

DECYZJA

o środowiskowych uwarunkowaniach zgody dla realizacji przedsięwzięcia polegającego na “ Budowie farmy wiatrowej składającej się z 10 elektrowni wiatrowych, wraz z towarzyszącą infrastrukturą drogową i elektroenergetyczną”.

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, udziale 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 firmy WATKEM ENERGIA Sp. z.o.o ul. Armii Krajowej 4, 35-307 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: „**Budowa farmy wiatrowej składającej się z 10 elektrowni wiatrowych, wraz z towarzyszącą infrastrukturą drogową i elektroenergetyczną” zlokalizowanych na działkach nr 871/1, 872, 897, 898, 896, 1056, 923,924, 712, 1174, 1191,1212/1,996, 998 położonych w miejscowości Włostów.**

I .Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane zostanie na działkach nr ew. 871/1, 872, 897, 898, 896, 1056, 923, 924, 712, 1174, 1191, 1212/1, 996, 998 i 1168 (stacja transformatorowa) położonych w obrębie Włostów, gm. Lipnik, województwo świętokrzyskie i obejmuje swym zakresem:

1. Budowę 10 szt. elektrowni wiatrowych o parametrach:
 - a) wysokość wieży ok. 110 m,
 - b) średnica śmigieł do 95 m,
 - c) moc znamionowa do 2,5 MW
2. Montaż transformatorów w poszczególnych gondolach turbin wiatrowych lub w stacjach kontenerowych na terenie działek Inwestora obok wież turbin.
3. Budowę infrastruktury elektroenergetycznej przyłączeniowej składającej się z: kabli podziemnych niskiego i średniego napięcia.
4. Budowę infrastruktury telekomunikacyjnej, automatycznego sterowania, umożliwiającej nadzór eksploatacyjny elektrowni.
5. Budowę dróg wewnętrznych o szerokości ok. 5 m utwardzonych, placów manewrowych utwardzonych dla każdej elektrowni wiatrowej o powierzchni sumarycznej ok. 3000 m².
6. Budowę stacji transformatorowej 30/110 kV na powierzchni ok. 0,3 ha wraz z infrastrukturą komunikacyjną i wodno-kanalizacyjną.

Dojazd do farmy wiatrowej zostanie zapewniony poprzez drogi wewnętrzne połączone z istniejącą siecią dróg lokalnych i publicznych.

Zakres nie obejmuje przyłącza od stacji elektroenergetycznej do istniejącej linii 110 kV.

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

- a) zaplecze budowy zlokalizować z uwzględnieniem zasady minimalizacji zajęcia terenu i przekształcenia jego powierzchni, a po zakończeniu prac teren uporządkować,
- b) przygotować dla każdej turbiny wiatrowej drogę dojazdową wewnętrzną, plac manewrowy oraz zatokę postojową w celu zminimalizowania dewastacji pokrywy glebowej,
- c) masy ziemne z wykopów pod linie elektroenergetyczne składować warstwami z oddzieleniem humusu, a po zakończeniu prac wykopy zasypać z zachowaniem warstw, zdjętą warstwę humusu z pozostałych wykopów ułożyć w przyzbie celem ponownego wykorzystania po zakończeniu prac budowlanych na terenie inwestycyjnym,
- d) pozostałe masy ziemne należy wykorzystać do niwelacji terenu w granicach działek, na którym realizowana będzie budowa farmy wiatrowej 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,
- e) zapewnić właściwe gospodarowanie odpadami na etapie realizacji, eksploatacji i ewentualnej likwidacji, minimalizować ich ilość, zbierać je selektywnie w wydzielonych i przystosowanych miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska substancji szkodliwych oraz zapewnić ich sprawny odbiór, ponowne wykorzystanie lub unieszkodliwienie przez odbiorców odpadów posiadających stosowne decyzje administracyjne w tym zakresie,
- f) zabezpieczyć środowisko gruntowo-wodne przed przenikaniem zanieczyszczeń z terenu budowy; ewentualne zanieczyszczenia gruntu substancjami ropopochodnymi natychmiast zbierać sorbentami, ewentualne miejsca gromadzenia materiałów lub odpadów mogących zanieczyścić środowisko gruntowo – wodne zabezpieczyć np. poprzez uszczelnienie terenu,
- g) zapewnić przenośne sanitariaty, a ich zawartość okresowo wywozić na oczyszczalnię ścieków,
- h) prowadzić stałą kontrolę stanu technicznego środków transportu i urządzeń wykorzystywanych w trakcie budowy, utrzymywać je w pełnej sprawności celem zminimalizowania poziomu hałasu, zanieczyszczeń do powietrza, wycieków substancji ropopochodnych,
- i) prace ziemne i budowlane związane z emisją hałasu wykonywać w godzinach dziennych, o ile względy technologiczne nie będą wymuszały prac ciągłych w pobliżu zabudowy mieszkaniowej,
- j) w celu przeciwdziałania powstawania refleksów świetlnych konstrukcję wieży pokryć matową farbą,
- k) wykonać dzienne oznakowanie turbiny wiatrowej poprzez pomalowanie zewnętrznych końców śmigieł w charakterystyczne pasy o jednakowej szerokości, w tym 3 koloru czerwonego lub pomarańczowego i 2 koloru białego; pasy mają być prostopadłe do dłuższego wymiaru łopat wirnika i pokryć powierzchnię 1/3 długości łopaty,
- l) zapewnić oznakowanie nocne – światło przeszkodowe (stałe, czerwone), umieszczone na szczycie gondoli,
- m) przeprowadzić okresowe przeglądy stanu technicznego konstrukcji elektrowni i na bieżąco usuwać wszelkie nieprawidłowości pracy turbiny,

- n) nie zalesiać i nie wprowadzać ciągów zieleni, likwidować zadrzewienia i zakrzewienia na działkach objętych inwestycją,
- o) stację elektroenergetyczną wyposażyć w system kanalizacji deszczowej kierujący do oczyszczania w separatorze ścieki deszczowe z terenów szczelnych stacji (dróg i placów), ze studzienek pod transformatorami i urządzeniami. Oczyszczone w/w ścieki deszczowe oraz wody z drenażu opaskowego wokół budynku stacji odprowadzić do studni chłonnej na warunkach pozwolenia wodnoprawnego,
- p) należy dbać o właściwy stan techniczny instalacji i urządzeń kanalizacji deszczowej, okresowe czyszczenie separatora,
- q) linie kablowe elektroenergetyczne prowadzić w pasach planowanych i istniejących dróg na warunkach uzgodnionych z zarządzającym,
- r) ścieki bytowe ze stacji elektroenergetycznej odprowadzić do zbiornika bezodpływowego, a jego zawartość wywozić na oczyszczalnię ścieków lub kierować do gminnej kanalizacji sanitarnej w warunkach zarządzających siecią,
- s) wody opadowe z dachu budynku na terenie stacji odprowadzać powierzchniowo na tereny zielone.

III. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji o których mowa w art. 72 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko w szczególności w projekcie budowlanym należy uwzględnić następujące wymagania dotyczące ochrony środowiska.

1. Poziom mocy akustycznej pojedynczej turbiny wiatrowej do 104 dB
2. Lokalizacja poszczególnych wież elektrowni wiatrowych:
 - turbina EW 1 zlokalizowana na granicy działek nr Ew. 871/1 i 872 w odległości ok. 550 m od turbiny EW 2 oraz w odległości ok. 290 m od północnej granicy z działką nr Ew. 1047 (droga) mierząc równolegle do wschodnich i zachodnich granic działek Inwestora,
 - turbina EW 2 zlokalizowana na granicy działek nr Ew. 896, 897 w odległości ok. 550 m od turbiny EW 1 oraz ok. 45 m od północnej granicy z działką nr Ew. 1047 (droga) mierząc równolegle do wschodnich i zachodnich granic działek Inwestora,
 - turbina EW 3 zlokalizowana na granicy działek nr ew. 897 i 898 w odległości ok. 380 m od turbiny EW 2 oraz ok. 45 m od południowej granicy działką 1013 (droga) mierząc równolegle do wschodnich i zachodnich granic działek Inwestora,
 - turbina EW 4 zlokalizowana na działce nr ew. 712 w odległości ok. 457 m od turbiny EW 2 oraz ok. 215 m od południowej granicy z działką nr ew. 920 (droga) mierząc równolegle do wschodniej i zachodniej granicy działki Inwestora,
 - turbina EW 5 zlokalizowana na granicy działek nr ew. 923 i 924 w odległości ok. 468 m od turbiny EW 4 oraz ok. 130 m od południowej granicy z działką nr ew. 1000 (droga) mierząc równolegle do wschodnich i zachodnich granic działek Inwestora,
 - turbina EW 6 zlokalizowana na działce nr ew. 1056 w odległości ok. 372 m od turbiny EW 3 oraz ok. 50 m od południowej granicy z działką nr ew. 3 (w m. Zachoinie) mierząc równolegle do wschodniej i zachodniej granicy działki Inwestora,
 - turbina EW 7 zlokalizowana na granicy działek 996 i 998 w odległości ok. 480 m od turbiny EW 5 oraz ok. 55 m od południowej granicy z działką nr ew.

- 1013 (droga) mierząc równoległe do wschodnich i zachodnich granic działek Inwestora,
- turbina EW 8 zlokalizowana na działce nr ew. 1174 w odległości ok. 734 m od turbiny EW 4 oraz ok. 15 m od wschodniej granicy z działką nr ew. 1175/1,
 - turbina EW 9 zlokalizowana na działce nr ew. 1191 w odległości ok. 315 m od turbiny EW 8 oraz ok. 165 m od południowej granicy z działką nr ew. 1208/1 (droga) mierząc równoległe do wschodniej i zachodniej granicy działki Inwestora,
 - turbina EW 10 zlokalizowana na działce nr ew. 1212/1 w odległości ok. 456 m od turbiny EW 9 oraz ok. 235 m od południowej granicy z działką nr ew. 1 (w m. Kurów) mierząc równoległe do wschodniej i zachodniej granicy działki Inwestora,
3. Lokalizacja stacji elektroenergetycznej w południowo-zachodniej części działki nr ew. 1168 w m. Włostów, transformatora min. 33 m od północnej granicy działki (mierząc równoległe do zachodniej granicy działki).
 4. Elektrownie wiatrowe wyposażać w system pełnego zabezpieczenia odgromowego, zabezpieczenia przed porażeniem prądem elektrycznym, zabezpieczenia antykorozyjne wieży i obudowy.
 5. Elektrownie wiatrowe wyposażać w system elektroniczny, stabilizujący moc wyjściową generatora.
 6. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych pod stanowiskami transformatorów wykonać szczelnie zaizolowane misy olejów zdolne przejąć w całości olej transformatorowy w przypadki rozszczelnienia ich konstrukcji
 7. Podłączenie elektrowni wiatrowych ze stacją transformatorową GPZ 30/110 kV zlokalizowaną na działce nr ewid. 1168 wykonać za pomocą podziemnych linii elektroenergetycznych poprowadzonych głównie w pasach drogowych.
 8. Szczelny zbiornik bezodpływowy o pojemności ok. 5,00 m³ na ścieki bytowe z obiektu stacji elektroenergetycznej lub przyłącze kanalizacji sanitarnej gminnej.
 9. Studnia chłonna na działce nr ewidencyjny 1168 w miejscowości Włostów o pojemności i parametrach warstw drenażowych zapewniających przyjęcie oczyszczonych ścieków deszczowych oraz wód z drenażu opaskowego bez szkodliwych zmian stanu wody na gruntach sąsiednich.
 10. Separator olejowo wodny o przepustowości dostosowanej do ilości oczyszczonych ścieków deszczowych
 11. Drogi i place manewrowe o nawierzchni szczelnej umożliwiającej zebranie wód opadowych.

IV. Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych w odniesieniu do przedsięwzięć zaliczanych do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii przemysłowych:

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

V. Wymogi w zakresie ograniczania transgranicznego oddziaływania na środowisko.

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

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

1. Wykonać monitoring porealizacyjny:

- ptaków, obejmujący ocenę zmiany natężenia wykorzystania terenu przez ptaki w porównaniu z okresem przedrealizacyjnym oraz oszacować śmiertelność ptaków w wyniku kolizji z elektrownią
- nietoperzy obejmujący ocenę ich śmiertelności, rejestrację ich aktywności w wiatraka na wysokości osi rotora.

Monitoringi winny objąć cykle roczne trzykrotnie powtarzane w ciągu 5 lat po oddaniu przedmiotowego przedsięwzięcia do użytkowania.

2. Po oddaniu do użytku przedsięwzięcia wykonać pomiary hałasu na terenach chronionych akustycznie.

VI. Na podstawie w/w badań należy opracować analizę porealizacyjną w zakresie wpływu inwestycji na ptaki, nietoperze i poziom hałasu na terenach chronionych akustycznie. Wyniki analizy należy przedstawić właściwemu organowi w terminie trzech miesięcy po zakończeniu, monitoringu (każdego cyklu rocznego). Przedłożone wyniki monitoringu powinny zawierać ocenę oddziaływania inwestycji na poszczególne elementy przyrodnicze i tereny chronione akustycznie wraz z propozycją dodatkowych rozwiązań w przypadku stwierdzenia negatywnego oddziaływania na zwierzęta lub ponadnormatywnego oddziaływania w zakresie hałasu.

VII Nie stwierdza się konieczności przeprowadzania ponownej oceny oddziaływania przedsięwzięcia 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 - wydawanych na podstawie ustawy z dnia 7 lipca 1994r. - Prawo budowlane.

UZASADNIENIE

W dniu 22.10.2010 r na wniosek firmy "WATKEM ENERGIA" Sp. z o.o. ul. Armii Krajowej 4, 35-307 Rzeszów Wójt Gminy Lipnik wszczął postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na: **„Budowie farmy wiatrowej składającej się z 10 elektrowni wiatrowych, wraz z towarzyszącą infrastrukturą drogową i elektroenergetyczną”** zlokalizowanych w m. Włostów, gm. Lipnik. Do wniosku inwestor załączył kartę informacyjną przedsięwzięcia, poświadczona mapę ewidencyjną oraz wypis z rejestru gruntów.

Pismem Nr RG IV 7624/4/10 z dnia 12.11.2010 r Urząd Gminy w Lipniku wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Kielcach oraz do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Opatowie o wydanie opinii w sprawie potrzeby przeprowadzenia oddziaływania na środowisko oraz ustalenie ewentualnego zakresu raportu oddziaływania na środowisko. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Opatowie opinią sanitarną nr SE.V.-4470/18/JN/10 z dnia 20120.12.02 uznał za konieczną potrzebą przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia określając jednocześnie zakres raportu. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Kielcach pismem Nr RDOŚ-26-WOO.II-6613/2-488/10/kk z dnia 2010.12.02 przedłużył termin rozpatrzenia wystąpienia o wydanie opinii do dnia 16.12.2010 r. Informację o przedłużeniu terminu w formie obwieszczenia wywieszono na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Gminy w Lipniku oraz w miejscowości Włostów. Postanowieniem Nr RDOŚ-26-WOO.II-6613/2-488/10/kk z dnia 2010-12.-21 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Kielcach wyraził opinię, że dla planowanego przedsięwzięcia istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko ustalając zakres raportu. Postanowieniem Nr RG IV 7624/4/10 z dnia 03.01.2010 r Wójt Gminy Lipnik stwierdził obowiązek przeprowadzenia oddziaływania na środowisko ustalając jednocześnie zakres raportu. Postanowienie o nałożeniu obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko podane zostało do publicznej wiadomości w formie obwieszczenia na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Gminy

w Lipniku, w miejscowości Włostów oraz na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy w Lipniku. We wskazanym terminie żadna ze stron nie złożyła zażalenia na postanowienie. Wójt Gminy Lipnik postanowieniem nr RG IV7624/4/10 z dnia 03.01.2011 r zawiesił postępowanie administracyjne do czasu opracowania przez wnioskodawcę raportu oddziaływania na środowisko. Informację w formie obwieszczenia o wydanym postanowieniu podano do publicznej wiadomości poprzez wywieszenie na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy w Lipniku, w miejscowości Włostów oraz na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy w Lipniku. W dniu 02.11.2011 r wnioskodawca przedłożył raport oddziaływania na środowisko. Wójt Gminy Lipnik postanowieniem Nr RG IV.7624/4/2010 , RG-IV.6220.4.2011 z dnia 17.11.2011 r odwiesił postępowanie administracyjne podając informacje o wydanym postanowieniu do publicznej wiadomości w formie obwieszczenia. Zawiadomieniem Nr RG IV 7624/4/2010, RG IV.6220.4.2011 z dnia 22.11.2011 Wójt Gminy Lipnik podał do publicznej wiadomości w formie obwieszczenia, o wszczęciu postępowania z udziałem społeczeństwa w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia pn: **„Budowa farmy wiatrowej składającej się z 10 elektrowni wiatrowych, wraz z towarzyszącą infrastrukturą drogową i elektroenergetyczną”** zlokalizowanych w miejscowości Włostów. Obwieszczenie wywieszone zostało na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Gminy w Lipniku, w miejscowości Włostów oraz na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy w Lipniku. W określonym terminie 21 dni , żadna ze stron i nikt ze społeczeństwa nie złożył uwag i wniosków, do prowadzonego postępowania. Po upływie 21 dni Wójt Gminy Lipnik powiadomił strony w formie obwieszczenia o zakończeniu zbierania materiałów i dowodów w ramach prowadzonego postępowania podając 7 dniowy termin, w którym strony mogą zapoznać się z aktami sprawy i wypowiedzieć się co do zebranych dowodów i materiałów. Obwieszczenie podane zostało do publicznej wiadomości poprzez wywieszenie na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Gminy w Lipniku, w miejscowości Włostów oraz zamieszczone zostało na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy w Lipniku. Pismem nr RG IV 7624/4/10, RG-IV. 6220.2011.2012 z dnia 11.01.2012 r Urząd Gminy w Lipniku wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Kielcach oraz do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Opatowie o uzgodnienie warunków realizacji przedsięwzięcia przedkładając w załączeniu kserokopię wniosku oraz raport oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w formie papierowej i elektronicznej. Obwieszczenie o wystąpieniu do w/w organów podane zostało do publicznej wiadomości poprzez wywieszenie na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Gminy w Lipniku, w miejscowości Włostów oraz na stronie Biuletynu Informacji publicznej Urzędu Gminy w Lipniku. Postanowieniem Nr SE.V-4471/1/12 z dnia 2012-02-14 Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Opatowie wydał pozytywną opinię dla realizacji w/w przedsięwzięcia. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Kielcach pismem Nr WOO-II.4242.3.2012 KK1 z dnia 2012.02.16 przedłużył termin uzgodnienia środowiskowych uwarunkowań dla przedmiotowego przedsięwzięcia do dnia 16.03.2012. r. Informacja o przedłużeniu terminu w formie obwieszczenia podana została do publicznej wiadomości w sposób wymieniony wyżej. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Kielcach pismem Nr WOO-II.4242.3.2012.KK.3 z dnia 2012-03.16 wystąpił do Wójta Gminy w Lipniku o przedłożenie poświadczonych za zgodność z oryginałem kopii mapy ewidencyjnej obejmującej przedsięwzięcie i działki sąsiednie z zaznaczonym obszarem jego oddziaływania na środowisko oraz wykaz stron postępowania lub informację o aktualności wykazu na etapie opiniowania. Jednocześnie pismem tym inwestor został wezwany do uzupełnienia raportu podając jego zakres. Obwieszczenia Regionalnego Dyrektora o wystąpieniu do Wójta Gminy Lipnik oraz Inwestora podane zostały do publicznej wiadomości w sposób j.w. Firma "WATKEM ENERGIA " pismem z dnia 16.04.2012 r przedłożyła uzupełnienie do raportu.

Wójt Gminy w Lipniku pismem nr RG-IV.6220.5.2011.2012 z dnia 23.04.2012 r zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Kielcach o przedłużenie terminu przedłożenia wykazu stron postępowania z uwagi na przedłużające się uaktualnienie przez Wydział Geodezji Starostwa Powiatowego w Opatowie.

Pismem Nr RG IV 7624/4/10, RG-IV.6220.4.2011.2012 z dnia 26.04.2012 r Urząd Gminy w Lipniku przedłożył wymagane dokumenty.

Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Kielcach pismem nr WOO-II.4242.3.2012.KK.5 z dnia 2012-05-21 zobowiązała Inwestora do dokonania uzupełnień w raporcie w terminie 1 miesiąca od daty otrzymania pisma. Obwieszczenie w tej sprawie podane zostało do publicznej wiadomości w sposób j.w. Inwestor pismem z dnia 04.06.2012 r przedłożył uzupełnienie do raportu. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Kielcach postanowieniem Nr WOO-II.42.42.3.2012.KK.8 z dnia 2012.09.11 uzgodnił pozytywnie i określił warunki realizacji przedsięwzięcia pn., **Budowa farmy wiatrowej składającej się z 10 elektrowni wiatrowych, wraz z towarzyszącą infrastrukturą drogową i elektroenergetyczną**" zlokalizowanych w m. Włostów, gm. Lipnik.

Planowane przedsięwzięcie należy do kategorii 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 i 7 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. 2010 r. Nr 213 poz. 1397).

Projektowane przedsięwzięcie obejmuje 10 szt. wolnostojących elektrowni wiatrowych wraz z towarzyszącą infrastrukturą na działkach nr ew. 871/1, 872, 896, 897, 898, 1056, 923, 924, 712, 1174, 1191, 1212/1, 996, 998 o łącznej powierzchni działek ok. 17,5 ha oraz stację transformatorową na działce nr ew. 1168 położonych w obrębie Włostów, gm. Lipnik, województwo świętokrzyskie. Planowana produkcja roczna z farmy wiatrowej zgodnie z raportem wyniesie ok. 40 GWh.

Projektowane elektrownie wiatrowe zostaną posadowione na wieżach o konstrukcji stalowej o maksymalnej wysokości wież ok. 110 m i rozpiętości łopat wirnika max 95 m. Wieże siłowni planowane są o konstrukcji rurowej, na szczycie, której umieszczona będzie obrotowa gondola z wirnikiem. Każda siłownia posadowiona będzie na betonowym, zbrojonym fundamencie o powierzchni ok. 450 m², dojazd do każdej elektrowni zostanie zapewniony przez drogi dojazdowe wykonane w ramach niniejszego przedsięwzięcia o szerokości ok. 5 m utwardzone gruzem betonowym lub z płyt betonowych. Przewiduje się również wykorzystanie istniejących dróg lokalnych i publicznych. Na działkach zostaną również wykonane tymczasowe place manewrowe utwardzone o powierzchni po ok. 300 m² dla każdej elektrowni wiatrowej z gruzu betonowego, żwiru lub płyt betonowych. Energia wyprodukowana przez planowane turbiny będzie wprowadzona poprzez linie kablowe do projektowanej stacji elektroenergetycznej 30/110 kV (GPZ), a następnie do istniejącej linii wysokiego napięcia (110 kV). Podłączenie do linii ze stacji elektroenergetycznej nie jest objęte zakresem niniejszego postępowania. Planuje się budowę GPZ o powierzchni ok. 0,3 ha na działce o powierzchni działki 0,76 ha, obecnie użytkowanej rolniczo. Obok działki przebiega linia wysokiego napięcia 110 kV, w związku z czym możliwe będzie podłączenie planowanej stacji do krajowej sieci elektroenergetycznej. Stacja będzie składać się z: jednego stanowiska transformatora mocy 30/110 kV i jednego transformatora dla potrzeb własnych stacji, budynku sterowni zawierającego pomieszczenie dla rozdzielni 30 kV, pomieszczenia pomocniczego oraz pomieszczenia socjalnego i sanitarnego. Budynek sterowni planowany jest jako murowany, parterowy, niepodpiwniczony, izolowany termicznie. Stacja będzie bezobsługowa. Dla potrzeb obsługi w przypadku przyjazdu brygady remontowo-eksploatacyjnej stacji zostanie zapewniona dostawa wody i odprowadzanie nieczystości

ciekłych do zbiornika bezodpływowego o pojemności 5 m³, okresowo opróżnianego przez uprawnione podmioty lub do gminnej kanalizacji sanitarnej. Teren stacji zostanie ogrodzony, zabezpieczony przed dostępem osób postronnych, oświetlony.

W wyniku realizacji dróg dojazdowych i fundamentów pod turbiny wiatrowe trwale zmieni się sposób zagospodarowania i użytkowania terenu. W celu minimalizacji zajętości terenów biologicznie czynnych linie kablowe (podziemne) zostaną poprowadzone w pasach drogowych planowanych i istniejących dróg. Zgodnie z dokumentacją sprawy po zakończeniu prac realizacyjnych place manewrowe zostaną rozebrane, teren ich lokalizacji przywrócony do poprzedniego użytkowania.

Teren, na którym planowana jest realizacja przedsięwzięcia stanowią grunty rolne z luźnymi grupami drzew, zakrzewieniami terenów łąkowych. Występują tam zbiorowiska roślinne pól uprawnych oraz zespoły roślinne towarzyszące uprawom roślin zbożowych . . Teren w chwili obecnej użytkowany jest rolniczo, uprawiane są tu głównie pszenica ozima, buraki cukrowe, zboża jare, kukurydza, rzepak. Nie stwierdzono nieużytkowanych ugorów. Nie stwierdzono w omawianym obszarze oraz w jego sąsiedztwie chronionych roślin. Na terenie przedmiotowego przedsięwzięcia oraz w zasięgu oddziaływania nie stwierdzono występowania gatunków dziko występujących grzybów objętych ochroną oraz gatunków dziko występujących roślin objętych ochroną, nie stwierdzono również siedlisk lęgowych ptaków.

Na terenie planowanego przedsięwzięcia stwierdzono występowanie jaszczurki zwinkigatunku wymienionego w załączniku do rozporządzenia w sprawie gatunków dziko występujących zwierząt. W raporcie oceniono, że biorąc pod uwagę biologię tego gatunku projektowane przedsięwzięcie nie wpłynie negatywnie na życie i rozwój tych zwierząt.

W związku z powyższym wskazane jest w przypadku stwierdzenia ich licznego występowania /migracji przeniesienie napotkanych osobników z rejonu prac na tereny sąsiednie, niekolidujące z inwestycją. W przypadku, gdy realizacja inwestycji wiązała się będzie naruszeniem obowiązujących zakazów w stosunku do dziko występujących gatunków zwierząt objętych ochroną gatunkową przed realizacją inwestycji zachodzić będzie potrzeba uzyskania decyzji zezwalającej na odstępstwa od w/w zakazów.

W bezpośrednim sąsiedztwie planowanej inwestycji nie występują obszary cenne przyrodniczo oraz o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe i archeologiczne. Najbliższa zabudowa zagrodowa względem elektrowni znajduje się w odległości ok. 404 m na działce nr ew. 22/1 w m. Włostów, natomiast względem stacji elektroenergetycznej (od granicy działki) w odległości ok. 90 m.

W raporcie analizowane były różne warianty techniczne przedsięwzięcia zakładające turbiny o takiej samej ilości tj. 10 szt., natomiast różnych wysokościach wież, mocach znamionowych, rozpiętościach wirnika i mocach akustycznych.

Przeprowadzona w raporcie analiza wykazała, iż w przypadku wariantu I wystąpiły przekroczenia dopuszczalnych wartości hałasu na terenach chronionych akustycznie, w związku, z czym został on odrzucony z dalszej analizy jako nieracjonalny. Pozostałe warianty nie wykazały przekroczeń dopuszczalnych wartości na w/w terenach. Do realizacji Inwestor wybrał wariant II. Przyjęty typ siłowni pozwala na korzystne wykorzystanie zasobów wiatru na danym terenie, w odniesieniu do powierzchni zajętej pod inwestycję. Z uwagi na wysokość turbin i przewidywane moce znamionowe, a tym samym zakładaną wielkość produkowanej energii wybrany wariant II przyczyni się do zmniejszenia emisji zanieczyszczeń z konwencjonalnych źródeł energii.

Łopaty wirnika będą wyposażone w system ochrony odgromowej. Oprócz tego elektrownie będą chronione przed wyładowaniami atmosferycznymi przez uziemienie i ekranowanie oraz głębokie uziomy. Turbiny zostaną wyposażone w zabezpieczenia na wypadek silnych wiatrów oraz w urządzenia pozwalające regulować ich parametry

Korpus wież pomalowany będzie na kolor matowy. Ponadto zostaną one oznakowane zgodnie z rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 25 czerwca 2003r. w sprawie sposobu Zgłaszania oraz oznakowania przeszkód lotniczych (Dz.U.2003 Nr 130, poz. 1193 z późn. zm).

Turbiny wiatrowe będą wyposażone w zdalny układ sterujący, składający się z mikroprocesora kontrolującego wszystkie funkcje turbiny z opcją osobistego monitorowania.

Wyprowadzenie mocy z każdej elektrowni wiatrowej odbywać się będzie poprzez projektowaną linię kablową (prowadzoną we wnętrzu wieży turbiny) do projektowanego transformatora zlokalizowanego bądź wewnątrz gondoli elektrowni wiatrowej bądź w stacji kontenerowej w sąsiedztwie elektrowni z wykorzystaniem linii kablowej prowadzonej pod ziemią na głębokości ok. 1,5 m p.p.t., następnie linią kablową podłączone do stacji elektroenergetycznej (GPZ) 30/110 kV. Zgodnie z informacjami zawartymi w przedłożonej dokumentacji przewiduje się poprowadzenie trasy kablowej linii elektroenergetycznych z maksymalnym wykorzystaniem istniejących dróg lokalnych i publicznych, na odcinkach prowadzonych przez działki inwestycyjne linie kablowe zostaną poprowadzone w granicach planowanych do realizacji dróg dojazdowych. Trasa będzie następująca: od turbin EW 1 (przez działkę nr ew. 872) i EW 2 (granica działek nr ew. 896 i 897 zostaną poprowadzone kable podziemne w kierunku północnym do drogi lokalnej nr ew. 1047, następnie na zachód do drogi nr ew. 808/1, dalej tą drogą na południe do połączenia z drogą nr ew. 1013, następnie tą drogą na wschód, na tym odcinku dołączone zostaną kable od turbin EW 3 (granica działek 897 i 898), EW 6 (przez działkę nr ew. 1056) i EW 7 (granica działek 996 i 998), idąc dalej na wschód trasa biegnie do połączenia z działką nr ew. 69, dalej tą działką na północ i północny-zachód do połączenia z działką nr ew. 1168; na tym odcinku przed połączeniem ze stacją elektroenergetyczną (GPZ) dołączone zostaną kable poprowadzone od turbin EW 9 (przez działkę nr ew. 1191) i EW 10 (przez działkę nr ew. 1212/1) drogą lokalną nr ew. 1208/1, w dalszym biegu kable poprowadzone od turbin EW 4 (przez działkę 712) i EW 5 (granica działek nr ew. 923 i 924) drogą lokalną nr ew. 920 i dalej kabel od turbiny EW 8 (przez działkę nr ew. 1174). Trasa poprowadzenia podziemnych linii elektroenergetycznych biegnie przez tereny niezadrzewione i niezakrzewione, brak na trasie cieków wodnych. Przewidziana szerokość nowych dróg dojazdowych (na terenie działek Inwestora) wyniesie średnio 5 m. Zgodnie z raportem występujące na trasie przebiegu nowych dróg zbiorowiska roślinne nie przedstawiają większej wartości przyrodniczej, należą do pospolitych, często spotykanych zarówno w skali lokalnej, jak również na terenie całego kraju.

Emisje w fazie budowy będą miały charakter przejściowy i krótkotrwały.

Oddziaływanie na powierzchnię ziemi związane będzie z wykonaniem wykopów ziemnych pod: fundamenty elektrowni wiatrowej, stacji transformatorowych (w przypadku ich lokalizacji obok wieży turbin wiatrowych), kable elektroenergetyczne i telekomunikacyjne oraz stację elektroenergetyczną (GPZ), a także fizycznym przekształceniem pokrywy glebowej związanym z przygotowaniem infrastruktury komunikacyjnej, placów manewrowych. Zniszczenia profilu glebowego oraz zmiana fizycznej struktury glebowej wynikać będą z ugniatania na skutek użycia ciężkiego sprzętu, składowania elementów konstrukcyjnych oraz materiałów budowlanych. Wierzchnia warstwa urodzajnej gleby tzw. humus, który podczas prac zostanie zdjęty na trasie kablowej należy składać w przyłomie celem wykorzystania do przywrócenia stanu „pierwotnego”. Nadmiar mas ziemnych należy zagospodarować na terenie, do którego Inwestor posiada tytuł prawny w sposób niepowodujący negatywnych zmian stanu wód na

gruntach sąsiednich bądź zagospodarować zgodnie z obowiązującymi przepisami i uwzględnieniem zachowania wartości przyrodniczych ew. przekazania uprawnionym podmiotom w celu ich unieszkodliwienia lub odzysku. Prace związane z fundamentowaniem oraz układaniem kabli należy prowadzić w miarę możliwości poza okresem wegetacyjnym roślin, prace budowlane w pasie istniejących dróg w uzgodnieniu z zarządcą.

Tereny objęte pracami ziemnymi i montażowymi zostaną wyłączone z użytkowania rolniczego na czas trwania prac. Nie przewiduje się ogrodzenia turbin wiatrowych, natomiast teren stacji elektroenergetycznej zostanie ogrodzony. Oddziaływanie na szatę roślinną będzie miało miejsce na etapie realizacji jak i likwidacji i dotyczyć będzie głównie upraw rolnych. Mając na uwadze powyższe nałożono na Inwestora warunek lokalizacji zaplecza budowy z uwzględnieniem zasady minimalizacji zajęcia terenu i przekształcenia jego powierzchni, a po zakończeniu prac uporządkowanie terenu. W związku z realizacją inwestycji nie przewiduje się potrzeby wycinki drzew i krzewów. Place manewrowe po zakończeniu realizacji inwestycji zostaną rozebrane, teren przywrócony do stanu poprzedniego. Trwałe zajęcie terenu pod fundamenty turbin, drogi dojazdowe i GPZ, zgodnie z raportem, nie powinno negatywnie wpłynąć na zachowanie stabilności populacji gatunków bytujących na analizowanym terenie z uwagi na obecność dużych terenów o podobnej charakterystyce środowiskowej w rejonie inwestycji.

Budowa oraz ew. likwidacja przedmiotowej farmy wiatrowej wiązać się będzie z okresową emisją niezorganizowaną zanieczyszczeń do powietrza powstałą w wyniku pracy sprzętu budowlanego o napędzie spalinowym głównie w miejscu prowadzenia prac oraz emisją niezorganizowaną pyłów. W celu minimalizacji emisji prace winny być prowadzone sprzętem sprawnym technicznie, dopuszczonym do eksploatacji, posiadającym aktualne przeglądy techniczne. Źródłami emisji hałasu będą maszyny budowlane oraz pojazdy samochodowe transportujące materiały. Biorąc pod uwagę ograniczony czas pracy tych urządzeń, zastosowanie nowoczesnych technologii montażu turbin wiatrowych, chwilowe pogorszenie klimatu akustycznego będzie miało miejsce w obszarze prowadzonych prac. W celu minimalizacji oddziaływania planowane jest prowadzenie prac w pobliżu zabudowy mieszkaniowej w godzinach dziennych, o ile względy technologiczne nie będą wymuszały prac ciągłych.

W trakcie budowy projektowanego przedsięwzięcia powstaną odpady, charakterystyczne dla prac budowlanych, instalacyjnych i wykończeniowych, zaliczane do grupy 15 oraz 17 wg Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 września 2001 r. w sprawie katalogu odpadów, które nie będą należały do grupy odpadów niebezpiecznych tj. 15 01 01 - opakowania z papieru i tektury, 15 01 02 - opakowania z tworzyw sztucznych, 15 01 04 - opakowania z metali, 15 01 06 — zmieszane odpady opakowaniowe w ilości sumarycznej ok. 0,4 Mg.

W ilości ok. 7 Mg przewiduje się odpady: 17 01 07 - zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia, odpady inne niż wymienione w 17 01 06, 17 01 81 - odpady z remontów i przebudowy dróg, 17 01 82 - inne niewymienione odpady, 17 04 11 - kable inne niż wymienione w 17 04 10, 17 09 04 - zmieszane odpady z budowy, remontów i demontażu inne niż wymienione w 17 09 01, 17 09 02 i 17 09 03 ponadto 17 05 04 - gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niż wymienione w 17 05 03.

Podczas likwidacji inwestycji oleje przekładniowe oraz hydrauliczne będą usunięte z siłowni przed ich demontażem oraz poddane zgodnie z obowiązującymi przepisami odzyskowi lub unieszkodliwieniu. Wyeksploatowane siłownie oraz stacja elektroenergetyczna zostaną zdemontowane i poddane odzyskowi lub unieszkodliwieniu. Grunty po usuniętych siłowniach, stacji elektroenergetycznej i drogach dojazdowych zostaną zrehabilitowane i przywrócone do produkcji rolnej.

Odpady będą tymczasowo gromadzone w warunkach uniemożliwiających zanieczyszczenie środowiska gruntowo-wodnego, co zminimalizuje ryzyko przedostania się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego, a następnie przekazywana uprawnionym podmiotom celem odzysku lub unieszkodliwienia. Nałożono warunek zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego przed przenikaniem zanieczyszczeń z terenu budowy; ewentualne zanieczyszczenia gruntu substancjami ropopochodnymi natychmiast zbierać sorbentami, ewentualne miejsca gromadzenia materiałów budowlanych mogące zanieczyścić środowisko gruntowo - wodne zabezpieczyć poprzez uszczelnienie terenu.

Zaplecze budowy zostanie wyposażone w przenośne sanitariaty, okresowo opróżniane, zawartość wywożona będzie do oczyszczalni ścieków.

Oddziaływanie inwestycji na środowisko w związku z funkcjonowaniem przedmiotowego przedsięwzięcia dotyczy przede wszystkim emisji hałasu, promieniowania niejonizującego oraz oddziaływania na środowisko przyrodnicze.

Źródłem emisji hałasu do otoczenia z projektowanych turbin wiatrowych będzie praca generatorów — hałas mechaniczny, ciągły w czasie funkcjonowania urządzeń oraz obroty rotorów — hałas aerodynamiczny, ciągły, „pulsujący”. Jak wynika z przeprowadzonych obliczeń poziom hałasu mierzony w punktach pomiarowych na wysokości 4 m przy najbliższej zabudowie mieszkalnej (zabudowa zagrodowa) kształtuje się:

- na działce o nr ew. 47 (przysiółek Małżyn) zlokalizowanej w odległości ok. 935 m od najbliższej turbiny EW 3 i ok. 1003 m od turbiny EW 6 - równoważny poziom dźwięku obliczony w raporcie wynosił będzie 38,4 dB,
- na działce o nr ew. 32 (przysiółek Zachoinie), zlokalizowanej w odległości ok. 572 od najbliższej turbiny EW 6 równoważny poziom dźwięku obliczony w raporcie wynosił będzie 41,1 dB,
- na działce o nr ew. 22/1 (przysiółek Za Kolejką), zlokalizowanej w odległości ok. 404 m od najbliższej turbiny EW 10, równoważny poziom dźwięku obliczony w raporcie wynosił będzie 44,2 dB ,
- na działce o nr ew. 1185 (przysiółek Leszczków), zlokalizowanej w odległości ok. 461 m od najbliższej turbiny EW9, równoważny poziom dźwięku obliczony w raporcie wynosił będzie 42,5 dB,
- na działce o nr ew. 1166/2, zlokalizowanej w odległości ok. 499 m od najbliższej turbiny EW 8, równoważny poziom dźwięku obliczony w raporcie wynosił będzie 43,1 dB,
- na działce o nr ew. 320, zlokalizowanej w odległości ok. 819 m od najbliższej turbiny EW 2, równoważny poziom dźwięku obliczony w raporcie wynosił będzie 38,5 dB,

Praca stacji elektroenergetycznej 30/110 kV na działce nr ew. 1168 również będzie powodować emisję hałasu. Najbliższa zabudowa mieszkalna zlokalizowana jest ok. 90 m na północ od granicy działki przeznaczonej pod stację elektroenergetyczną. W raporcie wskazano jako źródło hałasu transformator o mocy akustycznej max 70 dB w odległości ok. 33 m od północnej granicy działki oraz ok. 29 m od zachodniej granicy działki. Zgodnie z przeprowadzoną w raporcie analizą akustyczną przy założeniu ciągłej pracy instalacji i maksymalnego poziomu mocy akustycznej zasięg hałasu o poziomie 40 dB mieści się w granicach terenu inwestycji.

Biorąc pod uwagę powyższe planowane przedsięwzięcie nie będzie powodowało przekroczeń dopuszczalnego poziomu hałasu na terenach zabudowy zagrodowej określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007r., w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. 2007 nr 120 poz. 826) zarówno dla pory dnia (55

dB) jak i nocy (45 dB) powstającego w wyniku pracy siłowni przy założeniu 10 szt. elektrowni wiatrowych, ciągłej pracy elektrowni wiatrowych i stacji elektroenergetycznej 30/110 kV, maksymalnych: wydajności, wysokości każdej wieży ok. 110 m, mocy znamionowej każdej max. 2,5 MW, mocy akustycznej: każdej elektrowni max. 104 dB, stacji elektroenergetycznej max 70 dB.

W celu weryfikacji zasięgu oddziaływania analizowanego przedsięwzięcia tut. organ za zasadne uznał nałożenie warunku dot. wykonania analizy porealizacyjnej w zakresie emisji hałasu.

Kolejnym oddziaływaniem związanym z eksploatacją farmy wiatrowej objętej rozpatrywanym wnioskiem jest niejonizujące promieniowanie elektromagnetyczne generowane przez urządzenia prądotwórcze, takie jak: generator, transformator. Generatory prądu umieszczone zostaną na wysokości ok. 110 m nad ziemią, kabel łączący elektrownię ze stacjami transformatorowymi zostanie ułożony pod ziemią, która stanowi izolację przed oddziaływaniem w tym zakresie, zaś transformator będzie umieszczony na terenie działek inwestycyjnych w kontenerze obok wież elektrowni wiatrowych lub w gondoli turbin wiatrowych. Zintegrowana obudowa transformatora kontenerowego i budynku murowanego w przypadku stacji GPZ stanowi ekran chroniący przed przenikaniem pola elektromagnetycznego na zewnątrz urządzeń. Zgodnie z raportem oddziaływanie stacji elektroenergetycznej w analizowanym zakresie zamknie się w granicach ogrodzenia stacji. Biorąc pod uwagę powyższe me przewiduje się przekroczeń poziomu pola elektromagnetycznego w miejscach dostępnych dla ludzi, tj. wartości granicznych:

Ponadto funkcjonowanie elektrowni wiatrowych może mieć wpływ na emisje infradźwięków, które charakteryzują się dużą długością fali, a tym samym trudną do stłumienia. Obecnie obowiązujące przepisy prawne nie określają wartości dopuszczalnych infradźwięków w środowisku, dlatego też me ma podstaw prawnych do prowadzenia pomiarów kontrolnych w w/w zakresie. Dopuszczalne wartości hałasu infradźwiękowego określone zostały jedynie jako czynnik szkodliwy dla zdrowia w środowisku pracy.

Funkcjonowanie elektrowni wiatrowej związane jest z ruchem łopat wirnika turbiny rzucających na otaczające je tereny cienia powodując tzw. „efekt migotania cienia”. Obecnie obowiązujące przepisy prawne nie regulują tych kwestii. W celu minimalizacji uciążliwości w tym zakresie konstrukcja wieży zostanie pokryta matową farbą.

Z uwagi na parametry wysokościowe elektrowni wiatrowej należy zwiększyć jej widoczność jako przeszkody lotniczej i minimalizować możliwość kolizji z ptakami poprzez zastosowanie oznakowania przeszkodowego:

- nocnego — czerwone pulsujące światło przeszkodowe umieszczone na szczycie gondoli, mające za zadanie wskazanie położenia przeszkody w postaci turbiny wiatrowej,
- dziennego — zewnętrzne końce śmigieł należy 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 skrajne nie mogą być koloru białego. Oznakowanie ma również na celu ograniczenie potencjalnych kolizji ptaków z elektrowniami wiatrowymi.

Emisja nieorganizowana 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 wiatrowych wpływ inwestycji na wody podziemne związany będzie głównie z obniżeniem stopnia infiltracji wody opadowej do gruntu w miejscu posadowienia siłowni. Spływająca po elektrowni oraz stacji transformatorowych

woda będzie odprowadzana powierzchniowo. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych dla ochrony wód gruntowych, wykonana zostanie pod nimi szczelna wyizolowana misa olejów zdolna przejąć w całości olej transformatorowy w przypadku rozszczelnienia ich konstrukcji. Na terenie stacji elektroenergetycznej 30/110 kV planuje się następującą gospodarkę wodno-ściekową. Wody opadowe z dachu budynku sterowni odprowadzane będą systemem rynnowym na tereny zielone stacji. Wody opadowe z powierzchni utwardzonej dróg dojazdowych, placów manewrowych na terenie działki (o powierzchni ok. 0,1 ha) oraz wody gromadzące się w szczelnych studzienkach pod transformatorami i urządzeniami uziemiającymi skierowane zostaną do komory zbiorczej urządzenia oczyszczającego, a następnie odprowadzone grawitacyjnie do ujęcia infiltracyjnego (studni chłonnej) na terenie działki 1168. Stanowiska transformatorów będą wyposażone w szczelną misę o pojemności pozwalającej zebrać całość oleju z transformatorów oraz wyposażone w system separacji wody i oleju wraz z monitoringiem poziomu oleju i wody w misie olejowej. Dodatkowo do studni chłonnej włączone będą wody z drenażu opaskowego wykonanego wokół budynku stacji. Nakłada się warunek dostosowania pojemności studni chłonnej i warstw filtracyjnych do ilości oczyszczonych ścieków deszczowych celem przejęcia w/w ścieków z wszystkich wymienionych powierzchni bez zmian stanu wody na gruntach sąsiednich. Odprowadzanie oczyszczonych ścieków winno odbywać się na warunkach pozwolenia wodno prawnego, a stężenie zanieczyszczeń mniejsze niż określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 lipca 2006r. w sprawie warunków, jakie należy spełnić przy wprowadzaniu ścieków do wód lub do ziemi oraz w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego (Dz. U. z 2006r. Nr 137, poz.984 ze zm.) tj. poniżej 100 mg/l zawiesin ogólnych oraz 15 mg/l węglowodorów ropopochodnych..

W związku z powyższym nie przewiduje się możliwości wystąpienia znaczącego negatywnego oddziaływania na jakość wód gruntowych i powierzchniowych oraz glebę. Konieczne jest dbanie o właściwy stan techniczny instalacji i urządzeń, okresowe czyszczenie separatora i właściwe zagospodarowanie odpadów.

Eksploatacja przedsięwzięcia wiąże się z powstawaniem odpadów niebezpiecznych głównie z grupy 13 o kodach 13 01 05 - emulsje olejowe nie zawierające związków chlorowcoorganicznych, 13 01 10 - mineralne oleje hydrauliczne nie zawierające związków chlorowcoorganicznych, 13 02 05 - mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe nie zawierające związków chlorowcoorganicznych oraz 13 03 07 - mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła nie zawierające związków chlorowcoorganicznych. W związku z powyższym, nałożono warunek właściwego gospodarowania odpadami niebezpiecznymi (w tym olejem z transformatorów) 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. Prace serwisowe takie jak wymiana oleju przekładniowego i hydraulicznego przewiduje się prowadzić przy sprzyjających warunkach atmosferycznych, a w ich trakcie zapewnić odpowiednią ilość sorbentów celem zebrania ew. wycieków ropopochodnych w sytuacjach awaryjnych.

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

Podczas monitoringu prowadzonego w okresie kwiecień-czerwiec oraz lipiec i sierpień 2010r. stwierdzono występowanie 16 gatunków ptaków uznanych za lęgowe i koczujące. Ogółem zanotowano 322 przeloty, z czego w obrębie transektów wykazano w okresie lęgowym 9 gatunków z nich najliczniejsze to: skowronek (49,06%), potrzęsacz

(19,88%), trznadel (18,32%), pokląska (4,35%), cierniówka (3,11%), które stanowią 94,72% z całości przelotów. Z ptaków drapieżnych zanotowano pustułkę (1,24%), z gatunków wodno-błotnych - czajkę - (2,8%). Najliczniej przelatującym ptakiem był skowronek 158 os, co stanowiło 49,06% wszystkich zanotowanych ptaków.

Dynamika wędrówki jesiennej ptaków (w 2010r.) została zaobserwowana podczas monitoringu (4 kontrole terenowe) stwierdzono występowanie 19 gatunków ptaków wędrownych. Ogółem zanotowano podczas obserwacji 407 przelatujących ptaków, z czego najliczniejsze 5 gatunków to zięba, żuraw, świergotek drzewny, gęś zbożowa, skowronek - gatunki te stanowią 76,65% całego ugrupowania ptaków wędrujących w obrębie analizowanej farmy wiatrowej. Pozostałe gatunki wróblowate oraz drapieżne stanowiły 23,35%. Z ptaków drapieżnych zanotowano myszołowa, orlika krzykliwego i pustułkę (co stanowiło 5,15% tego ugrupowania ptaków). Najliczniej przelatującym ptakiem w okresie jesiennym była zięba — 133 ptaki/4 liczenia, co stanowiło 32,66% wszystkich zanotowanych ptaków.

Podczas monitoringu prowadzonego w okresie wiosennym 2011r. stwierdzono występowanie 28 gatunków ptaków. Ogółem zanotowano 507 przelotów, z czego najliczniejsze 5 gatunków to skowronek, gawron, czajka, trznadel, które stanowią 72,19% z całości przelotów. W okresie dyspersji potęgowej nie zaobserwowano dużych ptaków drapieżnych i wodno-błotnych.

W ramach w/w etapów monitoringu przedrealizacyjnego przeprowadzona została ocena kolizyjności gatunków ptaków stwierdzonych w trakcie obserwacji wykonywanych w powyżej wyszczególnionych okresach fenologicznych z planowaną farmą wiatrową. Pułapem kolizyjnym w przypadku przedmiotowego przedsięwzięcia jest pułap analizowany w raporcie w zasięgu pionowym pracy śmigła tj. pułap od 50 do 150 m. W okresie wiosenno-letnim 2010r. zanotowano w zasięgu pracy skrzydeł elektrowni wiatrowych (pułapie kolizyjnym) 5,9% wszystkich zaobserwowanych przelotów. W okresie jesiennym 2010r. w obrębie farmy wiatrowej stwierdzono przeloty 7,12% wszystkich zaobserwowanych przelotów. W okresie wiosennym 2011r. stwierdzono przeloty w pułapie kolizyjnym 30,18% wszystkich zaobserwowanych przelotów ptaków. Wykazane różnice w natężeniu przelotów na analizowanym pasie wysokości stanowią zjawisko związane z uwarunkowaniami pogodowymi jak również modyfikacją lokalnych tras przelotów ptaków zgodnie z opinią ornitologiczną zawartą w raporcie. Wynika z niej ponadto, że nie jest jednoznaczne i pewne, że monitoring wykonany w tym samym miejscu będzie identyczny rok po roku. Wysokość przelotów również może ulegać pewnym zmianom-nie jest stała i niezmienna. Dokładne dane dają obserwacje minimum 5 letnie. Monitoring jednoroczny ornitologiczny dostarcza informacji głównie o przebiegu i charakterze przelotu w danym roku i może się różnić w latach bezpośrednio po nim następujących z uwagi na np. pogodę (więcej lub mniej opadów deszczu w ciągu roku, na skutek, których mogą tworzyć się w istniejących zagłębieniach terenu niewielkie wodopoje dla ptaków).

Zgodnie z raportem w pobliżu przedmiotowej inwestycji nie występują miejsca gniazdowania i wyznaczone strefy objęte ochroną strefową gatunków ptaków wymagających tworzenia stref ochronnych na mocy prawa krajowego.

Zgodnie z przeprowadzonym rocznym monitoringiem przedrealizacyjnym, eksploatacja przedmiotowej turbiny wiatrowej nie powinna powodować zagrożeń dla populacji awifauny występującej na obszarze inwestycyjnym i na terenach przyległych oraz gatunków ptaków migrujących i zaobserwowanych w rejonie inwestycji. Jednakże pełna weryfikacja tego założenia nastąpi podczas nałożonego monitoringu porealizacyjnego obejmującego cykle roczne trzykrotnie powtarzane w ciągu 5 lat. W związku z realizacją inwestycji nałożone zostały warunki, których celem jest minimalizowanie i łagodzenie ujemnego wpływu elektrowni wiatrowej na awifaunę. Dla zapewnienia widoczności turbin wiatrowych przez awifaunę zastosowane będzie specjalne oznakowanie dzienne w postaci pasów czerwono-

białych na łopatach wirników turbin. Oznakowanie ma na celu ograniczenie potencjalnych kolizji ptaków z elektrowniami wiatrowymi.

Wykonane zostanie także oznakowanie nocne w postaci czerwonych świateł przeszkodowych, mających za zadanie wskazanie położenia przeszkody, jaką jest turbina wiatrowa. Oświetlenie elektrowni nie będzie się cechowało dużą intensywnością mogącą przyciągać zgrupowania nocnych migrantów podczas pogorszonych warunków atmosferycznych (zachmurzenie, mgła), a tym samym na zwiększanie ryzyka potencjalnej kolizji. Powyższe działania powinny zmniejszyć ryzyko zagrożenia w stosunku do zinventaryzowanej w rejonie inwestycji awifauny.

Obszar inwestycji objęty został również monitoringiem chiropterologicznym trwającym od połowy września 2010r. do połowy lipca 2011r.. W wyniku nasłuchów wykonanych przy planowanych turbinach, jak również w potencjalnie atrakcyjnych dla nietoperzy siedliskach w pobliżu planowanej lokalizacji turbin zanotowano powtarzalnie bardzo niską aktywność. Stwierdzono kilka gatunków chiropterofauny, należą do nich: mroczek późny, nocki (rudy lub 8 innych gatunków), borowiec wielki.

Ze względu na jednorodny, otwarty charakter krajobrazu, można wykluczyć obecność kolonii rozrodczych i miejsc zimowania nietoperzy na terenie inwestycji oraz w zasięgu jej oddziaływania. Jest również mało prawdopodobne, aby miejsce inwestycji było intensywnie wykorzystywane przez nietoperze jako miejsce żerowania i/lub korytarz przelotu, ponieważ planowana inwestycja nie znajduje się wzdłuż żadnego systemu mogącego stanowić korytarz intensywnego przelotu nietoperzy, takich jak doliny rzeczne lub krawędź lasu. Zgodnie z mapami topograficznymi i ortofotomapą w okolicy inwestycji (w odległości od kilkudziesięciu do kilkuset metrów od poszczególnych wiatraków i ok. 800 m od stacji GPZ) przepływają niewielkie ciek wodne, jak „Gojcowianka” oraz „Dopływ od Zachoinia” oraz rowy, wzdłuż których nie występują zadrzewienia i zakrzewienia, które mogłyby sprzyjać lokalnej migracji ptaków i nietoperzy. Najbliższe niewielkie zbiorniki wodne zlokalizowane są w odległości ok. 2 km w m. Kurów (na południowy wschód od najbliższej elektrowni wiatrowej).

W najbliższej okolicy nie znaleziono obiektów mogących stanowić miejsce zimowania nietoperzy. Zastosowana metoda miała charakter miary aktywności ewentualnego występowania chiropterofauny w obrębie planowanej farmy wiatrowej a nie charakter ilościowy. W wyniku przeprowadzonego monitoringu stwierdzono, że w miejscach lokalizacji turbin trwałe przebywanie nietoperzy jest praktycznie niemożliwe ze względu na to, że są to pozbawione kryjówek pola użytkowane rolniczo. W przypadku pojawienia się osobników oddziaływanie budowy farmy wiatrowej na te zwierzęta będzie minimalne.

Działania mające na celu niezalesianie i niewprowadzanie ciągów zieleni na terenie, na którym posadowiona 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.

Przy zastosowaniu działań minimalizujących negatywny wpływ turbiny wiatrowej, nie ma przeciwwskazań odnośnie realizacji rozpatrywanej inwestycji, jednakże ze względu na wyniki powyższej inwentaryzacji konieczne jest prowadzenie monitoringu porealizacyjnego nietoperzy obejmującego cykl roczny trzykrotnie powtarzane w ciągu 5 lat po oddaniu farmy wiatrowej do użytkowania. Wyniki monitoringu będą podstawą do wdrożenia ewentualnych działań minimalizujących i łagodzących negatywny wpływ elektrowni wiatrowych na awifaunę i chiropterofaunę. Wyniki monitoringu przedstawione zostaną właściwemu Organowi w analizie porealizacyjnej.

Najbliższe projektowane elektrownie wiatrowe zlokalizowane będą w znacznej odległości od analizowanej farmy wiatrowej, w miejscowościach: Kurów (ok. 3,1 km), Kaczyce i

Swojków(ok. 2,3 km), Smugi (ok. 19 km), Kornacice (ok. 11 km), Lipowa, Wojnowice (ok. 13 km). W raporcie oceniono, iż z uwagi na odległość nie będzie następować kumulacja oddziaływań zarówno w zakresie akustycznym, jak również krajobrazowym. Ze względu na niski stopień wykorzystania badanych terenów przez ptaki i nietoperze oceniono w raporcie ryzyko efektu skumulowanego z planowanymi farmami wiatrowymi w m. Kurów, Swojków, Kaczyce również jako niskie. Z raportu inwestycji wynika, iż z uwagi na znaczną odległość najbliższej elektrowni wiatrowej, brak jest ryzyka zagrożenia dla stwierdzonych gatunków ptaków i nietoperzy na analizowanym terenie, które wynikałoby ze skumulowanego oddziaływania farm wiatrowych w tym rejonie.

Mając na uwadze położenie inwestycji w terenie użytkowanym rolniczo, brak w pobliżu nieużytków rolnych, nałożone warunki i znikome wykorzystanie terenu przez gatunki ptaków i nietoperzy oraz położenie poza głównymi korytarzami przelotu ptaków nie przewiduje się zagrożenia dla populacji stwierdzonych gatunków. Przedsięwzięcie położone jest poza obszarowymi formami ochrony przyrody. W odległości ok. 6 km zlokalizowany jest najbliższy położony obszar Natura 2000 — Ostoja Żyznów PLH260036, a w odległości ok. 14 km Jeleniowski Park Krajobrazowy. Nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania na obszar Natura 2000, tj. na siedliska przyrodnicze, siedliska gatunków oraz gatunki roślin i zwierząt chronione w obszarze, a także na ich integralność i powiązania z innymi obszarami.

Przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach wodno — błotnych, obszarach zalewowych rzek, obszarach wybrzeży, obszarach górskich lub leśnych (małe kompleksy leśne znajdują się w odległości ok. 2,6 km na wschód od najbliższej elektrowni), obszarach wód śródlądowych.

Ponadto planowane przedsięwzięcie ani jego obszar oddziaływania nie znajdują się na terenie parku narodowego, rezerwatu przyrody, użytku ekologicznego, zespołu przyrodniczo — krajobrazowego, stanowiska dokumentacyjnego, w bezpośrednim sąsiedztwie pomników przyrody, obszarze chronionego krajobrazu, na obszarach na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone, na obszarach przylegających do jezior, na terenie uzdrowiska i obszarach ochrony uzdrowiskowej oraz obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

Przedsięwzięcie usytuowane jest częściowo w granicach zbiornika wód podziemnych GZWP Nr 412 Włostów, jednak ze względu na planowane zabezpieczenia inwestycji (stosowanie szczelnych zbiorników na nieczystości ciekłe okresowo opróżnianych przez uprawnione w tym zakresie podmioty, wyposażenie zaplecza budowy w sorbenty na wypadek ew. awarii, stosowanie szczelnych mis olejowych pod stanowiskami transformatorów, właściwe postępowanie z odpadami, w tym przekazywanie uprawnionym podmiotom, oczyszczanie wód opadowych ze stacji GPZ) nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania na środowisko gruntowo-wodne w rejonie inwestycji.

W m. Włostów zlokalizowane jest ujęcie wód podziemnych (w odległości ok. 1 km od farmy wiatrowej), które posiada strefę bezpośrednią na terenie o wymiarach 80x115 m, natomiast nie ustanowiono dla niego strefy pośredniej. Na pograniczu miejscowości Leszczków i Włostów (w odległości ok. 2 km) funkcjonuje ujęcie wody na potrzeby zaopatrzenia sąsiedniej gminy Opatów. Teren ochrony bezpośredniej ujęcia wód podziemnych obejmuje pas gruntu o szerokości 8-10 m, terenu ochrony pośredniej nie wyznaczono i nie ustanowiono. Mając na uwadze odległość od cieków, zbiorników wodnych oraz przewidziane rozwiązania w zakresie gospodarki wodno — ściekowej i gospodarki

odpadami, pozwalają na stwierdzenie, iż realizacja inwestycji nie stwarza znaczącego zagrożenia dla użytkowych zasobów wód podziemnych i wód powierzchniowych. Farma wiatrowa będzie dominować w lokalnym krajobrazie. Otoczenie planowanej farmy pomiędzy miejscowościami Włostów, Lipnik, Malżyn, Zachoinie, Swojków stanowi lekko falisty krajobraz, dominują uprawy rolne. W miejscowościach Włostów, Lipnik, Zachoinie turbiny będą widoczne, zabudowa zagrodowa miejscowości Malżyn i Swojków będzie częściowo zasłonięta przez naturalne pofalowany teren. Elektrownie zlokalizowane zostaną w odległości od ok. 400 (w kierunku południowo-wschodnim od najbliższej turbiny) do ok. 900 m od zabudowań mieszkalnych, poza terenami wykorzystywanymi intensywnie w celach turystycznych, w obszarze gdzie nie ma punktów widokowych do obserwacji panoram krajobrazu.

Wpływ elektrowni na sygnał radiowo-telewizyjny, telefonię komórkową oraz urządzenia GPS jest oceniony w raporcie jako niezauważalny. Generatory elektrowni wiatrowych są urządzeniami elektrycznymi. W czasie ich pracy powstaje lokalnie pole elektromagnetyczne, którego parametrem jest częstotliwość, w przypadku planowanej stacji elektromagnetycznej, linii średniego napięcia wynosi 50 Hz, natomiast sygnał radiowo-telewizyjny wykorzystuje dużo wyższą częstotliwość fal radiowych (od 100 kHz do 100 MHz). W związku z powyższym wpływ pola elektromagnetycznego na sygnał radiowo-telewizyjny nie występuje. Podobna sytuacja ma miejsce w przypadku telefonii komórkowej.

Elektrownie wiatrowe nie należą 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 lokalizację w granicach administracyjnych gminy Lipnik, w centralnej części Polski, w bardzo dużym oddaleniu od granic państwa i wykazany zasięg oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Zgodnie z raportem planowana inwestycja nie powoduje konfliktów społecznych.

Posiadane na etapie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dane na temat przedsięwzięcia, jak również elementów przyrodniczych środowiska objętych zakresem przewidywanego oddziaływania, pozwalają na tym etapie, 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 wznowieniu robót budowlanych oraz decyzji o pozwoleniu na zmianę sposobu użytkowania obiektu budowlanego lub jego części -wydawanych na podstawie ustawy z dnia 7 lipca 1994r. 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 niniejszej decyzji.

P o u c z e n i e

Zgodnie z art. 72 ust.3 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 (Dz. U. z 2008 r Nr 199.poz. 1227 z późn. 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 doręczenia inwestycji.

Załączniki:

1. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia

Otrzymują:

- 1."WATKEM ENERGIA' Sp.z.o.o ul. Armii Krajowej 4,
35-307 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

Podpisał
z up. Wójta
mgr Rafała Smoliński
Zastępca Wójta Gminy

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia polegającego na:
Budowa farmy wiatrowej składającej się z 10 elektrowni wiatrowych, wraz z towarzyszącą infrastrukturą drogową i elektroenergetyczną zlokalizowanych w m. Włostów, gm. Lipnik.

Projektowane przedsięwzięcie obejmuje 10 szt. wolnostojących elektrowni wiatrowych wraz z towarzyszącą infrastrukturą na działkach nr ew. 871/1, 872, 896, 897, 898, 1056, 923, 924, 712, 1174, 1191, 1212/1, 996, 998 o łącznej powierzchni działek ok. 17,5 ha oraz stację transformatorową na działce nr ew. 1168 położonych w obrębie Włostów, gm. Lipnik, województwo świętokrzyskie. Planowana produkcja roczna z farmy wiatrowej zgodnie z raportem wyniesie ok. 40 GWh.

Projektowane elektrownie wiatrowe zostaną posadowione na wieżach o konstrukcji stalowej o maksymalnej wysokości wież ok. 110 m i rozpiętości łopat wirnika max 95 m. Wieże siłowni planowane są o konstrukcji rurowej, na szczycie, której umieszczona będzie obrotowa gondola z wirnikiem. Każda siłownia posadowiona będzie na betonowym, zbrojonym fundamencie o powierzchni ok. 450 m², dojazd do każdej elektrowni zostanie zapewniony przez drogi dojazdowe wykonane w ramach niniejszego przedsięwzięcia o szerokości ok. 5 m utwardzone gruzem betonowym lub z płyt betonowych. Przewiduje się również wykorzystanie istniejących dróg lokalnych i publicznych. Na działkach zostaną również wykonane tymczasowe place manewrowe utwardzone o powierzchni po ok. 300 m² dla każdej elektrowni wiatrowej z gruzu betonowego, żwiru lub płyt betonowych. Energia wyprodukowana przez planowane turbiny będzie wprowadzona poprzez linie kablowe do projektowanej stacji elektroenergetycznej 30/110 kV (GPZ), a następnie do istniejącej linii wysokiego napięcia (110 kV). Podłączenie do linii ze stacji elektroenergetycznej nie jest objęte zakresem niniejszego postępowania. Planuje się budowę GPZ o powierzchni ok. 0,3 ha na działce o powierzchni działki 0,76 ha, obecnie użytkowanej rolniczo. Obok działki przebiega linia wysokiego napięcia 110 kV, w związku z czym możliwe będzie podłączenie planowanej stacji do krajowej sieci elektroenergetycznej. Stacja będzie składać się z: jednego stanowiska transformatora mocy 30/110 kV i jednego transformatora dla potrzeb własnych stacji, budynku sterowni zawierającego pomieszczenie dla rozdzielni 30 kV, pomieszczenia pomocniczego oraz pomieszczenia socjalnego i sanitarnego. Budynek sterowni planowany jest jako murowany, parterowy, niepodpiwniczony, izolowany termicznie. Stacja będzie bezobsługowa. Dla potrzeb obsługi w przypadku przyjazdu brygady remontowo-eksploatacyjnej stacji zostanie zapewniona dostawa wody i odprowadzanie nieczystości ciekłych do zbiornika bezodpływowego o pojemności 5 m³, okresowo opróżnianego przez uprawnione podmioty lub do gminnej kanalizacji sanitarnej. Teren stacji zostanie ogrodzony, zabezpieczony przed dostępem osób postronnych, oświetlony. Łopaty wirnika będą wyposażone w system ochrony odgromowej. Oprócz tego elektrownie będą chronione przed wyładowaniami atmosferycznymi przez uziemienie i ekranowanie oraz głębokie uziomy. Turbiny zostaną wyposażone w zabezpieczenia na wypadek silnych wiatrów oraz urządzenia pozwalające regulować ich parametry.

Korpus wież pomalowany będzie na kolor matowy.

Turbiny wiatrowe będą wyposażone w zdalny układ sterujący, składający się z mikroprocesora kontrolującego wszystkie funkcje turbiny z opcją osobistego monitorowania. Wyprowadzenie mocy z każdej elektrowni wiatrowej odbywać się będzie poprzez projektowaną linię kablową (prowadzoną we wnętrzu wieży turbiny) do projektowanego transformatora zlokalizowanego bądź wewnątrz gondoli elektrowni wiatrowej bądź w stacji kontenerowej w sąsiedztwie elektrowni z wykorzystaniem linii kablowej prowadzonej pod ziemią na głębokości ok. 1,5 m p.p.t., następnie linią kablową podłączone do stacji

elektroenergetycznej (GPZ) 30/110 kV. Zgodnie z informacjami zawartymi w przedłożonej dokumentacji przewiduje się poprowadzenie trasy kablowej linii elektroenergetycznych z maksymalnym wykorzystaniem istniejących dróg lokalnych i publicznych, na odcinkach prowadzonych przez działki inwestycyjne linie kablowe zostaną poprowadzone w granicach planowanych do realizacji dróg dojazdowych. Trasa będzie następująca: od turbin EW 1 (przez działkę nr ew. 872) i EW 2 (granicą działek nr ew. 896 i 897 zostaną poprowadzone kable podziemne w kierunku północnym do drogi lokalnej nr ew. 1047, następnie na zachód do drogi nr ew. 808/1, dalej tą drogą na południe do połączenia z drogą nr ew. 1013, następnie tą drogą na wschód, na tym odcinku dołączone zostaną kable od turbin EW 3 (granicą działek 897 i 898), EW 6 (przez działkę nr ew. 1056) i EW 7 (granicą działek 996 i 998), idąc dalej na wschód trasa biegnie do połączenia z działką nr ew. 69, dalej tą działką na północ i północny-zachód do połączenia z działką nr ew. 1168; na tym odcinku przed połączeniem ze stacją elektroenergetyczną (GPZ) dołączone zostaną: kable poprowadzone od turbin EW 9 (przez działkę nr ew. 1191) i EW 10 (przez działkę nr ew. 1212/1) drogą lokalną nr ew. 1208/1, w dalszym biegu kable poprowadzone od turbin EW 4 (przez działkę 712) i EW 5 (granicą działek nr ew. 923 i 924) drogą lokalną nr ew. 920 i dalej kabel od turbiny EW 8 (przez działkę nr ew. 1174).

Podpisał
z up. Wójta
mgr Rafała Smoliński
Zastępca Wójta Gminy