

nazwa inwestora

Olsztyn, 27 grudzień 2012 r.

Wind Power Energy Sp. z o.o.

Adres

**ul. Kościuszki 8 lok. 5
10-502 Olsztyn**

Adres do korespondencji

jw.

imię i nazwisko pełnomocnika

URZĄD GMINY LUBOMINO
ul. Kopernika 7
11-135 Lubomino

W N I O S E K
O WYDANIE DECYZJI O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH

Dla przedsięwzięcia polegającego na:

Budowie lokalnej elektrowni wiatrowej w obrębach geodezyjnych Samborek, Piotrowo składającej się z 6 turbin wiatrowych, przeznaczonych do zamiany energii wiatru na energię elektryczną wraz z infrastrukturą towarzyszącą w postaci stacji elektroenergetycznej (GPZ) i podziemnych, kablowych linii elektroenergetycznych oraz fundamentów, placów montażowych i dróg dojazdowych.

Powyższe przedsięwzięcie należy do wymienionych w Rozporządzeniu 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) jako mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko par. 3.1 pkt. 6.

.....
Podpis wnioskodawcy

KARTA INFORMACYJNA PRZEDSIĘWZIĘCIA

zgodnie z art. 3 ust. 1 pkt 5 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. Nr 199, poz. 1227)

Nazwa przedsięwzięcia:

Budowa obiektów infrastruktury technicznej energetyki na terenie obrębów geodezyjnych Samborek i Piotrowo w gminie Lubomino

1. Rodzaj, skala i usytuowanie przedsięwzięcia

Przedsięwzięcie zalicza się do przedsięwzięć określonych w art. 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.10.213.1397 z dnia 12 listopada 2010 r.), jako instalacje wykorzystujące do wytwarzania energii elektrycznej energię wiatru o całkowitej wysokości nie niższej niż 30 m.

Przedsięwzięcie dotyczy budowy obiektów i instalacji infrastruktury technicznej energetyki. Projektowana inwestycja obejmuje budowę 6 lokalnych elektrowni wiatrowych zlokalizowanych w miejscowości Samborek (5 turbin wiatrowych) i w miejscowości Piotrowo (1 turbina wiatrowa) w gminie Lubomino, powiat Lidzbark Warmiński, województwo Warmińsko-Mazurskie.

Przedsięwzięcie będzie usytuowane w miejscowości Samborek oraz w miejscowości Piotrowo na terenach przedstawionych **w załączniku graficznym (kopia mapy ewidencyjnej w skali 1:5000 obejmującej przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz obszar na który przedsięwzięcie może oddziaływać)**. Obiekty liniowe, urządzenia energetyki i telekomunikacji niezbędne dla realizacji przedsięwzięcia będą lokalizowane na terenie gminy Lubomino zgodnie z uzyskanymi warunkami technicznymi.

Możliwość realizacji przedsięwzięcia nie jest uzależniona od ustanowienia obszaru ograniczonego użytkowania w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska. Nie przewiduje się ustanowienia obszaru ograniczonego użytkowania.

W związku z realizacją przedsięwzięcia nie przewiduje się zmiany przeznaczenia i dotychczasowego sposobu wykorzystywania terenów sąsiednich. Nie przewiduje się wprowadzenia ograniczeń w zagospodarowaniu terenów sąsiednich.

Przeprowadzenie oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko nie jest obligatoryjne. Planowane przedsięwzięcie nie wiąże się z zastosowaniem nowych technologii, okoliczna ludność nie wyraziła sprzeciwu, przedsięwzięcie jest zgodne z ustaleniami obowiązującego planu miejscowego, brak negatywnego wpływu na chronioną faunę, florę, siedliska i obszary chronione, brak zagrożenia oddziaływaniem transgranicznym.

Właściwy organ ma podstawy do wydania postanowienia nie stwierdzającego potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Podstawowe parametry techniczne projektowanych obiektów, wariant optymalny:

- całkowita wysokość konstrukcji obiektu elektrowni do 190 m,
- średnica wiatraka turbiny do 140m,
- moc wytwórcza energii elektrycznej jednostki (turbiny) do 6 MW, moc wytwórcza dla 6 jednostek łącznie do 36 MW,
- fundamenty pod elementy budowlane, wieże, inne obiekty: konstrukcje stałe betonowe, żelbet,

- budowa obiektów liniowych: budowa linii kablowych energetycznych SN 15 kV, inne linie kablowe, sieci bezprzewodowe, linie telekomunikacyjne, budowa dróg dojazdowych na terenach rolnych z zachowaniem użytkowania rolniczego,
- budowa obiektów GPZ (główny punkt zasilania) w budynkach wolnostojących lub w kontenerach, budowa stacji pomiarowych, instalacja urządzeń sterowania, budowa innych urządzeń i obiektów elektroenergetycznych i teletechnicznych,
- place manewrowe, montażowe, składowe na gruntach rolniczych zajmowanych czasowo na okres budowy lub rozbiórki obiektów, bez określania powierzchni, z utrzymaniem użytkowania rolniczego,
- nie planuje się wydzielenia powierzchni utwardzonych dla ciągów komunikacyjnych,
- odprowadzanie wód opadowych bezpośrednio do gruntu,
- planowane przedsięwzięcie nie naruszy istniejących stosunków wodnych, urządzeń melioracyjnych, pokładów wodonośnych, poziomu wód podziemnych,
- nie przewiduje się konieczności rozbudowy, dostosowania i przebudowy dróg istniejących dla potrzeb transportu elementów elektrowni, materiałów budowlanych i obsługi inwestycji,
- lokalizacja obiektów względem istniejącej zabudowy: odległość obiektów od istniejących budynków zabudowy zagrodowej minimum 450 m., w większości projektowanych lokalizacji odległość od istniejących budynków i terenów zabudowy zagrodowej podlegających ochronie akustycznej przekracza 750 m.,
- z uwagi na zakres inwestycji nie wystąpi możliwość kumulowania się negatywnych oddziaływań,
- w trakcie realizacji przedsięwzięcia nie będą eksploatowane zasoby naturalne,
- wszystkie niezbędne do budowy materiały w całości zostaną dowieszone na plac budowy,
- przedsięwzięcie nie stwarza ryzyka wystąpienia poważnej awarii przemysłowej przy uwzględnieniu projektowanych materiałów, substancji i technologii,
- inwestycja jest projektowana na terenach gdzie nie przekroczone standardów jakości środowiska,
- przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na terenach stanowisk archeologicznych i podlegających ochronie ze względu na znaczenie kulturowe i historyczne.

2. Powierzchnia zajmowanej nieruchomości, a także obiektu budowlanego oraz dotychczasowy sposób ich wykorzystywania i pokrycie szatą roślinną

Powierzchnia zajmowanej nieruchomości: projektowana orientacyjna powierzchnia dla 1 obiektu elektrowni wiatrowej do 0,3 ha, powierzchnia obiektu GPZ do 0,1 ha, powierzchnia zajmowana razem dla 6 obiektów do 2,5 ha.

Powierzchnia ogółem nieruchomości w miejscowości Samborek oraz w miejscowości Piotrowo na terenach wskazanych w załączniku graficznym (kopia mapy ewidencyjnej w skali 1:5000 obejmującej przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz obszar na który przedsięwzięcie może oddziaływać). Procent ogólnej powierzchni nieruchomości który zostanie wyłączony z powierzchni biologicznie czynnej, zabudowany w wyniku realizacji inwestycji: do 3 %. Poza terenami przeznaczonymi dla obiektów turbin i GPZ zostanie utrzymane dotychczasowe użytkowanie rolnicze terenów. Teren objęty planowanym przedsięwzięciem stanowią działki rolne, użytkowane rolniczo, pola uprawne, łąki, pastwiska, tereny bez zabudowy. Nie przewiduje się kolizji inwestycji z istniejącymi terenami zieleni naturalnej, zbiornikami wodnymi, terenami wodnośląskimi, terenami leśnymi, zadrzewionymi. W ramach inwestycji nie planuje się: wycinki drzew, krzewów,

zajęcia i zniszczenia terenów wodnołotnych, likwidacji zbiorników wodnych, naruszenia terenów zieleni naturalnej. Zwarty obszar gruntów rolnych klasy III przeznaczonych pod inwestycje nie przekroczy 0,5 ha.

3. Rodzaj technologii

Planowane przedsięwzięcie nie wiąże się z zastosowaniem do realizacji nowych, nie sprawdzonych i nie stosowanych na terenie kraju i województwa technologii.

Planowane przedsięwzięcie dotyczy budowy turbin wiatrowych składających się z: wirnika o poziomej osi obrotu z trzema łopatom wykonanymi ze wzmocnionego włókna szklanego, stalowej lub betonowej wieży posadowionej na fundamencie betonowym (żelbetowym), gondoli zawierającej generator. Uzyskiwany w generatorze prąd przekazywany będzie linią kablową SN do stacji elektroenergetycznej i sieci energetycznej. Produkcja energii elektrycznej odbywa się bez emisji gazów i pyłów do powietrza.

4. Ewentualne warianty przedsięwzięcia

Wariant „0” – odstąpienie od realizacji inwestycji. Wariant najmniej korzystny dla inwestora, właścicieli nieruchomości, gminy Lubomino, władz samorządowych, interesu budżetu państwa, interesu społecznego, sprzeczny z wymaganiami zobowiązań międzynarodowych Polski w zakresie wytwarzania energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych (OZE). Ze względu na potrzebę pozyskiwania energii z OZE przedsięwzięcie prawdopodobnie będzie zrealizowane w innej lokalizacji.

Wariant „I” – realizacja przedsięwzięcia w wybranych lokalizacjach z zastosowaniem większej liczby turbin, do 8 obiektów o mocy do 2 MW na terenie obrębów geodezyjnych Wójtowo, Samborek, Piotrowo. Wariant najmniej korzystny ze względów przyrodniczych wynikających między innymi z położenia w sąsiedztwie jeziora Tonko, wyłączenia z użytkowania rolniczego znacznych obszarów dotychczasowych gruntów rolnych klasy III. Rozważany wariant został odrzucony ze względów ekonomicznych, społecznych, formalno-prawnych wynikających z: ustaleń obowiązującego planu miejscowego, konieczności przeprowadzenia procedury uzyskania zgody na zmianę przeznaczenia gruntów rolnych klasy III oraz warunków technicznych włączenia obiektów do krajowej sieci energetycznej.

Wariant II proponowany, optymalny, będący przedmiotem wniosku – realizacja przedsięwzięcia w wybranych lokalizacjach i w proponowanym zakresie. Wariant możliwy do realizacji po uzyskaniu zgody osób zainteresowanych, korzystny społecznie w związku z brakiem konfliktów, brakiem sprzeciwu innych osób, korzystny finansowo dla samorządu i innych osób i podmiotów. Realizacja przedsięwzięcia nastąpi zgodnie z warunkami technicznymi przyłączenia obiektów do krajowej sieci energetycznej i zgodnie z ustaleniami obowiązującego planu miejscowego. Wariant proponowany jest najkorzystniejszy przyrodniczo, gwarantuje utrzymanie użytkowania rolniczego terenów oraz ochronę przed negatywnym oddziaływaniem inwestycji terenów, siedlisk i gatunków chronionych. Eksploatacja instalacji i urządzeń w proponowanej konfiguracji i lokalizacjach nie powinna powodować przekroczenia standardów emisyjnych i standardów jakości środowiska. Oddziaływanie instalacji i urządzeń nie powinno powodować pogorszenia stanu środowiska w znaczący sposób oraz zagrożenia życia lub zdrowia ludzi. Eksploatacja instalacji nie powinna powodować przekroczenia standardów jakości środowiska poza terenem, do którego prowadzący instalację ma tytuł prawny. Wybrany wariant jest optymalny ze względów technologicznych, umożliwia się wybór turbin o odpowiedniej mocy (od 2 MW do 6 MW) ze względu na warunki lokalne oraz standardy emisyjne i jakości środowiska.

5. Przewidywana ilość wykorzystywanej wody, surowców, materiałów, paliw oraz energii

Szacunkowe zapotrzebowanie na wodę: realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia nie wiąże się z poborem wody. Na etapie budowy lub likwidacji obiektów zaopatrzenie w wodę powinno być realizowane poprzez dowóz w zbiornikach, cysternach. Pobór wody z sieci wodociągowej publicznej w uzgodnieniu z zarządcą sieci.

Szacunkowe zapotrzebowanie na surowce wielkości szacunkowe: beton 1200 ton/obiekt, stal konstrukcyjna 80 ton/obiekt, dowóz surowców na plac budowy z zewnętrznych źródeł zaopatrzenia, ilość piasku, żwiru, cementu, kruszywa, betonu, materiałów konstrukcyjnych będzie oszacowana na etapie prac projektowych.

Szacunkowe zapotrzebowanie na paliwa: na etapie budowy lub likwidacji obiektów dostawa ze źródeł zewnętrznych.

Szacunkowe zapotrzebowanie na energię: energia elektryczna do 100MWh/rok, energia cieplna 0 kW/MW, gaz 0 m³/h.

Podane ilości mają charakter wstępny, orientacyjny, wynikają z przyjętej technologii, pochodzą z danych dotyczących obiektów istniejących o zbliżonych parametrach.

6. Rozwiązania chroniące środowisko

Działania, rozwiązania techniczne których zastosowanie ma zapewnić, że oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia nie przekroczy standardów emisyjnych i jakości środowiska poza granicami terenu, do którego inwestor posiada tytuł prawny lub nie spowoduje uciążliwości na terenach chronionych lub tam gdzie tych standardów nie ustalono:

- stosowanie tzw. dobrych praktyk realizacji przedsięwzięcia określonych np. w wytycznych GDOŚ, RDOŚ, opracowaniach regionalnych,
- wskazane jest umożliwienie doboru i zmiany w trakcie eksploatacji parametrów pracy każdej z turbin w taki sposób, aby uzyskać obniżenie poziomu emisji szkodliwych dla zdrowia i życia ludzi i środowiska, np. poziomu hałasu,
- przewidziano dwa tryby pracy urządzeń dzienny i nocny, tryb nocny zapewni poziom hałasu mniejszy niż 40 dB na granicy zabudowy zagrodowej,
- lokalizacja turbin powinna być ustalana z uwzględnieniem prognoz poziomu emisji hałasu na terenach sąsiednie i chronione akustycznie,
- odległość poszczególnych turbin od zabudowy mieszkaniowej lub innej przeznaczonej na stały pobyt ludzi nie powinna być mniejsza niż 400 m, tak aby poziom hałasu, szumu aerodynamicznego, hałasu mechanicznego, infradźwiękowego emitowanego przez turbiny na terenach chronionych akustycznie nie przekraczał wartości dopuszczalnych, wskazane jest osiągnięcie poziomu tła,
- wskazane jest wyłączenie turbin w czasie aktywności nietoperzy np. przy prędkościach wiatru poniżej 6 m/s,
- należy odstąpić od zalesiania terenów na których staną turbiny,
- zachowanie co najmniej 200 m odległości turbin wiatrowych od ważnych żerowisk i miejsc zwiększonej aktywności nietoperzy, przyjęta odległość powinna być uzależniona od stwierdzonych gatunków i rodzaju siedliska,
- nie należy stawiać turbin wiatrowych w odległości mniejszej niż 150 m. od alei, szpalerów drzew, w odległości mniejszej niż 200 m od granic lasu i niebędących lasem skupień drzew o powierzchni minimum 0,1 ha, stawów i zbiorników wodnych o powierzchni większej niż 0,1 ha, brzegów innych zbiorników wodnych i cieków,

- nie należy stawiać elektrowni wiatrowych we wnętrzu lasu, skupień drzew, w odległości mniejszej niż 150 m od brzegów zbiorników wodnych i cieków wykorzystywanych przez nietoperze,
- należy stosować jednolitą kolorystykę turbin chroniącą krajobraz (np. kolor szary lub biel),
- końcówki łopat wirnika powinny być pomalowane kolorami zwiększającymi widoczność dla ptaków (kolor czerwony i biały),
- oddalenie poszczególnych turbin od terenów zabudowy z funkcją mieszkaniową ograniczające efekty stroboskopowe i cienia od turbin nie będą powodowały negatywnych skutków dla zdrowia ludzi,
- należy prowadzić monitoring porealizacyjny terenu zgodnie z warunkami wydanych decyzji,
- prowadzący instalację lub użytkownik powinni być zobowiązani do wykonania okresowych pomiarów wielkości emisji,
- prowadzący instalację oraz użytkownik urządzenia są obowiązani do zapewnienia ich prawidłowej eksploatacji i wykonania bez zwłoki odpowiednich czynności korygujących i naprawczych,
- w przypadku likwidacji obiektów budowlane i urządzenia powinny być rozebrane i wywiezione, teren inwestycji należy zrehabilitować i doprowadzić do stanu pierwotnego tj. użytkowania rolniczego,
- teren inwestycji powinien zachować zdolność samooczyszczenia i odnawiania zasobów naturalnych,
- inwestycje nie powinny być lokalizowane na obszarach wodnoblotnych, o płytkim zaleganiu wód podziemnych, objętych ochroną,
- w trakcie realizacji przedsięwzięcia nie będą eksploatowane zasoby naturalne,
- zastosowane technologie umożliwią odzyskanie i wykorzystanie na miejscu warstwy urodzajnej gleby zdjętej podczas prac ziemnych,
- drogi dojazdowe powinny być utrzymywane w stanie ograniczającym pylenie,
- zastosowane technologie umożliwiają funkcjonowanie obiektów bez emisji odorów, gazów i pyłów do powietrza,
- Rada gminy może, w drodze uchwały, ustanawiać ograniczenia co do czasu funkcjonowania instalacji lub korzystania z urządzeń, z których emitowany hałas może negatywnie oddziaływać na środowisko.

7. Rodzaje i przewidywane ilości wprowadzanych do środowiska substancji lub energii przy zastosowaniu rozwiązań chroniących środowisko

Ilość i sposób odprowadzania ścieków bytowych: obiekty bezobsługowe, na etapie prac budowlanych lub rozbiórkowych wykorzystanie przenośnych toalet. Ilość i sposób odprowadzania ścieków technologicznych: smary, oleje technologiczne zbierane do zbiorników. Utylizacja ścieków nastąpi poza terenem przedsięwzięcia zgodnie z gminnym programem gospodarki odpadami.

Ilość i rodzaj wprowadzanych do środowiska substancji, np. pyłów, oparów, odorów itp.: brak, zastosowane technologie umożliwiają funkcjonowanie obiektów bez emisji odorów, gazów i pyłów do powietrza.

Ilość i sposób odprowadzania wód opadowych z zanieczyszczonych powierzchni utwardzonych (parkingi, drogi, itp.): nie będą stosowane utwardzone szczelne powierzchnie ciągów komunikacyjnych i placów, wody opadowe będą odprowadzane do gruntu.

Rodzaj, przewidywane ilości i sposób postępowania z odpadami: segregacja, gromadzenie w szczelnych pojemnikach, wywożenie z terenu przez upoważnione podmioty.

W trakcie realizacji lub likwidacji przedsięwzięcia przewiduje się powstawanie następujących rodzajów odpadów:

- 17 01 01 - odpady betonu, gruz betonowy z rozbiórek i remontów;
- 17 01 03 - odpady innych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia;
- 17 01 82 - inne niewymienione odpady;
- 17 02 01 - drewno;
- 17 02 03 - tworzywa sztuczne;
- 17 03 80 - odpadowa papa;
- 17 04 05 - żelazo i stal;
- 17 04 11 - kable;
- 17 05 04 - gleba i ziemia, w tym kamienie inne niż wymienione w 17 05 03;
- 17 06 04 - materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03

Ilość, rodzaje zainstalowanych i planowanych urządzeń emitujących hałas, zanieczyszczenia powietrza, odpady, ścieki, pola elektromagnetyczne lub innych elementów powodujących uciążliwości: 6 obiektów turbin wiatrowych, obiekty linii energetycznych i GPZ. Oddziaływania w zakresie pola i promieniowania elektromagnetycznego wystąpią na etapie eksploatacji obiektów, ich źródłem mogą być urządzenia energetyczne np. transformator, linie napowietrzne, urządzenia GPZ, urządzenia telekomunikacyjne. Standardy emisyjne i jakości środowiska powinny być utrzymane. Oddziaływanie instalacji i urządzeń nie powinno powodować pogorszenia stanu środowiska w znacznych rozmiarach lub zagrożenia życia lub zdrowia ludzi.

8. Możliwe transgraniczne oddziaływanie na środowisko

Nie dotyczy. Nie zachodzą przesłanki do przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym.

9. Obszary podlegające ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody znajdujące się w zasięgu znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia

Rezerwaty przyrody zlokalizowane w pobliżu planowanego przedsięwzięcia:

- Rezerwat Ostoja Bobrów na Rzece Pasłęce - odl. ok. 6 km.
- Rezerwat Kwiecewo - odl. ok. 10 km.

Użytki ekologiczne: użytek ekologiczny Kwiecewo- odl. ok. 10 km..

Obszary Chronionego Krajobrazu zlokalizowane w pobliżu planowanego przedsięwzięcia:

- OCH Doliny Pasłęki - odl. ok. 5 km.
- OChK Rzeki Wąskiej- odl. ok. 14 km.
- OChK Słobicki - odl. ok. 23 km.
- OChK Równiny Orneckiej - odl. ok. 8 km.
- OChK Narięński- odl. ok. 10 km.
- OChK Doliny Dolnej Łyny - odl. ok. 8 km.
- OChK Doliny Środkowej Łyny - odl. ok. 9 km.

Obszary Natura 2000 zlokalizowane w pobliżu planowanego przedsięwzięcia:

- Dolina Pasłęki PLB 280002 OSO - odl. ok. 5,5 km.

- Rzeka Pasłęka PLH 280006 SOO - odl. ok. 6 km.

Odległość, w której znajdują się najbliższe siedliska i gatunki chronione w ramach Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000 - informacja na podstawie dokumentacji ekofizjograficznej gminy Lubomino, analizy wstępnej przedsięwzięcia, monitoringu przedrealizacyjnego, opracowania Screening ornitologiczny terenu planowanej lokalizacji zespołów elektrowni wiatrowych w gminie Lubomino (EKOTAKS, autor dr inż. Lucjan Kleinschmidt 2011 r.):

- stanowiska gatunków chronionych poza obszarami objętymi ochroną- odl. ok. 1 km.
- siedliska chronione poza obszarami objętymi ochroną- odl. ok. 1 km.

Brak przesłanek do stwierdzenia znaczącego negatywnego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na obszary chronione. W dostępnych SDF obszarów Natura 2000 w opisie zagrożeń nie wymieniono warunków dotyczących zagospodarowania terenów rolnych w obrębach Samborek i Piotrowo oraz zagrożeń wynikających z realizacji obiektów infrastruktury technicznej energetyki planowanych w ramach przedsięwzięcia.

Dla obszarów Natura 2000 i rezerwatów nie opracowano planów zadań ochronnych i planów ochrony.

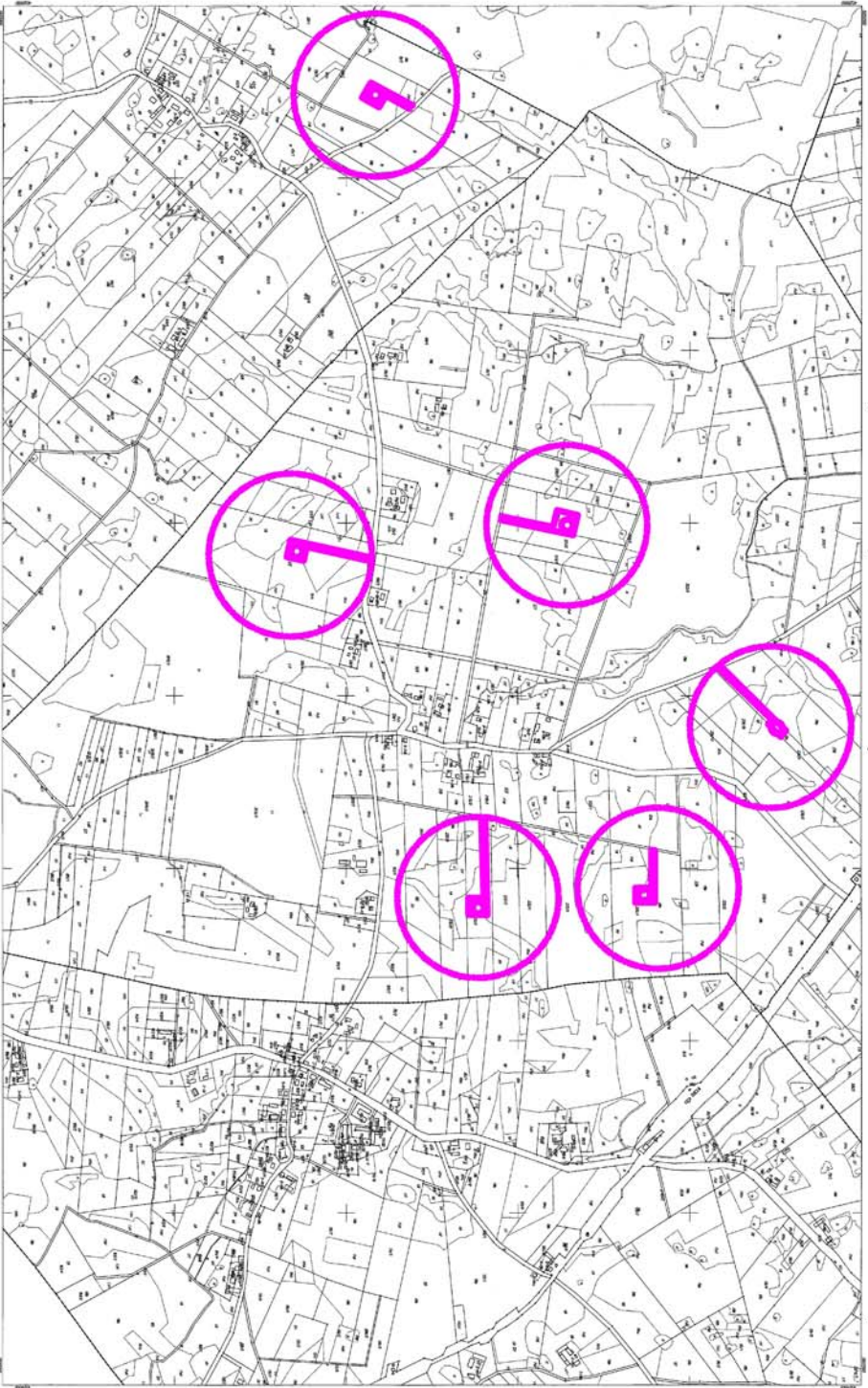
Załączniki:

- kopia mapy ewidencyjnej w skali 1:5000 obejmującej przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz obszar na który przedsięwzięcie może oddziaływać,
- kopia mapy topograficznej w skali 1:25000 z oznaczeniem lokalizacji przedsięwzięcia i prognozowanego obszaru oddziaływania

.....
/podpis Wnioskodawcy lub osoby upoważnionej/

gm. Lubomino powiat lidzbarski woj. warmińsko-mazurskie

Załącznik do wniosku o wydanie decyzji o uwarunkowaniach środowiskowych

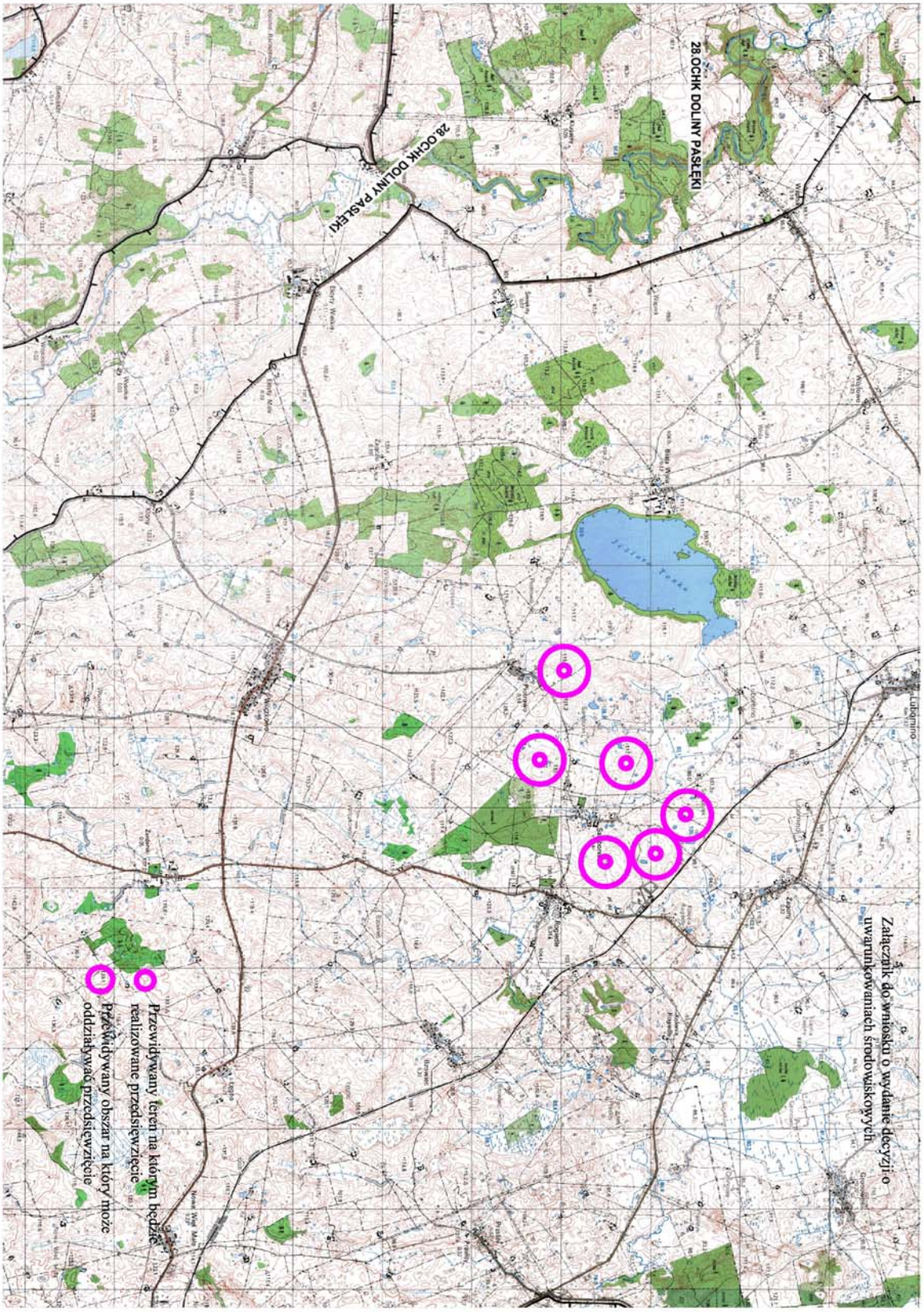


212.434.3
1:5000

MAPA ENDEMICZNA
OPISOWAJĄCA
LUBOMINO, gm.



P Przewidywany teren na którym będzie realizowane przedsięwzięcie
○ Przewidywany obszar na który może oddziaływać przedsięwzięcie



Załącznik do wniosku o wydanie decyzji o uwarunkowaniach środowiskowych

Przewidywany teren na którym będzie realizowane przedsięwzięcie

Przewidywany obszar na który może oddziaływać przedsięwzięcie