr 98. poz. 1071 z późn. zmianami) po rozpatrzeniu wniosku Zakładu Eksploatacji Małych Elektrowni Wodnych “ZEMEW” Sp.z.o.o ul. Wspólna 4A, 35-205 Rzeszów oraz po uzgodnieniu środowiskowych uwarunkowań planowanego przedsięwzięcia z Regionalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska w Kielcach oraz Państwowym Powiatowym Inspektorem Sanitarnym w Opatowie

Ustalam

środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia polegającego na: “Budowie pojedynczej elektrowni wiatrowej , wraz z towarzyszącą infrastrukturą drogową, energetyczną i teletechniczną zlokalizowanego na działkach nr 453,454 i 455 położonych w miejscowości Kurów”.

1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

Planowane przedsięwzięcia polega na:

- budowie jednej elektrowni wiatrowej o mocy do 2 MW, wysokości wieży do 100 m i średnicy rotora do 90 m,
- ∞ montaż stacji transformatorowej nN/SN o powierzchni ok. 12 m2 każda zlokalizowanych w odległości ok. 25-30 m od osi elektrowni bądź wewnątrz elektrowni,
- ∞ budowę infrastruktury telekomunikacyjnej, automatycznego sterowania, umożliwiającej nadzór eksploatacyjny elektrowni,
- ∞ budowę utwardzonych placów manewrowych o łącznej powierzchni ok.300 m2.
- ∞ budowę utwardzonych drogi dojazdowej o szerokości ok.5,00 m przebiegającej wzdłuż działki nr ewid.. 504 obręb Kurów w kierunku północnym lub wzdłuż działek nr ewid. 504,459,470 i 469 obręb Kurów w kierunku południowym.
- ∞ elektrownia usytuowana na działkach nr 453, 454 i 455 zostanie połączona z istniejącymi sieciami elektroenergetycznymi za pomocą przyłącza kablowego lub napowietrznego o długości 1,1 km wykonanego w kierunku północnym,
- ∞ elektrownia usytuowana na działce nr ewid. 43 zostanie połączona z istniejącymi sieciami elektroenergetycznymi za pomocą przyłącza kablowego lub napowietrznego o długości ok.620 m wzdłuż działki nr 504.

2. Warunki wykorzystania 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:

zaplecze budowy zlokalizować w taki sposób, aby obszar zajęcia terenu i jego przekształcenia był jak najmniejszy, a po zakończeniu teren uporządkować,

- drogę dojazdową i place manewrowe przygotować w taki sposób, aby zminimalizować dewastację pokrywy glebowej,

- masy ziemne z wykopów pod przyłącza elektroenergetyczne składować warstwami z oddzieleniem humusu, a po zakończeniu prac zasypać z zachowaniem warstw i uwzględnieniem terminów agrotechnicznych,

- warstwę humusu z pozostałych wykopów ułożyć na pryzmie do ponownego wykorzystania na terenie inwestycji

- pozostałe masy ziemne należy wykorzystać do niwelacji terenu w granicach działek na których realizowane będzie przedmiotowe przedsięwzięcie lub na terenie będącym we władaniu inwestora, mając na uwadze zachowanie wartości przyrodniczych oraz zakaz zmian stanu wody wpływających szkodliwie na grunty sąsiednie bądź przekazać uprawnionym podmiotom,

- zapewnić właściwe gospodarowanie odpadami, ograniczać ilość powstawania tych odpadów, zbierać je selektywnie w wydzielonych i przystosowanych miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska zanieczyszczeń oraz zapewnić ich sprawny odbiór, unieszkodliwienie lub odzysk przez uprawnione podmioty,

- zabezpieczyć środowisko gruntowo-wodne przed przenikaniem zanieczyszczeń z terenu budowy. W przypadku zanieczyszczenia gruntu substancjami ropopochodnymi natychmiast zebrać je przy użyciu sorbentów, ewentualne miejsca magazynowania materiałów mogących zanieczyścić środowisko gruntowo-wodne zabezpieczyć poprzez uszczelnienie terenu,

- zapewnić przenośne sanitariaty,

- prace budowlane prowadzić w taki sposób, aby nie zakłócały istniejących stosunków wodnych,

- prowadzić stałą kontrolę stanu technicznego środków transportu, maszyn i urządzeń wykorzystywanych w trakcie budowy, utrzymywać je w pełnej sprawności celem ograniczenia poziomu hałasu i emisji gazów i pyłów do powietrza,

- prace budowlane związane z emisją hałasu wykonywać w godzinach dziennych, o ile względy technologiczne nie będą wymuszały prac ciągłych w pobliżu zabudowy mieszkaniowej,

- na etapie eksploatacji drogę wewnętrzną zachować jako infrastrukturę serwisową,

- place manewrowe po zakończeniu budowy zlikwidować i przywrócić im charakter rolniczy,

- w celu przeciwdziałania powstawaniu refleksów świetlnych konstrukcję poruć matową farbą,

- wykonać dzienne oznakowanie turbin wiatrowych poprzez pomalowanie zewnętrznych końców śmigieł w charakterystyczne pasy o jednakowej szerokości, w tym 3 koloru czerwonego lub pomarańczowego i 2 koloru białego; pasy pomalować tak aby były prostopadłe do dłuższego wymiaru łopaty wirnika i pokrywać powierzchnie 1/3 długości łopaty,

- zapewnić oznakowanie nocne poprzez instalację światła przeszkodowego (stałe, czerwone), umieszczone na szczycie gondoli,

- przeprowadzać okresowe kontrole stanu technicznego konstrukcji elektrowni i na bieżąco usuwać wszelkie nieprawidłowości w pracy turbin,

- zapewnić właściwe gospodarowanie odpadami w tym niebezpiecznymi, ograniczać ich ilość oraz zapewnić ich sprawny odbiór, unieszkodliwienie lub odzysk przez uprawnione podmioty,

- nie zalesiać i nie wprowadzać ciągów zieleni na działkach, na których posadowione zostaną siłownie wiatrowe.

☞ w celu dotrzymania parametrów dotyczących klimatu akustycznego po zrealizowaniu przedsięwzięcia należy wykonać pomiary hałasu na terenach podlegających ochronie akustycznej między innymi wskazanymi w raporcie o oddziaływaniu na środowisko, na podstawie których należy opracować analizę porealizacyjną w zakresie wpływu inwestycji na środowisko. Przedłożone wyniki powinny zawierać ocenę oddziaływania inwestycji na poszczególne komponenty środowiska w tym zdrowie i życie ludzi wraz z propozycją dodatkowych rozwiązań w przypadku stwierdzenia negatywnego lub ponadnormatywnego oddziaływania w zakresie hałasu.

Na etapie likwidacji przedsięwzięcia należy:

- Oleje przekładniowe oraz hydrauliczne usunąć z siłowni przed ich demontażem oraz poddać zgodnemu z obowiązującymi przepisami prawa odzyskowi lub unieszkodliwieniu.
- wyeksploatowaną siłownię zdemontować oraz poddać odzyskowi lub unieszkodliwieniu zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami,
- Prace wyburzeniowe związane z emisją hałasu w pobliżu zabudowy mieszkaniowej wykonywać wyłącznie w porze dziennej,
- teren inwestycji przywrócić do stanu umożliwiającego użytkowanie zgodne ze stanem przedrealizacyjnym inwestycji.

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

- ∞ wysokość wieży do 100 m,
- ∞ średnica śmigieł do 90 m,
- ∞ moc znamionowa do 2,0 MW,
- ∞ poziom mocy akustycznej do 104 dB,
- ∞ zastosować turbinę wolnoobrotową,
- ∞ lokalizacja fundamentów elektrowni w odległości ok. 700 m w kierunku zachodnim od najbliższych terenów podlegających ochronie akustycznej zlokalizowanych na działce nr 74 obręb Uszarów,
- ∞ elektrownię wyposażyc w system pełnego zabezpieczenia odgromowego, zabezpieczenia przed porażeniem prądem elektrycznym, zabezpieczenia antykorozyjne wieży i obudowy,
- ∞ elektrownię wyposażyc w system elektroniczny, stabilizujący moc wyjściową generatora.
- ∞ w przypadku zainstalowania transformatora olejowego pod stanowiskami transformatorów wykonać szczelnie zaizolowaną misę olejową zdolną przejąć w całości olej transformatorowy w przypadku rozszczelnienia ich konstrukcji,
- ∞ w przypadku lokalizacji transformatora na zewnątrz podłączenie elektrowni z transformatorem wykonać za pomocą podziemnej linii elektroenergetycznej,
- ∞ w przypadku wykonania połączenia elektrowni z istniejącą linią elektroenergetyczną za pomocą linii kablowej (podziemnej) przejścia pod rzeką Kurówka wykonać metodą przewiertu sterowanego.

4. Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych:

Planowana inwestycja nie jest zaliczana do przedsięwzięć stwarzających zagrożenia wystąpienia poważnych awarii określonych w Rozporządzeniu ministra Gospodarki z dnia 9 kwietnia 2002 roku w sprawie rodzajów i ilości substancji niebezpiecznych, których znajdowanie się w zakładzie decyduje o zaliczeniu go do zakładu o zwiększonym ryzyku albo do zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. Z 2002 r nr 58, poz.535)).

5. Stwierdzenie konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania:

Dla planowanego przedsięwzięcia nie zachodzi konieczność ustanowienia obszaru ograniczonego użytkowania.

6. Stwierdzenie konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko:

Dla planowego przedsięwzięcia nie zachodzi konieczność przeprowadzenia transgranicznej oceny oddziaływania na środowisko.

7. Nakładam obowiązek na inwestora:

- ∞ Prowadzić w rejonie elektrowni wiatrowej porealizacyjny monitoring ptaków przez okres 1 roku po oddaniu obiektu do użytkowania, obejmujący ocenę zmiany natężenia wykorzystania terenu

przez ptaki w porównaniu z okresem przedrealizacyjnym oraz oszacować śmiertelność ptaków w wyniku kolizji z elektrownią. Liczbę kontroli ornitologicznych w okresie wiosennym letnim i jesiennym zwiększyć do liczby maksymalnej.

- ☞ Prowadzić w rejonie elektrowni wiatrowej porealizacyjny monitoring nietoperzy przez okres 1 roku po oddaniu obiektu do użytkowania, obejmujący ocenę ich śmiertelności, rekedtrację ich aktywności w pobliżu wiatraka.

W przypadku stwierdzenia w czasie prowadzenia monitoringu porealizacyjnego ptaków i nietoperzy większej niż zakładanej na obecnym etapie śmiertelności, monitoring porealizacyjny przedłużyć o kolejny rok.

W wyniku przeprowadzonych badań należy opracować analizę porealizacyjną w zakresie wpływu inwestycji na ptaki i nietoperze. Wyniki analizy należy przedstawić właściwemu organowi w terminie 3 miesięcy po zakończeniu cyklu rocznego, a w przypadku wydłużenia monitoringu o kolejny rok po zakończeniu każdego cyklu rocznego. Przedłożone wyniki powinny zawierać cenę oddziaływania inwestycji na w/w komponenty środowiska wraz z propozycją i oceną dodatkowych rozwiązań w przypadku stwierdzenia negatywnego oddziaływania.

Nie stwierdza się konieczności przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

U z a s a d n i e

W dniu 27.06.2011 r na wniosek Zakładu Eksploatacji Małych Elektrowni Wodnych "ZEMEW" Sp.z.o.o ul. Wspólna 4A, 35-205 Rzeszów zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na: **"Budowie pojedynczej elektrowni wiatrowej , wraz z towarzyszącą infrastrukturą drogową, energetyczną i teletechniczną"** zlokalizowanego na działkach nr 453,454 i 455 położonych w miejscowości Kurów. Wójt Gminy Lipnik pismem nr RG-IV.6220.3.2011 z dnia 27.06.2011 r wystąpił do:

- ☞ Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Kielcach
 - ☞ Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Opatowie
- o wydanie opinii w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz ustalenie ewentualnego zakresu raportu.

Postanowieniem Nr WOO-II.4240.273.2011.PW.1 z dnia 2011.07.18 Regionalny Dyrektor Ochrony Dyrektora Ochrony Środowiska w Kielcach wraził opinie, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, ustalając jednocześnie zakres raportu.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Opatowie opinią sanitarną nr SEV-4470/13/JN/11 z dnia 2011-07-28 , że dla w/w przedsięwzięcia istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko ustalając również zakres raportu.

Wójt Gminy Lipnik postanowieniem Nr RG-IV 6220.3.2011 z dnia 05.08.2011 r stwierdził obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz opracowania raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Postanowieniem Nr RG-IV.6220.3.2011 z dnia 17.08.2011 r Wójt Gminy Lipnik zawiesił postępowanie do czasu opracowania przez wnioskodawcę raportu oddziaływania na środowisko.

W dniu 22.12.2011 r wnioskodawca przedłożył raport oddziaływania na środowisko dla w/w przedsięwzięcia. Postanowieniem Nr RG-IV.6220.3.2011.2012 z dnia 02.01.2012 r Wójt Gminy Lipnik wznowił zawieszone postępowanie. Stosownie do art. 33 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U.Nr 199, poz.1227 z późn. zmianami w dniu 02.01 .2012 r wszczęte zostało postępowanie z udziałem społeczeństwa. Informacje o prowadzonym postępowaniu podane zostały do publicznej wiadomości poprzez wywieszenie na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Lipnik, na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy w Lipniku oraz poprzez wywieszenie na tablicy ogłoszeń w miejscowości Kurów.

W dniu 20.02.2012 r podane zostało do publicznej wiadomości zawiadomienie o zakończeniu zbierania materiałów i dowodów w ramach prowadzonego postępowania administracyjnego

dotyczącego wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla w/w przedsięwzięcia.

W wyznaczonym terminie nie zgłoszono uwag i wniosków dotyczących realizacji przedmiotowego zamierzenia inwestycyjnego.

Na podstawie art. 78 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. Nr 199, poz. 1227 z późn. zmianami) Pismem Nr RG IV 6220.3.2011.2012 z dnia 05.03.2012 r. Urząd Gminy w Lipniku zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Kielcach oraz do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Opatowie o uzgodnienie warunków realizacji tego przedsięwzięcia.

Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Kielcach pismem Nr WOO-II.4242.17.2012.PW.1 z dnia 2012.04.06 zwróciła się z prośbą do tut. Urzędu o uzupełnienie brakujących dokumentów oraz do inwestora o uzupełnienie raportu oddziaływania na środowisko. Pismem nr RG-IV.6220.3.2012 z dnia 26.04.2012 r. Urząd Gminy w Lipniku przesłał brakujące dokumenty. Zakład Eksploatacji małych Elektrowni Wodnych "ZEMEW" pismem z dnia 08.05.2012 r. przesłał do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Kielcach uzupełnienie do raportu.. Pismem nr SE.V-4471/4/12 z dnia 2012-04-16 Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny zwrócił się do Urzędu Gminy w Lipniku o uzupełnienie brakujących dokumentów oraz do inwestora o uzupełnienie raportu. Pismem Nr RG-IV.6220.3.2011.2012 z dnia 25.04.2012 r. tut. Urząd przesłał brakujące dokumenty, a inwestor pismem j.w. przesłał uzupełnienie do raportu.

Postanowieniem NR.V-4471/4/12 z dnia 2012.06.11 Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Opatowie zaopiniował pozytywnie realizację przedsięwzięcia i określił warunki realizacji przedsięwzięcia pn.: **"Budowie pojedynczej elektrowni wiatrowej, wraz z towarzyszącą infrastrukturą drogową, energetyczną i teletechniczną"** zlokalizowanego na działkach nr 453,454 i 455 położonych w miejscowości Kurów

Postanowieniem Nr WOO-II.4242.17.2012.PW.3 z dnia 2012.07.16 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Kielcach uzgodnił pozytywnie realizację i określił warunki realizacji przedsięwzięcia polegającego na: **"Budowie pojedynczej elektrowni wiatrowej, wraz z towarzyszącą infrastrukturą drogową, energetyczną i teletechniczną"** zlokalizowanego na działkach nr 453,454 i 455 położonych w miejscowości Kurów.

Planowane przedsięwzięcia należy do kategorii przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, o których mowa w art. 59 ust. 1 pkt 2. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. Nr 199, poz. 1227 ze zm.), § 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. z 2010 r. Nr 213 poz. 1397) tj. instalacje wykorzystujące do wytwarzania energii elektrycznej energię wiatru inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 5 o całkowitej wysokości nie niższej niż 30 m.

Projektowane przedsięwzięcie dotyczące budowy przez Zakład Eksploatacji Małych Elektrowni Wodnych "ZEMEW" Sp. z o.o., ul. Wspólna 4A, 35-205 Rzeszów pojedynczej elektrowni wiatrowej wraz z elementami towarzyszącymi zlokalizowane zostanie na terenie gminy Lipnik w miejscowości Kurów na działkach nr ewid. 453 (powierzchnia 1,04 ha), 454 (powierzchnia 1,02 ha) i 455 (powierzchnia 1,06 ha). Obszar przedsięwzięcia stanowią tereny rolne.

Na terenie inwestycyjnym nie stwierdzono siedlisk przyrodniczych chronionych i zagrożonych.

Na terenie projektowanego przedsięwzięcia nie stwierdzono również miejsc stałego przebywania i rozrodu gatunków zwierząt innych niż ptaki i nietoperze, objętych ochroną gatunkową.

Działki pod inwestycje stanowią grunty rolne. Niewielki ich obszar otaczają z każdej strony pola uprawne, sady owocowe i drogi. Na obszarze tym nie występują nieużytki i ugory. Teren przeznaczony pod inwestycje od strony zachodniej, południowej i północnej otoczony jest zabudowaniami miejscowości Kurów, Sternalice i Usarzów. Najbliższa zabudowa zlokalizowana jest w odległości ok. 700 m od planowanego przedsięwzięcia.

Na terenie realizacji przedsięwzięcia o raz w najbliższym jego otoczeniu brak jest siedlisk przyrodniczych ujętych w załączniku I Dyrektywy Siedliskowej UE, na które to przedsięwzięcie mogłoby negatywnie oddziaływać.

Przedsięwzięcie zlokalizowane będzie poza obszarami Natura 2000. W najbliższym sąsiedztwie inwestycji znajdują się następujące obszary chronione:

- ☞ obszar Natura 2000 Ostoja Żywnów w odległości 4,3 km w kierunku południowo zachodnim,
- ☞ obszar Natura 2000 Tarnobrzeska dolina Wisły w odległości ok.16,5 km w kierunku wschodnio-południowym,
- ☞ obszar Natura 2000 Góry Pieprzowe w odległości ok. 18 km w kierunku wschodnim,
- ☞ obszar Natura 2000 Przełom Wisły w Małopolsce w odległości ok. 27,5 km w kierunku północno-wschodnim,
- ☞ Obszar Natura 2000 Dolina Dolnego Sanu w odległości ok.23 km w kierunku wschodnim,
- ☞ obszar Natura 2000 Małopolski Przełom Wisły w odległości ok.29,5 km w kierunku północno-wschodnim,
- ☞ obszar Natura 2000 Ostoja Jeleniowska w odległości ok.22 km w kierunku północno - zachodnim,
- ☞ obszar Natura 2000 Dolina Kamiennej w odległości ok. 18,7 km w kierunku północnym, Jeleniowsko- Staszowski Obszar Chronionego Krajobrazu w odległości ok. 7,5 km w kierunku południowym,

Przedsięwzięcie usytuowane będzie poza granicami głównych zbiorników wód podziemnych i poza strefami ochronnymi ujęć wód. Najbliższy ciek wodny został zlokalizowany w odległości 410 m w kierunku północnym od elektrowni. Przez w/w ciek przeprowadzona będzie linia elektroenergetyczna. W związku z powyższym w przypadku wykonanie połączenia elektrowni z istniejącą linią elektroenergetyczną za pomocą linii kablowej (podziemnej) nałożono na inwestora warunek wykonanie przejścia linii kablowej pod rzeką metodą przewiertu sterowanego celem nie naruszenia brzegów i dna rzeki, ograniczenia do minimum ingerencji w wody powierzchniowe.

W rejonie oddziaływania i lokalizacji inwestycji nie zostały zlokalizowane: szkoły, szpitale, obiekty użyteczności publicznej. Na przedmiotowym obszarze nie występują zabytki ani dobra kultury.

Projektowane przedsięwzięcie poddane zostało analizie wariantowej. Wariantowanie uwzględniało aspekty istotne ze względu na ochronę środowiska jak i możliwości realizacji inwestycji tj.:

- ☞ potencjał energetyczny wiatru
- ☞ potencjalny wpływ na środowisko przyrodnicze
- ☞ lokalizacje inwestycji w kontekście dystansu względem obszarów zabudowy mieszkaniowej oraz możliwości wystąpienia potencjalnego wpływu na zdrowie i życie ludzi,
- ☞ kryterium wzajemnego oddziaływania planowanej inwestycji z inwestycjami zlokalizowanymi w jej sąsiedztwie
- ☞ czynnik ekonomiczny oraz ergonomiczny (integralność i dostępność komunikacyjna terenu inwestycji, możliwość przyłączenia elektrowni do sieci przesyłowej).

Jako wariant inwestycyjny a zarazem najkorzystniejszy dla środowiska przyjęty został wariant obejmujący budowę pojedynczej elektrowni wiatrowej o parametrach; wysokość wieży do 100 m, średnica rotora do 90 m, moc znamionowa do 2 MW, moc akustyczna do 104 dB wraz z infrastrukturą towarzyszącą usytuowaną w miejscowości Kurów gm. Lipnik powiat opatowski, województwo świętokrzyskie na działkach :
nr ewid. 454 – wieża elektrowni,
nr ewid. 455,454,453 – zasięg oddziaływania śmigieł
nr ewid. 453 stacja transformatorowa nN/SN w przypadku lokalizacji w/w stacji na zewnątrz turbiny.

Emisje w fazie budowy będą miały charakter punktowy (pojedyncze urządzenia), liniowy (przyłącza energetyczne) i okresowy (czas trwania budowy).

Oddziaływanie na powierzchnię ziemi związane będzie z wykonaniem wykopów ziemnych pod fundamenty elektrowni wiatrowych, ewentualnych stacji transformatorowych oraz układanie kabli elektroenergetycznych i telekomunikacyjnych oraz fizycznym przekształceniem pokrywy glebowej związanym z przygotowaniem infrastruktury komunikacyjnej.

Prace ziemne obejmować będą wykonanie dróg wewnętrznych oraz utwardzonych placów manewrowych oraz wykonanie niwelacji terenu pod lokalizację elektrowni, a następnie wykopy

pod fundamenty. Wierzchnia warstwa urodzajnej gleby tzw. humus, który podczas prac zostanie zdjęty, składany będzie w przyłomie celem wykorzystania do przywrócenia stanu poprzedniego. Nadmiar mas ziemnych należy zagospodarować na terenie do którego Inwestor posiada tytuł prawny w sposób nie powodujący negatywnych zmian stanu wód na gruntach sąsiednich bądź zagospodarować zgodnie z obowiązującymi przepisami i z uwzględnieniem zachowania wartości przyrodniczych.

Wykopy budowlane konieczne będą przy układaniu kabli energetycznych i telekomunikacyjnych. Ziemia z wykopów pod kable wykorzystana zostanie w całości do ich zasypania, z zachowaniem układu warstwa gruntowych. Prace te powinny uwzględniać terminy agrotechniczne.

Tereny objęte pracami ziemnymi i montażowymi zostaną wyłączone z użytkowania rolniczego na czas trwania prac, a po ich zakończeniu tereny wokół elektrowni zostaną przywrócone do pierwotnego stanu. Na trwałe wyłączone zostaną tylko tereny przeznaczone pod fundamenty elektrowni oraz drogi dojazdowe. Oddziaływanie na szatę roślinną będzie występowało na etapie realizacji jak i likwidacji o dotyczyć będzie głównie upraw rolnych. W związku z powyższym nałożono na inwestora warunek lokalizacji zaplecza budowy z uwzględnieniem zasady minimalizacji dewastacji pokrywy glebowej. Podczas realizacji inwestycji nie przewiduje się wycinki drzew i krzewów.

Budowa przedmiotowej elektrowni wiatrowej wiązać się będzie z okresową emisją niezorganizowaną zanieczyszczeń atmosferycznych powstałą w wyniku pracy sprzętu budowlanego o napędzie spalinowym głównie w miejscu prowadzenia prac oraz emisją niezorganizowaną pyłów. W celu zmniejszenia emisji prace powinny być prowadzone sprzętem sprawnym technicznie, dopuszczonym do eksploatacji, posiadającym aktualne badania techniczne.

☞

Źródłami emisji hałasu będą maszyny budowlane np. koparki spychacze i pojazdy samochodowe. Chwilowe pogorszenie klimatu akustycznego będzie występowało w obszarze prowadzonych prac. W celu zmniejszenia tego oddziaływania Inwestor zobowiązany został do prowadzenia prac w pobliżu zabudowy mieszkaniowej w godzinach dziennych, o ile względy technologiczne nie będą wymuszały prac ciągłych.

W trakcie budowy projektowanego przedsięwzięcia w przeliczeniu na jedną elektrownię powstaną głównie odpady charakterystyczne dla prac budowlanych instalacyjnych wykończeniowych, zaliczane do grupy 15 i 17 wg Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 września 2001 r. W sprawie katalogu odpadów tj.

- ☞ opakowania z papieru i tektury – ok. 0,02 Mg,
- ☞ opakowania z tworzyw sztucznych – ok. 0,05 Mg,
- ☞ opakowania z metali – ok 0,3 Mg,
- ☞ zmieszane odpady opakowaniowe – ok. 0,05 Mg,
- ☞ zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia i inne niż wymienione w 17 09 01, 17 09 02 i 17 09 03 ok 1,5 Mg,
- ☞ odpady z remontów i przebudowy dróg - ok. 2,00 Mg,
- ☞ inne nie wymienione odpady z podgrupy 17 01 ok. 1,0 Mg,
- ☞ kable inne niż wymienione w 17 04 10 – ok 0,2 Mg,
- ☞ gleba i ziemia z grupy 17 05- ok. 12 mg,
- ☞ zmieszane odpady z budowy, remontu i demontażu inne niż wymienione w 17 09 01, 17 09 02 i 17 09 03 ok. 2,00 Mg.

Znaczna część tych odpadów będzie tymczasowo gromadzona w kontenerach i pojemnikach, co zmniejszy ryzyko przedostania się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo wodnego, a następnie przekazywane uprawnionym podmiotom celem odzysku lub unieszkodliwienia.

Wytwarzane nieczystości płynne gromadzone będą w przenośnych sanitariatach i okresowo wywożone na oczyszczalnię ścieków.

Oddziaływanie elektrowni na środowisko na etapie funkcjonowania dotyczy przede wszystkim emisji hałasu, promieniowania niejonizującego oraz oddziaływania na środowisko przyrodnicze. W przypadku elektrowni wiatrowych poziom hałasu zależy od wielkości, a w zasadzie od mocy elektrowni. Najbliższe tereny chronione akustycznie zostały określone jako zabudowa

zagrodowa zlokalizowana w odległości od elektrowni wiatrowej ok. 700 m. W kierunku wschodnim w obrębie Usarzów.

Na podstawie przeprowadzonych obliczeń i analiz wykazano, iż planowana inwestycja nie będzie powodowała przekroczeń dopuszczalnego poziomu dźwięku na terenach zabudowy zagrodowej określonych w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 roku, w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. Z 2007 r nr 120 poz. 826) zarówno dla pory dnia (55 dB) jak i nocy (45 Db) powstającego w wyniku pracy siłowni przy założeniu maksymalnej wydajności i mocy akustycznej elektrowni 104 dB. Wartość równoważonego poziomu dźwięku w punktach pomiarowych zlokalizowanych na najbliższych terenach chronionych akustycznie kształtowały się w przedziale 30,9 d0 35,8 dB.

W celu weryfikacji założeń z raportu i wyznaczonego oddziaływania hałasu wskazane jest wykonanie analizy porealizacyjnej obejmującej oddziaływanie istniejącej farmy wiatrowej na klimat akustyczny. W analizie porealizacyjnej należy dokonać porównania ustaleń zawartych w raporcie i w przedmiotowej decyzji z rzeczywistym oddziaływaniem przedsięwzięcia oraz działaniami podjętymi w celu jego ograniczenia. W razie wystąpienia ponadnormatywnego oddziaływania na środowisko, niezbędne będzie zaproponowanie dodatkowych rozwiązań technicznych, technologicznych o organizacyjnych wraz z oceną ich skuteczności.

Kolejnym oddziaływaniem związanym z eksploatacją elektrowni wiatrowych jest niejonizujące promieniowanie elektroenergetyczne generowane przez urządzenia prądotwórcze, takie jak: generatory, transformatory i linie przesyłowe. Biorąc pod uwagę, iż:

- ∞ generator prądotwórczy zlokalizowany zostanie w gondoli na wysokości ok.100 m i ekranowe będą integralnymi, stalowymi obudowami oraz metalowymi obudowaniami gondoli,
- ∞ stacja transformatorowa umieszczona zostanie również w gondoli lub posadowiona w sąsiedztwie elektrowni, a ich oddziaływanie będzie ograniczone przez obudowę gondoli, a w przypadku zastosowania wolnostojących stacji trafo, od strony gruntu – betonowych podłożem , a z pozostałych stron konstrukcją ścian.
- ∞ w przypadku zastosowania kablowej linii elektroenergetycznej łączącej elektrownię z istniejącą linią SN naturalny izolator stanowił będzie grunt.
- ∞ W przypadku zastosowania napowietrznej linii elektroenergetycznej odległość od najbliższej zabudowy wyniesie ok.650 m, nie przewiduje się przekroczeń poziomu pola elektromagnetycznego w miejscach dostępnych dla ludzi tj. wartości granicznych:

- natężenia pola elektrycznego (E) – 10 kV/m
- natężenia pola magnetycznego (H)- 60 A/m

określonych w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 30 października 2003 r.. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku oraz sposobów utrzymania ich poziomów (Dz. U. 2003 Nr 192, poz. 1883).

Ponadto funkcjonowanie elektrowni wiatrowych może mieć wpływ na emisje infradźwięków które to charakteryzują się dużą długością fali, a tym samym trudną do tłumienia. Obecnie obowiązujące przepisy prawne nie określają wartości dopuszczalnych infradźwięków w środowisku, dlatego też nie ma podstaw do prowadzenia pomiarów kontrolnych w w/w zakresie. Dopuszczalna wartość hałasu infradźwiękowego określone zostały jedynie jako czynnik szkodliwy dla zdrowia w środowisku pracy. Wartości te określa rozporządzenie ministra Pracy i Polityki Społecznej z dnia 29 listopada 2002 roku w sprawie najwyższych dopuszczalnych stężeń i natężeń czynników szkodliwych dla zdrowia w środowisku pracy (Dz. U. 2002 Nr 217 poz 1833 ze zm.).

Analizując wpływ elektrowni wiatrowych na owady z uwagi na sąsiedztwo sadów wzięto pod uwagę dokumentację będącą w posiadaniu tut. Organu dot. trzech ekspertyz z niezależnych instytucji przedstawionych przy dokumentacji sprawy pn.” Budowa elektrowni wiatrowej w m. Romanówka gm. Dwikozy na działce nr 2 “ tj.: ekspertyza prof. Nazw. Uniwersytetu Przyrodniczego w Lublinie Władysława Huszcza dotycząca ewentualnego zagrożenia w zakresie uniemożliwienia oblotu roślin uprawnych przez owady zapylające z dnia 29.06.2009 r. , stanowisko Dyrektora Oddziału Pszczelarstwa Instytutu Sadownictwa i Kwiaciarnictwa w Skierniewicach dr. Krystyny Pohoreckiej, w sprawie wpływu elektrowni wiatrowej na owady zapylające z dnia

19.06.2009 r., opinia prof. Dr hab. Stanisława Ignatowicza ze Szkoły Głównej Gospodarstwa Wiejskiego, Katedra Entomologii stosowanej, w sprawie wpływu elektrowni wiatrowej na owady zapylające w dnia 02.07.2009 r. Z w/w ekspertyz wynika, że funkcjonowanie elektrowni wiatrowej nie ma negatywnego wpływu na uprawy sadownicze

Zgodnie z przepisami dyrektywy 2000/60 we Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 23 października 2000 r. Ustanawiającej ramy wspólnotowego działania w dziedzinie polityki wodnej (tzw. Ramowa Dyrektywa Wodna) planowanie gospodarowaniem wodami odbywa się w podziale na obszary dorzeczy. Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły został przyjęty Uchwałą Rady Ministra z dnia 22 lutego 2011r. (M.P z dnia 21 czerwca 2011 r. Nr 49 poz 549). Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest w obszarze:

- ∞ Jednostki części wód Powierzchniowych oznaczonych europejskim kodem PLRW20006219449 nazywanym Kozinka, zaliczanym do regionu wodnego Górnej Wisły: Scalona część wód GW 0503. Status – naturalna część wód , ocena stanu ekologicznego – zła, ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych – zagrożona.
- ∞ Jednolitych części wód podziemnych oznaczonych Europejskim kodem JCWPdPLGW2200123, zaliczonych do regionu wodnego Górnej Wisły. Celem środowiskowym dla wód tego obszaru, których stan ilościowy i chemiczny oceniono jako dobry, niezagrożony, jest utrzymanie tego stanu wód.

Biorąc pod uwagę, iż integracja w środowisku gruntowo – wodne związana będzie z wykopami pod fundament i przyłącza (max. głębokości do 2,8 m podczas gdy poziom wód gruntowych kształtuje się na głębokości 3-5 m) oraz przeprowadzeniem linii energetycznej przez koryto ciek Kurówka (w przypadku prowadzenia linii elektroenergetycznej kablowej przejście pod dnem rzeki wykonane zostanie metodą bezwykopowego przewiertu sterowanego, eliminującego naruszenie brzegów i dna rzeki, ograniczającego do minimum ingerencję w wody powierzchniowe) nie przewiduje się aby przedsięwzięcie mogło negatywnie wpłynąć na stan i jakość wód w/w części jednolitych wód powierzchniowych i podziemnych , a tym samym na osiągnięcie celów środowiskowych, o których mowa w w/w planie.

Funkcjonowanie elektrowni wiatrowej związane jest z ruchem łopat wirnika turbiny rzucających na otaczające je tereny cienie powodujące tzw. “efekt migotania cienia”, który występuje głównie w krótkich okresach dnia, w godzinach porannych i popołudniowych. Obecnie obowiązujące przepisy prawne nie regulują tych kwestii. W celu minimalizacji uciążliwości w tym zakresie inwestor przewiduje pokrycie konstrukcji wież matową farbą.

Z uwagi na parametry wysokościowe elektrowni wiatrowej należy zwiększyć ich widoczność jako przeszkód lotniczych i minimalizować możliwości kolizji z ptakami poprzez zastosowanie oznakowania przeszkodowego:

- ∞ nocnego – czerwone pulsujące światło przeszkodowe umieszczone na szczycie gondoli, mających za zadanie wskazanie położenia przeszkody w postaci turbiny wiatrowej,
- ∞ dziennego – zewnętrzne końce śmigieł pomalować w 5 pasów o jednakowej szerokości, prostopadłych do dłuższego wymiaru łopaty śmigła, pokrywających 1/3 długości łopaty śmigła (3 koloru czerwonego lub pomarańczowego i 2 białego). Pasy skrajnie nie mogą być koloru białego. Oznakowanie ma na celu ograniczenie potencjalnych kolizji ptaków z elektrowniami wiatrowym.

Emisja niezorganizowana do powietrza będzie pochodziła przede wszystkim z ruchu pojazdów osobowych, związanych z monitoringiem technicznym pracy elektrowni. W związku jednak z niewielką ich ilością nie powinien wystąpić znaczący wzrost emisji w w/w zakresie w porównaniu do stanu aktualnego.

Na etapie eksploatacji elektrowni wiatrowej nie wystąpi oddziaływanie przedsięwzięcia na środowisko abiotyczne. Wpływ inwestycji na wody podziemne związany będzie jedynie z obniżeniem stopnia infiltracji wody opadowej do gruntu w miejsce posadowienia siłowni, dróg dojazdowych oraz stacji trafo. Spływające po elektrowniach, drogach oraz stacjach woda będzie odprowadzana powierzchniowo do gruntu. Pod stanowiskami transformatorów, dla ochrony wód gruntowych, wykonane zostaną szczelne wyizolowane misy olejów zdolne przyjąć w całości olej

transformatorowy w przypadku rozszczelnienia ich konstrukcji. W związku z powyższym nie przewiduje możliwości wystąpienia negatywnego oddziaływania na jakość wód gruntowych i powierzchniowych.

Eksploatacja przedsięwzięcia wiąże się z powstaniem odpadów takich jak: części mechaniczne (łożysko), płyny (oleje silnikowe, smarowe, z transformatora), odpady metaliczne itp. W związku z tym, nałożono warunek właściwego gospodarowania odpadami niebezpiecznymi (w tym olejami) i innymi niż niebezpieczne, minimalizacja ich ilości, magazynowanie selektywne w wydzielonych i przystosowanych miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska zanieczyszczeń oraz zapewnienia ich sprawnego odbioru, ponownego wykorzystania lub unieszkodliwienia przez odbiorców odpadów posiadających stosowne decyzje administracyjne w tym zakresie.

Na potrzeby raportu przedmiotowej inwestycji został wykonany roczny monitoring przedrealizacyjny awifauny, który objął istotne dla ptaków okresy fenologiczne.

W trakcie prowadzonego monitoringu wiosennej wędrówki i przemieszczania ptaków w obrębie lokalizacji wnioskowanej turbiny wiatrowej stwierdzono występowanie 28 gatunków – 507 szt. Gatunki obserwowane wiosną to ptaki liczne i dość liczne w Polsce. Najliczniejsze pięć gatunków to skowronek – 171 osobników, szpak – 67 osobników, gawron – 66 osobników, czajka – 35 osobników, trznadel – 27 osobników. Ogół tych gatunków tj 366 sztuk stanowi 72,19 % całego ugrupowania. Z gatunków ptaków drapieżnych stwierdzono myszołowa – 2,37 % i jastrzębia 0,2 % które uważane są jako niezagrożone wyginięciem w Polsce i Europie. Z gatunków wodno – błotnych odnotowano czajkę 35 osobników – 6,9 % i bociana białego 4 osobniki – 0,79 %. większość odnotowanych gatunków tj. Ok 70 % przemieszczała się w pułapie wysokościowym 0-50 m i > 150 m. Zagrożenie dla gatunków ptaków wymienionych w załączniku I Dyrektywy Ptasiej UE (bocian biały – 4 szt) oraz dla migrantów oceniono jako nieznaczne ze względu na niskie wartości liczebne ptaków w cyklu monitoringu wiosennego oraz ubogi siedliskowo teren . Nie stwierdzono wąskich gardeł intensywnych szlaków migracyjnych w rejonie planowanych elektrowni.

Monitoring awifauny prowadzony w okresie wiosenno – letnim wskazuje, iż przedmiotowe elektrownie wiatrowe nie powinny oddziaływać ujemnie na ptaki występujące w tych okresach w rejonie inwestycji i jej oddziaływania. Stwierdzono tu występowanie nienastępujących gatunków ptaków:

- œ w transektach MPPL: skowronek – 51 osobników, myszołów 1 osobnik, trznadel – 4 osobniki, sroka – 5 osobników, kłaskawka – 6 osobników,
- œ - w punkcie monitoringowym: dymówka – 46 osobników, grzywacz 3 osobniki, jerzyk – 1 osobnik, kawka – 19 osobników, oknówka – 4 osobniki, sierpówka – 10 osobników, skowronek – 42 osobniki, sroka – 2 osobniki, trznadel – 3 osobniki.

Ogółem w pułapie pracy skrzydeł przelatywało ok. 37 %. udział ptaków przemieszczających się w strefie 300 m od elektrowni wyniósł ok 50 % ogółu gatunków.

Wyniki monitoringu mającego na celu zbadanie w rejonie przedmiotowej elektrowni wiatrowej dynamiki jesiennych wędrówek ptaków wykazały występowanie 17 gatunków ptaków wędrownych– 548 osobników. Najliczniejsze pięć gatunków to gawron – 34,31 % , szczygieł – 5,29 %, skowronek – 20,25 % i kwiczoł 7,3 %. gatunki te stanowią 80,29% całego ugrupowania ptaków wędrujących w obrębie lokalizacji elektrowni. Z ptaków drapieżnych zanotowano myszołowa – 0,55 %, pustułkę – 0,18 %, oraz krogulca 0,36 % stanowiące łącznie 1,19 % całego ugrupowania ptaków. Nie zanotowano występowania ptaków wodno-błotnych. Najwięcej ptaków tj. 60,22% ze wszystkich obserwowanych przelatuje w zakresie od 0 do 50 m i powyżej 150 m tj. Poza pułapem kolizyjności ptaków ze śmigłem wiatraków. Wszystkie gatunki stwierdzone to ptaki liczne występujące w Polsce nie zagrożone wyginięciem i o korzystnym statusie liczebności oraz ochronności.. W przypadku gdy monitoring porealizacyjny ptaków wykaże wysoką śmiertelność ptaków należało będzie rozważyć konieczność wyłączenia elektrowni w czasie migracji jesiennej. Podczas monitoringu ptaków okresie zimowym stwierdzono ubogi stan gatunkowy awifauny w miejscu planowania inwestycji (17 gatunków – 443 szt). Najliczniejsze pięć gatunków to czyż –

19,19 % , jemiołuszka – 16,70 % , kawka 15,12 % , gil 14,00 % , makolągwa – 11,6%. gatunki te stanowią 76,61 % całego ugrupowania ptaków zimujących w okolicy inwestycji. Pozostałe gatunki wróblowate i szponiaste stanowią 23,39 % ugrupowania. Nie stwierdzono gatunków wodnych i wodno – błotnych. Z ptaków drapieżnych zanotowano myszołowa - 1,13 % , krogulca – 0,23 % oraz myszołowa włochatego – 0,23 % stanowiące 1,59% ugrupowania. Wyniki badań wskazują , iż 100 % zinwentaryzowanych ptaków przemieszcza się w zakresie od 0 do 50 m – tj. poniżej pułapu kolizyjności.

Biorąc pod uwagę przedstawione powyżej wnioski z poszczególnych etapów monitoringu ornitologicznego oraz przewidywane środki zapobiegawcze w niniejszym postanowieniu stwierdzić należy, iż planowana inwestycja nie powinna spowodować zagrożenia dla populacji awifauny ternu, gdzie panuje się posadowienie elektrowni wiatrowej.

Podczas rocznego monitoringu przedrealizacyjnego nietoperzy w rejonie analizowanych elektrowni wiatrowych stwierdzono bardzo niską aktywność nietoperzy. Inwentaryzacja wskazywała sporadyczne zalatywanie w rejon inwestycji kilku gatunków, do których należą: mroczek późny, borowiec wielki, nocek. Przeprowadzona została także kontrola miejsc potencjalnego zimowania nietoperzy w rejonie inwestycji. W lokalnych miejscowościach podczas kontroli obiektów nadających się jako kryjówki nietoperzy nie stwierdzone zostały miejsca dogodne dla bytowania tych zwierząt. Inwentaryzacja nie wykazała także obecności kolonii rozrodczych nietoperzy w znajdujących się w rejonie inwestycji budynkach.

Działania mające na celu niezalesienie i niewprowadzanie ciągów zieleni na terenie, na którym posadowione zostaną turbiny wiatrowe mają na celu zmniejszenie zagrożenia dla chiropterofauny, jakie niesie ze sobą przylatywanie nietoperzy do zadrzewień usytuowanych w pobliżu elektrowni wiatrowych. Jest to istotne, ponieważ nietoperze korzystają z takich miejsc, które stanowią dla nich schronienie i bazę żerowiskową.

Prognoza wpływu przedmiotowej elektrowni wiatrowej na stwierdzone gatunki nietoperzy wskazuje niski stopień oddziaływania planowanych siłowni wiatrowych na te zwierzęta. Przy zastosowaniu określonych działań minimalizujących negatywny wpływ turbin wiatrowych, nie ma przeciwwskazań odnośnie realizacji rozpatrywanej inwestycji.

Autorzy raportu oceniają, iż ryzyko zagrożenia dla stwierdzonych gatunków ptaków i nietoperzy na analizowanym terenie, które wynikałoby ze skumulowanego oddziaływania farmy wiatrowej w tym rejonie tj. m. Kurów i Włostów gm Lipnik jest niskie. Wynika to z usytuowania poszczególnych farm względem siebie oraz wniosków z przedrealizacyjnego monitoringu awifauny i chiropterofauny terenu przedsięwzięcia.

Dla zapewnienia widoczności turbiny wiatrowej m.in. przez awifaunę zastosowane będzie specjalne oznakowanie dzienne w postaci naprzemiennych pasów czerwono – białych na łopatach wirników turbin wiatrowych. Oznakowanie ma na celu ograniczenie potencjalnych kolizji ptaków z elektrownią wiatrową. Wykonane zostanie także oznakowanie nocne w postaci czerwonych świateł przeszkodowych, mających za zadanie wskazanie położenia przeszkody jakim jest turbina wiatrowa. Oświetlenia elektrowni nie będzie się cechowało dużą intensywnością, z uwagi na możliwość przyciągania zgrupowań nocnych migrantów podczas pogorszonych warunków atmosferycznych (zachmurzenie mgłą), tym samym za zwiększenie ryzyka potencjalnej kolizji.

Dla zweryfikowania prognozowanego oddziaływania elektrowni wiatrowej na populacje zinwentaryzowanych gatunków ptaków wykonany zostanie monitoring porealizacyjny. Jego ocena ma w szczególności wykazać ewentualne zmiany natężenia wykorzystania terenu przez ptaki w odniesieniu do okresu przedrealizacyjnego, a także będzie podstawą do określenia śmiertelności ptaków, mogącej ewentualnie powstawać w wyniku ich kolizji z turbiną wiatrową. Monitoring porealizacyjny ptaków prowadzony będzie przez min 1 rok po uruchomieniu elektrowni wiatrowej. W okresie wiosennym, letnim i jesiennym liczba kontroli ornitologicznych zwiększona zostanie do maksymalnej (wg wytycznych w tym zakresie), z uwagi na wykazana podczas monitoringu przedrealizacyjnego liczebności ptaków w strefie rotora.

W związku ze stwierdzeniem gatunków nietoperzy w rejonie planowanej inwestycji na etapie prowadzenia monitoringu przedrealizacyjnego, po oddaniu siłowni wiatrowych do użytku wykonany zostanie monitoring nietoperzy. Monitoring porealizacyjny chiropterofauny prowadzony będzie przez 1 rok oddaniu do użytku turbiny wiatrowej według wytycznych.

Z uwagi na wyniki monitoringu przedrealizacyjnego odstąpiono od wskazanego w dokumentacji nałożenia 3 letniego monitoringu porealizacyjnego. Określono konieczność jego prowadzenia przez okres jednego roku po oddaniu elektrowni wiatrowych do użytku. W sytuacji gdy z powyższego monitoringu wynikać będzie wyższa niż zakładana obecnie śmiertelność ptaków i nietoperzy, podjęte zostaną dodatkowe działania ograniczające ujemny wpływ inwestycji na nietoperz, a monitoring porealizacyjny awifauny i chiropterofauny zostanie wydłużony o kolejny rok w celu zweryfikowania poprawności rozwiązań, o których mowa powyżej.

Biorąc pod uwagę przedstawione powyżej wnioski z wyników monitoringu ornitologicznego o chiropterologicznego stwierdzić należy, iż planowana inwestycja nie powinna spowodować zagrożenia dla populacji ptaków i nietoperzy terenu, gdzie planuje się posadowienie elektrowni wiatrowych. Wyniki monitoringu porealizacyjnego zweryfikują postawione obecnie założenia.

Monitoring porealizacyjny ptaków i nietoperzy prowadzony będzie według ogólnie stosowanych wytycznych dotyczących oddziaływania elektrowni wiatrowych na te grupy zwierząt. Wyniki monitoringu w formie analizy porealizacyjnej należy przedłożyć właściwemu Organowi w terminie trzech miesięcy po zakończeniu cyklu rocznego z propozycją i oceną wdrożenia ewentualnych działań minimalizujących i łagodzących negatywny wpływ elektrowni wiatrowych na awifaunę i chiropterofaunę. W przypadku wykazania w analizie niekorzystnego oddziaływania elektrowni na awifaunę i chiropterofaunę konieczne będzie zastosowanie dodatkowych działań minimalizujących i łagodzących negatywny wpływ turbin na zwierzęta.

Inwentaryzacja przyrodnicza działek wchodzących w zakres inwestycji nie wykazała gatunków roślin i grzybów podlegających ochronie prawnej. Na terenie projektowanego przedsięwzięcia nie stwierdzono zwierząt innych niż ptaki i nietoperze, objętych ochroną gatunkową.

Przedsięwzięcie usytuowane jest w znacznej odległości od obszarowych form ochrony przyrody. W związku z tym realizacja inwestycji nie powinna znacząco negatywnie oddziaływać na te obszary, tj. na siedlisko przyrodnicze, siedlisko gatunków i gatunki roślin i zwierząt chronione w tym obszarze, a także na jego integralność i powiązanie z innymi obszarami.

Etap likwidacji będzie polegał przede wszystkim na usunięciu całej konstrukcji elektrowni. W momencie zakończenia rozbiórki przewiduje się przywrócenie funkcji rolnych terenu inwestycyjnego. W fazie likwidacji wystąpią te same rodzaje emisji i zanieczyszczenia jak w fazie budowy. Porównywalna będzie wielkość emisji hałasu i zanieczyszczeń do powietrza, Jedyne rodzaje i potencjalna ilość wytwarzanych odpadów będzie inne niż w przypadku realizacji przedsięwzięcia tj. Wytworzone zostaną takie odpady jak: mineralne i syntetyczne oleje hydrauliczne, części mechaniczne, transformatory i kondensatory zawierające PCB, odpady metaliczne itd. W związku z tym, nałożono warunek właściwego gospodarowania odpadami niebezpiecznymi i innymi niż niebezpieczne, minimalizowania ich ilości, magazynowania selektywnie w wydzielonych i przystosowanych miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska zanieczyszczeń oraz zapewnienia ich sprawnego odbioru, ponownego wykorzystania lub unieszkodliwienia przez odbiorców odpadów posiadających stosowne decyzje administracyjne w tym zakresie.

Elektrownia wiatrowa nie należy do przedsięwzięć wymienionych w art.135 ust.1 Ustawy. Prawo ochrony środowiska, dla których można utworzyć obszar ograniczonego użytkowania. Należą do nich natomiast linie i stacje elektroenergetyczne. Biorąc jednak pod uwagę wykazany zasięg oddziaływania pola elektromagnetycznego nie przewiduje się konieczności utworzenia

obszaru ograniczonego użytkowania. Stwierdzono ponadto brak ryzyka wystąpienia transgranicznego oddziaływania na środowisko ze względu na charakter inwestycji, jej lokalizacji w granicach administracyjnych gminy Lipnik, w centralnej części Polski, w bardzo dużym oddaleniu od granic państwa i wykazany zasięg oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Posiadane na etapie decyzje o środowiskowych uwarunkowaniach dane na temat przedsięwzięcia jak również elementów przyrodniczych środowiska objętych zakresem przewidywanego oddziaływania, pozwalają na tym etapie, wystarczająco ocenić jego oddziaływanie na środowisko i określić warunki jego realizacji. Przed rozpoczęciem realizacji przedsięwzięcia nie zachodzi więc konieczność przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji o pozwoleniu na budowę, decyzji o zatwierdzeniu projektu budowlanego, decyzji o pozwoleniu na wznowienie robót budowlanych oraz decyzji o pozwoleniu na zmianę sposobu użytkowania obiektu budowlanego lub jego części – wydanych na podstawie ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane.

W związku z powyższym inwestor realizując przedmiotową inwestycję powinien przyjąć takie rozwiązania i założenia, aby spełniały one wymogi obowiązujące w zakresie ochrony środowiska i nie powodowała przekroczenia standardów jakości środowiska poza terenem inwestycji, przez co nie stworzy zagrożenia dla środowiska, warunków życia i zdrowia ludzi oraz nie będzie powodować konfliktów społecznych. Biorąc powyższe pod uwagę należało orzec jak w sentencji decyzji.

Pouczenie

Zgodnie z art. 72 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 (Dz. U. z 2008 r Nr 199, poz.1227 ze zm.) decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji o pozwoleniu na budowę.

Wniosek ten powinien być złożony nie później niż przed upływem czterech lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Kielcach za pośrednictwem Wójta Gminy Lipnik w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

Z up. Wójta
mgr Rafał Smoliński
Zastępca Wójta Gminy

Załączniki:

1. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia

Otrzymują:

1. Zakładu Eksploatacji Małych Elektrowni Wodnych "ZEMEW" Sp.z.o.o, ul. Wspólna 4A, 35-205 Rzeszów
2. Strony postępowania poprzez obwieszczenie
3. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Kielcach
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Opatowie

**Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia polegającego na:
“Budowie pojedynczej elektrowni wiatrowej , wraz z towarzyszącą infrastrukturą drogową,
energetyczną i teletechniczną zlokalizowanego na działkach nr 453,454 i 455 położonych w
miejscowości Kurów”.**

Planowane przedsięwzięcie polega na: budowie pojedynczej elektrowni wiatrowej o parametrach; wysokość wieży do 100 m, średnica rotora do 90 m, moc znamionowa do 2 MW, łączna moc do 4 MW, moc akustyczna do 104 dB wraz z infrastrukturą towarzyszącą usytuowane w miejscowościach Kurów gm. Lipnik powiat opatowski, województwo świętokrzyskie na działkach:

nr ewid. 454 miejscowość Kurów – wieża elektrowni;

nr ewid. 455,454,453 miejscowość Kurów - zasięg oddziaływania śmigieł.

Nr ewid. 453 miejscowość Kurów – stacja transformatorowa w przypadku lokalizacji na zewnątrz turbiny.

Elektrownia będą posiadała trójłopatowy wirnik z systemem obracania gondoli o zmiennym kącie nachylenia łopatek. Ponadto turbina wyposażona zostanie w system ochrony odgromowej, a wszystkie ich funkcje będą monitorowane przy pomocy mikroprocesorowego systemu kontroli oraz nadrzędnego systemu monitoringu. Elektrownia pracować będzie bezobsługowo, a wszystkie operacje dokonywane będą automatycznie: zatrzymanie instalacji przy spadku prędkości wiatru poniżej prędkości rozruchowej, wyłączenie instalacji przy prędkości wiatru powyżej prędkości krytycznej, monitorowanie stanu oleju i jego temperatury, ciśnienia hamulca hydraulicznego. Turbina zostanie zaprojektowana tak, by mogła zmagać się ze zmiennymi siłami wiatru przez cały okres użytkowania, wynoszący około 25 lat, oraz aby przez cały okres eksploatacji była odporna na zmienne warunki atmosferyczne. Wystąpieniu oblodzenia łopatek wirników przeciwdziałać będzie system kontroli diagnostycznej, który przy przekroczeniu wartości dopuszczalnych drgań spowodowanych zmianą laminarnego przepływu powietrza wokół łopatek – automatycznie doprowadzi do zatrzymania pracy elektrowni, jej wyłączenia i poinformowania służb monitorujących ich działanie.

Wieża stalowa wykonana będzie w konstrukcji stożkowej , rurowej. Korpus wieży elektrowni pomalowany będzie na kolor matowy. Ponadto zostanie oznakowana zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 25 czerwca 2003 r w sprawie zgłaszania oraz oznakowania przeszkód lotniczych (Dz. U. Z 2003 r Nr 130, poz. 1193 z późn. zm.).

Trzon wieży turbiny posadowiony będzie na fundamencie ze zbrojonego betonu o powierzchni ok. 450 m² i głębokości ok. 2,8 m .

Ponadto przygotowana będzie infrastruktura towarzysząca w skład, której wchodzi:

- ∞ przyłącze kablowe lub napowietrzne o łącznej długości ok,2,3 km,
- ∞ infrastruktura komunikacyjna, umożliwiająca nadzór eksploatacyjny – transmisja danych i sygnałów następowała będzie poprzez połączenie GPRS oraz przeglądarkę internetową,
- ∞ stacji transformatorowych znajdujących się wewnątrz lub na zewnątrz turbin,
- ∞ dróg dojazdowych o szerokości ok. 5,00 m z gruzu betonowego, kruszywa lub płyt betonowych,
- ∞ placów manewrowych o łącznej powierzchni ok. 300 m² wykonanych z gruzu betonowego, kruszywa lub utwardzonych za pomocą płyt betonowych, umożliwiające dowóz i montaż wielkogabarytowych elementów konstrukcyjnych elektrowni.

Wybudowaną instalację Inwestor przewiduje podłączyć do przebiegających w pobliżu linii średniego napięcia.

Z up. Wójta
mgr Rafał Smoliński
Zastępca Wójta Gminy