

IRŚ.D.6220.11.2011-2013

DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach zgody
na realizację przedsięwzięcia

Na podstawie art. 71 ust. 1, ust. 2 pkt 2, art. 73 ust.1, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 77 ust. 1, art.82 ust.1, art. 85 ust. 1 i 2 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. Nr 199,poz. 1227 z późn. zm.), § 3 ust. 1 pkt 6 lit.b) Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213, poz. 1397) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. – Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity Dz.U z 2000r. Nr 98, poz. 1071 z późn.. zm.) po rozpatrzeniu wniosku firmy PRIM Sp. z o. o. Rząśnia 54E, 98-332 Rząśnia w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie „ELEKTROWNI WIATROWEJ WRAZ Z URZĄDZENIAMI DO PRZESYŁANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ I INFRASTRUKTURĄ TOWARZYSZĄCĄ” zlokalizowaną w miejscowości Lipnik, gm. Siemkowice, na działkach o nr ewid. 1363, 1364, 1365, 1366, 1367, 1368, 1369, 1370 w obrębie Lipnik.

orzekam

realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie „ELEKTROWNI WIATROWEJ WRAZ Z URZĄDZENIAMI DO PRZESYŁANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ I INFRASTRUKTURĄ TOWARZYSZĄCĄ” zlokalizowaną w miejscowości Lipnik, gm. Siemkowice, na działkach o nr ewid. 1363, 1364, 1365, 1366, 1367, 1368, 1369, 1370 w obrębie Lipnik i określam warunki tej realizacji.

I. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

1.Planowane przedsięwzięcie należy zrealizować w zakresie obejmującym budowę jednej fabrycznie nowej elektrowni wiatrowej o średnicy wirnika od 90 m do 120 m i wysokości zawieszenia wirnika na poziomie od 85 m do 140 m, jako jednostki wytwórczej energii elektrycznej o mocy do 3 MW, zlokalizowanej na działce nr ewid. 1365, 1366, 1367, 1368 w obrębie geodezyjnym Lipnik, gmina Siemkowice. Całkowita wysokość elektrowni wiatrowej nie przekroczy 200 m n.p.t.

Projektowana inwestycja składać się będzie z wieży wraz z jednym zespołem siłowni wiatrowej, generatora, transformatora (umieszczonego w gondoli turbiny), fundamentu o przekroju kołowym lub kwadratowym o powierzchni do 960m², kabli teletechnicznych wraz z kablami energetycznymi doziemnymi łączącymi turbinę z siecią elektroenergetyczną, drogi dojazdowej (szerokość ok. 6m i powierzchni ok. 2010 m²), placu montażowego i manewrowego (o powierzchni ok. 3900 m²), zatoki postojowej z zapleczem budowy

(o powierzchni ok. 1200m²) stacji kontenerowej – rozdzielczo-pomiarowej zlokalizowanej w pobliżu elektrowni wiatrowej.

Droga wewnętrzna prowadząca do turbiny przebiegać będzie przez działkę nr ewid. 1365,1366 i połączona będzie z :

Wariant 1 : istniejącą drogą o nr ewid. 1277 obręb Lipnik;

Wariant 2: istniejącą drogą o nr ewid. 1384 obręb Lipnik.

Powierzchnia terenu czasowo wyłączona z użytkowania rolniczego (etap budowy) wynosić będzie ok. 8070m², natomiast powierzchnia terenu na stałe wyłączona z użytkowania rolniczego – ok. 4039 m².

2. Inwestor założył następujące warianty przyłączenia siłowni do KSE:

- Wariant 1:

Projektowana do instalacji turbina wiatrowa podłączona będzie za pośrednictwem transformatora (umieszczonego w gondoli turbiny – podnoszącego napięcie do poziomu średniego – napięcie na uzwojeniu pierwotnym transformatora 690 V lub 400 V, napięcie na uzwojeniu wtórnym transformatora do 30 000 V) i projektowanej podziemnej linii energetycznej o napięciu znamionowym do 30 kV (prowadzonej na głębokości do 1,2 m p. p. g względem punktu zerowego nawierzchni, szerokość wykopu ok. 0,5 m) do: - projektowanej stacji-rozdzielni, pomiarowo – transformatorowej SN/110 kV zlokalizowanej na działce o nr ewid. 2056 (w której za pośrednictwem transformatora dojdzie do podniesienia napięcia do poziomu wysokiego– napięcia na uzwojeniu pierwotnym transformatora do 30 kV, napięcie na uzwojeniu wtórnym transformatora 110 kV) a następnie poprzez linię kablową podziemną lub napowietrzną do istniejącej linii energetycznej wysokiego napięcia relacji „Trębaczew – Wieluń” poprzez instalację słupa rozłącznikowego – projektowana długość linii kablowej podziemnej SN ok. 8,5 km;

- Wariant 2 :

Projektowana do instalacji turbina wiatrowa podłączona będzie za pośrednictwem: transformatora (umieszczonego w gondoli turbiny – podnoszącego napięcie do poziomu średniego – napięcie na uzwojeniu pierwotnym transformatora 690 V lub 400 V, napięcie na uzwojeniu wtórnym transformatora do 30 000 V), projektowanej podziemnej linii energetycznej o napięciu znamionowym do 30 kV (prowadzonej na głębokości do 1,2 m p.p. g względem punktu zerowego nawierzchni, szerokość wykopu ok 0,5 m) i stacji kontenerowej – rozdzielczo – pomiarowej zlokalizowanej w pobliżu elektrowni wiatrowej do: - istniejącej sieci napowietrznej do 30 kV relacji „Siemkowice – Wieluń” – projektowana długość linii kablowej podziemnej SN ok. 1,7 km;

- Wariant 3:

Projektowana do instalacji turbina wiatrowa podłączona będzie za pośrednictwem: transformatora (umieszczonego w gondoli turbiny- podnoszącego napięcie do poziomu średniego-napięcie na uzwojeniu pierwotnym transformatora 690V lub 400V, napięcie na uzwojeniu wtórnym transformatora do 30 000V), projektowanej podziemnej linii energetycznej o napięciu znamionowym do 30 kV (prowadzonej na głębokości do 1,2 m p.p.g względem punktu zerowego nawierzchni, szerokość wykopu ok.0,5m) i stacji kontenerowej-rozdzielczo-pomiarowej zlokalizowanej w pobliżu elektrowni wiatrowej do: - istniejącej stacji-rozdzielni SN/110 kV Siemkowice zlokalizowanej na działce o nr ewid. 108 – obręb Siemkowice (w której za pośrednictwem transformatora dojdzie do podniesienia napięcia do poziomu wysokiego-napięcie na uzwojeniu pierwotnym transformatora do 30 kV, napięcie na uzwojeniu wtórnym transformatora 110 kV) a następnie do linii wysokiego napięcia-projektowana długość linii kablowej podziemnej SN ok. 4,8 km.

3. Najbliżej położone tereny zabudowy zagrodowej znajdują się w odległości ok. 760 m na północny-wschód od granicy terenu planowanej inwestycji.

II. Warunki wykorzystywania terenu w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich.

1. Prace budowlane należy prowadzić w porze dziennej, między godz. 6⁰⁰ a 22⁰⁰.
2. Stosowane urządzenia oraz sprzęt budowlany powinny być w dobrym stanie technicznym oraz spełniać wymogi Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 grudnia 2005r. w sprawie zasadniczych wymagań dla urządzeń używanych na zewnątrz pomieszczeń w zakresie emisji hałasu do środowiska (Dz.U. Nr 263 poz. 2202).
3. Do przemieszczania się sprzętu i ludzi na miejsce prac budowlanych wykorzystywać należy przede wszystkim sieć istniejących dróg i dojazdów.
4. Utrzymać w stanie nie pogorszonym nawierzchnie dróg publicznych eksploatowanych w wyniku pracy sprzętu budowlanego przy wykonywaniu robót związanych z realizacją przedsięwzięcia.
5. Bazę materiałowo sprzętową należy usytuować w taki sposób aby zapewnić oszczędne korzystanie z terenu i zadbać aby zachowane zostały interesy prawne osób trzecich, a miejsce magazynowania materiałów montażowych i budowlanych oraz miejsca postojowe maszyn i samochodów winny być zabezpieczone przed przenikaniem zanieczyszczeń do gruntu.
6. Odpady powstające w trakcie budowy elektrowni wiatrowej i prac montażowych należy segregować i gromadzić w przeznaczonych do tego szczelnych pojemnikach i sukcesywnie wywozić z placu budowy.
7. W celu zminimalizowania strat w uprawach rolnych należy zapewnić taką organizację robót i prac montażowych, która zapewni prowadzenia najbardziej uciążliwych prac po zbiorach lub przed zasiewami.
8. W trakcie odwadniania wykopów budowlanych zasięg leja depresji nie powinien wykroczać poza granice terenu, dla którego inwestor posiada tytuł prawny.
9. Wywóz urobku z wykopów pod fundamenty oraz transport materiałów budowlanych i elementów konstrukcyjnych elektrowni należy prowadzić w jak największym stopniu z ominięciem terenów zabudowanych wsi i poza godzinami nocnymi.
10. Przy realizacji przedsięwzięcia należy ograniczyć przekształcanie elementów przyrodniczych, w tym ukształtowania terenu do niezbędnego minimum.
11. W trakcie prac budowlanych warstwę żyznej gleby zdeponować i wykorzystać do zagospodarowania terenu po zakończeniu prac.
12. Roślinność znajdującą się w bezpośrednim sąsiedztwie pasa robót należy zabezpieczyć przed zniszczeniem bądź uszkodzeniem w wyniku prowadzonych prac – drzewa rosnące przy placu budowy i drogach dojazdowych należy zabezpieczyć przed uszkodzeniami mechanicznymi.
13. Prace budowlane prowadzić stosując środki minimalizujące oddziaływanie na chronione gatunki zwierząt, w szczególności poprzez regularne kontrolowanie wykopów – kontrole należy prowadzić każdego dnia rano, przed przystąpieniem do dalszych prac. Przypadkowo uwięzione w wykopie żywe zwierzęta należy bezpiecznie przenosić, na koszt inwestora, poza strefę prowadzonych prac.

14. W czasie budowy generatorów i infrastruktury z nimi związanej nie usuwać szpalerów i kęp krzewów.
15. Prace budowlane związane z realizacją przedsięwzięcia polegające na zdjęciu warstwy humusu należy wykonać poza sezonem lęgowym ptaków.
16. Po wykonaniu prac montażowych tereny wokół elektrowni należy zrehabilitować i przywrócić do użytkowania rolniczego.
17. Wykonywanie wykopów ziemnych prowadzić ze szczególną ostrożnością, a roboty ziemne ograniczyć do bezwzględnie minimum, aby uniemożliwić penetrację zanieczyszczonych wód opadowych do warstwy wodonośnej.
18. Ścieki socjalno-bytowe odprowadzać do szczelnego zbiornika bezodpływowego.

Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia należy podjąć następujące działania:

1. Emisja hałasu do środowiska w trakcie eksploatacji przedsięwzięcia nie może naruszać standardów jakości środowiska i winna być zgodna z dopuszczalnymi wartościami określonymi przepisami prawa, charakterystycznymi dla terenu objętego realizacją przedsięwzięcia.
2. Inwestor jest zobowiązany do wykonania analizy akustycznej każdorazowo w przypadku zmiany warunków pracy instalacji, w tym zmian w wyposażeniu instalacji elektrowni wiatrowej, o ile zmiany te mogłyby mieć wpływ na zmianę wartości klimatu akustycznego wokół przedsięwzięcia – emisji hałasu, którego źródłem jest planowane do realizacji przedsięwzięcie.
3. W przypadku wystąpienia uszkodzeń wiatraka inwestor – właściciel instalacji, przywróci do stanu początkowego wszelkie straty powstałe w środowisku w odniesieniu do wszystkich elementów przyrodniczych, zarówno w miejscu naprawy jak i na trasie dojazdu do uszkodzenia – takie postępowanie obowiązywać winno również przy planowanych konserwacjach czy remontach elektrowni wiatrowej.
4. Nie obsadzać drzewami i krzewami oraz usuwać spontanicznie pojawiające się nowe zakrzewienia z liniowych elementów infrastruktury, takich jak np. drogi techniczne.
5. Nie zalesiać jakiegokolwiek części ścisłego obszaru planowanej elektrowni wiatrowej.
6. W przypadku nie eksploataowania elektrowni wiatrowej przez okres jednego roku – z przyczyn technicznych, organizacyjnych lub innych, bądź w przypadku stwierdzenia przekroczeń standardów jakości środowiska, a jednocześnie nieskuteczne okażą się działania (techniczne, technologiczne, organizacyjne) podjęte w celu doprowadzenia stwierdzonych ponadnormatywnych oddziaływań do poziomów dopuszczalnych, należy usunąć elektrownię wiatrową i przywrócić teren, na którym ją usytuowano, do stanu poprzedniego - przy czym przebieg procesu likwidacji i zakres prac rekultywacyjnych winien być monitorowany i dokumentowany zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.
7. Należy dokonywać okresowych konserwacji ruchomych elementów turbiny celem ograniczania hałasów mechanicznych oraz należy usuwać ewentualne powstałe nierówności i zanieczyszczenia na śmigłach, by nie powodowały one niepożądanych tonalnych hałasów aerodynamicznych.

III. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art.72 ust.1, w szczególności w projekcie budowlanym

1. Zaprojektować i zainstalować urządzenie fabrycznie nowe – turbinę wiatrową o następujących parametrach:

- wysokość zawieszenia turbiny wiatrowej na wieży od 85 m do 140 m n. p. t. ;
- turbina wyposażona w wirnik o średnicy od 90 m do 120 m;
- wysokość całkowita konstrukcji elektrowni nie większa niż 200,0 m n. p. t.;
- moc elektrowni nie większa niż 3 MW;
- równoważny poziom dźwięku A turbiny nie większy niż 107,5 dB w porze dnia i porze nocy;
- maksymalna ilość obrotów rotora na minutę 20;

2. Zaprojektować transformator o napięciu na uzwojeniu pierwotnym 690V lub 400V, napięcie na uzwojeniu wtórnym do 30 kV, umiejscowiony w gondoli turbiny wiatrowej. W przypadku zastosowania transformatora olejowego zaprojektować i zainstalować transformator wyposażony w szczelną misę olejową umożliwiającą zatrzymanie całej objętości oleju (na wypadek pęknięcia kadzi) lub zainstalować transformator z dwuścienną obudową.

3. Fundament projektowanej elektrowni wiatrowej znajdować się będzie na działce o nr ewid. 1365, 1366, 1367, 1368. Szacunkowe odległości od osi pionowej wieży do granic końcowych działek inwestycyjnych na których znajdować się będzie fundament projektowanej siłowni wiatrowej są następujące :

- do granicy wschodniej ok. 106 m;
- do granicy zachodniej ok. 219 m;
- do granicy południowej – ok. 32 m;
- do granicy północnej – ok. 29 m.

4. Zaprojektować odpowiednie oświetlenie obiektu, z ograniczoną do minimum ilością błysków na minutę, które będzie zgodne z wymogami bezpieczeństwa ruchu lotniczego i nie będzie wabić i dezorientować awifauny.

5. Nie stosować światła białego do oświetlenia turbiny.

6. Zewnętrzne końce śmigieł pomalować pięcioma pasami o jednakowej szerokości, pokrywające 1/3 długości łopaty śmigła (3 pasy koloru czerwonego lub pomarańczowego i 2 białego), by zwiększyć ich widoczność dla awifauny w ciągu dnia, przy czym pasy skrajne nie mogą być koloru białego.

7. Łopaty wirnika pomalować farbami matowymi, by zredukować efekt refleksów słonecznych odbijających się od łopat.

8. Konstrukcję elektrowni wiatrowej pomalować farbami nie kontrastującymi z otoczeniem.

9. Na elektrowni wiatrowej nie umieszczać reklam, jedynymi dopuszczalnymi oznaczeniami winny być nazwa i symbol producenta oraz ewentualnie inne dodatkowe informacje producenta.

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

Nie dotyczy

V. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie wymaga przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale

społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. Nr 199,poz. 1227 z późn. zm)

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

1. W celu dokonania faktycznej oceny wpływu planowanej inwestycji na ptaki należy wykonać porealizacyjny monitoring ornitologiczny, który obejmować ma cykl roczny, stanowiący replikę badań przedrealizacyjnych, w celu uzyskania kompleksowych danych dotyczących:

- okresu lęgowego, dyspersji polęgowej, przelotu jesiennego, zimowania i przelotu wiosennego, ilościowej charakterystyki wykorzystania terenu przez ptaki, w tym dokładny przebieg tras, kierunki i wysokości przemieszczania się, sezonowość występowania, związki pomiędzy występowaniem ptaków a siedliskami odnoszące się do możliwości odpoczynku i żerowania, a w odniesieniu do ptaków obserwowanych w locie również wysokość przelotu w rozbiciu na 3 pułapy, kierunki przelotów oraz monitoring śmiertelności w wyniku kolizji. W monitoringu należy odnieść się do gatunków ptaków wymienionych w Załączniku I Dyrektywy Rady 79/409/EWG oraz gatunków ptaków chronionych polskim prawem wymienionych w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 12 października 2011 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. 2011 Nr 237, poz. 1419), w Polskiej Czerwonej Księdze Zwierząt (Głowaciński, 2001), gatunki SPEC w kategorii 1 -3 (BirdLife International 2004), gatunki objęte strefową ochroną miejsc występowania, gatunki o rozpowszechnieniu lęgowym <10% (ocenanym w siatce kwadratów 10x10 km; Sikora i in., 2007), gatunki o liczebności krajowej populacji poniżej 1000 par lęgowych. Zgromadzone wyniki należy zinterpretować, oceniając skalę zmian jakie nastąpiły oraz zaproponować adekwatne działania łagodzące w stosunku do zidentyfikowanych oddziaływań.

2. W celu dokonania faktycznej oceny wpływu planowanej inwestycji na nietoperze należy wykonać porealizacyjny monitoring chiropterologiczny, który obejmować ma cykl roczny, polegający na automatycznej rejestracji aktywności nietoperzy systemem automatycznego monitoringu z mikrofonem umieszczonym na wysokości rotora, z możliwością nagrywania dźwięków na turbinie wiatrowej oraz na prowadzeniu w odstępach maksymalnie 5-cio dniowych kontroli związanych z przeszukiwaniem terenu pod łopatami turbiny i liczeniem/oznaczeniem do gatunku, znalezionych pod nim martwych zwierząt. Zasady przyjętego monitoringu poinwestycyjnego muszą być aktualne i zgodne z obowiązującymi wytycznymi i standardami. Chiropterologiczny monitoring porealizacyjny należy przeprowadzić w celu uzyskania kompleksowych danych dotyczących:

- struktury gatunkowej, frekwencji występowania w strefie oddziaływania planowanej inwestycji, wykorzystywania terenu w czasie nocnych żerowisk, wiosennych i jesiennych migracji, tworzenia i rozpadu kolonii rozrodczych, rojenia, rozrodu, szczytu aktywności lokalnych populacji oraz monitoring śmiertelności w wyniku kolizji. Ponadto należy wskazać odnalezione kryjówki i miejsca hibernacji. Zgromadzone wyniki należy zinterpretować, oceniając skalę zmian jakie nastąpiły oraz zaproponować adekwatne działania łagodzące w stosunku do zidentyfikowanych oddziaływań.

3. Monitoring ornitologiczny i chiropterologiczny należy przeprowadzić trzykrotnie w ciągu pięciu lat od momentu oddania przedmiotowej inwestycji do eksploatacji.

4. Jeżeli podczas prowadzenia monitoringu zostanie stwierdzone negatywne oddziaływanie na chronione gatunki zwierząt (w tym ptaki i nietoperze), przekraczające rozmiary podane

w raporcie o oddziaływaniu planowanego przedsięwzięcia na środowisko, Inwestor podejmie na własny koszt, stosowne działania minimalizujące, ukierunkowane na ograniczenie i/lub całkowite wykluczenie negatywnego wpływu na ww. gatunki zwierząt wynikające z funkcjonowania elektrowni wiatrowej. Niezbędne działania zapobiegawcze w formie m. in. okresowego lub trwałego wyłączenia turbiny wiatrowej, zmiany struktury użytkowania terenu, zmiany systemu nocnego oświetlenia siłowni, muszą zostać określone na podstawie zebranych wyników monitoringów porealizacyjnych.

5. Szczegółowe sprawozdanie z przeprowadzonych monitoringów, wraz z wynikami badań oraz wnioskami i wskazaniem przez Inwestora działań zapobiegawczych, należy przedkładać Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Łodzi w terminie 2 miesiące od dnia zakończenia każdego z cykli rocznych badań.

6. Wykonanie analizy porealizacyjnej obejmującej oddziaływanie przedmiotowej elektrowni wiatrowej na klimat akustyczny.

VII. Dla planowanej inwestycji nie przewiduje się w świetle przepisów o ochronie środowiska utworzenie obszaru ograniczonego użytkowania.

VIII. Nie nakładam obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę na realizację inwestycji.

IX. Przedsięwzięcie nie będzie miało znaczącego negatywnego oddziaływania na obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary NATURA 2000.

X. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

UZASADNIENIE

W dniu 27.06.2011r. Firma PRIM Sp. z o.o. Rząśnia 54E, 98-332 Rząśnia złożyła wniosek do Wójta Gminy Siemkowice o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie „ELEKTROWNI WIATROWEJ WRAZ Z URZĄDZENIAMI DO PRZESYŁANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ I INFRASTRUKTURĄ TOWARZYSZĄCĄ” zlokalizowaną w miejscowości Lipnik, gm. Siemkowice, na działkach o nr ewid. 1363, 1364, 1365, 1366, 1367, 1368, 1369, 1370 w obrębie Lipnik. Do wniosku zgodnie z art.74 ust.1 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. Nr 199, poz. 1227 z późn. zm.), dołączono kartę informacyjną przedsięwzięcia, mapę ewidencyjną w skali 1:5000 oraz wypisy z rejestru gruntów działek.

Po przeanalizowaniu złożonych dokumentów, pismem znak: Oś.6220.11.2011 z dnia 30.06.2011r. wezwano Firmę PRIM Sp.z o.o. do uzupełnienia załączników do wniosku o wypis z rejestru gruntów dla działki nr ewid. 1363 w terminie 7 dni od daty doręczenia wezwania.

W dniu 08.07.2011r. został uzupełniony przez inwestora wniosek.

Po uzupełnieniu wniosku Wójt Gminy Siemkowice zgodnie z art. 73 ust. 1 w/w ustawy wszczął procedurę zmierzającą do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

W dniu 11.07.2011r. podano do publicznej wiadomości w drodze obwieszczenia poprzez umieszczenie na tablicy ogłoszeń UG Siemkowice, sołectwa Lipnik oraz stronie BIP gminy zawiadomienie o wszczęciu postępowania w przedmiotowej sprawie.

Na podstawie § 3 ust. 1 pkt 6 lit. b) Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213, poz. 1397), planowane przedsięwzięcie zaliczane jest do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których sporządzenie raportu o oddziaływaniu na środowisko może być wymagane.

W związku z powyższym Wójt Gminy Siemkowice pismem znak: Oś.6220.11.2011 z dnia 11.07.2011r. wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Pajęcznie o wydanie opinii w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i ewentualnego zakresu raportu dla planowanego przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi postanowieniem z dnia 20 lipca 2011r. znak: WOOŚ-II.4240.650.2011.SŚ i Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Pajęcznie opinią sanitarną z dnia 20.07.2011r. znak: PPIS-470-22/1714/11 stwierdzili potrzebę przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia polegającego na budowie „ELEKTROWNI WIATROWEJ WRAZ Z URZĄDZENIAMI DO PRZESYŁANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ I INFRASTRUKTURĄ TOWARZYSZĄCĄ” zlokalizowaną w miejscowości Lipnik, gm. Siemkowice, na działkach o nr ewid. 1363, 1364, 1365, 1366, 1367, 1368, 1369, 1370 w obrębie Lipnik.

Po zapoznaniu się z opiniami w/w organów Wójt Gminy Siemkowice w swoim postanowieniu znak: Oś.P.6220.11.2011 z dnia 27.07.2011r. stwierdził obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla w/w przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko i ustalił zakres raportu.

Strony postępowania zostały powiadomione o wydanym postanowieniu obwieszczeniem podanym do publicznej wiadomości w dniu 27.07.2011r. poprzez umieszczenie na tablicy ogłoszeń w siedzibie Urzędu Gminy w Siemkowicach, w sołectwie Lipnik oraz na stronie BIP Urzędu Gminy.

W dniu 11.08.2011r. Wójt Gminy Siemkowice zawiesił postępowanie administracyjne Postanowieniem znak: Oś.P.6220.11.2011 do momentu przedłożenia przez wnioskodawcę raportu o oddziaływaniu na środowisko dla powyższego przedsięwzięcia.

Dnia 2 stycznia 2013r. P.U.H. EKOPERFEKT z siedzibą przy ulicy Niecałej 19, 97-300 Piotrków Trybunalski, działający w imieniu Inwestora – PRIM Sp. z o.o., z siedzibą w Rząśni 54E, 98-332 Rząśnia, przedłożył Raport o oddziaływaniu przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko.

W związku z powyższym Wójt Gminy Siemkowice wydał postanowienie z dnia 14.01.2013r. znak: IRŚ.P.6220.11.2013 o odwieszeniu postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach i wystąpił zgodnie z art. 77 ust. 1 pismem z dnia 14.01.2013r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi jak również do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Pajęcznie o uzgodnienie warunków realizacji przedsięwzięcia polegającego na budowie „ELEKTROWNI WIATROWEJ WRAZ Z URZĄDZENIAMI DO PRZESYŁANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ I INFRASTRUKTURĄ TOWARZYSZĄCĄ” zlokalizowaną w miejscowości Lipnik, gm. Siemkowice, na działkach o nr ewid. 1363, 1364, 1365, 1366, 1367, 1368, 1369, 1370 w obrębie Lipnik.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Pajęcznie opinią z dnia 28.01.2013r. (wpłynęła dnia 01.02.2013r.), znak: PPIS-NZ-470-2/127/13 pozytywnie zaopiniował pod względem wymagań higienicznych i zdrowotnych warunków realizacji przedsięwzięcia pod warunkiem wprowadzenia do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków realizacji, które przedstawiono w opinii.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi pismem znak: WOOŚ.4242.15.2013.TO.1 z dnia 13. 02.2013r. i następnym pismem znak: WOOŚ.4242.15.2013.TO.2 z dnia 13 marca 2013r. wezwał Pana Mariusza Głowackiego – prezesa Zarządu „PRIM” Sp. z o.o. do uzupełnienia informacji zawartych w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko Po uzupełnieniu przedmiotowego raportu przez inwestora, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi uznał je za wystarczające i uzgodnił środowiskowe warunki realizacji przedsięwzięcia postanowieniem znak: WOOŚ.4242.15.2013.TO.4 z dnia 22 kwietnia 2013r. (wpłynęło 25.04.2013r.) pod warunkiem wprowadzenia do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków realizacji , które przedstawiono w postanowieniu.

Zgodnie z art. 33 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. Nr199, poz. 1227 z późn. zm.), Wójt Gminy Siemkowice zawiadomieniem z dnia 30.04.2013r. poinformował w sposób zwyczajowo przyjęty o możliwości zapoznania się z Raportem Oddziaływania na Środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na budowie „ ELEKTROWNI WIATROWEJ WRAZ Z URZĄDZENIAMI DO PRZESYŁANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ I INFRASTRUKTURĄ TOWARZYSZĄCĄ” zlokalizowaną w miejscowości Lipnik, gm. Siemkowice, na działkach o nr ewid. 1363, 1364, 1365, 1366, 1367, 1368, 1369, 1370 w obrębie Lipnik, przedłożonym w toku postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla w/w przedsięwzięcia oraz możliwości składania uwag i wniosków w formie pisemnej na adres urzędu, w formie ustnej do protokołu lub pocztą elektroniczną w terminie 21 dni od dnia podania informacji do publicznej wiadomości. W bezpośrednim okresie poprzedzającym wydanie decyzji nie wpłynęły w formie pisemnej, do protokołu ani drogą elektroniczną żadne uwagi i wnioski oraz nikt nie zapoznał się ze zgromadzonymi materiałami. Również w trakcie prowadzenia całego postępowania nie zostały złożone żadne uwagi czy wnioski zarówno pisemne jak i do protokołu, od nikogo ze społeczeństwa, jak i żadnej ze stron.

Po przeanalizowaniu zgromadzonych materiałów ustalono, że potencjalne oddziaływanie planowanego do realizacji przedsięwzięcia na poszczególne komponenty środowiska opisane zostało w raporcie o oddziaływaniu na środowisko w sposób pozwalający na ocenę planowanego do realizacji przedsięwzięcia pod kątem jego oddziaływania na środowisko. Informacje zawarte w raporcie o oddziaływaniu na środowisko potwierdziły pewność wystąpienia oddziaływania na środowisko na etapie realizacji, a zwłaszcza na etapie eksploatacji przedsięwzięcia. Na podstawie informacji zawartych w raporcie można stwierdzić możliwość wystąpienia oddziaływania na środowisko o znacznej wielkości i złożoności, co potwierdzają informacje zawarte w przedstawionych do oceny dokumentach. W trakcie eksploatacji przedsięwzięcie będzie oddziaływało na środowisko w sposób ciągły w zakresie emisji hałasu, oddziaływania pól elektromagnetycznych, migotania cienia, oddziaływania na środowisko przyrodnicze – oddziaływanie to będzie trwać do czasu zakończenia eksploatacji obiektu. Na etapie eksploatacji planowanego do realizacji przedsięwzięcia przewiduje się emisję hałasu związaną z pracą turbiny wiatrowej. W związku z tym przeanalizowano w raporcie kwestie związane z wpływem przedsięwzięcia na klimat akustyczny w otoczeniu inwestycji-również w aspekcie oddziaływania skumulowanego. Obliczenia rozprzestrzeniania się hałasu w środowisku przedstawione w raporcie o oddziaływaniu na środowisko i jego uzupełnieniach dostarczonych do RDOŚ w Łodzi wykazały, że w związku z realizacją przedsięwzięcia nie będą przekroczone dopuszczalne poziomy hałasu na terenach objętych ochroną akustyczną zarówno w porze dnia jak i w porze nocy. W raporcie dokonano także oceny wpływu planowanego do realizacji przedsięwzięcia na rozkład pól elektromagnetycznych wokół terenu przedsięwzięcia oraz analizy

oddziaływania tzw. efektu migotania cienia. Rozpatrując zjawisko pól elektromagnetycznych nie stwierdzono negatywnego oddziaływania elektrowni wiatrowej oraz towarzyszącej jej infrastruktury technicznej (podziemnej linii kablowej średniego napięcia, transformatorów SN/NN) na środowisko. Zakres oceny oddziaływania na środowisko obejmował również wpływ skumulowany farmy wiatrowej z miejscem przyłączenia do KSE. Zarówno w wariantach 1 (tj. projektowana stacja – rozdzielnia, pomiarowo – transformatorowa SN/110 kV, istniejącej linii WN) jak i wariantu 2 (tj. istniejącej sieci napowietrznej do 30 kV) wykazała również brak negatywnego oddziaływania pól elektromagnetycznych na kształt elektromagnetycznego środowiska.

Analiza padania ruchomego cienia planowanej do realizacji elektrowni wiatrowej, wykazała oddziaływanie na poziomie do 61:14 godzin w roku, przyjmując najdalej idący efekt oddziaływania tzn. przy założeniu, iż elektrownia pracuje cały rok przy bezchmurnym niebie. Należy zaznaczyć, że zgodnie z art. 62 ust.1 pkt 1 lit. a ustawy o oś w ramach oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko określa się, analizuje i ocenia bezpośredni i pośredni wpływ danego przedsięwzięcia m.in. na zdrowie i życie ludzi. Należy stwierdzić, że w polskim prawodawstwie brak jest określonych dopuszczalnych norm administracyjno-prawnych (standardów jakości środowiska) oddziaływania w postaci efektu migotania cienia. Jednakże ocena oddziaływania na środowisko jest czymś szerszym niż tylko kontrolą dotrzymania standardów jakości środowiska. Przedmiotem sprawy o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest nie tyle dotrzymanie standardów, lecz identyfikacja, analiza i ocena oddziaływań w kontekście ich „negatywnego oddziaływania na środowisko”, a w szczególności bezpośredni i pośredni wpływ na „zdrowie i warunki życia ludzi”.

Najbliższym położonym terenem chronionym akustycznie jest teren zabudowy zagrodowej znajdujący się w odległości ok. 760 m na północny-wschód od granicy terenu planowanej inwestycji. Dla terenu przewidzianego pod przedmiotową inwestycję brak jest miejscowego planu zagospodarowania, w związku z tym brak jest zróżnicowania terenu otaczającego inwestycję o różnych funkcjach lub różnych zasadach zagospodarowania – nie wskazano w miejscowym planie, które z nich należą do poszczególnych rodzajów terenów: pod zabudowę mieszkaniową, pod budynki związane ze stałym lub czasowym pobytem dzieci i młodzieży, na cele mieszkaniowo-usługowe itp. Ochrona przed hałasem polega na zapewnieniu jak najlepszego stanu akustycznego środowiska, w szczególności poprzez utrzymanie poziomu hałasu poniżej dopuszczalnego lub co najmniej na tym poziomie oraz na zmniejszaniu poziomu hałasu co najmniej do dopuszczalnego, gdy nie jest on dotrzymany. Dlatego też Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Pajęcznie postanawiając zobowiązać inwestora do wykonania analizy porealizacyjnej obejmującej oddziaływanie przedmiotowej elektrowni wiatrowej na klimat akustyczny, kierował się interesem osób żyjących w sąsiedztwie elektrowni, gdyż może się zdarzyć sytuacja, że mieszkają na terenie dla którego brak zróżnicowania według dopuszczalnego poziomu hałasu określonego wskaźnikami hałasu L_{DWN} , L_N , LA_{egD} , i LA_{egN} . Źródłami emisji energii akustycznej do otoczenia z projektowanej turbiny wiatrowej będzie praca generatora – hałas mechaniczny, ciągły w czasie funkcjonowania urządzeń, obroty rotora – hałas aerodynamiczny, ciągły, „pulsujący” w czasie funkcjonowania urządzeń. Do jedynych źródeł stacjonarnych należeć będzie jeden wirnik projektowanej turbiny o średnicy max. do: 120 m (wariant realizacyjny) / 100 m (wariant alternatywny) umieszczony na wieży o wysokości max. do: 140 m (wariant realizacyjny) 105 m (wariant alternatywny) - będzie on źródłem hałasu zarówno w porze nocnej jak i dziennej. Przyjmuje się, że wirnik będzie źródłem hałasu przez całe 8 godz. roboczych w porze dziennej oraz 1 godzinę w porze nocnej – wariant najbardziej niekorzystny dla środowiska.

Poziom mocy akustycznej turbiny wiatrowej w wariantach realizacyjnym i alternatywnym przy prędkości wiatru 10 m/s – nie przekroczy 107,5 dB. Poziom emisji dźwięku w środowisku obliczony został w oparciu o program komputerowy WindPRO wersja 2.7.453. Przyjęty model obliczeniowy oparty jest na dwóch założeniach: elektrownia wiatrowa traktowana jest jako punktowe źródła dźwięku, pracująca turbina emituje dźwięk równomiernie we wszystkich kierunkach. Analizując wykonane obliczenia stwierdzono, iż projektowana lokalizacja turbiny wiatrowej nie będzie powodowała przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu dla terenów chronionych akustycznie zakwalifikowanych jako tereny zabudowy zagrodowej.

Przedmiotowa inwestycja sąsiadować będzie z innymi inwestycjami o tym samym charakterze, dlatego też nie można wykluczyć skumulowanego oddziaływania przedmiotowej elektrowni wiatrowej z innymi przedsięwzięciami tego samego typu.

W celu zapobiegania lub ograniczania wszelkich negatywnych uciążliwości (oddziaływań na środowisko) należy zastosować rozwiązania:

1) na etapie realizacji przedsięwzięcia należy podjąć następujące działania:

- prace budowlane należy prowadzić w porze dziennej, poza godzinami nocnymi (22.00-6.00);
- w trakcie prac budowlanych należy stosować urządzenia o niskim poziomie emitowanego hałasu i emisji zanieczyszczeń do powietrza oraz w pełni zapewniające ochronę wód gruntowych.

2) na etapie eksploatacji przedsięwzięcia:

- w celu dotrzymania opisanych w powyższej dokumentacji parametrów dotyczących klimatu akustycznego zaleca się wykonanie analizy porealizacyjnej obejmującej oddziaływanie elektrowni wiatrowej na klimat akustyczny;
- jeżeli zostaną stwierdzone przekroczenia przyjętego do analizy (uznanego za dopuszczalny) poziomu mocy akustycznej należy podjąć działania (techniczne, technologiczne, organizacyjne lub inne) w celu ograniczenia jego wartości.

3) na etapie likwidacji przedsięwzięcia działania minimalizujące negatywny wpływ na środowisko będą identyczne jak w przypadku budowy.

W odniesieniu do generatora prądu stanowiącego źródło niejonizującego promieniowania elektromagnetycznego zagrożenie wystąpienia negatywnego oddziaływania na środowisko oraz na ludzi zostało maksymalnie ograniczone. W/w urządzenie umieszczone jest w gondoli turbiny znajdującej się na max. wysokości do: 140 m n.p.t. (wariant realizacyjny), 105 m n.p.t. (wariant alternatywny).

Konstrukcja samego urządzenia sprawia, że linie pola elektromagnetycznego prawie w całości zamykają się w jego wnętrzu. Dodatkowo gondola wykonana jest ze stali lub jej pochodnych, które stanowią ekran- zabezpieczenie przed przenikaniem pola elektromagnetycznego na zewnątrz urządzenia.

Uciążliwość w postaci efektu migotania cienia była zatem przedmiotem oceny oddziaływania planowanego do realizacji przedsięwzięcia. Należy wskazać na brak jednoznacznych norm administracyjno-prawnych w zakresie kształtowania warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia w kontekście ww. uciążliwości. Brak administracyjno-prawnych norm nie wyklucza możliwości wystąpienia z odpowiednim rozszczeniem legitymowanych podmiotów w trybie cywilno-prawnym.

Na podstawie informacji zawartych w raporcie o oddziaływaniu na środowisko ustalono, że podczas funkcjonowania elektrowni w warunkach normalnych po dotrzymaniu warunków określonych w sentencji niniejszego postanowienia, nie powinny wystąpić zanieczyszczenia gleby, wód gruntowych i wód powierzchniowych. Nie ma także podstaw do domniemania,

że wystąpią przekroczenia dopuszczalnych poziomów stężeń gazów i pyłów do powietrza – w tym przypadku nie było potrzeby określenia dodatkowych warunków realizacji przedsięwzięcia w tym zakresie.

Gospodarka odpadami została szczegółowo opisana w raporcie w odniesieniu do fazy realizacji, eksploatacji i ewentualnej likwidacji przedsięwzięcia, wobec czego nie stwierdzono potrzeby nakładania dodatkowych warunków w tym zakresie.

Dla planowanego przedsięwzięcia najbliższym obszarem ochrony należącym do Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000 jest obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Załęczański Łuk Warty PLH100007 – odległość ok. 7 km w linii prostej. Ponadto omawiana inwestycja znajdować się będzie w odległości ok. 6,3 km w linii prostej od Załęczańskiego Parku Krajobrazowego, w odległości ok. 2,4 km w linii prostej od rezerwatu przyrody Mokry Las oraz w odległości ok. 8,4 km w linii prostej od rezerwatu przyrody Dąbrowa w Nizankowicach.

Z analizy przeprowadzonej w raporcie wynika, że planowana inwestycja z uwagi na rodzaj, charakterystykę, skalę inwestycji nie będzie miała znaczącego negatywnego oddziaływania na cele ochrony, przedmioty ochrony, integralność obszarów i spójność Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000.

Planowana inwestycja ze względu na jej wysokość stanowić będzie niewątpliwą dominantę w otaczającym ją krajobrazie.

Raport oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko w sposób wyczerpujący analizuje rodzaje możliwych oddziaływań na środowisko i przyrodę. Badania ornitologiczne i chiropterologiczne wykonane dla planowanej inwestycji, a także załączona do raportu analiza wyników badań terenowych wykazały brak przeciwwskazań do budowy jednej elektrowni wiatrowej na działce nr ewid. 1363, 1364, 1365, 1366, 1367, 1368, 1369, 1370 w miejscowości Lipnik, gmina Siemkowice. Ze względu na charakter inwestycji oraz możliwość wystąpienia efektów opóźnionych w czasie w postaci np. kolizji z przelatującymi ptakami i nietoperzami stwierdzono konieczność wykonania porealizacyjnego monitoringu ornitologicznego i chiropterologicznego, który obejmować ma cykl roczny badań, powtarzanych trzykrotnie w ciągu pięciu lat od momentu oddania przedmiotowej inwestycji do eksploatacji, który pokaże rzeczywisty wpływ przedsięwzięcia na ptaki i nietoperze oraz ułatwi podjęcie ewentualnych środków łagodzących.

Reasumując można stwierdzić, że jakkolwiek informacje dostępne w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko i jego uzupełnieniach są dość szczegółowe aby ocenić oddziaływanie przedsięwzięcia na środowisko w chwili obecnej i w momencie jego uruchomienia to jednocześnie trudno jest przewidzieć jednoznacznie oddziaływanie przedsięwzięcia w przyszłości. W tym miejscu należy brać pod uwagę pewny do przewidzenia efekt skumulowanego oddziaływania na środowisko przedsięwzięć o takim samym charakterze, zlokalizowanych bądź planowanych do zlokalizowania w bezpośrednim sąsiedztwie – dlatego też monitorowanie przedsięwzięcia jest uzasadnione.

Jednocześnie mając na uwadze prawidłowo opracowany raport o oddziaływaniu na środowisko nie wskazano konieczności przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia będącego przedmiotem prowadzonej oceny oddziaływania na środowisko.

Ze względu na lokalizację przedsięwzięcia oraz jego charakter nie wymaga ona przeprowadzenia postępowania dotyczącego trans granicznego oddziaływania na środowisko. Realizacja jak i eksploatacja przedmiotowej inwestycji nie będzie powodowała zagrożenia wystąpieniem poważnej awarii.

Ponadto, mając na względzie charakter projektowanej inwestycji i przepisy prawa stwierdzono, iż nie ma podstaw do tworzenia obszaru ograniczonego użytkowania. Spełnienie wymagań wskazanych w niniejszej decyzji na etapie realizacji, eksploatacji

i likwidacji planowanego przedsięwzięcia powinno zabezpieczyć środowisko naturalne przed ewentualnym negatywnym wpływem.

Zgodnie z art. 10 §1 kpa organ prowadzący postępowanie zapewnił stronom czynny udział w każdym stadium postępowania, a przed wydaniem decyzji umożliwił wypowiedzenie się co do zebranych dowodów i materiałów. Na żadnym z etapów nie zgłoszono wniosków i zastrzeżeń do prowadzonego postępowania o wydanie przedmiotowej decyzji do planowanej inwestycji.

W związku z powyższym po zapoznaniu się z opiniami organów uzgadniających oraz raportu o oddziaływaniu na środowisko **orzeczono jak w sentencji.**

W związku z tym, że zgodnie z art. 104 §1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000r. Nr 98, poz. 1071) organ administracji publicznej jest zobowiązany do załatwienia sprawy przez wydanie decyzji, Wójt Gminy Siemkowice wydaje powyższą decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia.

POUCZENIE

Zgodnie z art. 72 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2008r. Nr 199, poz. 1227 z późn. zm.) decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji o których mowa w art. 72 ust.1. Złożenie wniosku powinno nastąpić w terminie 4 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, z zastrzeżeniem ust.4.

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

WÓJT

Zofia Kotynia

Otrzymują:

1. P.U.H. EKOPERFEKT
ul. Niecała 19, 97-300 Piotrów Trybunalski
2. Strony postępowania – w formie obwieszczenia – zgodnie z art.74 ust.3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko
3. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
ul. Traugutta 25, 90-113 Łódź
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny

ul. Żeromskiego 7, 98-330 Pajęczno

3. Tablica ogłoszeń oraz strona BIP UG Siemkowice, tablica ogłoszeń sołectwa Lipnik