

OŚ.BIP.6220.2.2012

POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 123 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 ze zm.), w związku z art. 63 ust. 1 i 4, art. 66 i art. 68, 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. Nr 199, poz. 1227 ze zm.), a także § 3 ust. 1 pkt 6 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. *w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz. U. Nr 213 poz. 1397 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku firmy WINDPROJEKT Sp. z o.o. S.K.A. (ul. Piękna 24/26A/1, 00-549 Warszawa) w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przedsięwzięcia polegającego na budowie sześciu elektrowni wiatrowych wraz z drogami wewnętrznymi, placami manewrowymi oraz infrastrukturą towarzyszącą (liniami elektroenergetycznymi SN, kablami sterowania i telekomunikacyjnymi, sześcioma stacjami kontenerowymi pomiarowymi i niezbędnymi urządzeniami elektroenergetycznymi),

Postanawiam

- 1) nałożyć obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia polegającego na budowie sześciu elektrowni wiatrowych wraz z drogami wewnętrznymi, placami manewrowymi oraz infrastrukturą towarzyszącą (liniami elektroenergetycznymi SN, kablami sterowania i telekomunikacyjnymi, sześcioma stacjami kontenerowymi pomiarowymi i niezbędnymi urządzeniami elektroenergetycznymi) w obrębach Stawoszew i Daszyna, gmina Daszyna, powiat łęczycki, woj. łódzkie;
- 2) ustalić zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko w zakresie zgodnym z art. 66 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. Nr 199, poz. 1227 ze zm.) ze szczególnym uwzględnieniem takich elementów jak:
 1. podanie danych technicznych dotyczących urządzeń jakie mają stanowić jednostki wytwórcze w planowanej do realizacji farmie elektrowni wiatrowych, w tym należy podać minimalną i maksymalną wysokość wieży, minimalną i maksymalną średnicę rotora oraz maksymalny poziom mocy akustycznej dla każdej turbiny przewidzianej do realizacji - $L_{A_{weq}}$;
 2. określenie jakie turbiny planuje się zainstalować przy realizacji przedsięwzięcia objętego wnioskiem - czy będą to urządzenia nowe, posiadające certyfikaty, czy urządzenia używane; w przypadku używanych urządzeń należy podać ich charakterystykę oraz rok produkcji wraz z określeniem maksymalnego poziomu mocy akustycznej uwzględniającym stopień zużycia;
 3. z zakresu oddziaływania akustycznego:
 - a) wskazać przeznaczenie działek, na które może oddziaływać przedmiotowa inwestycja, na podstawie zapisów obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego (załączyć wypis i wyrys z tego planu) natomiast dla działek, które nie są objęte aktualnie obowiązującym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego a znajdują się w potencjalnym obszarze oddziaływania inwestycji należy dołączyć prawidłowo sformułowaną opinię organu gminy dotyczącą faktycznego aktualnego zagospodarowania terenów objętych realizacją przedsięwzięcia oraz terenów, na które może ono oddziaływać (wraz z podaniem numerów tych działek), wykonaną zgodnie z zapisami art. 115 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. nr 120, póź. 826), z określeniem odpowiadających mu standardów jakości środowiska akustycznego zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. *w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w Środowisku* (Dz. u. Nr 120, póź. 826);
 - b) określić w jaki sposób uwzględniono w obliczeniach wymagania stawiane w załączniku nr 6 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2008 r. *w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody*;
 - c) przeprowadzić obliczenia oddziaływania akustycznego wraz ze wskazaniem graficznym na aktualnej mapie ewidencyjnej jego zasięgu oraz potencjalnym wpływem na tereny podlegające ochronie akustycznej, z uwzględnieniem kumulowania się oddziaływań, przedstawione w oparciu o symulację wykonaną zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa krajowego i unijnego, przy zastosowaniu programu do obliczeń rozprzestrzeniania hałasu w środowisku, w którym model obliczeniowy jest zgodny z normą PN-ISO 9613-2:2002; a w tym m.in.:
 - podać wybór parametrów pogodowych przyjętych do obliczeń,
 - podać i uzasadnić rzetelnie wybór poziomu współczynnika gruntu przyjętego do obliczeń, poprzez szczegółowe przeanalizowanie pod względem rodzaju gruntu zasięgu izofony 40dB, obliczając dla tego obszaru współczynnik wypadkowy otrzymany z podzielenia terenu na który oddziałuje przedmiotowe przedsięwzięcie na poszczególne rodzaje terenów charakteryzujące się danym rodzajem gruntu,

- dane wejściowe do obliczeń powinny wskazywać usytuowanie poszczególnych turbin (podziałka x-y-z w metrach),
- przedstawić załącznik graficzny z obliczeń, który w sposób przejrzysty wskaże lokalizację terenów chronionych akustycznie z ich numerami działek i wskazanymi granicami tych działek w taki sam sposób należy podejść do terenów chronionych akustycznie na podstawie zapisów mpzp,
- załącznik graficzny z obliczeń należy zaopatrzyć m.in. w:
 - oznaczenie wartością danej izofony a nie tylko przedstawienie tych informacji w legendzie,
 - podziałkę x-y dzięki której będzie można porównać z załącznikiem graficznym wyniki tabelaryczne z obliczeń oraz dane wejściowe,
 - izofony pokazujące oddziaływanie na wysokości 4m w przypadku braku mpzp na terenach potencjalnego oddziaływania przedmiotowej inwestycji,
 - izofony pokazujące oddziaływanie na wysokości 1,5 m i w punktach referencyjnych na wysokości 4 m gdy na całym obszarze potencjalnego oddziaływania przedmiotowej inwestycji istnieją obowiązujące mpzp;
- w obliczeniach należy przeanalizować najniekorzystniejszy sposób pracy poszczególnych turbin wiatrowych i ich oddziaływanie akustyczne,

d) należy w formie elektronicznej na płycie CD/DVD przedstawić na zdjęciach wizualizację wykonaną z obszaru posadowienia turbin/y przedmiotowego przedsięwzięcia w kierunku terenów chronionych akustycznie;

4. z zakresu ochrony przed polem elektrycznym i polem magnetycznym:

sposób przyłączenia elektrowni do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego wraz ze wskazaniem miejsca przyłączenia elektrowni wiatrowych do sieci, lokalizację transformatorów/ów, jego/ich napięcia robocze na uzwojeniu pierwotnym oraz wtórnym, napięcie robocze linii elektroenergetycznej, do której będzie dostarczana wytwarzana w farmie energia elektryczna oraz sposób realizacji przewodów przyłączeniowych - linie kablowe napowietrzne, podziemne (długość trasy przebiegu linii wraz z prezentacją jej na mapie), a także wpływ ww. urządzeń i sieci na rozkład pól elektromagnetycznych wokół planowanego przedsięwzięcia, z uwzględnieniem przepisów prawa w tym zakresie -w oparciu o zapisy rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 30 października 2003r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku oraz sposobów utrzymania tych poziomów (Dz. U. Nr 192, póź. 1883) - w przypadku braku możliwości jednoznacznego określenia miejsca przyłączenia do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego oraz lokalizacji/miejsca przebiegu przewodów przyłączeniowych (linie napowietrzne, podziemne), należy dokonać wariantowania przyłączenia do KSE i przebiegu przewodów przyłączeniowych oraz przeprowadzić analizę oddziaływania poszczególnych wariantów na pole i promieniowanie elektromagnetyczne;

5. w zakresie gospodarki odpadami:

a) opisanie ilości i rodzaju wytwarzanych odpadów na etapie realizacji (budowy), eksploatacji i likwidacji przedsięwzięcia;

b) przewidywane sposoby ograniczania negatywnego oddziaływania odpadów na środowisko (minimalizacja ilości wytwarzanych odpadów, ochrona środowiska gruntowo-wodnego przed ewentualnymi zanieczyszczeniami związanymi z gospodarowaniem odpadami powstającymi w związku z planowanym przedsięwzięciem);

6. oddziaływanie na środowisko przyrodnicze uwzględniające następujące wymagania:

a) ze względu na możliwość wystąpienia oddziaływania skumulowanego raport winien odnosić się do łącznego wpływu elektrowni wiatrowych określonych wnioskiem z innymi inwestycjami stanowiącymi bariery na trasach przelotów ptaków w promieniu 10 km od planowanej inwestycji (elektrownie wiatrowe, dla których wszczęto lub zakończono postępowanie administracyjne, maszty telefonii komórkowych, itp.);

b) należy ustosunkować się do możliwości negatywnego oddziaływania przedmiotowej inwestycji na cele ochrony, przedmioty ochrony, integralność obszarów i spójność Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000;

c) w celu oceny ryzyka utraty korzystnego stanu ochrony gatunków ptaków należy przedstawić ekspertyzę ornitologiczną z co najmniej rocznego monitoringu przedrealizacyjnego sporządzonego w okresie lęgowym, dyspersji potęgowej, przelotu jesienno, zimowania i przelotu wiosennego; zobrazować ilościową charakterystykę 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;

d) przedstawić ekspertyzę chiropterologiczną, w której należy określić wpływ inwestycji na gatunki nietoperzy poprzez wykonanie co najmniej rocznego monitoringu przedrealizacyjnego w postaci badań nasłuchowych;

e) na działkach objętych wnioskiem należy wykonać inwentaryzację gatunków roślin, zwierząt oraz siedlisk, które mogą ulec zniszczeniu w efekcie prac budowlanych i późniejszej eksploatacji farmy;

f) należy określić wpływ przedsięwzięcia na krajobraz w miejscu lokalizacji inwestycji i terenów bezpośrednio do nich przyległych; w analizie krajobrazowej musi znaleźć się określenie charakteru i typów krajobrazu; ponadto należy wyodrębnić i przedstawić charakterystyczne cechy krajobrazu, na które inwestycja może wpłynąć, pokazać punkty widokowe i potencjalnych obserwatorów krajobrazu; analiza krajobrazowa musi się również składać z wizualizacji w dowolnej technice obrazującej planowaną inwestycję wkomponowaną w panoramy krajobrazowe z dostępnych punktów widokowych oraz ciągów widokowych;

g) opis przewidywanych przez inwestora działań w przypadku wystąpienia w trakcie eksploatacji farmy wiatrowej kolizji z ptakami i nietoperzami;

- h) należy podać środki zapobiegające i minimalizujące szkodliwe oddziaływanie planowanej inwestycji na ptaki i nietoperze oraz gatunki roślin, zwierząt oraz siedlisk, które mogą ulec zniszczeniu w efekcie prac budowlanych i późniejszej eksploatacji farmy;
7. analiza możliwości wystąpienia negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia w postaci efektu stroboskopowego i migotania cieni dla sąsiadujących z planowaną inwestycją zabudowań, w tym celu należy przeanalizować współrzędne geograficzne, kąt padania promieni słonecznych w zenicie, w okresie letnim i zimowym, ukształtowanie terenu oraz prawdopodobną długość padania cieni; należy rzetelnie i profesjonalnie przeanalizować zakres oddziaływania efektu migotania cienia na obszarze 500 m od elektrowni - należy wykonać obliczenia oddziaływania tego zjawiska dla każdego obiektu znajdującego się w tej lub mniejszej odległości od elektrowni;
 8. opis przewidywanych przez inwestora działań w przypadku wystąpienia szkód w środowisku w trakcie budowy i eksploatacji elektrowni wiatrowych (w odniesieniu do ustawy z dnia 13.04.2007 roku o zapobieganiu szkodom w środowisku i ich naprawie -Dz. U. z 2007 r. Nr 75 póź. 493 ze zm.), przez które ustawodawca nakazuje rozumieć negatywną, mierzalną, zmianę stanu lub funkcji elementów przyrodniczych, ocenianą w stosunku do stanu początkowego, która została spowodowana bezpośrednio lub pośrednio przez działalność prowadzoną przez podmiot korzystający ze środowiska;
 9. wskazać przewidywany okres i czas trwania budowy, eksploatacji i ewentualnej likwidacji elektrowni;
 10. opisać zagadnienia związane z transportem materiałów budowlanych i elementów elektrowni (np. droga dojazdowa; częstotliwość przejazdów, ilość i rodzaj pojazdów);
 11. wskazać wielkość temu zajętego przez poszczególne elementy elektrowni wiatrowych, a także wielkości terenu zajętego czasowo, w trakcie budowy;
 12. opisanie możliwych konfliktów społecznych związanych z planowanym do realizacji przedsięwzięciem;
 13. opisanie możliwych do realizacji wariantów przedsięwzięcia (zgodnie z zapisami art. 66 ust. 1 pkt 5), 6), 7) ustawy ooś).

Uzasadnienie

W dniu 12.12.2011 r. na wniosek Pana Grzegorza Augustyniaka, przedstawiciela inwestora – firmy WINDPROJEKT Sp. z o.o. S.K.A. z siedzibą w Warszawie, wszczęto postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na *budowie sześciu elektrowni wiatrowych wraz z drogami wewnętrznymi, placami manewrowymi oraz infrastrukturą towarzyszącą (liniami elektroenergetycznymi SN, kablami sterowania i telekomunikacyjnymi, sześcioma stacjami kontenerowymi pomiarowymi i niezbędnymi urządzeniami elektroenergetycznymi)* zlokalizowanego w obrębach Sławoszew i Daszyna, gmina Daszyna, powiat łęczycki, na następujących działkach:

- 184/1(EW1) w obrębie miejscowości Sławoszew, Gmina Daszyna;
- 195(EW2) w obrębie miejscowości Sławoszew, Gmina Daszyna;
- 207/5(EW3) w obrębie miejscowości Sławoszew, Gmina Daszyna;
- 221 (EW4) w obrębie miejscowości Sławoszew, Gmina Daszyna;
- 203/1(EW5) w obrębie miejscowości Daszyna, Gmina Daszyna;
- 172/2(EW6) w obrębie miejscowości Daszyna, Gmina Daszyna.

Do wniosku dołączone zostały dokumenty zgodnie z art.64 ust.2 ustawy ooś. Na podstawie obowiązujących przepisów, po uzupełnieniu dokumentów, organ prowadzący postępowanie wystąpił w dniu 1.02.2012 r. o opinię, co do potrzeby sporządzenia raportu oraz jego zakresu dla przedmiotowego przedsięwzięcia do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Łęczycy.

Zarówno Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi (*postanowienie WOOS.4240.93.2012.MP2 z dnia 20.02.2012*) jak i Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Łęczycy (*opinia PSSE/ZNS/440/6/12 z dnia 17.02.2012*) stwierdzili konieczność przeprowadzenia procedury oceny oddziaływania na środowisko i ustallli zakres raportu dla przedmiotowego przedsięwzięcia zgodny z art.66 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. Nr 199, poz. 1227 ze zm.).

Po przeprowadzeniu wnikliwej analizy dostarczonych wraz z wnioskiem materiałów, uwzględniając łącznie uwarunkowania przedstawione w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, Wójt Gminy Daszyna uznał, że konieczne jest przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia objętego wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, bowiem w przedmiotowym przypadku zachodzą szczegółowe uwarunkowania określone w art. 63 ust 1 ustawy, do których odniesiono się w następujący sposób:

1. Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia z uwzględnieniem:

a) skali przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji

W ramach niniejszej inwestycji przewidziano do instalacji 6 elektrowni wiatrowych o średnicy wirnika do 112 m i całkowitej wysokości konstrukcji do 190 m, jako jednostki wytwórcze energii elektrycznej o mocy nominalnej do 3 MW każda.

Inwestycja będzie zlokalizowana na działkach nr:

- 184/1 (EW1) oraz 184/2; 185 (oddziaływanie rotora) położonych w obrębie miejscowości Sławoszew, gmina Daszyna,
- 195 (EW2); 194 oraz 196 (oddziaływanie rotora) położonych w obrębie miejscowości Sławoszew, gmina Daszyna,
- 207/5 (EW3); 208 oraz 209; 210; 211; 212; 213 (oddziaływanie rotora) położonych w obrębie miejscowości Sławoszew, gmina Daszyna,

- 221 (EW4); 220 położonych w obrębie miejscowości Sławoszew, gmina Daszyna,
- 203/1 (EW5); 213; 222; 221 oraz 202; 203/2 (oddziaływanie rotora) położonych w obrębie miejscowości Daszyna, gmina Daszyna,
- 172/2 (EW6); 173/4; 173/3; 173/6; 173/5; 174/1; 173/2 położonych w obrębie miejscowości Daszyna, gmina Daszyna.

Elementy towarzyszące:

- budowa tras linii energetycznych kablowych SN 15kV wraz z sześcioma stacjami kontenerowymi (o wymiarach 7x7 m) pomiarowymi położonymi przy elektrowniach, kablami sterowania i telekomunikacyjnymi oraz niezbędnymi urządzeniami elektroenergetycznymi,
 - utwardzone trwałe drogi wewnętrzne, stałe place manewrowe, stałe zatoki postojowe oraz luki drogowe.
- Odległość projektowanych wież od najbliższych zabudowań mieszkalnych i budynków inwentarskich wynosi około:
- 670 m od EW1 zlokalizowanej na działce o nr ew. 184/1,
 - 500 m od EW2 zlokalizowanej na działce o nr ew. 207/5,
 - 700 m od EW3 zlokalizowanej na działce o nr ew. 195,
 - 500 m od EW4 zlokalizowanej na działce o nr ew. 221,
 - 600 m od EW5 zlokalizowanej na działce o nr ew. 203/1,
 - 520 m od EW6 zlokalizowanej na działce o nr ew. 172/2.

Teren inwestycji, z wyłączeniem stóp fundamentowych, dróg dojazdowych, placów manewrowych i zatok postojowych projektowanych elektrowni wiatrowych może być wykorzystywany do uprawy rolnej, łąki lub pastwiska. W rejonie przewidywanej lokalizacji inwestycji występuje klasa RV, RIVb, RIVa, RIIb, RIIIa, RII gruntu.

b) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć znajdujących się na obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie

Dokumentacja złożona przez inwestora nie pozwala na tym etapie procedury administracyjnej na stwierdzenie możliwości - bądź braku takiej możliwości, wystąpienia kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć znajdujących się na obszarze, na który oddziaływać będzie planowana do realizacji inwestycja.

c) wykorzystywania zasobów naturalnych

Podczas realizacji planowanej inwestycji wykorzystywane będą materiały i surowce potrzebne do wykonywania fundamentu do posadowienia konstrukcji wieży. Ponadto, występować będzie typowe zapotrzebowanie na paliwo niezbędne do napędu maszyn wykorzystywanych w czasie budowy oraz przewiduje się wykorzystanie niewielkich ilości wody i energii elektrycznej.

d) emisji i występowania innych uciążliwości

Na etapie realizacji planowanego przedsięwzięcia wystąpi emisja hałasu oraz substancji pyłowych i gazowych do powietrza, pochodząca ze środków transportu i pracujących na terenie budowy maszyn. Faza budowy obejmować będzie także zmiany w przypowierzchniowych warstwach geologicznych. Etap realizacji przedsięwzięcia wiązać się będzie z wytwarzaniem odpadów. Etap eksploatacji przedsięwzięcia wiązać się będzie z emisją hałasu ze źródeł o dużej mocy akustycznej (ruch przekładni mechanicznych i przepływ aerodynamiczny wokół łopat wirników) przez co nastąpią zmiany klimatu akustycznego na obszarze o znacznej powierzchni. W związku z realizacją przedsięwzięcia nastąpi zwiększenie emisji pól elektromagnetycznych w rejonie inwestycji. Planowane przedsięwzięcie spowoduje również lokalne ograniczenia infiltracji wody opadowej do gruntu (spływ powierzchniowy z fundamentów elektrowni). Funkcjonowanie elektrowni wiatrowych wiąże się także z potencjalnym oddziaływaniem na ptaki i nietoperze oraz zmianami krajobrazowymi wynikającymi z usytuowania kolejnych wysokich budowli energetycznych w sąsiedztwie obszarów użytkowanych rolniczo. W związku z realizacją przedsięwzięcia wystąpić mogą oddziaływania skumulowane zwłaszcza w zakresie oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze oraz w zakresie oddziaływania na klimat akustyczny i oddziaływanie pól elektromagnetycznych w otoczeniu realizowanej inwestycji.

e) ryzyka wystąpienia poważnej awarii, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii

Jest to przedsięwzięcie, w przypadku którego nie występuje ryzyko poważnej awarii.

2. Usytuowanie przedsięwzięcia, z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych oraz uwarunkowań miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego - uwzględniające:

a) obszary wodno-blotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych

W karcie informacyjnej nie podano informacji określających teren na którym planuje się realizację przedsięwzięcia w odniesieniu do wód powierzchniowych, nie podano również informacji dotyczących możliwości wpływu przedsięwzięcia na wody podziemne, nie podano także informacji dotyczących budowy geologicznej terenu bezpośrednio objętego realizacją przedsięwzięcia.

b) obszary wybrzeży

Przedmiotowe przedsięwzięcie leży poza obszarami wybrzeży.

c) obszary górskie lub leśne

Przedmiotowe przedsięwzięcie leży poza tymi obszarami.

d) obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych

W karcie informacyjnej nie odniesiono się do terenu przedmiotowej inwestycji w zakresie występowania bądź nie występowania zbiorników wodnych objętych ochroną śródlądową, a także stref ochronnych ujęć wodnych.

e) obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt i ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary sieci Natura 2000 oraz pozostałe formy ochrony przyrody

Najbliższej planowanej inwestycji znajdują się następujące formy ochrony przyrody:

- Obszar Specjalnej Ochrony Ptaków Pradolina Warszawsko - Berlińska - ok. 6 km od planowanej inwestycji,

- Specjalny Obszar Ochrony Siedlisk Pradolina Bzury - Neru - ok. 6 km od planowanej inwestycji,
- Obszar Chronionego Krajobrazu Pradoliny Warszawsko - Berlińskiej - ok. 6,5 km od planowanej inwestycji,
- Rezerwat przyrody Błonie - ok. 7 km od planowanej inwestycji.

f) obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone

W karcie informacyjnej przedsięwzięcia nie podano informacji czy planowane przedsięwzięcie będzie realizowane na obszarach na których standardy jakości środowiska są zachowane czy na obszarach na których zostały przekroczone.

g) obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne

W karcie informacyjnej przedsięwzięcia nie zawarto odniesienia do obszarów o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

h) gęstość zaludnienia

W karcie informacyjnej nie podaje się informacji odnoszących się do gęstości zaludnienia w gminie.

i) obszary przylegające do jezior

Miejsce przewidywanej do realizacji inwestycji nie przylega do jezior.

j) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej

W rejonie przewidzianej do realizacji inwestycji brak jest uzdrowisk i obszarów ochrony uzdrowiskowej.

3) Rodzaj i skala możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do uwarunkowań wymienionych w pkt 1 i 2 wynikające z:

a) zasięgu oddziaływania - obszaru geograficznego i liczby ludności, na którą przedsięwzięcie może oddziaływać

W karcie informacyjnej przedsięwzięcia brak jest merytorycznych danych dotyczących zasięgu oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na obszary geograficzne i liczbę ludności.

b) transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze

Brak jest transgranicznego oddziaływania na środowisko ze względu na położenie planowanego przedsięwzięcia.

c) wielkości i złożoności oddziaływania, z uwzględnieniem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej

Na podstawie informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia nie można wykluczyć możliwości wystąpienia oddziaływania o znacznej wielkości i złożoności.

d) prawdopodobieństwo oddziaływania

Na podstawie informacji zawartych we wniosku i karcie informacyjnej przedsięwzięcia nie można wykluczyć wystąpienia znacznych oddziaływań zarówno na etapie realizacji jak i eksploatacji przedsięwzięcia.

e) czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania

W trakcie eksploatacji przedsięwzięcie będzie oddziaływało na środowisko w sposób ciągły, w zakresie emisji hałasu oraz pól elektromagnetycznych ponadto może kolidować z trasami przelotów ptaków i nietoperzy, pioszczyć je oraz powodować zmiany w ich rozmieszczeniu. Oddziaływanie to będzie odwracalne – trwające do czasu zakończenia eksploatacji obiektu.

Ze względu na lokalizację, charakter, skalę oddziaływań, biorąc pod uwagę powyższe stanowiska oraz kierując się kryteriami zawartymi w § 3 ust. 1 pkt 6 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213 poz. 1397 ze zm.), po przeanalizowaniu zebranych materiałów pod względem zgodności z miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

Na niniejsze postanowienie służy zażalenie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Łodzi za pośrednictwem Wójta Gminy Daszyna w terminie 7 dni od dnia doręczenia postanowienia.

Z up. WÓJTA

Mariusz Gralewski
SEKRETARZ GMINY

.....
podpis

Otrzymałem 16/03/2020

[Podpis]

Otrzymują:

- 1) Wnioskodawca:
WINDPROJEKT Sp. z o.o. S.K.A.
ul. Piękna 24/26A/1, 00-549 Warszawa
Adres do korespondencji:
ul. Królowej Jadwigi 20, 88-100 Inowrocław
- 2) a/a (UG Daszyna)

Do wiadomości:

- 1) Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi
90-113 Łódź, ul. Traugutta 25
- 2) Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Łęczycy
99-100 Łęczycza, ul. Mickiewicza 18

1942

1943