



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W KIELCACH**

WOO-II.4242.1.2015.PW.13

Kielce, dn. 2015-09-04

OBWIESZCZENIE

Na podstawie art. 74 ust. 3 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 (t.j. Dz. U. z 2013r. poz.1235 ze zm.) oraz art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2013r. poz. 267 ze zm.),

z a w i a d a m i a m

że zgodnie z art. 77 ust. 1 pkt. 1 oraz ust. 3, 4 i ust. 5 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 w związku z wystąpieniem Wójta Gminy Wodzisław z dnia 15.01.2015r. znak: OŚ.R.6220.1.14 (uzupełnionego pismem z dnia 17.02.2015r.), w sprawie uzgodnienia środowiskowych uwarunkowań realizacji przedsięwzięcia, po przeanalizowaniu przedłożonej dokumentacji uzupełnionej pismami z dnia 30.03.2015r., 01.06.2015r. (data wpływu 08.06.2015r.) i 31.07.2015r. (data wpływu 07.08.2015r.), Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Kielcach postanowieniem z dnia 04.09.2015r. znak: WOO-II.4242.1.2015.PW.12 uzgodnił i określił warunki środowiskowe realizacji przedsięwzięcia pod nazwą:

„Farma Wiatrowa Wodzisław” realizowanego w obrębach: Kaziny, Jeziorki, Klemencice, Lany, Wodzisław gm. Wodzisław oraz obrębach Grązów, Bolesćice, Piołunka, Aleksandrów, Zielonki gm. Sędziszów, powiat jędrzejowski, województwo świętokrzyskie przez Polenergia Farma Wiatrowa Wodzisław Sp.z o.o.. ul. Krucza 24/26; 00-526 Warszawa

Informuję, że w myśl art. 49 Kpa po upływie 14-dniowego terminu ogłoszenia niniejszego obwieszczenia należy uznać, iż nastąpiło doręczenie w/w postanowienia.

Na niniejsze postanowienie zgodnie z art. 77 ust. 7 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko stronom nie przysługuje zażalenie. Przedmiotowe postanowienie stosownie do art. 142 Kodeksu postępowania administracyjnego strona może zaskarżyć w odwołaniu od decyzji.

Z dokumentacją przedłożoną do uzgodnienia oraz pełną treścią ww. postanowienia tut. Organu strony mogą zapoznać się w siedzibie Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Kielcach, ul. Szymanowskiego 6, II piętro, pok. 116, w godzinach 7³⁰ - 15³⁰ oraz Urzędzie Gminy Wodzisław.

Obwieszczenie zostało wywieszona.....
W terminie od do





P. Sito/h

**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W KIELCACH**

Kielce, dn. 2015-09-04

WOO-II.4242.1.2015.PW.12

POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 106 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013r. poz. 267 ze zm.), oraz art. 77 ust. 1 pkt. 1, ust. 3, 4 i 7 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 (t. j. Dz. U. z 2013r. poz.1235 ze zm.) oraz § 3 ust 1 pkt. 6 i pkt. 7 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. 2010r. Nr 213 poz. 1397 ze zm.), w związku z postępowaniem w sprawie oceny oddziaływania na środowisko, po rozpatrzeniu wystąpienia Wójta Gminy Wodzisław z dnia 15.01.2015r. znak: OŚ.R.6220.1.14

postanawiam

uzgodnić realizację i określić następujące warunki realizacji przedsięwzięcia pod nazwą „**Farma Wiatrowa Wodzisław**” realizowanego w obrębach: Kaziny, Jezioriki, Klemencice, Lany, Wodzisław gm. Wodzisław oraz obrębach Grązów, Bolesćice, Pioletka, Aleksandrów, Zielonki gm. Sędziszów, powiat jędrzejowski, województwo świętokrzyskie przez Polenergia Farma Wiatrowa Wodzisław Sp.z o.o. ul. Krucza 24/26; 00-526 Warszawa.

I. Zakres przedsięwzięcia.

Przedmiotem przedsięwzięcia jest budowa Farmy Wiatrowej „Wodzisław” o łącznej maksymalnej mocy do 69 MW, składającej się z następujących, podstawowych elementów:

1. Maksymalnie 23 elektrowni wiatrowych posadowionych na żelbetowych fundamentach i wyposażonych w place manewrowe o utwardzonej nawierzchni o szacunkowych parametrach:
 - a. wysokość każdej wieży 125 m,
 - b. średnica każdego wirnika od 100 do 126 m,
 - c. maksymalna całkowita wysokość (wysokość wieży + połowa średnicy rotora) do 170m, (minimalna całkowita wysokość w stanie wzniesionego śmigła – 100 m ponad poziom terenu),
 - d. moc znamionowa do 3,0 MW każda.

Lokalizacja planowanych obiektów:

Nr turbiny	Gmina	Obręb	Nr działki	Układ 2000 (strefa 7)	
				x	y
EW1	Wodzisław	Klemencice	515	7442650,33	5600955,94
EW2	Wodzisław	Lany	147	7442681,58	5600459,50
EW3	Wodzisław	Lany	81	7442378,68	5600057,71
EW4	Wodzisław	Lany	63	7441909,14	5600116,71
EW5	Wodzisław	Klemencice	508, 513	7442297,78	5600685,72
EW6	Wodzisław	Lany	2/5	7441850,61	5600776,44
EW7	Wodzisław	Lany	2/3	7442122,92	5601081,07
EW8	Wodzisław	Lany	1	7441327,93	5600878,48
EW9	Wodzisław	Lany	1	7441646,85	5601178,46

oraz zakaz zmian stanu wody wpływających szkodliwie na grunty sąsiednie bądź przekazać uprawnionym podmiotom,

- f) zapewnić właściwe gospodarowanie odpadami, minimalizować ich ilość, zbierać je selektywnie w wydzielonych i przystosowanych miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska zanieczyszczeń oraz zapewnić ich sprawny odbiór przez odbiorców posiadających stosowne uregulowania w zakresie gospodarowania odpadami,
- g) zabezpieczyć środowisko gruntowo-wodne przed przenikaniem zanieczyszczeń z terenu budowy; ewentualne zanieczyszczenia gruntu substancjami ropopochodnymi natychmiast zbierać sorbentami, uszczelnić miejsca magazynowania materiałów i odpadów mogących zanieczyścić środowisko gruntowo-wodne
- h) zapewnić szczelne sanitariaty, a ich zawartość okresowo wywozić na oczyszczalnię,
- i) prace budowlane prowadzić w sposób niepowodujący szkodliwych zmian stanu wody na gruntach sąsiednich,
- j) sposób/metodę prowadzenia infrastruktury technicznej będącej w kolizji z istniejącymi obiektami w tym drogami, rowami, przepustami prowadzić po uzgodnieniu z zarządzającym,
- k) w przypadku kolizji dróg z rowami, należy wykonać przepusty o parametrach umożliwiającym swobodny przepływ wód i nie powodując szkodliwych zmian stanu wody na gruntach sąsiednich,
- l) prowadzić stałą kontrolę stanu technicznego środków transportu i urządzeń wykorzystywanych w trakcie budowy, utrzymywać je w pełnej sprawności celem zminimalizowania poziomu hałasu i emisji gazów i pyłów do powietrza,
- m) prace budowlane w sąsiedztwie zabudowy mieszkaniowej prowadzić w porze dziennej (w godzinach od 6.00 do 22.00) za wyjątkiem prac wymagających ciągłości z uwagi na technologię wykonania; w miarę możliwości unikać jednoczesnej pracy urządzeń emitujących hałas o dużym natężeniu,
- n) w wypadku stwierdzenia obecności zwierząt, w szczególności płazów i gadów w miejscach wykonywanych prac ziemnych, należy przenieść napotkane osobniki przed rozpoczęciem w/w prac w bezpieczne miejsce, na tereny sąsiednie, niekolidujące z inwestycją,
- o) prace ziemno-budowlane przeprowadzić poza okresem lęgowym stwierdzonych gatunków ptaków tj. w okresie od września do końca lutego, natomiast w przypadku ewentualnego prowadzenia prac poza wyznaczonym terminem wprowadzić nadzór specjalisty z dziedziny ochrony przyrody,
- p) w przypadku szczególnego korzystania z wód pobór ze studni oraz odprowadzanie oczyszczonych wód do studni separacyjnej prowadzić na warunkach pozwolenia wodnoprawnego,
- q) ścieki socjalne z zaplecza sanitarnego na terenie GPZ odprowadzać (do czasu włączenia się do kanalizacji sanitarnej) do planowanego szczelnego bezodpływowego zbiornika a jego zawartość okresowo wywozić na oczyszczalnię,
- r) ograniczyć powstawanie refleksów świetlnych poprzez zastosowanie np. matowych powłok, którymi pokryte będą konstrukcje elektrowni;
- s) w celu łagodzenia wpływu na krajobraz zastosować jednolitą, niekontrastującą z otoczeniem kolorystykę elektrowni,
- t) wykonać oznakowanie nocne turbin, poprzez umieszczenie świateł przeszkodowych informujących o położeniu, rozmiarach i ogólnym kształcie przeszkody – turbin wiatrowych, zastosować oświetlenie inne niż białe, o najmniejszej, dopuszczalnej mocy oraz minimalnej częstotliwości błysków, w sposób nie stojący w sprzeczności z zakresem sposobu oznakowania przeszkód lotniczych,
- u) przeprowadzać okresowe przeglądy stanu technicznego elektrowni, GPZ i na bieżąco usuwać wszelkie nieprawidłowości w ich pracy,
- v) na terenie inwestycyjnym nie wprowadzać nasadzeń roślinności drzewiastej oraz krzewiastej. Na gruntach będących we władaniu Inwestora zapobiegać samoistnemu powstawaniu zadrzewień i zakrzewień, które mogłyby stanowić dogodne siedliska dla ptaków oraz miejsca przelotów dla nietoperzy,
- w) zachować pasy muraw na poboczach istniejących dróg (lokalizacja zał. Nr 2), nie utwardzać w tych miejscach poboczy,

oddaniu obiektów do użytkowania zgodnie z obowiązującymi metodykami referencyjnymi w tym zakresie. Analizę należy przedłożyć właściwemu organowi w terminie sześciu miesięcy od oddania do użytkowania. W razie potrzeby przeanalizować dodatkowe rozwiązania w zakresie ograniczenia oddziaływania w tym zakresie wraz z ich oceną.

- VI. Nie stwierdzam konieczności przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji o pozwoleniu na budowę, decyzji o zatwierdzeniu projektu budowlanego, decyzji o pozwoleniu na wznowienie robót budowlanych oraz decyzji o pozwoleniu na zmianę sposobu użytkowania obiektu budowlanego lub jego części - wydawanych na podstawie ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. - Prawo budowlane.

UZASADNIENIE

Wójt Gminy Wodzisław wystąpił pismem z dnia 15.01.2015r. znak: OŚ.R.6220.1.14 (uzupełnionym pismem z dnia 17.02.2015r.) do tut. organu o uzgodnienie warunków realizacji przedsięwzięcia pod nazwą „Farma Wiatrowa Wodzisław” realizowanego w obrębach: Kaziny, Jeziorki, Klemencice, Łany, Wodzisław gm. Wodzisław oraz obrębach Grązów, Bolesćice, Piolunka, Aleksandrów, Zielonki gm. Sędziszów, powiat jędrzejowski, województwo świętokrzyskie, realizowanego przez Polenergia Farma Wiatrowa Wodzisław Sp.z o.o., ul. Krucza 24/26; 00-526 Warszawa.

Do wniosku załączono zgodnie z art. 77 ust. 2 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:

- wniosek Inwestora o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach,
- raport o oddziaływaniu na środowisko opracowany przez PROEKO Biuro Projektów i Wdrożeń Proekologicznych, autorzy mgr Jacek Konsur, mgr Katarzyna Kubik, dr hab. Maciej Przewoźniak, mgr Ewa Sawon, mgr Andrzej Winiarski uzupełniony pismami z dnia 30.03.2015r., 01.06.2015r. (data wpływu 08.06.2015r.) i 31.07.2015r. (data wpływu 07.08.2015r.),
- raport z rocznego monitoringu przedrealizacyjnego ornitologicznego opracowany przez mgr inż. Krzysztofa Kajzer oraz mgr Zbigniewa Fijewskiego,
- raport z rocznego monitoringu przedrealizacyjnego chiropterologicznego opracowany przez mgr inż. Błażeja Wojtowicz,
- inwentaryzację lichenologiczną (porostów) opracowaną przez dr Annę Lubeck,
- inwentaryzację herpetofauny opracowaną przez mgr Zbigniewa Fijewskiego,
- botaniczną inwentaryzację przyrodniczą opracowaną przez dr Marcina Nobis,
- inwentaryzację mykologiczną opracowaną przez dr hab., prof. UJK Janusza Łuszczynskiego,
- inwentaryzację teriologiczną opracowaną przez mgr inż. Błażeja Wojtowicz,
- inwentaryzację lepidopterofauny opracowaną przez mgr Zbigniewa Fijewskiego,
- wypis i wyrys ze „Zmiany miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Sędziszów dla części wsi: Aleksandrów, Bolesćice, Grązów, Piolunka i Zielonki” (Uchwała nr XXXV/265/2013 Rady Miejskiej w Sędziszowie z dnia 9 sierpnia 2013 r. – Dz. Urz. Woj. Świętokrzyskiego z 24 września 2013 r. poz. 3260) – dla zachodniej części terenu lokalizacji przedsięwzięcia położonego w gminie Sędziszów;
- wypis i wyrys z Miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego terenu lokalizacji instalacji do produkcji energii wykorzystującej siłę wiatru – Obszar Nr 2, na terenie części sołectw: Jeziorki, Kaziny, Klemencice, Wodzisław i Łany, gmina Wodzisław” (Uchwała nr XXXIII/262/2013 Rady Gminy Wodzisław z dnia 29 maja 2013 r. – Dz. Urz. Woj. Świętokrzyskiego z 3 lipca 2013 r. poz. 2706) – dla wschodniej części terenu położonego w gminie Wodzisław.

Ponadto do dokumentacji załączono:

- tereny rolnicze (z zakazem zabudowy), oznaczone symbolem - R1, ;
- tereny rolnicze z dopuszczeniem realizacji budynków inwentarskich i gospodarczych w ramach istniejących (w sąsiedztwie) gospodarstw rolnych (z zakazem zabudowy przeznaczonej na stały pobyt ludzi), oznaczone symbolem - R2;
- tereny dróg publicznych lokalnych, oznaczone symbolem - KDL1, KDL2, KDL3;
- tereny dróg wewnętrznych – KDW1, KDW2, KDWp;

Wszystkie planowane lokalizacje elektrowni wiatrowych zlokalizowane są w obrębie terenów „EW”, planowana stacja elektroenergetyczna w obrębie terenu „E”, natomiast planowane nowe drogi dojazdowe w obrębie terenów „KDW.p”.

Zgodnie z raportem o oddziaływaniu na środowisko w przypowierzchniowej budowie geologicznej terenu lokalizacji przedsięwzięcia występują częściowo utwory kredy górnej reprezentowanej przez osady wykształcone w postaci margli, wapieni marglistych i opok. Miejscami margle występują pod niewielkim nakładem glin zwietrzelinowych i piasków. Gleby terenu lokalizacji Farmy Wiatrowej „Wodzisław” należą do różnorodnych typów rędzin. Największy areal zajmują rędziny brunatne. Profil glebowy jest mało zróżnicowany i osiąga głębokości 35 – 80 cm. Na terenie lokalizacji farmy wiatrowej Wodzisław nie występują wody powierzchniowe.

Pod względem hydrograficznym obszar lokalizacji farmy wiatrowej Wodzisław położony jest w zlewni Mierzawy. Mierzawa, przepływa szeroką, płaskodenną doliną, w krętym nieuregulowanym korycie, w odległości ok. 2,5 km w kierunku północnym od terenu lokalizacji przedsięwzięcia. W odległości ok. 1 km w kierunku południowym przepływa rzeka Mozgawa stanowiąca dopływ Mierzawy. W obrębie doliny Mozgawy, w rejonie miejscowości Mieronice (ok. 1 km na południe terenu lokalizacji przedsięwzięcia) zlokalizowane są sztuczne zbiorniki w formie stawów. Obszary wodno-błotne nie występują na terenach lokalizacji elektrowni wiatrowych, GPZ oraz dróg dojazdowych i przyłączy kablowych. Na terenie lokalizacji przedsięwzięcia nie występują strefy ochronne ujęć wód. Teren lokalizacji przedsięwzięcia położony jest w granicach Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 409 „Niecka Miechowska SE”.

Farma wiatrowa Wodzisław zlokalizowana zostanie poza terenami leśnymi. Najbliższe płaty zadrzewień występują w minimalnej odległości ok. 300 m od najbliższego elementu przedsięwzięcia (planowanej drogi dojazdowej) i ok. 350 m od najbliższej lokalizacji elektrowni wiatrowej. Większe kompleksy leśne stanowią Las Sielski (o powierzchni około 8 km² pomiędzy miejscowościami Grązów, Gniewięcin, Krężoły, Sielec i Zielonki) w odległości ok. 900 m od terenów planowanej lokalizacji elektrowni wiatrowych i dwa mniejsze drzewostany przy miejscowościach Klemencice i Kaziny (w minimalnej odległości ok. 600 m).

W raporcie przedsięwzięcie poddano analizie wariantowej. Wariantowanie uwzględniało niżej wymienione aspekty, istotne zarówno ze względu na ochronę środowiska jak i możliwości realizacji inwestycji:

- potencjał energetyczny wiatru,
- potencjalny wpływ inwestycji na środowisko przyrodnicze,
- lokalizację inwestycji w kontekście dystansu względem obszarów zabudowy mieszkalnej,
- kryterium wzajemnego oddziaływania planowanej inwestycji z inwestycjami zlokalizowanymi w jej sąsiedztwie,
- czynnik ekonomiczny oraz ergonomiczny (integralność i dostępność komunikacyjna terenu inwestycji).

Wariant I (inwestycyjny) - budowa 23 elektrowni wiatrowych o parametrach : wysokości każdej wieży 125m, średnica wirnika 100-126 m, moc znamionowa do 3,0 MW, moc akustyczna do 106,5 dB (elektrownia wiatrowa nr 1, 2, 3, 4, 5, 6, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 16, 23, 24), 104,5 dB (elektrownia wiatrowa nr 7, 15, 18, 19, 20, 21) i 102,5 dB (elektrownia wiatrowa nr 22) wraz z infrastrukturą towarzyszącą oraz GPZ. Turbiny będą zaprojektowane tak, by mogły zmagać się ze zmiennymi siłami wiatru przez cały okres użytkowania, wynoszący ok. 25 - 30 lat. Siłownie wiatrowe wyposażone zostaną

Dla ułożenia projektowanej linii kablowej SN, wykopy na terenach o małym zagęszczeniu uzbrojenia podziemnego, przewidziano wykonać przy wykorzystaniu sprzętu mechanicznego. Na terenach o bogatej infrastrukturze oraz w pobliżu drzew wykopy będą realizowane przy wykorzystaniu „mikromaszyn” budowlanych (specjalistyczne minikoparki do kopania wąskiego rowu dla ułożenia kabli, ręczne zagęszczarki gruntu), ręcznie lub inną metodą zapewniającą minimalizację rozmiaru wykopów.

Skrzyżowania z drogami utwardzonymi zostaną wykonane metodą przewiertu sterowanego lub inną metodą uzgodnioną z zarządzającym.

Oddziaływanie na szatę roślinną będzie miało miejsce przede wszystkim na etapie realizacji jak i likwidacji i dotyczyć będzie głównie upraw rolnych. Mając na uwadze powyższe nałożono na Inwestora warunek minimalizacji zajęcia terenu i przekształcenia jego powierzchni m.in. pod zaplecze budowy, infrastrukturę liniową, drogi itp., celem minimalizacji ingerencji w pokrywą glebową, zachowania pasów muraw na poboczach istniejących dróg (lokalizacja zał. Nr 2), nie utwardzania w tych miejscach poboczy oraz nie stosowania herbicydów do utrzymania dróg dojazdowych do turbin.

W związku z realizacją inwestycji nie przewiduje się wycinki drzew i krzewów.

Budowa przedmiotowych elektrowni wiatrowych wiązać się będzie z okresową emisją niezorganizowaną zanieczyszczeń do powietrza powstałą w wyniku pracy sprzętu budowlanego o napędzie spalinowym głównie w miejscu prowadzenia prac oraz emisją niezorganizowaną pyłów. W celu minimalizacji uciążliwości w tym zakresie prace winny być prowadzone sprzętem sprawnym technicznie.

Źródłami emisji hałasu będą maszyny budowlane np. koparka, spychacz oraz pojazdy samochodowe transportujące materiały. Biorąc pod uwagę ograniczony czas pracy tych urządzeń, zastosowanie nowoczesnych technologii montażu turbin wiatrowych, okresowe pogorszenie klimatu akustycznego będzie miało miejsce w obszarze prowadzonych prac. W celu minimalizacji oddziaływania Inwestor został zobowiązany do prowadzenia prac w pobliżu zabudowy mieszkaniowej w godzinach dziennych, o ile względy technologiczne nie będą wymuszały prac ciągłych oraz w miarę możliwości unikania jednoczesnej pracy urządzeń emitujących hałas o dużym natężeniu.

W trakcie budowy projektowanej farmy powstaną głównie odpady, charakterystyczne dla prac budowlanych, instalacyjnych i wykończeniowych, zaliczane do grupy 15, 17 i 20 wg Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 grudnia 2014 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. poz. 1923). Część tych odpadów, które mogłyby zanieczyścić środowisko gruntowo - wodne będzie tymczasowo gromadzona w przeznaczonych do tego kontenerach/pojemnikach, co zminimalizuje ryzyko przedostania się zanieczyszczeń do środowiska, a następnie przekazywane uprawnionym podmiotom.

Oddziaływanie elektrowni na środowisko na etapie funkcjonowania dotyczy przede wszystkim emisji hałasu, promieniowania niejonizującego oraz oddziaływania na środowisko przyrodnicze.

Zgodnie z przedłożoną dokumentacją w bezpośrednim otoczeniu terenu lokalizacji farmy wiatrowej znajdują się głównie tereny rolnicze. Do źródeł hałasu kształtujących obecny klimat akustyczny na tym terenie należy drogowy układ komunikacyjny. Na terenach bezpośrednio graniczących z projektowaną farmą wiatrową, skutek rolniczego wykorzystania obszarów bezpośrednio z nimi sąsiadujących, warunki akustyczne kształtują głównie maszyny rolnicze, podczas prac polowych.

Zgodnie z „Miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego gminy Sędziszów” (Uchwała nr XXV/251/2008 Rady Miejskiej w Sędziszowie z dnia 22 grudnia 2008 r. z późniejszymi zmianami, w tym zmianą dla części wsi: Aleksandrów, Bolesćice, Grązów, Piolunka i Zielonki, uchwaloną Uchwałą nr XXXV/265/2013 Rady Miejskiej w Sędziszowie z dnia 9 sierpnia 2013 r., Dz. Urz. Woj. Świętokrzyskiego z 24 września 2013 r. poz. 3260), w otoczeniu terenu lokalizacji przedsięwzięcia występują:

- tereny zabudowy MW, MN, MNR, ML oraz terenów usług publicznych UP1, UP2, dla których dopuszczalny poziom hałasu został określony na poziomie:
 - w porze dziennej $L_{Aeq} = 50$ dB;
 - w porze nocnej $L_{Aeq} = 40$ dB;

manewrowych, dróg publicznych. Jak wynika z dokumentacji teren lokalizacji elektrowni wiatrowych w zasięgu ich oddziaływania akustycznego obejmuje głównie grunty rolne. Grunty twarde reprezentowane są przez głównie drogi utwardzone i gruntowe a docelowo stanowić je będą także fundamenty elektrowni, ich place montażowe i techniczne i drogi dojazdowe. Łączna ich powierzchnia wyniesie ok. 3,6% ogólnej powierzchni w zasięgu izofony 40 dB. W związku z zachowaniem zasady przezorności, w tym z koniecznością uwzględnienia możliwości zwiększania w przyszłości udziału powierzchni utwardzonych, analiza akustyczna zamieszczona w raporcie wykonana została z zastosowaniem współczynnika tłumienia gruntu wynoszącego $G = 0,9$, który odpowiada 10 procentowemu udziałowi powierzchni utwardzonych w otoczeniu elektrowni.

Na podstawie przeprowadzonych obliczeń i analiz w raporcie o oddziaływaniu na środowisko wykazano, iż planowana inwestycja nie będzie powodowała przekroczeń dopuszczalnego poziomu hałasu na terenach podlegających ochronie akustycznej określonego w w/w rozporządzeniu powstającego w wyniku pracy siłowni i GPZ przy założeniu wysokości wież 125m, maksymalnej mocy akustycznej oraz lokalizacji uwzględnionych w warunkach niniejszego postanowienia. Jak wykazała analiza obliczeniowa w punktach odbioru na granicach występującej w otoczeniu elektrowni wiatrowych zabudowy mieszkaniowej poziomy hałas zawierają się w zakresie:

- na terenach zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej od 37,5 dB do 40 dB,
- na terenach zabudowy zagrodowej od 38,6 dB do 44,8 dB.

Z uwagi na wartości zbliżone do dopuszczalnych dla pory nocnej oraz złożoność założeń do obliczeń w celu weryfikacji założeń z raportu i wyznaczonego zasięgu oddziaływania emisji hałasu - tut. organ za zasadne uznał nałożenie warunku dot. wykonania analizy porealizacyjnej w zakresie emisji hałasu. Pomiar hałasu należy przeprowadzić w terminie 3 miesięcy po oddaniu obiektów do użytkowania zgodnie z obowiązującymi metodykami referencyjnymi w tym zakresie. W analizie porealizacyjnej należy dokonać porównania ustaleń zawartych w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko i w przedmiotowym postanowieniu z rzeczywistym oddziaływaniem przedsięwzięcia oraz działaniami podjętymi w celu jego ograniczenia. W razie wystąpienia ponadnormatywnego oddziaływania na środowisko niezbędne będzie przeanalizowanie dodatkowych rozwiązań technicznych, technologicznych i organizacyjnych wraz z oceną ich skuteczności. Analizę, należy przedłożyć właściwemu organowi w terminie trzech miesięcy po wykonaniu pomiarów.

Kolejnym oddziaływaniem związanym z eksploatacją elektrowni wiatrowych i GPZ jest niejonizujące promieniowanie elektromagnetyczne generowane przez urządzenia prądotwórcze. Zgodnie z raportem w rejonie terenu lokalizacji Farny Wiatrowej „Wodzisław” nie występują istotne źródła promieniowania elektromagnetycznego. Przez obszar ten nie przebiegają linie elektroenergetyczne wysokiego napięcia. W otoczeniu terenu lokalizacji przedsięwzięcia występują trzy stacje bazowe telefonii komórkowej (odległość ok. 1,4 km na wschód, ok. 2 km na północ, ok. 3,5 km na północ).

Biorąc pod uwagę:

- elektrownie wiatrowe wyposażone są w dwa typy urządzeń stanowiące źródło promieniowania elektromagnetycznego – generator oraz transformator napięcia. Oba te urządzenia zlokalizowane będą wewnątrz turbin (opcjonalnie w stacjach kontenerowo-pomiarowych obok wieży każdej turbiny), zamknięte będą w obudowie ekranującej ograniczającej niemal w całości obszar oddziaływania elektromagnetycznego elektrowni wiatrowej do przestrzeni obudowy zarówno generatora i transformatora,
- kable łączące elektrownie z GPZ zostaną ułożone pod ziemią,
- transformatory GPZ będą umieszczone na działce nr ewid. 25 obręb Kaziny i działce nr ewid. 141 Zielonki w odległości ok. 600 m do terenów zabudowy mieszkaniowej,
- wyniki pomiarów rozkładu pól elektromagnetycznych w otoczeniu istniejących stacji transformatorowych (poza ich granicami/w sąsiedztwie ogrodzenia) ze stacji elektroenergetycznych o

turbin, o sumarycznej mocy elektrycznej 30 MW. Podczas wykonanych pomiarów dla tej elektrowni określono poziom hałasu infradźwiękowego i niskoczęstotliwościowego dla różnych prędkości wiatru z przedziału od 1,3 m/s do 7,6 m/s. W żadnym z pomiarów poziom hałasu infradźwiękowego, mierzony liniowo, bez jakichkolwiek krzywych ważenia, nie przekraczał poziomu 80 dB, a dla większości częstotliwości był znacznie mniejszy.

Funkcjonowanie elektrowni wiatrowych związane jest z ruchem łopat wirnika turbin rzucających na otaczające je tereny cień powodując tzw. „efekt migotania cienia”, który występuje w krótkich okresach dnia, głównie w godzinach porannych i popołudniowych. Obecnie obowiązujące przepisy prawne nie regulują tych kwestii. W przedmiotowej dokumentacji dokonano analizy efektu migotania cienia przy użyciu programu WindPRO. W wyniku przeprowadzonej analizy obliczeniowej stwierdzono, iż efekt migotania cieni, od Farmy Wiatrowej „Wodzisław” może wystąpić na zabudowaniach mieszkalnych w otoczeniu od kilkudziesięciu minut do prawie 22 godzin w skali roku (w rejonie miejscowości Jeziorki). Spośród analizowanych 47 receptorów najwyższe wartości, powyżej 10 godzin, wystąpią w trzech rejonach (zabudowa w obrębie ewid. Klemencice – receptor R i zabudowa w obrębie ewid. Jeziorki – receptor S i U). Stwierdzone na pozostałych receptorach długości występowania efektu migotania cienia są niższe i wynoszą od ok. 45 minut do ok. 10 godzin w skali roku. Efekt migotania cienia nie będzie obserwowany w miejscowościach Promyk, Lany, Wodzisław, Mieronice i Sielec oraz w miejscowościach położonych w dalszym otoczeniu Farmy Wiatrowej „Wodzisław”. W celu minimalizacji uciążliwości w zakresie refleksów świetlnych Inwestor przewiduje pokrycie konstrukcji wież matową farbą.

W świetle obowiązujących przepisów Dyrektywy 200/60/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 23 października 2000 r. ustanawiającej ramy wspólnotowego działania w dziedzinie polityki wodnej (Ramowa Dyrektywa Wodna), cele planowania i gospodarowania wodami mają zostać osiągnięte poprzez wdrożenie zadań zawartych w dokumentach planistycznych. Zgodnie z zapisami „Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły” (PGWD) zatwierdzonego przez Prezesa Rady Ministrów w dniu 22 lutego 2011r. (M.P. z dnia 21 czerwca 2011 r. Nr 49 poz. 549) przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest:

- w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych PLRW2000921669 nazwanym Mierzawa do Cieku od Gniewięcina, zaliczonym do regionu wodnego Górnej Wisły; scalona część wód GW0305. Status – silnie zmieniona część wód, ocena stanu ekologicznego – zły, ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych - niezagrażona. Zgodnie z art. 38d ust. 2 ustawy z dnia 18 lipca 2001r. Prawo wodne celem środowiskowym dla sztucznych i silnie zmienionych jednolitych części wód powierzchniowych jest ochrona tych wód oraz poprawa ich potencjału ekologicznego i stanu chemicznego, tak aby osiągnąć dobry potencjał ekologiczny i dobry stan chemiczny wód powierzchniowych, a także zapobieganie pogorszeniu ich potencjału ekologicznego oraz stanu chemicznego,
- w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych JCWP PLRW20007216669 nazwanym Mozgawa zaliczonym do regionu wodnego Górnej Wisły; scalona część wód GW0305. Status – naturalna część wód, ocena stanu ekologicznego – zły, ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych - niezagrażona. Zgodnie z art. 38d ust. 1 ustawy z dnia 18 lipca 2001r. Prawo wodne celem środowiskowym dla jednolitych części wód powierzchniowych niewyznaczonych jako sztuczne lub silnie zmienione, jest ochrona, poprawa oraz przywracanie stanu jednolitych części wód powierzchniowych, tak aby osiągnąć dobry stan tych wód, a także zapobieganie pogorszeniu ich stanu
- w obszarze zidentyfikowanym jako jednolita część wód podziemnych JCWPd PLGW2200120. Charakteryzuje się ona dobrym stanem ilościowym i dobrym stanem chemicznym wód podziemnych. Ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych przez omawianą JCWPd oceniono jako niezagrażone.

Wpływ etapu funkcjonowania inwestycji na wody podziemne związany będzie z obniżeniem stopnia infiltracji wody opadowej do gruntu w miejscu posadowienia siłowni, dróg dojazdowych oraz GPZ. Spływająca po elektrowniach woda będzie odprowadzana do gruntu. Wody opadowe i roztopowe gromadzące się w szczelnych misach pod transformatorami na terenie GPZ, odprowadzane będą do

drogach polnych, dojazdowych, wykształcają się inicjalne zbiorowiska wydepczyckowe należące do rzędu *Plantaginetales majoris* oraz spontaniczne zbiorowiska roślin ruderalnych. Najcenniejsze zbiorowiska roślinne w tym przekształconym antropogenicznie terenie występują na miedzach i skarpach przydrożnych. Wykształcają się tam mianowicie inicjalne fragmenty ciepłolubnych muraw z udziałem roślin kserotermicznych. Te fragmenty roślinności znacznie podnoszą różnorodność florystyczną tego obszaru oraz wpływają na zachowanie jego bioróżnorodności. Takie inicjalne fragmenty muraw występują tu niezwykle rzadko np. na północ od miejscowości Zielonki. Różnorodność florystyczną podnoszą także zbiorowiska powstałe spontanicznie na odlogowanych polach. Zaznacza się tam zwiększony udział roślin ciepłolubnych.

Flora roślin naczyniowych terenu inwestycyjnego i obszaru jego oddziaływania reprezentuje typową florę terenów przekształconych antropogenicznie, jakimi są w tym przypadku pola uprawne. Zaznacza się tam bardzo niska różnorodność florystyczna, wzbogacona jedynie o roślinność skarp, przydroży i odlogów, gdzie spotkać można rzadkie w tym terenie, ale stosunkowo częste w regionie gatunki kserotermiczne, jak: *Salvia verticillata*, *Centaurea scabiosa*, *Rosa sherardii*, *Rosa rubiginosa*, *Melempyrum arvense*, *Falcaria vulgaris*, *Medicago falcata*, *Allium oleraceum*, *Euphorbia cyparissias*, *Coronilla varia*, *Scabiosa ochroleuca* i *Cerintbe minor*. Na terenie inwestycyjnym oraz jego sąsiedztwie nie stwierdzono występowania zbiorowisk jak i gatunków podlegających prawnej ochronie. W ramach realizacji inwestycji nie przewiduje się wycinki drzew i krzewów. Drzewa rosnące w pobliżu wykopu będą chronione w razie potrzeby przez odeskowanie lub innymi metodami (maty słomiane, siatki ochronne itp.).

Inwentaryzacja grzybów wielkoowocnikowych występujących w obszarze planowanej farmy wiatrowej wykazała występowanie grzybów głównie w fitocenozach leśnych (północno wschodnia i południowo – wschodnia część badanego terenu tj. okolice m. Klemencice i Łany), natomiast w fitocenozach nieleśnych znaleziono jedynie 4 synantropijne i pospolite gatunki – gnojankę żółtawą *Bolbitius tibubans*, kolpaczka szorstkozarodnikowego *Paneolus foenicicii*, lysiczkę murawową *Psilocybe coronilla* i lysiczkę uprawną *Psilocybe rugosoannulata*. Ogólnie odnotowano 31 gatunków wielkoowocnikowych, z których zdecydowana większość to grzyby bardzo pospolite, spotykane w różnych typach lasów. Nie zanotowano gatunków objętych prawną ochroną gatunkową. Nie mniej zanotowano dwa rzadkie gatunki, w tym objęte czerwonymi listami grzybów wielkoowocnikowych w Polsce. Szczególną uwagę zwracają:

- *Thelephora caryophyllea* (chropiatka lejkowata), rzadki gatunek w Polsce, znany zaledwie z kilkunastu stanowisk. Na badanym terenie został znaleziony w młodniku sosnowym w miejscowości Łany, gdzie naliczono 12 owocników. Stanowisko to zgodnie z dokumentacją nie wykazuje żadnych oznak zagrożenia dla tej populacji grzyba,
- *Mycena citrinomarginata* (grzybówka cytrynowoostrowa) gatunek w Polsce rzadki i pomimo powszechnej dostępności siedlisk borowych znany jedynie z kilkunastu stanowisk. W Górach Świętokrzyskich został uznany za zagrożony i umieszczony na regionalnej czerwonej liście grzybów wielkoowocnikowych w kategorii R. Na badanym terenie został znaleziony jedynie w młodniku sosnowym w miejscowości Łany gdzie naliczono 15 owocników. Stanowisko to zgodnie z dokumentacją nie wykazuje żadnych oznak zagrożenia dla tej populacji grzyba.

Planowana inwestycja bezpośrednio obejmuje tereny rolne na których nie stwierdzono gatunków grzybów. Stwierdzone grzyby były znalezione na powierzchniach zalesionych i na ich obrzeżach, które znajdują się poza obszarem bezpośredniego oddziaływania farmy wiatrowej. Zgodnie z oceną zawartą w dokumentacji planowana farma wiatrowa nie stanowi zagrożenia dla populacji wykazanych gatunków grzybów.

Inwentaryzacją lichenologiczną objęty został obszar projektowanej farmy wiatrowej wraz z jej sąsiedztwem. Badania terenowe prowadzono w okresie sierpień – wrzesień 2013r. Na badanym obszarze stwierdzono występowanie 34 gatunków porostów, w tym 21 rosnących na korze drzew (kasztanowiec, brzoza, topola, grusza, jesion, jawor, sosna, śliwa tarnina), 15 gatunków na podłożu skalnym (beton, tynk, cegła) oraz 3 na glebie. Nie stwierdzono porostów rosnących na drewnie. Występowanie porostów ograniczone jest do siedmiu stanowisk. Są to miejsca w których znajduje się większe nagromadzenie drzew oraz betonowych konstrukcji, czyli podłoży istotnych dla występowania porostów. Stanowisko z numerem

→ gniazdowanie pewne:

- bocian biały – znalezione jedno czynne gniazdo, poza obszarem planowanej farmy wiatrowej w m. Brzezie (odległość ok. 2,5 km). Bociany korzystały z powierzchni A w lipcu i sierpniu – żerowały na polach w trakcie prac związanych ze żniwami;

→ gniazdowanie prawdopodobne

- derkacz – podczas kontroli nocnych stwierdzono jedno stanowisko na powierzchni A,
- gąsiorek – 2-3 stanowiska lęgowe na powierzchni A i na jej granicy,
- ortolan – 2 stanowiska na granicy powierzchni A.

Gatunki wykorzystujące badany obszar w trakcie okresu lęgowego, których stanowiska lęgowe położone są poza powierzchnią A i B, jednak wykorzystujące regularnie omawianą lokalizację w sezonie lęgowym to błotniak stawowy i błotniak łąkowy.

Na powierzchni A oraz w buforze nie stwierdzono gniazdowania gatunków objętych ochroną strefową miejsc gniazdowania.

Wyniki uzyskane metodyką MPPL wskazują, że najliczniej występującym gatunkiem jest skowronek, następnie potrzaszcz, pliszka żółta i przepiórka. Ponadto obserwowano myszółwa, pliszkę siwą, dymówkę, szpaka, kruka, wronę siwą, makolągwę i trznadla.

W trakcie kontroli na punktach zaobserwowano 8108 osobników. Intensywność wykorzystania przestrzeni powietrznej była najwyższa w okresie dyspersji połęgowej w sierpniu oraz z trakcie wędrówki jesiennej we wrześniu. Związana była ona w sierpniu i na początku września z pojawianiem się stad szpaka (do 400 osobników), a pod koniec września i do połowy października z liczniejszymi przelotami innych gatunków jak np. skowronek, jaskółka czy łuszczaków. Intensywność wykorzystania przestrzeni powietrznej wzrastała również także w marcu i w pierwszej połowie kwietnia w okresie migracji wiosennej. Liczniej przelatywały wówczas skowronek, szpak, gawron, zięba i czajka. W całym rozpatrywanym okresie wykorzystanie pułapów I i III, czyli niekolizyjnych dotyczyło 74% osobników (64% osobników stwierdzono w pułapie poniżej zasięgu pracy śmigieł turbin, 10% w pułapie powyżej zasięgu pracy skrzydeł turbin).

Monitoring przedrealizacyjny obejmował następujące okresy fenologiczne:

- zimowanie - w okresie tym nie stwierdzono większych zagęszczeń lub koncentracji ptaków. Łuszczeni występują w tym okresie w stosunkowo niewielkich ilościach i stadach. Były to głównie trznadla, szczygieł i makolągwa. Skupiały się one przede wszystkim w pobliżu zabudowań wiejskich. Zimą ptaki praktycznie nie wykorzystywały pułapu III (powyżej pracy śmigieł), a pułap II (kolizyjny) był wykorzystywany rzadko (5,7% osobników),
- migracja wiosenna - w okresie tym nie zanotowano dużych koncentracji ptaków. Najliczniej przelatującym gatunkiem był skowronek, którego szczyt przelotu obserwowany był w dwóch pierwszych dekadach marca. Z innych liczniejszych w tym okresie gatunków należy wymienić: ziębę, szpaka, gawrona, i czajkę. Spośród szponiastych najliczniej notowanymi gatunkami był myszółw. Wzmógł przelot szponiastych zauważalny był od ostatniej dekady marca do połowy kwietnia i pokrywał się ze wzmógł przelotem wszystkich innych gatunków. W okresie tym bociany białe obserwowane były sporadycznie. W okresie migracji wiosennej 16,3% osobników wykorzystywało pułap III (powyżej pracy skrzydeł turbin), natomiast przemieszczanie się w pułapie II (kolizyjnym) dotyczyło 33,3% osobników. Jedynym przedstawicielem siewkowych regularnie stwierdzanym w tym okresie, była czajka. Dość regularny przelot dotyczy szponiastych, natomiast bociany oraz żuraw nie były stwierdzane nad powierzchnią. Natomiast charakter przelotu blaszkodziobych (zwłaszcza gęsi) – bardzo nieliczny, na dużych wysokościach – potwierdził, że gatunki te nie mają tutaj głównych tras wędrówkowych i nie wykorzystują terenu rozpatrywanej lokalizacji i jej bezpośredniego sąsiedztwa jako miejsc żerowania i odpoczynku,
- okres lęgowy - dominującym gatunkiem, jest skowronek. Z licznych gatunków na powierzchni MPPL wykazano ponadto pliszkę żółtą i potrzaszca, z mniej licznych przepiórkę. Na powierzchni

- wykazane gatunki ptaków i nietoperzy na terenie lokalizacji i obszarze oddziaływania turbin nie odbiegają w sposób istotny i wyróżniający ten teren jako znaczący dla ptaków i nietoperzy, spośród innych obszarów tego typu (mozaikowy, krajobraz rolniczy),
- na powierzchni farmy wiatrowej „Wodzisław” i w jej buforze brak jest miejsc stałych koncentracji ptaków,
- teren planowanej farmy wiatrowej (wraz z buforem) nie jest miejscem żerowania dużych stad blaszkodziobych, czy też miejscem koncentracji przedwędrowkowych dużych gatunków (np. sejmiki bocianów, zlotowiska żurawi),
- nie koncentrują się tutaj także duże stada siewkowatych i gołębi, nie stwierdzono także na terenie powierzchni noclegowisk szpaka,
- teren inwestycyjny i obszar oddziaływania nie posiada znaczących walorów przyrodniczych,
- nie przewiduje się wpływu inwestycji na migrację wzdłuż zadrzewionych korytarzy, dolin rzecznych,
- teren planowanej farmy wiatrowej i jej okolice nie stanowią istotnych korytarzy ekologicznych,
- lokalizacje poszczególnych turbin znajdują się w odległości powyżej 200 m od kompleksów leśnych, stawów, zbiorników wodnych, rzek,
- efekt utraty siedlisk według dokumentacji nie powinien być znaczący. Lokalizacja elektrowni wiatrowych w tego typu terenie skutkuje najmniejszym oddziaływaniem na populacje lęgowe gatunków cennych,
- rozmieszczenie turbin min. co 350 m, powinno ograniczyć ryzyko zaistnienia zaburzenia krótkodystansowych przemieszczeń ptaków,
- prace ziemne i budowlane prowadzone będą poza sezonem lęgowym ptaków natomiast w przypadku ewentualnego prowadzenia prac poza wyznaczonym terminem wprowadzony zostanie nadzór specjalisty z dziedziny ochrony przyrody, co pozwoli ptakom na niezakłócanie sezonu lęgowego, a także wykluczy niszczenie lęgów pospolitych gatunków związanych z terenami otwartych upraw rolnych,
- posadowienie elektrowni wiatrowych na cylindrycznych wieżach pełnościennych, które nie dają ptakom możliwości gniazdowania, a co za tym idzie nie przyciągają ich dodatkowo w okolice elektrowni wiatrowych,
- zastosowane zostanie oznakowanie nocne turbin, poprzez umieszczenie świateł przeszkodowych informujących o położeniu, rozmiarach i ogólnym kształcie przeszkody – turbin wiatrowych, zastosowane zostanie oświetlenie inne niż białe, o najmniejszej, dopuszczalnej mocy oraz minimalnej częstotliwości błysków, w sposób nie stojący w sprzeczności z zakresie sposobu oznakowania przeszkód lotniczych,
- prowadzona będzie wycinka mogących pojawiać się zadrzewień lub zakrzewień na terenie będącym we władaniu Inwestora oraz nie stosowanie nasadzeń wierzby krzewiastej co winno wykluczyć powstawanie siedlisk dogodnych dla awifauny oraz chiropterofauny, która może przelatywać do zadrzewień zlokalizowanych w pobliżu elektrowni.

nie przewiduje się wystąpienia znaczącego, negatywnego oddziaływania na populację gatunków chronionych ptaków i nietoperzy oraz obszary chronione w strefie oddziaływania.

Dla zweryfikowania prognozowanego oddziaływania elektrowni wiatrowych na populację zinwentaryzowanych gatunków ptaków i nietoperzy nałożono warunek wykonania monitoringu porealizacyjnego. Jego ocena ma w szczególności wykazać ewentualne zmiany natężenia wykorzystania terenu przez ptaki i nietoperze w odniesieniu do okresu przedrealizacyjnego, a także będzie podstawą do określenia śmiertelności ptaków i nietoperzy, mogącej powstawać w wyniku ich kolizji z turbinami wiatrowymi. Monitoring porealizacyjny prowadzony winien być przez min. 3 lata (w ciągu 5 lat) po uruchomieniu elektrowni.

Monitoring porealizacyjny ptaków i nietoperzy prowadzony będzie według ogólnie stosowanych wytycznych dotyczących oddziaływania elektrowni wiatrowych na te grupy zwierząt. Zgodnie z raportem

poboczach istniejących dróg, nie utwardzanie w tych miejscach poboczy, nie stosowanie herbicydów do utrzymania dróg dojazdowych do turbin], w przedłożonej dokumentacji oceniono iż realizacja inwestycji nie będzie negatywnie oddziaływać na lokalną herpetofaunę.

Inwentaryzację motyli dziennych terenu lokalizacji planowanej farmy wiatrowej wykonano w okresie od maja do sierpnia 2010 r. Stwierdzono ogółem 21 gatunków motyli. Należą one w większości do pospolitych i powszechnie spotykanych na terenie całego kraju. Wyjątkiem jest modraszka adonis *Polyommatus bellargus* - gatunek rzadki w skali kraju i zagrożony (gatunek stwierdzony w liczbie 1 osobnika na drodze w zachodniej części terenu objętego badaniami, pobocza drogi w pobliżu m. Zielonki porastają inicjalne stadia muraw ciepłolubnych z udziałem rośliny pokarmowej gąsienic). Skład zgrupowania motyli jest charakterystyczny dla innych tego typu powierzchni, intensywnie użytkowanych rolniczo. Zgodnie z przedłożoną dokumentacją planowana inwestycja nie będzie miała negatywnego wpływu na lokalną lepidopterofaunę w tym modraszka adonis przy uwzględnieniu warunków dot. zachowania pasów muraw na poboczach istniejących dróg (lokalizacja zał. Nr 2), nie utwardzania w tych miejscach poboczy oraz nie stosowania herbicydów do utrzymania dróg dojazdowych do turbin. Pozwoli to na utrzymanie niewielkiej różnorodności florystycznej i zachowanie roślin pokarmowych dla gąsienic i postaci dojrzałych motyli.

Planowana Farma Wiatrowa „Wodzisław” (w tym tereny lokalizacji elektrowni, stacji elektroenergetycznej SN/110 kV oraz drogi dojazdowe i trasy przebiegu linii kablowych SN) położone są poza granicami obszaru Natura 2000. Najbliższe takie obszary to:

- obszar Natura 2000 Dolina Nidy PLB 260001 (odległość ok.15 km),
- obszar Natura 2000 Dolina Mierzawy PLH260020 (odległość ok. 4 km),
- Ostoja Gaj PLH260027 - około 8 km od planowanych elektrowni wiatrowych
- Dolina Górnej Mierzawy - około 7 km od planowanych elektrowni wiatrowych
- Ostoja Nidziańska PLH260003 około 15 km od planowanych elektrowni wiatrowych.

Biorąc pod uwagę charakter przedsięwzięcia, usytuowanie na terenie przekształconym antropogenicznie w związku z prowadzoną działalnością rolniczą, wyniki przeprowadzonych inwentaryzacji przyrodniczych, odległość od w/w obszarów, realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie będzie znacząco oddziaływać na bioróżnorodność i cele ochrony obszarów Natura 2000, w tym w szczególności: stan siedlisk przyrodniczych, siedlisk gatunków roślin i zwierząt, gatunki, dla których ochrony wyznaczono lub planuje się wyznaczyć obszary Natura 2000 oraz ich integralność i powiązania z innymi obszarami. Ponadto planowane przedsięwzięcie ani jego obszar oddziaływania nie znajduje się na terenie parku narodowego, obszaru chronionego krajobrazu, rezerwatu przyrody, użytku ekologicznego, zespołu przyrodniczo – krajobrazowego, stanowiska dokumentacyjnego, w bezpośrednim sąsiedztwie pomników przyrody, na obszarach na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone, na obszarach przylegających do jezior, na terenie uzdrowiska i obszarach ochrony uzdrowiskowej.

Z uwagi na *Dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady 2014/52/UE z dnia 16 kwietnia 2014r. zmieniającą dyrektywę 2011/92/UE w sprawie oceny wpływu wywieranego przez niektóre przedsięwzięcia publiczne i prywatne na środowisko i rozpoczęcie implementacji do prawa polskiego, analizując adaptację przedsięwzięcia do zmian klimatu, w tym elementy wpływające na łagodzenie tych zmian należy stwierdzić, że:*

- przedsięwzięcie usytuowane jest poza terenami osuwisk (<http://geozagrozenia.pgi.gov.pl/>), obszarami zagrożenia powodziowego,
- w rozwiązaniach projektowych wymagany jest dobór odpowiednich materiałów i technologii wykonania,
- przedsięwzięcie ze względu na swój charakter, lokalizację jest neutralne względem oddziaływań związanych z klęskami żywiołowymi takimi jak np. powódzie, fale upałów, katastrofalne opady śniegu,

użyciu dostępnych środków ten przedmiot i miejsce jego odkrycia; niezwłocznie zawiadomić o tym właściwego wojewódzkiego konserwatora zabytków, a jeśli nie jest to możliwe, wójta lub burmistrza.

Analizując dokumentację spraw będących w posiadaniu tut. Organu oraz zgodnie z przedłożoną dokumentacją na terenie gminy Wodzisław oraz w jej otoczeniu, trwają procesy inwestycyjne i procedury planistyczne (na różnych etapach zaawansowania), zmierzające do umożliwienia lokalizacji tu innych zespołów elektrowni wiatrowych takie jak np.:

- „Farma wiatrowa Olbrachcice” realizowana na terenie obrębów Dębiany, Konary, Niegosławice, Przyłek i Strzeszkowice (sołectwo Piskorzowice i Strzeszkowice) gm. Wodzisław, o łącznej mocy do 51 MW składającej się z 17 turbin o mocy do 3,0 MW (wydane przez tut. Organ postanowienie uzgadniające środowiskowe uwarunkowania realizacji inwestycji) – odległość ponad 6 km na wschód od terenu lokalizacji farmy wiatrowej Wodzisław,
- w obrębie geodezyjnym Pawłowice, Borszowice, Sędziszów, Sosnowiec, Lowinia - gmina Sędziszów zaplanowano budowę parku elektrowni wiatrowych "Sędziszów 1194" o łącznej mocy do 10 MW, składającej się z pięciu turbin wiatrowych o mocy do 2,0 MW każda (wydana przez tut. Organ decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach) – odległość ok. 3,8 km na północny - zachód od terenu lokalizacji farmy wiatrowej Wodzisław,
- budowa 10 elektrowni wiatrowych o mocy 3,0 MW każda na terenie gmin Nagłowice i Sędziszów (wydane przez tut. Organ postanowienie o potrzebie przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko) - odległość ok. 4,5 km na północ od terenu lokalizacji farmy wiatrowej Wodzisław,
- w gminie Jędrzejów (w rejonie miejscowości Potok Wielki i Skroniów) planuje się lokalizację 3 elektrowni wiatrowych o mocy 3 MW każda (wydana przez tut. Organ decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji inwestycji) – odległość ok. 9 km na północny - wschód od terenu lokalizacji farmy wiatrowej Wodzisław.

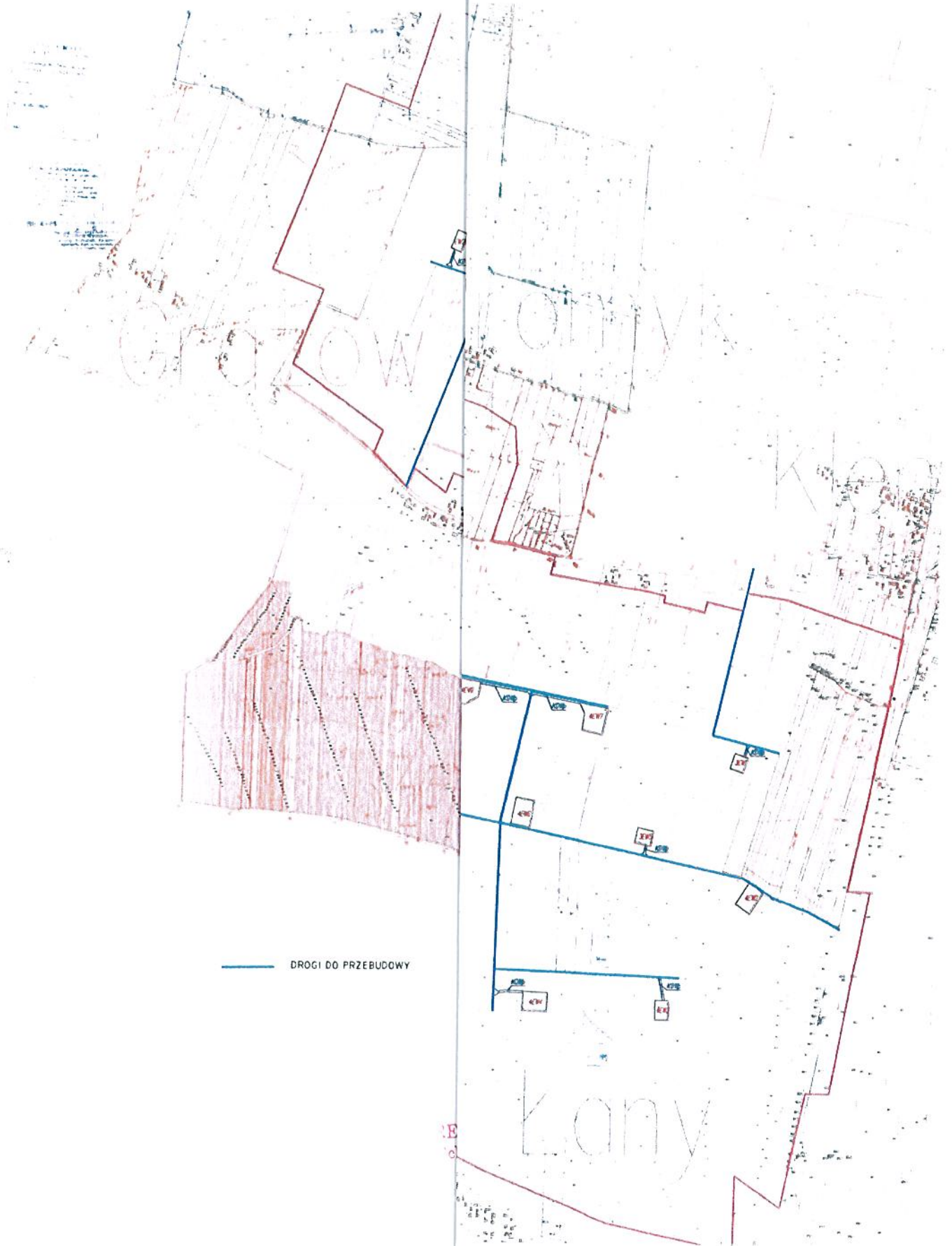
Ewentualny efekt skumulowany w zakresie:

- emisji hałasu – mając na uwadze odległość między w/w elektrowniami wiatrowymi nie wystąpi kumulacja oddziaływań i przekroczenie dopuszczalnych poziomów hałasu w obrębie zabudowy mieszkaniowej;
- oddziaływania na krajobraz – ze względu lokalizację oraz planowane parametry w/w obiektów przewiduje się kumulację wpływu inwestycji na walory krajobrazowe tego terenu,
- w związku z tym, że przedmiotowe elektrownie wiatrowe zlokalizowane są poza głównymi trasami migracji ptaków i nietoperzy, gatunki ptaków występujące w okresie lęgowym i połęgowym odnotowane podczas monitoringu należą w znacznej części do ptaków licznych i średniolicznych oraz szeroko rozpowszechnionych w kraju i regionie o niezagrożonej liczebności; wśród gatunków kluczowych dominowały gatunki liczne i szeroko rozpowszechnione w regionie i kraju, bezpośredni efekt skumulowany w przypadku tych elektrowni na ptaki i nietoperze nie powinien wystąpić. Elektrownie nie są także usytuowane blisko stwierdzonych stanowisk rozrodu i zimowania chiropterofauny.

W trakcie prowadzonego postępowania do tut. Organu wpłynął protest strony postępowania. W piśmie poruszono zagadnienia dotyczące głównie wpływu planowanego zamierzenia inwestycyjnego na ludzi (w tym m.in. emisji hałasu, infradźwięków, promieniowania elektromagnetycznego, efektu migotania cienia, refleksów świetlnych) i warunki życia, atrakcyjność siedliskową i krajobrazową terenu, zyski i straty z rynku turystyki. Podnoszone kwestie środowiskowe znalazły odzwierciedlenie w przedłożonej dokumentacji oraz niniejszym postanowieniu. Analiza sporządzonego raportu, w żadnym z aspektów środowiskowych i emisji związanych z inwestycją, nie wykazała znaczącego negatywnego oddziaływania na poszczególne komponenty środowiska. Zagadnienia dotyczące wpływu na wysokość dochodów w związku z realizacją inwestycji wykraczają poza zakres elementów środowiskowych wymaganych prawem na etapie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, są to zagadnienia regulowane Kodeksem postępowania cywilnego. Natomiast kwestie wpływu planowanej inwestycji na zdrowie i życie

- w miejscowości Kaziny
- w miejscowości Klemencice
- w miejscowości Łany
- UMiG Sędziszów
- w miejscowości Aleksandrów
- w miejscowości Boleścice
- w miejscowości Grązów
- w miejscowości Piolunka
- w miejscowości Zielonki
- RDOŚ w Kielcach

4. a/a



— DROGI DO PRZEBUDOWY

u u

