



REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
w Poznaniu

WOO-I.4242.43.2015.JL.14

6.11.2015

Poznań, 2015 -11- 02

J. A. Kubow

Urząd Miejski w Wyrzysku
SEKRETARIAT
Wzrost: 06.11.2015
Lp.: 1676/115
Liczba: 2
Podpis: J. Kankor

OSZP.6220.10.2013

POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 77 ust. 1 pkt 1 oraz ust. 3, ust. 4 i ust. 7 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 2013 r. poz. 1235 t.j. ze zm.) oraz art. 106 § 1, § 2, § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2013 r. poz. 267 t.j. ze zm.), po rozpatrzeniu wystąpienia Burmistrza Wyrzyska znak: OSZP.6220.10.2013 z 5.02.2015 r. w oparciu o raport opracowany przez firmę ENERGIA UNO Sp. z o.o. oraz uzupełnienia do raportu

postanawiam

uzgodnić w toku postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie i eksploatacji farmy wiatrowej o łącznej mocy do 25,6 MW (8 sztuk elektrowni wiatrowych) wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą w miejscowości Gromadno, obręb Gromadno, Gmina Wyrzysk.

I. Określam następujące warunki realizacji przedsięwzięcia:

1. Eksploatację przedsięwzięcia prowadzić z użyciem 8 turbin wiatrowych o następujących parametrach: maksymalna wysokość wieży turbiny 140 m n.p.t., średnica rotora do 130 m, maksymalny poziom mocy akustycznej 106,5 dB z zastrzeżeniem punktu 2.
2. W porze nocy, tj. w godzinach od 22.00 do 6.00, stosować ograniczenia w pracy turbin, umożliwiające osiągnięcie następujących maksymalnych poziomów mocy akustycznej:

numer turbiny	maksymalny poziom mocy akustycznej od marca do listopada [dB]	maksymalny poziom mocy akustycznej od grudnia do lutego [dB]
1	104,2	104
2	104,2	104
3	wyłączać	wyłączać
4	101	100
5	101	101
6	wyłączać	wyłączać
7	104,2	100
8	104,2	104

3. Zachować następujące współrzędne posadowienia turbin w układzie PL 1992:

numer turbiny	nr działki	obręb	współrzędna X	współrzędna Y
1	267/10	Gromadno	379104,93	596218,97
2	267/20	Gromadno	379342,73	595972,98
3	417/3	Gromadno	378931,66	595349,13
4	404	Gromadno	379491,80	594814,89
5	267/2	Gromadno	378655,63	596113,61
6	432	Gromadno	378833,51	594309,51
7	348	Gromadno	379551,07	595261,93
8	267/19	Gromadno	379503,89	595666,81

4. Wykonać zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego, które w przypadku awarii, umożliwią przejęcie całej objętości zastosowanego w elektrowni wiatrowej oleju transformatorowego.
5. Nie stosować oświetlenia turbin światłem białym. Stosować światło średniej intensywności o minimalnej wymaganej przepisami mocy oraz liczbie błysków na minutę.
6. W trakcie prowadzenia prac ziemnych zabezpieczyć wykopy oraz prowadzić ich regularne inspekcje, pod kątem obecności drobnych ssaków, płazów lub gadów. W przypadku stwierdzenia ich obecności, przenieść je w oddalone, bezpieczne, odpowiednie dla danego gatunku miejsce.
7. Do czasu zakończenia chiropterologicznego monitoringu porealizacyjnego, w okresie od 1 lipca do 31 sierpnia stosować czasowe wyłączenia turbiny zlokalizowanej na działce 267/10 w obrębie Gromadno, w czasie od 30 minut przed zachodem słońca do 30 minut po wschodzie słońca, przy prędkościach wiatru poniżej 6 m/s,
8. Przeprowadzić szczegółowy monitoring porealizacyjny, obejmujący cykl roczny, powtarzany trzykrotnie w ciągu 5 lat po oddaniu farmy wiatrowej do eksploatacji w następującym zakresie:
- ptaki występujące na obszarze objętym potencjalnym oddziaływaniem w okresie lęgowym – przedmiotem obserwacji powinny być przede wszystkim gatunki ujęte w załączniku I Dyrektywy Rady 2009/147/WE oraz na wykazach Czerwonej Listy Zwierząt Ginących i Zagrożonych Wyginięciem w Polsce i Europie, a także ujęte w wykazie Polskiej Czerwonej Księgi Zwierząt, gatunki średnioliczne, nieliczne, bardzo nieliczne i skrajnie nieliczne (wg zobiektywizowanej skali zawartej w opracowaniu Tomjałoić L., Stawarczyk T. 2003 *Awifauna Polski. Rozmieszczenie, liczebność i zmiany*. Wrocław: PTPP "pro Natura");
 - ptaki migrujące w okresie ich wiosennych i jesiennych wędrówek oraz ptaki zimujące;
 - nietoperze występujące na obszarze objętym potencjalnym oddziaływaniem w okresie rozrodu i migracji;
 - śmiertelność ptaków i nietoperzy wraz z oceną skuteczności odnajdywania ofiar oraz szybkości ich zanikania z powierzchni.
9. Zgromadzone wyniki monitoringu zinterpretować, oceniając wpływ inwestycji na populacje ptaków i nietoperzy i ewentualnie zaproponować stosowne działania

ratunkowe lub minimalizujące. Wyniki monitoringu ornitologicznego i chiropterologicznego wraz z interpretacją i oceną wpływu, a także propozycją działań minimalizujących przedstawić w formie pisemnej wraz z kopią na nośniku elektronicznym Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu. Raporty cząstkowe z zakończenia rocznych etapów prowadzonego monitoringu porealizacyjnego przedstawić w ciągu dwóch miesięcy od zakończenia każdego z rocznych cykli monitoringowych, natomiast raport końcowy w ciągu dwóch miesięcy od zakończeniu monitoringu.

10. W terminie nie dłuższym niż dwa miesiące od uruchomienia inwestycji wykonać kontrolne pomiary poziomów hałasu na najbliższych terenach objętych ochroną akustyczną, w szczególności na granicy działek uwzględnionych w raporcie, zgodnie z przepisami szczegółowymi w tym zakresie, w warunkach, w których występuje najbardziej niekorzystne oddziaływanie przedsięwzięcia na stan akustyczny środowiska. Pomiary powinny odzwierciedlać oddziaływanie skumulowane wszystkich położonych w pobliżu turbin, których hałas może mieć wpływ na tereny chronione. Na podstawie uzyskanych wyników w razie konieczności niezwłocznie dokonać niezbędnej korekty nastaw turbin w taki sposób, aby eksploatacja inwestycji nie powodowała przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku, określonych w przepisach szczegółowych. Poprawność dokonanych korekt potwierdzić niezwłocznie kolejnymi pomiarami poziomów hałasu. Wyniki przeprowadzonych pomiarów wraz z opisem dokonanych korekt przedstawić właściwemu organowi ochrony środowiska i Wielkopolskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska oraz do wiadomości Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu, w terminie nie dłuższym niż dwa tygodnie po ich wykonaniu.
11. Po dokonaniu ostatecznych korekt prowadzić okresowy monitoring hałasu na najbliższych terenach objętych ochroną akustyczną przez okres pięciu lat. Monitoring ten powinien obejmować pomiary hałasu wykonane nie mniej niż dwa razy do roku, przy warunkach, przy których wpływ turbin na akustyczny stan jakości środowiska będzie największy. Pomiary powinny być dokonywane w okresie od początku grudnia do końca lutego, ze szczególnym uwzględnieniem sytuacji, w której grunt będzie zmrożony oraz w okresie od początku marca do końca listopada. Wyniki przeprowadzonych pomiarów wraz z opisem dokonanych korekt przedstawić właściwemu organowi ochrony środowiska, Wielkopolskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska oraz do wiadomości Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu w terminie nie dłuższym niż dwa tygodnie po ich wykonaniu.

II. Nie stwierdzam konieczności ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 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.

Inwestor:
Energia Uno Sp. z o.o.
ul. Kąty Grodziskie 115 K
03-289 Warszawa

UZASADNIENIE

Pismem znak: z 5.02.2015 r. znak: OSZP.6220.10.2013 Burmistrz Wyrzyska zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, dalej Regionalny Dyrektor, o uzgodnienie warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia. Do wniosku dołączono raport o oddziaływaniu na środowisko planowanego przedsięwzięcia opracowany w kwietniu

2015 r. przez firmę ENERGIA UNO Sp. z o.o., dalej raport, kopię wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz informację o braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla terenu objętego wnioskiem.

Inwestycja należy do przedsięwzięć wymienionych 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. z 2010 r. Nr 213, poz. 1397 ze zm.), zatem należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko może być wymagane. Postanowieniem z 10.02.2014 r. znak: OSZP.6220.10.2013 Burmistrz Wyrzyska stwierdził obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia oraz określił zakres raportu o oddziaływaniu na środowisko. Zgodnie z art. 77 ust. 1 pkt 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 2013 r. poz. 1235 t.j. ze zm.), dalej ustawa ooś, organem właściwym do uzgodnienia warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia jest regionalny dyrektor ochrony środowiska.

W toku prowadzonego postępowania pismami z 19.03.2015 r., 10.06.2015 r. i 05.08.2015 r. Regionalny Dyrektor wezwał Inwestora do uzupełnienia raportu w zakresie ochrony przed hałasem oraz ochrony przyrody. Pismami z 23.04.2015 r., 18.06.2015 r., 20.08.2015 r., i 10.09. 2015 r. Inwestor uzupełnił raport we wskazanym zakresie. Wszystkie zebrane dokumenty w sprawie, zostały wzięte pod uwagę w przeprowadzonej analizie oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i były podstawą ustaleń niniejszego postanowienia.

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie 8 turbin wiatrowych o łącznej mocy 25,6 MW w obrębie Gromadno, gmina Wyrzysk. W ramach planowanego przedsięwzięcia przewiduje się posadowienie turbin o wysokości wieży do 140 m n.p.t., średnicy wirnika do 130 m i maksymalnym poziomie mocy akustycznej 106,5 dB. Ponadto, przewiduje się budowę infrastruktury towarzyszącej w postaci dróg dojazdowych, placów montażowych, podziemnych połączeń kablowych średniego napięcia wraz ze światłowodami, kabli teletechnicznych oraz linii przyłączeniowej do GPZ.

Z dokumentacji przedłożonej przez Inwestora Regionalnemu Dyrektorowi wynika, iż najbliższe tereny objęte ochroną akustyczną to tereny zabudowy zagrodowej, położone w odległości ok. 500 m od planowanych turbin. Informację powyższą potwierdza pismo Burmistrza Wyrzyska z 08.04.2015 r. znak: OSZP.6220.10.2013. W dokumentacji przeanalizowano wpływ eksploatacji turbin wiatrowych na stan akustyczny środowiska, przy założeniu współrzędnych posadowienia w układzie PL 1992, wskazanych w warunkach niniejszego postanowienia. Analiza akustyczna wykazała, że eksploatacja przedmiotowej farmy nie będzie powodowała przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku na najbliższych terenach objętych ochroną akustyczną, w myśl rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz.U. z 2014 r., poz. 112 t.j.) zarówno w porze dnia jak i w porze nocy. W związku z tym, iż w sąsiedztwie przedmiotowych elektrowni planowane są do posadowienia inne obiekty o podobnym profilu działania, Inwestor przeanalizował możliwość kumulowania się hałasu na najbliższych terenach objętych ochroną akustyczną. W analizie uwzględniono emisję hałasu, którego źródłem jest zespół elektrowni wiatrowych „Bądecz” (14 szt.), Farma wiatrowa Kościerzyn Wielki (3 szt.) i jedna turbina w miejscowości Falmierowo. Inwestor wykazał, że przedmiotowa inwestycja nie pogorszy stanu akustycznego środowiska na najbliższych terenach chronionych akustycznie, jeśli w porze nocy część turbin będzie wyłączona, a część z nich będzie pracowała przy obniżonym poziomie mocy akustycznej. Powyższe znalazło odzwierciedlenie w warunkach realizacji inwestycji. Z uwagi na fakt, iż przewidywany poziom hałasu na granicy terenów chronionych akustycznie jest, zgodnie z przedłożoną analizą, zbliżony do poziomu dopuszczalnego, w niniejszym postanowieniu nałożono na Inwestora obowiązek przeprowadzenia kontrolnych pomiarów poziomów hałasu

na najbliższych terenach objętych ochroną akustyczną, w szczególności na granicy działek, na których w raporcie zlokalizowano punkty emisji hałasu, zgodnie z przepisami szczegółowymi w tym zakresie, po uruchomieniu inwestycji, w warunkach, w których wpływ inwestycji na akustyczny stan jakości środowiska jest największy. Powyższe pozwoli na rzetelną ocenę i weryfikację założeń przyjętych w symulacji z rzeczywistą emisją hałasu do środowiska po uruchomieniu inwestycji. W związku z tym, że oddziaływanie planowanej elektrowni sumuje się z oddziaływaniem innych elektrowni wiatrowych planowanych do realizacji w pobliżu, pomiary powinny odzwierciedlać łączne oddziaływanie skumulowane wszystkich turbin, które mogą mieć wpływ na tereny chronione. Inwestor niniejszym postanowieniem został zobowiązany do dokonania właściwych korekt parametrów pracy turbin, w przypadku stwierdzenia przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku oraz do udokumentowania poprawności zmian nastaw w postaci wyników pomiarów poziomów hałasu przedkładanych właściwemu organowi ochrony środowiska i Wielkopolskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska oraz do wiadomości Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu. Ponadto, zobowiązano Inwestora, aby po dokonaniu ostatecznych korekt prowadził okresowy monitoring hałasu na najbliższych terenach objętych ochroną akustyczną przez okres pięciu lat. Powyższe działania umożliwią określenie rzeczywistego wpływu przedsięwzięcia na stan akustyczny środowiska w rejonie lokalizacji inwestycji i zapewnią dotrzymanie standardów jakości środowiska.

W związku z przedmiotowym przedsięwzięciem będą wytwarzane odpady, zarówno niebezpieczne, jak i inne niż niebezpieczne. Część odpadów wymienionych w raporcie będzie wytwarzana przez firmy świadczące usługi w myśl definicji określonej w art. 3 ust. 1 pkt 32 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz.U. z 2013 r., poz. 21 ze zm.). W przedstawionym raporcie Inwestor wykazał, iż odpady wytwarzane na etapie budowy i likwidacji będą magazynowane tymczasowo, w sposób selektywny w przeznaczonych na ten cel pojemnikach oraz, że będą przekazywane podmiotom posiadającym wymagane prawem zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami. Odpady wytwarzane na etapie eksploatacji nie będą magazynowane na terenie inwestycji. Przy założeniu, że Inwestor będzie realizował planowane przedsięwzięcie zgodnie z zapisami w raporcie i warunkami niniejszego postanowienia, nie będzie ono naruszać przepisów w zakresie gospodarki odpadami.

W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniami związanymi z ewentualnym wyciekami oleju z transformatora, zobowiązano Inwestora do wykonania zabezpieczeń środowiska gruntowo-wodnego, które w przypadku awarii, umożliwią przejęcie całej objętości zastosowanego w nim oleju transformatorowego.

Zgodnie z art. 81 ust. 3 ustawy ooś, przeanalizowano wpływ przedmiotowego przedsięwzięcia na cele środowiskowe zawarte w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry. Według Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry omawiana inwestycja zlokalizowana będzie na terenie Jednolitej Części Wód Podziemnych JCWPd nr 36 – Region wodny Warty. Według charakterystyki jednolitych części wód podziemnych ocena jej stanu ilościowego jest dobra, ocena stanu chemicznego jest słaba, natomiast ocenę ryzyka określono jako zagrożoną nieosiągnięciem celów środowiskowych. Ponadto, przedsięwzięcie realizowane będzie w zlewni Jednolitej Części Wód Powierzchniowych „Dopływ spod Gromadna” o kodzie PLRW600018188438, statusie „naturalna”, o stanie dobrym, niezagrożonej nieosiągnięciem celów środowiskowych i „Kanale Młotkowskim” o kodzie PLRW60001818846 statusie „silnie zmieniona część wód”, o stanie umiarkowanym, zagrożonej nieosiągnięciem celów środowiskowych. Po szczegółowym przeanalizowaniu materiałów dotyczących budowy geologicznej i warunków hydrogeologicznych, uwzględniając charakter przedsięwzięcia i zastosowane zabezpieczenia chroniące środowisko gruntowo-wodne, nie przewiduje się by planowana inwestycja mogła spowodować nieosiągnięcie celów środowiskowych zawartych w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”.

Przedmiotowe przedsięwzięcie realizowane będzie poza obszarami podlegającymi ochronie na podstawie przepisów ustawy z 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz.U. z 2013 r., Nr 627 t.j. ze zm.). Najbliżej położonymi obszarami Natura 2000 są: obszar mający

znaczenie dla Wspólnoty Dolina Łobzonki PLH300040 (w odległości ok. 4 km), obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Dębowa Góra PLH300055 (w odległości ok. 7,5 km), obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Dolina Noteci PLH300004 (w odległości ok. 10 km) oraz obszar specjalnej ochrony ptaków Dolina Środkowej Noteci i Kanału Bydgoskiego PLB300001 (w odległości ok. 10 km).

Ocena oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na najbardziej narażone grupy zwierząt, tj. ptaki i nietoperze została dokonana na podstawie wyników przedrealizacyjnego monitoringu ornitologicznego i chiropterologicznego. Monitoring ornitologiczny i chiropterologiczny prowadzono w okresie wrzesień 2013 - sierpień 2014.

Wyniki przeprowadzonego przedrealizacyjnego monitoringu ornitologicznego i chiropterologicznego nie wskazują na możliwość znacząco negatywnego wpływu przedsięwzięcia na populacje ptaków i nietoperzy. Najbliższa strefa ochrony ostoje miejsca rozrodu i regularnego przebywania znajduje się w odległości ok. 6,5 km (strefa utworzona dla bociana czarnego *Ciconia nigra*). Wszystkie gatunki z grupy gatunków rzadkich i średniolicznych gniazdowały poza miejscem realizacji przedsięwzięcia. Z danych literaturowych (Wylegała P., Krąkowski B. 2010 Liczebność i rozmieszczenie gęsi w czasie wędrówki i zimowania w Wielkopolsce w latach 2000–2009 *Ornis Polonica* 51: 107–116.) oraz innych materiałów niepublikowanych wynika, że przedmiotowe przedsięwzięcie położone jest w obrębie rozległych użytków rolnych stanowiących żerowisko gęsi zbożowych *Anser fabalis*, gęsi białoczelnych *Anser albifrons* i żurawi *Grus grus*. Żerowiska te skupiają ptaki z noclegowisk położonych w dolinie Noteci, a więc z populacji będących przedmiotem ochrony obszaru specjalnej ochrony ptaków Dolina Środkowej Noteci i Kanału Bydgoskiego PLB300001. Z danych tych wynika, że powyższe gatunki wykorzystują przestrzeń ponad tymi terenami głównie w osi północ – południe przelatując z noclegowisk w dolinie Noteci na żerowiska. Wyniki prowadzonego na potrzeby przedmiotowej inwestycji monitoringu nie wykazały istnienia istotnych żerowisk oraz szlaków dolotowych gęsi i żurawi w obrębie planowanej inwestycji. Zachowanie wolnych przestrzeni pomiędzy planowanym przedsięwzięciem i innymi farmami planowanymi w obrębie rozległych żerowisk gęsi i żurawi umożliwi swobodny przelot ptakom na żerowiska i zapewni zachowanie większości żerowisk gęsi i żurawi, na których notowano ptaki. W związku z tym należy wykluczyć możliwość negatywnego oddziaływania na populacje ptaków, uwzględniając również wpływ skumulowany z innymi farmami wiatrowymi. Wyniki prowadzonych badań chiropterologicznych wskazują, że miejsce realizacji przedsięwzięcia nie jest intensywnie wykorzystywane przez nietoperze. Większe znaczenie dla tej grupy zwierząt mają obszary położone w obrębie Jeziora Falmierowskiego (w odległości ok. 2,5 km od planowanych turbin) oraz dolina bezimiennego cieką wraz z niewielkimi zbiornikami wodnymi w północnej części badanej powierzchni (w odległości ok. 200 m od turbiny na działce 267/10 w obrębie Gromadno). Realizacja przedsięwzięcia z uwzględnieniem warunków realizacji określonych w niniejszym postanowieniu nie powinna wpłynąć znacząco negatywnie na populacje nietoperzy.

Ze względu na fakt, że niektóre typy światła przyciągają owady, co z kolei może powodować wzrost aktywności nietoperzy w tych miejscach, nałożono warunek zastosowania odpowiedniego światła o minimalnej mocy i liczbie błysków wymaganych rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 25 czerwca 2003 r. w sprawie sposobu zgłaszania oraz oznakowania przeszkód lotniczych (Dz. U z 2003 r. Nr 130 poz.1193). W otoczeniu planowanego przedsięwzięcia zinwentaryzowano miejsca występowania płazów i gadów chronionych. W trakcie wędrówek lub polowania w obrębie miejsca prowadzonych robót mogą one wpadać do głębokich wykopów, z których nie będą mogły się wydostać, w związku z tym mogą wymagać działań ratunkowych. Z tego powodu nałożono warunek zabezpieczenia wykopów przed możliwością dostania się do nich drobnych zwierząt oraz prowadzenia regularnych kontroli, pod kątem obecności drobnych zwierząt w wykopie. W przypadku stwierdzenia ich obecności, należy przenieść je w oddalone, odpowiednie dla danego gatunku miejsce. Ze względu na bliską odległość turbiny zlokalizowanej na działce 267/10 w obrębie Gromadno, od struktur krajobrazu uznanych za najatrakcyjniejsze dla chiropterofauny, określono warunek jej czasowego wyłączenia, w warunkach sprzyjających

żerowaniu nietoperzy, do czasu zakończenia monitoringu porealizacyjnego, który określi zasadność dalszego stosowania tego działania minimalizującego. W celu przeanalizowania rzeczywistego zagrożenia, jakie może powodować przedmiotowa inwestycja dla ptaków i nietoperzy na etapie funkcjonowania i podjęcia w razie potrzeby działań zapobiegawczych, a także w celu weryfikacji potrzeby stosowania okresowego wyłączania turbin nałożono warunek przeprowadzenia monitoringu porealizacyjnego w odniesieniu do ptaków i nietoperzy, które są grupą szczególnie narażoną na niekorzystny wpływ tego typu konstrukcji. Pomocne przy określeniu metodyki prowadzenia monitoringu mogą być opracowania Polskiego Stowarzyszenia Energetyki Wiatrowej 2008 „Wytyczne w zakresie oceny oddziaływania elektrowni wiatrowych na ptaki” oraz Porozumienia dla Ochrony Nietoperzy 2009 „Tymczasowe wytyczne dotyczące oceny oddziaływania elektrowni wiatrowych na nietoperze” (wersja II grudzień 2009), które określają minimalne standardy w prowadzeniu tego typu badań. W przypadku ukazania się nowych wytycznych zaleca się dostosowanie metodyki do wymagań obowiązujących w przyszłości.

W przeprowadzonym postępowaniu wzięto pod uwagę pismo Stowarzyszenia Ekologicznego Przyjaciół Ziemi Nadnoteckiej (pismo z 15.03.2015 r.), w którym zgłoszono uwagi do materiału zebranego w postępowaniu. Organ zgromadzony materiał uznał za wystarczający do rzetelnej oceny wpływu przedsięwzięcia na środowisko w zakresie ochrony przyrody.

Uwzględniając lokalizację przedsięwzięcia poza obszarami chronionymi, na gruntach użytkowanych rolniczo, a także mając na uwadze wyniki uzyskane w trakcie monitoringu przedrealizacyjnego i wnioski z oceny wpływu przedsięwzięcia na elementy przyrodnicze przedstawione w raporcie oraz nałożone warunki realizacji inwestycji, należy stwierdzić, iż nie przewiduje się znacząco negatywnego wpływu realizacji inwestycji na etapie budowy i eksploatacji na obszary chronione oraz wpływu na gatunki chronione. Nie przewiduje się również wpływu na bioróżnorodność rozumianą jako liczebność i kondycja populacji występujących gatunków, w szczególności gatunków chronionych, rzadkich lub ginących oraz ich siedliska, w tym utraty, fragmentacji lub izolacji siedlisk oraz zaburzenia funkcji przez nie pełnionych, a także wpływu na ekosystemy – ich kondycję, stabilność, odporność na zaburzenia, fragmentację i pełnione funkcje w środowisku. Inwestycja nie powinna także spowodować nadmiernej eksploatacji lub niewłaściwego wykorzystania zasobów przyrodniczych, czy przyczynić się do rozprzestrzeniania się gatunków obcych. Ponadto, uwzględniając lokalizację inwestycji poza obszarami chronionymi i terenami wyróżniającymi się pod względem przyrodniczym i krajobrazowym, na obszarze rolnym, inwestycja nie spowoduje negatywnego oddziaływania na krajobraz.

Ze względu na pozyskanie energii ze źródeł odnawialnych, elektrownie wiatrowe nie wpłyną na zmiany klimatu. Nie wymagają zaopatrzenia w energię, wodę i paliwa. Nie są źródłem powstawania ścieków, oraz źródłem emisji gazów i pyłów, a ponadto, przyczyniają się do obniżenia emisji wskutek ograniczenia spalania paliw w elektrowniach konwencjonalnych. Turbiny wiatrowe są standardowo przystosowane do pracy w zakresie temperatur od -10°C do +40°C. Zakres zastosowania można rozszerzyć tak, że mogą one pracować w zakresie temperatur od -20°C do +50°C. W przypadku temperatur poza ww. zakresem, turbiny mogą pracować ze zredukowaną mocą lub zostać całkowicie zatrzymane do czasu powrotu normalnych warunków klimatycznych. W przypadku oblodzenia łopat wirnika, elektrownie wiatrowe zatrzymują się, do czasu kiedy lód stopnieje. Elektrownie wiatrowe wyłączają się również w sytuacji, gdy prędkość wiatru przekroczy 28 m/s lub w innych sytuacjach, w których dalsza praca zagrażałaby bezpieczeństwu (silne burze itp.).

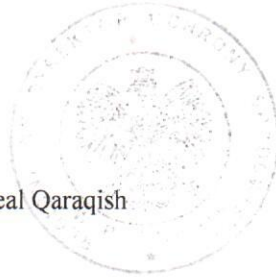
Ze względu na szczegółowy i jednoznaczny opis planowanej do zastosowania technologii oraz stosowanych środków mających na celu minimalizację negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia, nie stwierdzono konieczności ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy ooś.

Ponadto, ze względu na lokalizację w dużej odległości od granic państwa oraz zakres oddziaływania inwestycji nie stwierdzono również konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Biorąc pod uwagę powyższe należało postanowić jak w sentencji.

POUCZENIE

Zgodnie z art. 77 ust. 7 ustawy ooś na wydane postanowienie nie służy zażalenie.



Otrzymują:

- I. Pełnomocnik Inwestora- Pan Adnan Weal Qaraqish
- II. Burmistrz Wyrzyska
- III. aa

Urząd Miejski w Wyrzysku
ul. Bydgoska 29, 89-300 Wyrzysk
NIP 764-17-73-550, R. 000530755
(22)

Dyrektor na bieżąco opowiada z Urzędem Miejskim w Wyrzysku
o kier. z Biuletynu Informacji Publicznej prowadzonym przez Burmistrza
Wyrzyska w dwóch od: 17.11.2015. - do 30.11.2015. włącznie.

INSPEKTOR
ds. ochrony środowiska
Anna Kubich