

WOO-IV.4240.710.2016.BZ.2

Burmistrz Wyrzyska
adres do korespondencji:
Urząd Miejski w Wyrzysku
ul. Bydgoska 29
89-300 Wyrzysk

OPINIA

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 1 i ust. 3, a także art. 66 i 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. z 2016 r., poz. 353), dalej *ustawa o oś*,

postanawiam wyrazić opinię,

że dla przedsięwzięcia polegającego na posadowieniu ośmiu elektrowni wiatrowych o mocy do 36 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, na działkach nr ewid. 100, 101, obręb Kościerzyn Wielki; 6/2, 12, 81, 41, obręb Auguścin; 8/8, 8/7, obręb Żelazno, gmina Wyrzysk, istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Raport o oddziaływaniu na środowisko powinien być wykonany zgodnie z art. 66 *ustawy o oś*, a w szczególności zawierać analizę podanych niżej zagadnień:

1. Z zakresu ochrony przyrody i bioróżnorodności:
 - 1) Przedstawić informacje o składzie gatunkowym i liczebności awifauny i chiropterofauny, które są grupą organizmów szczególnie narażoną na tego typu inwestycje. Badania powinny obejmować m.in. okres wegetacyjny roślin, a także okres lęgowy, migracji i zimowania (hibernacji) chronionych gatunków zwierząt (w szczególności ptaków i nietoperzy).
 - 2) Ocenić wpływ przedmiotowego przedsięwzięcia na krajobraz.
 - 3) Ocenić wpływ planowanego przedsięwzięcia na bioróżnorodność i wyjaśnić, czy przedsięwzięcie wpłynie na utratę różnorodności gatunków, w tym gatunków chronionych na mocy przepisów dyrektywy siedliskowej i dyrektywy ptasiej oraz czy wpłynie na bogactwo gatunków lub skład gatunkowy siedlisk na badanym obszarze.
2. Z zakresu ochrony przed hałasem:
 - 1) Określić parametry akustyczne i geometryczne elektrowni (najwyższy możliwy poziom mocy akustycznej).
 - 2) Wykonać analizę akustyczną oraz wskazać lokalizację planowanych turbin w układzie współrzędnych określonych jako PL-1992 zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z 15 października 2012 r. w sprawie państwowego systemu odniesień przestrzennych (Dz. U. poz. 1247). W przypadku, gdy przewiduje się niewielką zmianę lokalizacji turbin na późniejszym etapie realizacji przedsięwzięcia, należy wskazać wielkości przewidywanego przesunięcia w stosunku do wskazanych

współrzędnych oraz najbardziej niekorzystną przewidywaną lokalizację ze względu na wpływ przedsięwzięcia na akustyczny stan jakości środowiska w wyżej wymienionym układzie odniesienia. Dla sytuacji najbardziej niekorzystnej należy wykonać ponowną analizę akustyczną i wykazać ponad wszelką wątpliwość, że zmiana lokalizacji turbin we wskazanym zakresie nie będzie skutkowałą wystąpieniem przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu na granicy najbliższych terenów objętych ochroną akustyczną.

- 3) Podać odległości od najbliższych planowanych lub istniejących w sąsiedztwie przedmiotowego przedsięwzięcia turbin wiatrowych.
 - 4) Dołączyć informację od właściwego organu o faktycznym zagospodarowaniu terenów wokół planowanych turbin wiatrowych, ze wskazaniem rodzajów terenów, o których mowa w art. 113, ust. 2, pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013 r., poz. 1232, z późn. zm.) i rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112); w szczególności należy określić odległości od turbin do najbliższych terenów, o których mowa w ww. aktach prawnych.
 - 5) Określić największą odległości od siłowni, dla której przekroczone będą dopuszczalne poziomy hałasu w odniesieniu do terenów określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku.
 - 6) Opisać przewidziane środki zmniejszające poziom hałasu co najmniej do poziomów dopuszczalnych na terenach objętych ochroną akustyczną, zgodnie z przepisami odrębnymi.
 - 7) Przedstawić otrzymane wyniki w formie opisowej oraz graficznej za pomocą izolinii odpowiadających dopuszczalnym poziomom hałasu określonym dla najbliższych terenów objętych ochroną akustyczną.
 - 8) Wskazać na załącznikach graficznych prezentujących rozkład poziomów hałasu lokalizację źródła hałasu i granice najbliżej położonych terenów, dla których określone zostały dopuszczalne poziomy hałasu w środowisku wraz ze wskazaniem tych poziomów.
3. Z zakresu ochrony klimatu:
- 1) Wyjaśnić, w jaki sposób przedsięwzięcie może wpłynąć na zmiany klimatu i czy przewidziano rozwiązania łagodzące zmiany.
 - 2) Ocenić odporności przedsięwzięcia na przewidywane zmiany klimatu, tj. wyjaśnić czy przedsięwzięcie będzie przystosowane do postępujących zmian klimatu uwzględniając elementy związane z klęskami żywiołowymi np. susza, pożary, fale upałów i mrozów, powodzie, nawałne deszcze i burze, intensywne opady śniegu oraz opis ewentualnych działań minimalizujących.
4. Z zakresu ochrony przed polami elektromagnetycznymi:
- 1) Opisać sposób przyłączenia turbin do sieci elektroenergetycznej, z uwzględnieniem własnych stacji elektroenergetycznych, napięcia znamionowego sieci wewnętrznych i sposobu przesyłu wytworzonej energii (linie kablowe, napowietrzne).
 - 2) W przypadku budowy stacji elektroenergetycznych i/lub linii napowietrznych należy dokonać oceny rozkładu pól elektrycznego i magnetycznego wokół tych obiektów w odniesieniu do wartości określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 30 października 2003 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych (Dz. U. Nr 192 poz. 1883) w środowisku oraz sposobów sprawdzania dotrzymania tych pól. Analizę należy wykonać z uwzględnieniem oddziaływania w granicach terenu należącego do Inwestora oraz poza nim.

5. Dokonać analizy oddziaływań skumulowanych przedmiotowego przedsięwzięcia z innymi konstrukcjami o takim samym przeznaczeniu, obejmującej oddziaływania akustyczne oraz oddziaływania na awifaunę i krajobraz.
6. Odnieść się do art. 81 ust. 3 *ustawy ooś* oraz wyjaśnić, czy przedsięwzięcie może spowodować nieosiągnięcie celów środowiskowych zawartych w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, zatwierdzonym na posiedzeniu Rady Ministrów w dniu 22 lutego 2011 r. przez Prezesa Rady Ministrów. Odpowiedź szczegółowo uzasadnić odwołując się do zapisów ww. dokumentu oraz przepisów ustawy Prawo wodne.

29 kwietnia 2016 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu wpłynęło wystąpienie Burmistrza Wyrzyska z 25 kwietnia 2016 r., znak: OSZP.6220.4.2016 w sprawie wyrażenia opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia. Do wystąpienia dołączono kopię wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, kartę informacyjną przedsięwzięcia, dalej *k.i.p.* oraz kopię pełnomocnictwa, w formie aktu notarialnego, do reprezentowania Inwestora w przedmiotowej sprawie. Ponadto, w ww. wystąpieniu Burmistrz Wyrzyska poinformował, że teren, na którym realizowane będzie planowane przedsięwzięcie nie jest objęty ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Burmistrz Wyrzyska zakwalifikował planowane przedsięwzięcie do § 3 ust. 1 pkt 6 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2016 r., poz. 71), tj. do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko może być stwierdzony. Z uwagi na fakt, iż dwie z planowanych do posadowienia turbin zlokalizowane zostaną na obszarze chronionego krajobrazu o nazwie Dolina Noteci, planowane przedsięwzięcie należy zakwalifikować zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 6 lit. a wyżej wymienionego rozporządzenia.

Ustalając, czy dla planowanego przedsięwzięcia potrzebne jest przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu uwzględnił wymagania, o których mowa w art. 63 ust. 1 *ustawy ooś*. Zbadał rodzaj, skalę przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z jego realizacją, wykorzystanie zasobów naturalnych oraz wielkość emisji i uciążliwości jakie wystąpią w związku z realizacją planowanego przedsięwzięcia.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie ośmiu turbin wiatrowych o łącznej mocy do 36 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną. Wariant inwestycyjny przyjęty do realizacji zakłada posadowienie turbin o całkowitej wysokości do 225 m n.p.t. i wysokości wieży do 150 m n.p.t. Maksymalny poziom mocy akustycznej pojedynczej turbiny wynosić będzie 106,0 dB. Zakres prac wykonawczych związanych z realizacją planowanego przedsięwzięcia obejmować będzie budowę drogi dojazdowej, placu manewrowego i montażowego, wykonanie i posadowienie fundamentu pod turbiny, montaż turbin wiatrowych oraz budowę infrastruktury przyłączeniowej do sieci elektroenergetycznej. Czas eksploatacji planowanego przedsięwzięcia oszacowano na około 29 lat.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 *ustawy ooś*, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że teren przeznaczony pod przedsięwzięcie zlokalizowany jest na obszarze chronionego krajobrazu o nazwie Dolina Noteci, który nie ma obowiązujących zakazów oraz w odległości 50 m od obszaru chronionego krajobrazu Dolina Łobzonki i Bory Kujawskie i w odległości 400 m od obszaru chronionego krajobrazu o nazwie Nadnotecki, które również nie mają obowiązujących zakazów. Najbliżej położonymi obszarami Natura

2000 są: obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Dolina Łobzonki PLH300040, oddalony o 600 m, obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Dolina Noteci PLH300004, oddalony o 1,7 km, obszar specjalnej ochrony ptaków Dolina Środkowej Noteci i Kanału Bydgoskiego PLB300001, oddalony o 2,1 km oraz obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Dębowa Góra PLH300055, oddalony o 5,5 km od przedsięwzięcia. Ponadto, planowana do budowy farma wiatrowa zlokalizowana zostanie na obszarze ważnym dla ptaków o nazwie „Dolina Noteci”, wyznaczonym na podstawie opracowania przygotowanego przez Przemysława Wylegałę, Stanisława Kuźniaka oraz Pawła T. Dolatę „Obszary ważne dla ptaków w okresie gniazdowania oraz migracji na terenie województwa wielkopolskiego” zleconego przez Wielkopolskie Biuro Planowania Przestrzennego. Najbliższa strefa ochrony ostoi, miejsca rozrodu i regularnego przebywania bielika położona jest w odległości około 3 km od przedsięwzięcia. Wskazaniem negatywnym dotyczącym zagospodarowania siedlisk bielika, jest między innymi budowa turbin wiatrowych w promieniu 5 km od zajętych gniazd bielika.

W pobliżu planowanych turbin znajdują się struktury krajobrazu atrakcyjne dla nietoperzy: w odległości 100 m znajduje się zadrzewienie śródpolne o powierzchni 0,15 ha, a w odległości 180 m znajduje się zadrzewienie śródpolne o powierzchni 1 ha. Biorąc pod uwagę powyższe należy stwierdzić, że lokalizacja planowanych turbin wiatrowych nie spełnia zaleceń zawartych w opracowaniu Porozumienia dla Ochrony Nietoperzy, pt. „Tymczasowe wytyczne dotyczące oceny oddziaływania elektrowni wiatrowych na nietoperze (wersja II, grudzień 2009)” rekomendowanym do stosowania przez Państwową Radę Ochrony Przyrody, zgodnie z którymi elektrownie wiatrowe powinny być budowane w odległości co najmniej 200 m od struktur krajobrazu atrakcyjnych dla nietoperzy.

Mając na względzie skalę przedsięwzięcia, jego lokalizację na obszarze ważnym dla ptaków oraz w pobliżu struktur krajobrazu atrakcyjnych dla nietoperzy, nie można wykluczyć znaczącego negatywnego wpływu przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze, w szczególności na ptaki i nietoperze.

W celu uzyskania informacji o składzie gatunkowym i liczebności awifauny i chiropterofauny w cyklu rocznym, natężeniu i sposobie wykorzystywania przestrzeni przez ptaki i nietoperze, przy określeniu metodyki oceny wpływu przedsięwzięcia na krajobraz pomocne mogą być wskazówki zawarte w opracowaniach: 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”, gdzie zaleca się by raport zawierał wyniki rocznego monitoringu przedrealizacyjnego ptaków i nietoperzy, przeprowadzony zgodnie z określoną tam metodyką.

Z analizy akustycznej stanowiącej załącznik do *k.i.p.* wynika, że najbliższej położone tereny podlegające ochronie akustycznej, tj. tereny zabudowy zagrodowej, znajdują się w odległości około 413 m od miejsca posadowienia turbiny nr 8, oznaczonego współrzędnymi lokalizacyjnymi.

Zgodnie z wynikami analizy akustycznej przedłożonej wraz z *k.i.p.* przewidywany poziom hałasu na granicy najbliższej położonych terenów podlegających ochronie akustycznej wynosić będzie 44,9 dB, tym samym zbliżony będzie do wartości dopuszczalnej określonej dla tych terenów w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112) , tj. wartości 45 dB w porze nocy. Uwzględniając powyższe, w tym rodzaj i lokalizację planowanego przedsięwzięcia oraz wyniki przedłożonej analizy akustycznej, wskazano w opinii na przeprowadzenie szczegółowej oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na akustyczny stan jakości środowiska. Przeprowadzona ocena oddziaływania na środowisko

wykaże, czy przedsięwzięcie, uwzględniając oddziaływanie skumulowane siłowni spełniać będzie wymagania odnośnie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku, określonych zgodnie z ww. rozporządzeniem. Wykonując pełną analizę oddziaływania akustycznego, należy uwzględnić przyjęte rozwiązania projektowe dotyczące planowanych siłowni, w tym maksymalny poziom mocy akustycznej, oraz warunki, w których grunt będzie pokryty zwartą, zmrożoną warstwą śnieżną lub lodową ($G=0$), uwzględnić możliwość wystąpienia skumulowanego oddziaływania hałasu z innymi konstrukcjami o podobnym przeznaczeniu, a także przedstawić ewentualne rozwiązania mające na celu zapewnienie dotrzymania akustycznych standardów jakości środowiska. Celem uzyskania szczegółowych i wiarygodnych danych dotyczących lokalizacji turbin wiatrowych należy wskazać współrzędne posadowienia w układzie współrzędnych określonych jako PL-1992 zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z 15 października 2012 r. w sprawie państwowego systemu odniesień przestrzennych (Dz. U. z 2012 r., poz. 1247), co pozwoli na sprawną i jednoznaczną weryfikację przedstawionego materiału. Należy także przedstawić rozwiązania mające na celu zapewnienie dotrzymania akustycznych standardów jakości środowiska. W przypadku przekroczenia standardów jakości środowiska, ocenie poddane zostaną działania, które podejmie Inwestor w celu ograniczenia ponadnormatywnego oddziaływania oraz oceniona zostanie ich skuteczność.

Biorąc pod uwagę powyższe, uwzględniając lokalizację i charakter planowanego przedsięwzięcia, oddziaływanie na środowisko przyrodnicze oraz oddziaływanie w zakresie emisji hałasu, w opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny jego oddziaływania na środowisko.

Raport o oddziaływaniu na środowisko powinien być wykonany zgodnie z art. 66 *ustawy oos*. Z uwagi na możliwość negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko, w niniejszej opinii wskazano na przedstawienie zagadnień z zakresu ochrony przyrody i bioróżnorodności, ochrony przed hałasem, oddziaływania pól magnetycznych, oraz klimatu, które to zagadnienia powinny być szczegółowo przeanalizowane w raporcie o oddziaływaniu przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko. W opinii wskazano również na odniesienie się do art. 81 ust. 3 *ustawy oos* i wyjaśnienie czy planowane przedsięwzięcie może wpłynąć na nieosiągnięcie celów środowiskowych określonych w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”.

Do wiadomości:

1. Pan Adnan Qaraqish, adres do korespondencji: ul. Norwida 8, 89-100 Nakło nad Notecią
2. aa

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

Dziękuję od - 02.06.2016.
do - 15.06.2016.

INSPEKTOR
ds. ochrony środowiska
Anna Kubich

Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska w Poznaniu
Ocena Oddziaływania na Środowisko