

Gdańsk, 28.07.2014 r.

Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska
w Kielcach
ul. Szymanowskiego 6
25-361 Kielce

Dotyczy: odpowiedź na uwagi Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Kielcach (znak. WOOS-II.4242.68.2013.PW.7) z dnia 01 lipca 2014 r. do „Raportu o oddziaływaniu na środowisko przedsięwzięcia pn. Farma Wiatrowa Olbrachcice w gminie Wodzisław (pow. jędrzejowski, woj. świętokrzyskie)” (2013), zwanego dalej „Raportem...” (2013).

Odpowiedź sformułowano w punktach nawiązujących do kolejności zagadnień zawartych w ww. piśmie RDOŚ w Kielcach.

1. Opis przedsięwzięcia:

a) w celu możliwości określenia zakresu inwestycji w w/w piśmie tut. Organ poprosił o podanie lokalizacji poszczególnych turbin, GPZ przypisując im nr ewid. działek oraz określając ich odległość od granic działki- co najmniej dwie wartości na każdą turbinę. W uzupełnieniu raportu określono nr ewid. działek oraz współrzędne geograficzne poszczególnych obiektów z adnotacją, iż mogą one ulec przesunięciom w ramach wskazanych działek oraz obszarów EW wyznaczonych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego. Mając na uwadze powyższe oraz wykazane wartości poziomu emisji hałasu w punktach odbioru (na granicy wartości dopuszczalnych) należy określić kierunki oraz maksymalne odległości przesunięć w/w obiektów (ewentualnie przedstawić na załączniku graficznym obrazującym teren przesunięć) mając na uwadze zachowanie dopuszczalnych standardów jakości w zakresie emisji hałasu oraz zapisy miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, bądź wskazać odległości poszczególnych turbin, GPZ od granic działki - co najmniej dwie wartości na każdy obiekt,

Na załączonej mapie wskazano powierzchnie możliwych przesunięć turbin, które mieszczą się w ramach obszarów wyznaczonych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego – „tereny elektrowni wiatrowych” oznaczone symbolem EW.

Przedstawiona w „Raporcie...” analiza oddziaływania akustycznego planowanych elektrowni wiatrowych i przedstawione tam wnioski, są oparte na prognozie wynikającej z

modelowych obliczeń dla przykładowego typu turbiny i dla przyjętych lokalizacji. Prognoza ta winna być zweryfikowana w oparciu o stan faktyczny inwestycji, jaki zostanie stwierdzony po jej realizacji, na podstawie pomiarów wykonanych w ramach analizy porealizacyjnej, co zostało omówione w rozdz. 12. „Raportu...”.

Jak zapisano w „Raporcie...” (str. 244):

W przypadku stwierdzenia przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu określonych w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. Nr 120 poz. 826) i w jego zmianie z dnia 1 października 2012 r. (Dz. U. z dnia 08.10.2012, poz. 1109), należy zastosować obniżenie nastaw elektrowni, najbliższych w stosunku do punktów pomiarowych, w których stwierdzono przekroczenia i wykonać ponownie pomiary kontrolne.

Jednocześnie, stwierdzone w trakcie pomiarów porealizacyjnych spełnienie norm Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (tekst jednolity Dz. U. z dnia 22 stycznia 2014 r., poz. 112) powinno umożliwiać, optymalizację pracy turbin wiatrowych, w tym zmianę nastaw turbin (np. brak konieczności obniżania mocy akustycznej turbin w porze nocnej), przy spełnieniu następujących warunków:

- każdorazowa korekta, nastaw w górę wymaga przeprowadzenia ponownych pomiarów kontrolnych;
- oddziaływanie akustyczne elektrowni wiatrowych przy zastosowaniu zmienionych nastaw turbin nie może naruszać norm ww. Rozporządzenia.

b) określić szacunkowe powierzchnie placów manewrowych. W uzupełnieniu raportu odniesiono się do łącznego zajęcia terenu pod elektrownię wiatrową.

W ramach zabudowy elektrowni wiatrowej znajduje się plac manewrowy - jego szacunkowa powierzchnia wynosić będzie około 400 m². Powierzchnia zabudowy wszystkich stałych elementów przy turbinie wiatrowej w ramach terenu elektrowni wiatrowej EW wynosić będzie do 1500 m² (zgodnie z zapisami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego).

2. Biorąc pod uwagę, iż z załącznika graficznego analizy emisji hałasu (etap użytkowania) dla pory nocnej nie można odczytać czy zasięg izofony 45 dB w pkt. odbioru nr 4 wkracza na tereny podlegające ochronie akustycznej (zabudowa zagrodowa) proszę jednoznacznie wskazać czy w/w punkt został zlokalizowany na granicy terenu chronionego akustycznie. Ponadto w uzupełnieniu do raportu nie przeanalizowano jak realizacja inwestycji wpłynie na aktualny klimat akustyczny na terenach podlegających ochronie akustycznej lecz odniesiono się wyłącznie do wyników emisji hałasu z planowanego przedsięwzięcia.

Punkt odbioru nr 4 został wyznaczony na granicy terenu oznaczonego na podkładzie ewidencyjnym symbolem „B” – tj. **grunty zabudowane i zurbanizowane – tereny mieszkaniowe** (zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Rozwoju Regionalnego i Budownictwa z dnia 29 marca 2001 r. w sprawie ewidencji gruntów i budynków; Dz. U. Nr 38 z 2001 r., poz. 454).

Należy zaznaczyć, że poza wyznaczonym na mapie ewidencji gruntów terenem mieszkaniowym (podlegającym ochronie akustycznej), w obrębie terenu oznaczonego symbolem „R” (*użytki rolne - grunty orne*), zlokalizowane są budynki gospodarcze.

Budynek o funkcji mieszkalnej w obrębie ww. terenu znajduje się w odległości ponad 30 m od wyznaczonego punktu obliczeniowego nr 4 (od granicy terenu mieszkaniowego).

Na rysunku 1 przedstawiono fragment mapy ewidencji gruntów w rejonie punktu obliczeniowego nr 4, z zaznaczonym terenem mieszkaniowym i wrysowanym przebiegiem izofony 45 dB.

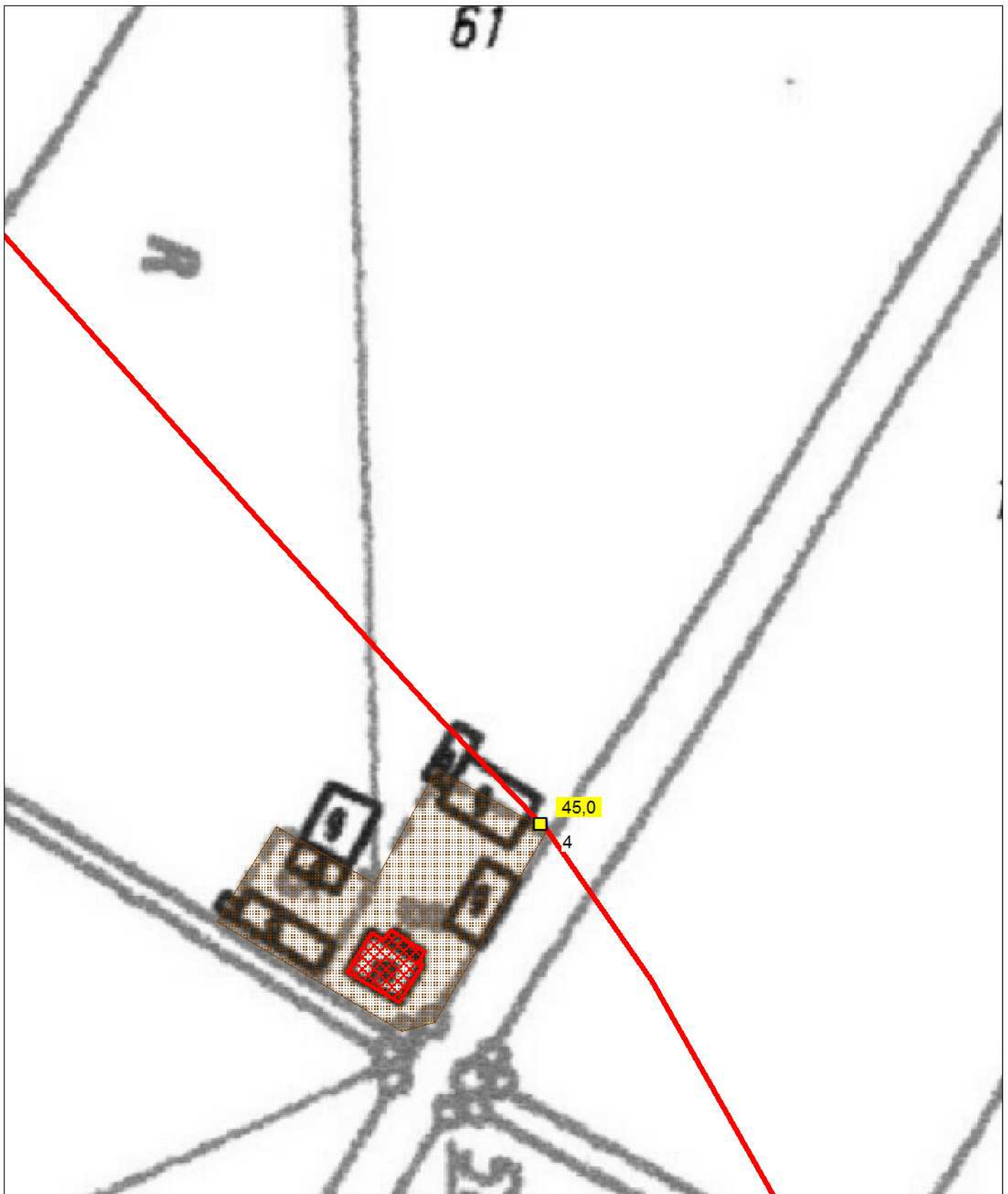
Jak wykazała analiza akustyczna zamieszczona w „Raporcie...” (z uwzględnieniem uzupełnienia raportu o oddziaływaniu na środowisko z dnia 28.04.2014 r.), **planowana farma wiatrowa wraz z infrastrukturą towarzyszącą nie będzie źródłem hałasu, którego poziom w środowisku mógłby naruszyć dopuszczalne standardy, określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (tekst jednolity Dz. U. z dnia 22 stycznia 2014 r., poz. 112)**, pod warunkiem zachowania granicznych parametrów akustycznych poszczególnych turbin wiatrowych, określonych w „Raporcie...”.

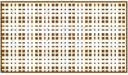



Dla otoczenia terenu lokalizacji przedsięwzięcia brak badań określających aktualny stan klimatu akustycznego, brak również mapy akustycznej. W związku z powyższym, ocenę wpływu inwestycji na aktualny klimat akustyczny na terenach podlegających ochronie akustycznej można dokonać jedynie poprzez analogię.

Zgodnie z porealizacyjnymi pomiarami hałasu realizowanymi dla analogicznych inwestycji w różnych rejonach kraju, stwierdzono, że tło akustyczne na terenach wiejskich (poza terenami zainwestowanymi), kształtuje się zazwyczaj na poziomie 33-34 dB w porze dziennej i ok. 30-31 dB w porze nocnej. Na terenach zainwestowanych wsi wartości te są zazwyczaj wyższe (często powyżej 40 dB w porze nocnej i jeszcze wyższe w porze dziennej), na co wpływ ma funkcjonowanie np. systemów wentylacyjnych w obiektach hodowlanych itp.).

W świetle powyższych danych, funkcjonowanie planowanych elektrowni wiatrowych może spowodować wzrost poziomu hałasu o kilka dB, ale w granicach dopuszczalnych norm. Dotyczyć to będzie jedynie zabudowań położonych na obrzeżach wsi (na granicy z terenem lokalizacji przedsięwzięcia). Pozostała zabudowa znajdować się będzie w cieniu akustycznym tych obiektów.

Należy zaznaczyć, że w analizie akustycznej nie uwzględniono występowania zadrzewień i zakrzewień towarzyszących zabudowie, które będą pełniły rolę „ekranów akustycznych” dla położonych w ich bezpośrednim sąsiedztwie budynków.



- 
grunty zabudowane i zurbanizowane – tereny mieszkaniowe (B)
- 
budynek mieszkalny
- 
izofona 45 dB
- 
lokalizacja punktu referencyjnego i obliczone natężenie hałasu



Rys. 1 Fragment mapy ewidencji gruntów w rejonie punktu obliczeniowego nr 4, z zaznaczonym terenem mieszkaniowym i wrysowanym przebiegiem izofony 45 dB

3. W przedłożonej dokumentacji opisano sposób oczyszczania wód opadowych i roztopowych z GPZ, nie określono natomiast szacunkowych parametrów studni chłonnej uwzględniających uwarunkowania środowiska gruntowo - wodnego terenu inwestycyjnego.

Na obecnym etapie projektowym nie można oszacować parametrów studni chłonnej dla planowanej stacji GPZ. Do określenia parametrów studni chłonnej niezbędne jest przeprowadzenie badań gruntowo-wodnych w miejscu lokalizacji stacji (które planuje się wykonać na dalszych etapach realizacji inwestycji), w tym określenie współczynnika filtracji gruntu i głębokości występowania poziomu wód gruntowych. Dopiero na tej podstawie zostanie określony typ studni, jaki może zostać zastosowany (co będzie miało bezpośredni wpływ na jej parametry).

Określenie parametrów studni chłonnej nastąpi na etapie sporządzania projektu budowlanego, po przeprowadzeniu szczegółowych badań geologicznych i geotechnicznych, zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 25 kwietnia 2012 r. w sprawie ustalania geotechnicznych warunków posadawiania obiektów budowlanych (Dz. U. z dnia 27 kwietnia 2012 r., poz. 463).

Wstępnie można założyć, że będzie to standardowa studnia chłonna wykonana z betonowych kręgów studziennych.

Za zespół autorski „Raportu ...”

kierownik zespołu autorskiego