

## KARTA INFORMACYJNA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Zgodnie z art. 3, ust. 1 pkt 5 oraz art. 74 ustawy „o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko” z dnia 3 października 2008 roku (DZ. U. z 2008r, Nr 199, poz, 1227) do wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dołączam kartę informacyjną przedsięwzięcia polegającego na:

Budowie zespołu elektrowni wiatrowych „Perzów” wraz z infrastrukturą towarzyszącą o łącznej mocy maksymalnej 200 MW w Gminie Perzów na nieruchomościach oznaczonych:

Lp.	Nr działki	obręb	Powierzchnia działki [ha]
1	237	Domastów	4,2400
2	187/2	Domastów	11,0000
3	189/5	Domastów	10,0000
4	229/3	Domastów	9,7515
5	234/2	Domastów	1,3800
6	1	Koza Wielka	3,5400
7	3	Koza Wielka	2,2800
8	4	Koza Wielka	1,3100
9	5	Koza Wielka	2,8300
10	6	Koza Wielka	0,6300
11	7/1	Koza Wielka	2,2500
12	7/2	Koza Wielka	0,9700
13	8	Koza Wielka	0,6700
14	24	Koza Wielka	7,0500
15	25	Koza Wielka	4,6300
16	26/1	Koza Wielka	1,0000
17	26/2	Koza Wielka	2,3700
18	26/4	Koza Wielka	3,0000
19	26/5	Koza Wielka	3,8700
20	27/2	Koza Wielka	3,0000
21	28	Koza Wielka	9,3300
22	29/1	Koza Wielka	20,4057
23	227	Koza Wielka	11,4800
24	29/2	Koza Wielka	15,6004
25	29/3	Koza Wielka	15,0253
26	22/1	Koza Wielka	0,9800
27	22/2	Koza Wielka	3,0800
28	21	Koza Wielka	5,7100
29	20	Koza Wielka	1,5000
30	19/1	Koza Wielka	0,3000
31	19/2	Koza Wielka	4,7600
32	16	Koza Wielka	3,4000
33	191	Koza Wielka	13,5000
34	100	Koza Wielka	0,3600
35	91/1	Koza Wielka	2,4000
36	104	Koza Wielka	4,6400
37	178/4	Koza Wielka	14,1100

38	178/3	Koza Wielka	10,7200
39	155	Koza Wielka	5,0500
40	156	Koza Wielka	4,7700
41	158/1	Koza Wielka	4,9400
42	162	Koza Wielka	3,9100
43	173	Koza Wielka	2,4200
44	172	Koza Wielka	1,6300
45	171	Koza Wielka	1,3600
46	175	Koza Wielka	5,0300
47	176	Koza Wielka	27,6500
48	174	Koza Wielka	2,0000
49	75	Słupia p. Bralinem	5,3700
50	74	Słupia p. Bralinem	4,9400
51	73	Słupia p. Bralinem	4,8300
52	72	Słupia p. Bralinem	5,1900
53	68	Słupia p. Bralinem	3,6800
54	67	Słupia p. Bralinem	5,2600
55	64	Słupia p. Bralinem	3,5300
56	13	Miechów	0,8400
57	15	Miechów	4,6600
58	203	Miechów	1,8200
59	204	Miechów	2,1700
60	213	Miechów	1,9700
61	214/1	Miechów	2,9400
62	229	Miechów	1,7600
63	231/2	Miechów	1,3600
64	231/1	Miechów	1,5300
65	244	Miechów	3,4900
66	245	Miechów	2,7400
67	261	Miechów	1,9800
68	262	Miechów	1,7000
69	263/1	Miechów	1,5400
70	264	Miechów	2,8000
71	194	Miechów	27,6900
72	196	Miechów	1,6200
73	202	Miechów	1,2200
74	205	Miechów	1,2100
75	212	Miechów	0,9100
76	215	Miechów	1,2300
77	227	Miechów	0,6500
78	232/1	Miechów	1,0100
79	243	Miechów	0,9200
80	258	Miechów	3,2830
81	257	Miechów	2,8400
82	260	Miechów	0,7800
83	259	Miechów	0,7300
84	283	Miechów	1,8900

85	282/2	Miechów	0,7400
86	282/1	Miechów	0,4500
87	281	Miechów	2,8700
88	1	Miechów	16,7300
89	3	Miechów	10,7400
90	4	Miechów	8,9900
91	54	Miechów	1,5300
92	53	Miechów	1,3500
93	55/1	Miechów	2,0300
94	57	Miechów	5,4300
95	58/1	Miechów	13,5500
96	51/1	Miechów	4,8600
97	50/1	Miechów	2,2700
98	70/1	Miechów	2,5728
99	65/2	Miechów	0,4700
100	65/3	Miechów	3,2952
101	65/4	Miechów	3,3118
102	65/5	Miechów	3,2513
103	38	Miechów	1,9400
104	39	Miechów	1,9800
105	42	Miechów	1,3300
106	43	Miechów	1,1200
107	41	Miechów	0,4100
108	37	Miechów	0,2300
109	45/1	Miechów	4,6400
110	71/1	Miechów	3,6151
111	74/2	Miechów	0,5632
112	74/3	Miechów	3,9258
113	74/4	Miechów	3,9084
114	74/5	Miechów	3,9690
115	107/2	Miechów	25,6106
116	138/1	Miechów	2,6239
117	114	Miechów	1,7700
118	136	Miechów	2,2900

119	115/1	Miechów	2,4000
120	134/3	Miechów	1,1200
121	116	Miechów	3,3500
122	133	Miechów	1,0900
123	29	Miechów	2,7700
124	30/1	Miechów	1,9900
125	33/1	Miechów	1,9600
126	34/1	Miechów	0,9400
127	34/2	Miechów	1,4000
128	35	Miechów	2,1400
129	132	Miechów	1,6000
130	131	Miechów	14,2900
131	417	Miechów	1,7800
132	430	Miechów	2,2100
133	431	Miechów	1,8300
134	432	Miechów	3,3600
135	434	Miechów	1,4400
136	437	Miechów	1,4700
137	442/1	Miechów	0,7300
138	444	Miechów	1,9200
139	120/1	Miechów	21,4900
140	58	Trębaczów	6,5000
141	59	Trębaczów	6,1800
142	176	Trębaczów	3,3300
143	177	Trębaczów	4,9900
144	34	Trębaczów	4,7700
145	37	Trębaczów	3,1000
146	38	Trębaczów	3,5100
147	41	Trębaczów	7,0600
148	47	Trębaczów	0,5100
149	48/1	Trębaczów	0,8400
150	48/2	Trębaczów	0,8400
151	49	Trębaczów	3,8700
152	50	Trębaczów	2,700

153	51	Trębaczów	6,1000
154	52	Trębaczów	1,4300
155	53	Trębaczów	1,1000
156	54	Trębaczów	0,5400
157	157	Trębaczów	5,9400
158	158/1	Trębaczów	2,8900
159	158/2	Trębaczów	1,9900
160	158/3	Trębaczów	1,0900
161	160/1	Trębaczów	2,0000
162	160/2	Trębaczów	3,6400
163	162	Trębaczów	5,9500
164	39	Trębaczów	5,1100
165	40	Trębaczów	3,5100
166	45	Trębaczów	6,5000
167	46	Trębaczów	8,0400
168	147	Trębaczów	1,8100
169	148	Trębaczów	4,1500
170	143/2	Trębaczów	7,0000
171	144/3	Trębaczów	10,5118
172	144/1	Trębaczów	34,2881
173	143/3	Trębaczów	4,3600
174	143/4	Trębaczów	4,2800
175	149	Trębaczów	5,0800
176	150	Trębaczów	3,9900
177	151	Trębaczów	0,8300
178	152	Trębaczów	0,8000
179	153	Trębaczów	0,8000
180	283	Trębaczów	14,2000
181	284	Trębaczów	2,9800
182	286	Trębaczów	6,6000
183	288	Trębaczów	4,6100
184	289	Trębaczów	1,5200
185	290	Trębaczów	5,0100
186	280	Trębaczów	7,8500

187	292/2	Trębaczów	4,6600
188	292/1	Trębaczów	2,1500
189	293	Trębaczów	4,6700
190	294/2	Trębaczów	8,1900
191	294/1	Trębaczów	4,9900
192	301	Trębaczów	2,1100
193	302	Trębaczów	26,9400
194	303	Trębaczów	3,9600
195	230	Trębaczów	0,2100
196	630	Trębaczów	5,7700
197	603	Trębaczów	7,5400
198	633	Trębaczów	6,0400
199	634	Trębaczów	5,0000
200	747/1	Trębaczów	76.6120
201	712	Trębaczów	6,9700
202	760	Trębaczów	1,6300
203	726	Trębaczów	1,0000
204	728	Trębaczów	2.1100
205	729	Trębaczów	2,0400
206	730	Trębaczów	2,3500
207	731	Trębaczów	1,5400
208	732	Trębaczów	2,8500
209	734	Trębaczów	0,7200
210	735	Trębaczów	1,7700
211	736/2	Trębaczów	0,5600
212	736/1	Trębaczów	0,5400
213	737/1	Trębaczów	1,4400
214	737/2	Trębaczów	1,4500
215	716	Trębaczów	4,9100
216	739	Trębaczów	1,7100
217	740	Trębaczów	4,8300
218	485	Trębaczów	4,3100
219	486	Trębaczów	6,1300
220	490	Trębaczów	1,0500

221	509	Trębaczów	7,4100
222	511	Trębaczów	1,0900
223	513	Trębaczów	3,8500
224	514	Trębaczów	4,8900
225	515	Trębaczów	2,4300
226	528	Trębaczów	2,3600
227	529	Trębaczów	1,4000
228	547/2	Trębaczów	26,1000
229	308	Trębaczów	2,1300
230	309	Trębaczów	3,8000
231	310	Trębaczów	3,9800
232	333	Trębaczów	8,1400
233	297/3	Trębaczów	1,9300
234	297/4	Trębaczów	1,9400
235	297/2	Trębaczów	1,9400
236	297/1	Trębaczów	0,9700
237	541	Trębaczów	6,2300
238	543	Trębaczów	16,4700
239	549	Trębaczów	5,3200
240	550	Trębaczów	2,0200
241	551	Trębaczów	5,5700
242	553	Trębaczów	1,6700
243	554	Trębaczów	5,9100
244	555	Trębaczów	1,4600
245	556	Trębaczów	1,6700
246	96/15	Zbuczyna	6,5600
247	96/14	Zbuczyna	7,6100
248	96/13	Zbuczyna	6,5500
249	97	Zbuczyna	15,2200

### I. Charakterystyka przedsięwzięcia:

1) rodzaj, skala i usytuowanie przedsięwzięcia (w tym lokalizacja, opis terenów przyległych wraz z odniesieniem do najbliższej zabudowy mieszkaniowej):

Przedsięwzięcie polega na budowie parku elektrowni wiatrowych o łącznej maksymalnej mocy 200 MW składającego się z maksymalnie 40 turbin zainstalowanych na wieżach o wysokości do piasty maksymalnie 130 m n.p.t. W skład infrastruktury towarzyszącej wchodzi drogi dojazdowe, place manewrowe, okablowanie podziemne i naziemne oraz stacja GPZ z zapleczem socjalnym. Powierzchnia działek, na których zaplanowana jest inwestycja, wynosi łącznie 1110,913 ha. Wszystkie działki zlokalizowane są w obrębach Domasłów, Koza Wielka, Miechów, Słupia p. Bralinem, Trębaczów, Zbyszyna, w Gminie Perzów w powiecie kępińskim w województwie wielkopolskim. Przedsięwzięcie zaplanowano na otwartych terenach rolniczych. Na obecnym etapie planowania przedsięwzięcia na lokalizację elektrowni wiatrowych wytypowano tereny zlokalizowane powyżej 500 m od najbliższych terenów chronionych akustycznie oraz w odległości przynajmniej 200 m od lasów i większych zadrzewień śródpolnych. W ten sposób zagwarantowano zachowanie dopuszczalnych poziomów hałasu na najbliższych terenach chronionych akustycznie oraz lokalizację elektrowni wiatrowych poza terenami ważnymi dla nietoperzy (Wytyczne PdON 2009). Lokalizację elektrowni wiatrowych zaplanowano także poza terenami ważnymi dla ornitofauny. Biorąc pod uwagę fakt, że rozmieszczenie poszczególnych elektrowni wiatrowych uwzględnia ww uwarunkowania lokalizacji, zrezygnowano z precyzowania dokładnej lokalizacji turbin na tym etapie procesu inwestycyjnego. Biorąc pod uwagę cykl rozwoju projektu wiatrowego, w skład którego wchodzi m.in. pomiary siły wiatru i negocjacje z właścicielami gruntów, podanie precyzyjnej lokalizacji jest nie możliwe. Mając powyższe na uwadze ograniczono się do wskazania terenów, na których elektrownie wiatrowe powstaną, a niezależnie od ich rozmieszczenia względem siebie nie będą powodowały negatywnego oddziaływania akustycznego oraz istotnego negatywnego wpływu na zwierzęta latające. W procedurze oceny oddziaływania na środowisko inwestor przyjmie do oceny oddziaływania najgorszy możliwy scenariusz oddziaływania na tereny chronione akustycznie, czyli sytuację lokalizacji elektrowni wiatrowych w najmniejszej możliwej odległości od terenów chronionych akustycznie.

## 2) obsługa komunikacyjna:

- lokalizacja wjazdu i wyjazdu: drogi dojazdowe zostaną doprowadzone do każdej z planowanych turbin jako gruntowe drogi dojazdowe z najbliższych dróg już istniejących.
- ilość miejsc parkingowo-postojowych na terenie objętym inwestycją: nie dotyczy na obszarach przyległych: nie dotyczy
- ilość samochodów osobowych: na etapie realizacji: 5 szt/dobę, na etapie eksploatacji: 1 szt/dobę, na etapie likwidacji: 5 szt/dobę.
- ilość samochodów ciężarowych i innych pojazdów na etapie realizacji: ok. 500 szt/turbinę, na etapie eksploatacji: 0 szt/dobę, na etapie likwidacji: ok. 500 szt/turbinę.

## 3) powierzchnia zajmowanej nieruchomości:

- powierzchnia całej nieruchomości na której planowane jest przedsięwzięcie wynosi 1110 ha



- powierzchnia terenu istniejących i planowanych obiektów budowlanych maksymalnie ok. 87 ha (ok. 8% wszystkich działek).

**4)**dotychczasowy sposób wykorzystania terenu na którym planowane jest przedsięwzięcie i istniejących obiektów budowlanych:

Dotychczas tereny przeznaczone pod przedsięwzięcie wykorzystywane są jako grunty orne na których prowadzona jest intensywna i zmechanizowana produkcja rolna. Po zrealizowaniu przedsięwzięcia dotychczasowy charakter terenu nie ulegnie zmianie.

**5)** pokrycie nieruchomości szatą roślinną (w tym gatunki chronione):

Nieruchomości przeznaczone pod lokalizację przedsięwzięcia użytkowane są jako grunty orne i występują na nich okresowo uprawy zbożowe i okopowe (poza użytkami zielonymi). Nie stwierdzono gatunków roślin chronionych.

**6)** rodzaj technologii:

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie zespołu elektrowni wiatrowych o łącznej maksymalnej mocy 200 MW składającego się z maksymalnie 40 turbin wiatrowych na wieżach o wysokości do piasty maksymalnie 130 m. Pojedyncza elektrownia wiatrowa składa się z czterech głównych modułów: fundamentu, wieży, gondoli oraz wirnika. Fundament o kształcie kwadratu o boku kilkunastu m zbudowany jest z konstrukcji żelbetowej o objętości ok. 1500 m<sup>3</sup> (w zależności od właściwości gruntu). Na fundamencie usadowiona jest wieża o wysokości do 130 m. Na wieży usadowiona jest obrotowa gondola, do której przymocowany jest wirnik. Do wirnika przytwierdzone są trzy łopaty o długości maksymalnej do ok. 65 m każda. Startowa prędkość wiatru potrzebna do uruchomienia wirnika wynosi ok. 3 m/s a prędkość wyłączeniowa ok. 25 m/s. W turbinie zamontowany jest generator. Regulacja wszystkich funkcji turbiny odbywa się z wykorzystaniem mikroprocesora i jest zdalnie monitorowanie. Infrastruktura towarzysząca obejmuje drogi dojazdowe (szerokość do 6 m + 3 m pobocza z każdej strony) oraz place manewrowe przy każdej z elektrowni a także okablowanie przebiegające na głębokości do 100 cm p.p.t. (szacunkowo 1,5 km okablowania/turbinę), okablowanie naziemne oraz stację GPZ.

**7)** ewentualne warianty realizacji przedsięwzięcia:

Dopuszcza się możliwość analizy różnych wariantów lokalizacyjnych przedsięwzięcia oraz różnych modeli turbin wiatrowych.

W procedurze oceny oddziaływania na środowisko inwestor przyjmie do oceny oddziaływania najgorszy możliwy scenariusz oddziaływania na tereny chronione akustycznie, czyli sytuacje lokalizacji elektrowni wiatrowych w najmniejszej możliwej odległości od terenów chronionych akustycznie. Modelowanie akustyczne będzie więc polegało na uwzględnieniu w modelu rozmieszczenia turbin na skrajnym obwodzie każdego z terenów przeznaczonych do lokalizacji

elektrowni wiatrowych. W ten sam sposób modelowany będzie zasięg migającego cienia. Otrzymany najgorszy scenariusz rozmieszczenia elektrowni wiatrowych względem siebie i względem zabudowań sąsiadujących będzie wariantem „granicznym”. Każdy inny wariant rozmieszczenia tej samej liczby turbin wiatrowych o tych samych parametrach na danym terenie będzie powodował wyłącznie mniejsze wartości oddziaływań, niż opisany najgorszy scenariusz. Takie podejście do planowania rozmieszczenia elektrowni wiatrowych gwarantuje zachowanie dopuszczalnych wartości poziomu hałasu, jednocześnie pozostawiając inwestorowi możliwości optymalnego rozmieszczenia elektrowni wiatrowych na późniejszym etapie inwestycji w momencie uzyskania wyników pomiarów wiatru oraz ostatecznych uzgodnień z właścicielami gruntów, na terenie których lokalizacja elektrowni będzie optymalna i możliwa.

**8)** przewidywana ilość wykorzystywanych surowców na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia:

Na etapie realizacji planowanego przedsięwzięcia przewiduje się wykorzystanie ok. 60 000 tys. m<sup>3</sup> betonu i 1 600 t drutu stalowego na fundamenty, około 30 000 m<sup>3</sup> tłucznia drogowego na drogi dojazdowe, około 60 km kabli. Szacowane zużycie oleju napędowego przez pojazdy na etapie budowy wynosi około 50 000 l. W okresie eksploatacji park elektrowni wiatrowych nie będzie zużywał surowców, energii ani wody i będzie wytwarzał rocznie około 5 000 MWh na turbinę.

**9)** rozwiązania chroniące środowisko na etapie realizacji i eksploatacji środowiska:

Planowane przedsięwzięcie przyczyni się rocznie do produkcji ok. 200 000 MWh energii pochodzącej z odnawialnego źródła – wiatru. Przedsięwzięcie samo w sobie jest elementem polityki ekologicznej, której celem jest zmniejszenie emisji szkodliwych substancji wprowadzanych do atmosfery podczas wytwarzania energii. Ze względu na bezemisyjny charakter wytwarzania energii elektrownie wiatrowe są uznane za technologię przyczyniającą się do ochrony środowiska. Jedyne rodzaje emisji – hałas i pole elektromagnetyczne – i związane z nimi potencjalne oddziaływania na ludzi zostały wyeliminowane poprzez lokalizację turbin w bezpiecznej odległości od siedzib ludzkich. Rozwiązaniem chroniącym środowisko akustyczne jest zastosowanie odległości minimum 500 m od terenów chronionych akustycznie, która pozwoli wyeliminować możliwości występowania uciążliwości akustycznych.

Potencjalny wpływ planowanej lokalizacji turbin na środowisko przyrodnicze był elementem screeningu przyrodniczego z uwzględnieniem potencjalnego wpływu na obszary chronione wykonanego w czerwcu 2011 r. Efektem uwzględnienia wyników opracowania jest usytuowanie turbin poza lokalnymi łącznikami ekologicznymi (cieki wodne i ich doliny, atrakcyjne dla ptaków użytki zielone, koncentracje zadrzewień śródpolnych, tereny leśne i ich sąsiedztwo). Biorąc pod uwagę Wytyczne PdON (2009) oddalono miejsca planowanych lokalizacji elektrowni wiatrowych powyżej 200 m od skrajów lasów i większych zadrzewień.

Logistyka montażu turbin wiatrowych wiąże się z oddziaływaniem punktowym. Mimo, że

przedsięwzięcie rozmieszczone jest na dużym obszarze, to prace budowlane i związane z nimi uciążliwości związane będą z jedną konkretną turbiną wiatrową. Dopiero po ukończeniu prac montażowych jednego obiektu zostanie rozpoczęty montaż następnego.

**10)** rodzaje i przewidywana ilość wprowadzanych do środowiska substancji lub energii przy zastosowaniu rozwiązań chroniących środowisko, z uwzględnieniem:

- ilości i sposobu odprowadzania ścieków bytowych:

nie dotyczy

- ilości i sposobu odprowadzenia ścieków przemysłowych (technologicznych):

nie dotyczy

- ilości i sposobu odprowadzenia wód opadowych:

Wody z powierzchni dróg będą spływały do okalających je rowów. Wody opadowe ze stacji GPZ będą odprowadzane kanalizacją deszczową do gleby z zapewnieniem ochrony przed zanieczyszczeniem..

- ilości, rodzaju oraz sposobu postępowania z odpadami (ewentualnie kody odpadów):

Przewiduje się na etapie realizacji powstanie odpadów z grupy 17 (Odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych), głównie z podgrupy 17 05 (Gleba i ziemia włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych oraz urobek z pogłębienia). W sumie przewiduje się powstanie około 240 000 ton odpadów z podgrupy 17 05, neutralnych dla środowiska (ziemia).

- przewidywane emisje do powietrza i zasięg oddziaływania:

nie dotyczy

- przewidywane emisje hałasu i zasięg oddziaływania:

Przewidywany zasięg oddziaływania akustycznego będzie dotyczył odległości ok. 500 m od turbin wiatrowych. Powyżej tej odległości poziom hałasu będzie wynosił poniżej 45 dBA. W związku z tym, że najbliższe tereny chronione akustycznie znajdują się w odległości powyżej 500 m od turbin wiatrowych, przewiduje się brak negatywnego oddziaływania akustycznego.

- ilości i rodzaju planowanych do zainstalowania maszyn i urządzeń:

Do 40 turbin wiatrowych zainstalowanych na wieżach wysokości maksymalnie ok. 130 m na fundamencie o boku kilkunastu metrów zbudowanym z konstrukcji żelbetowej. Infrastruktura towarzysząca: drogi dojazdowe oraz place manewrowe przy każdej z elektrowni a także kable, łączące elektrownie z GPZ i stacja GPZ.

**11)** określenie możliwości transgranicznego oddziaływania na środowisko:

Nie dotyczy.

**12)** określenie możliwości oddziaływania przedsięwzięcia na obszary polegające ochronie oraz obszary Natura 2000 - na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 roku o ochronie przyrody:

W zasięgu znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia nie znajdują się żadne obszary podlegające ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (Dz.U. Nr 92, poz. 880 z późniejszymi zmianami). W odległości do 10 km od terenu przedsięwzięcia znajdują się obszary chronione wg poniższego zestawienia.

### **Rezerwat Studnica**

Utworzony w 1962 r rezerwat leśny o powierzchni 5,78 ha chroni płat lasu mieszanego z udziałem świerka. Obiekt jest położony około 9 km od terenów planowanych lokalizacji elektrowni. Nie przewiduje się negatywnego wpływu przedsięwzięcia na rezerwat.

### **Specjalny Obszary Ochrony PLH300035**

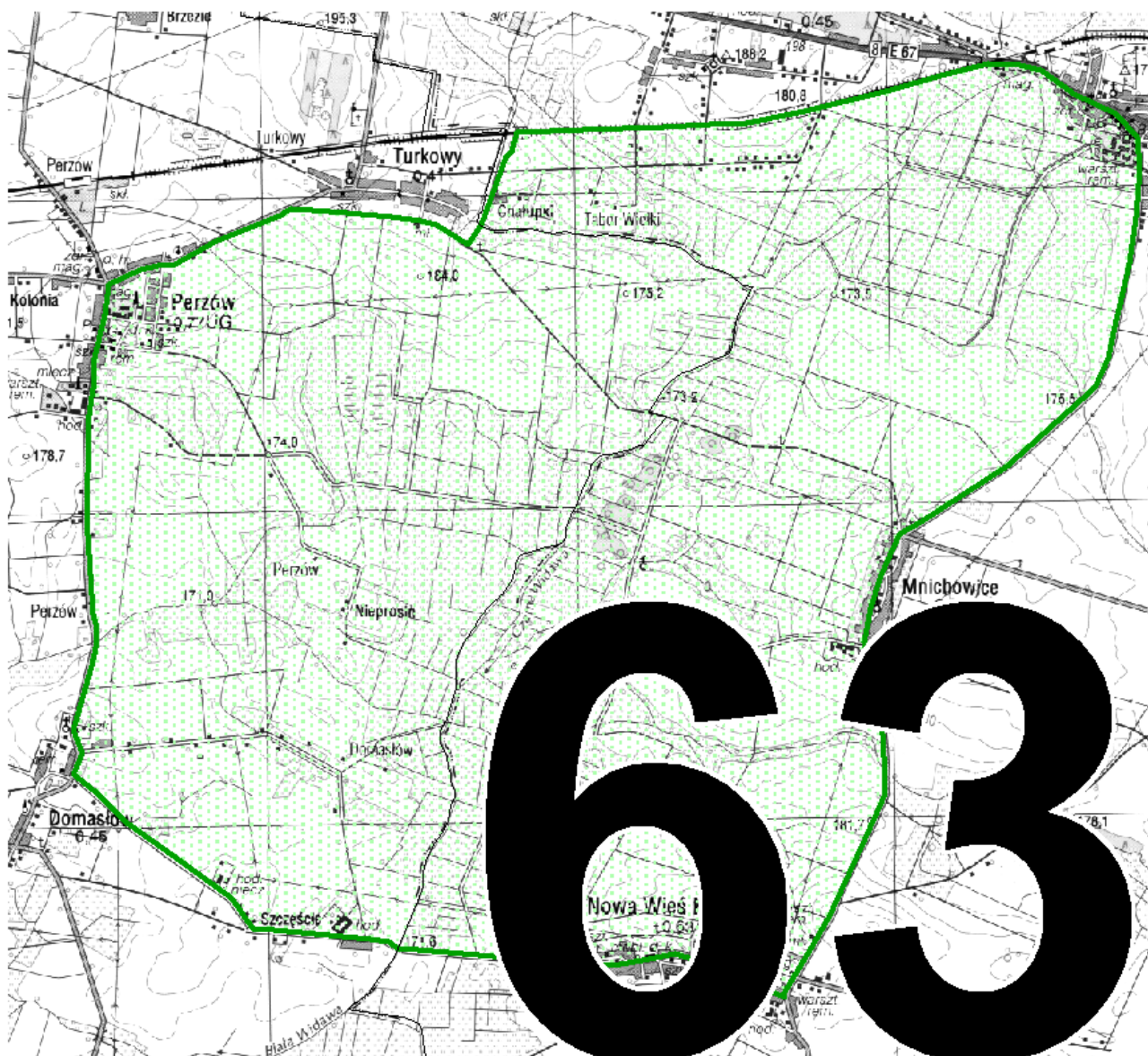
Najbliżej względem przedsięwzięcia (około 9,5 km) położony obszar sieci Natura 2000 obejmuje ochroną teren byłego użytku ekologicznego „Mokre Łąki”. Do połowy 2004 roku obserwowano tu 76 gatunki ptaków lęgowych lub przelotnych, żaby trawne, moczarowe, jaszczurki zwinki, pająki tygryki paskowane oraz 2 chronione gatunki motyli: czerwończyka fioletka *Lycaena helle* i czerwończyka nieparka *Lycaena dispar*. W czasie przelotu jesiennego na terenie koszonych łąk żerują liczne czajki (ponad 400 osobników jednocześnie). Do połowy roku 2004 na terenie "Mokrych łąk" można było obserwować 9 gatunków z I Załącznika Dyrektywy Ptasiej.

Nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na populacje roślin i zwierząt chronione w ramach sieci Natura 2000.

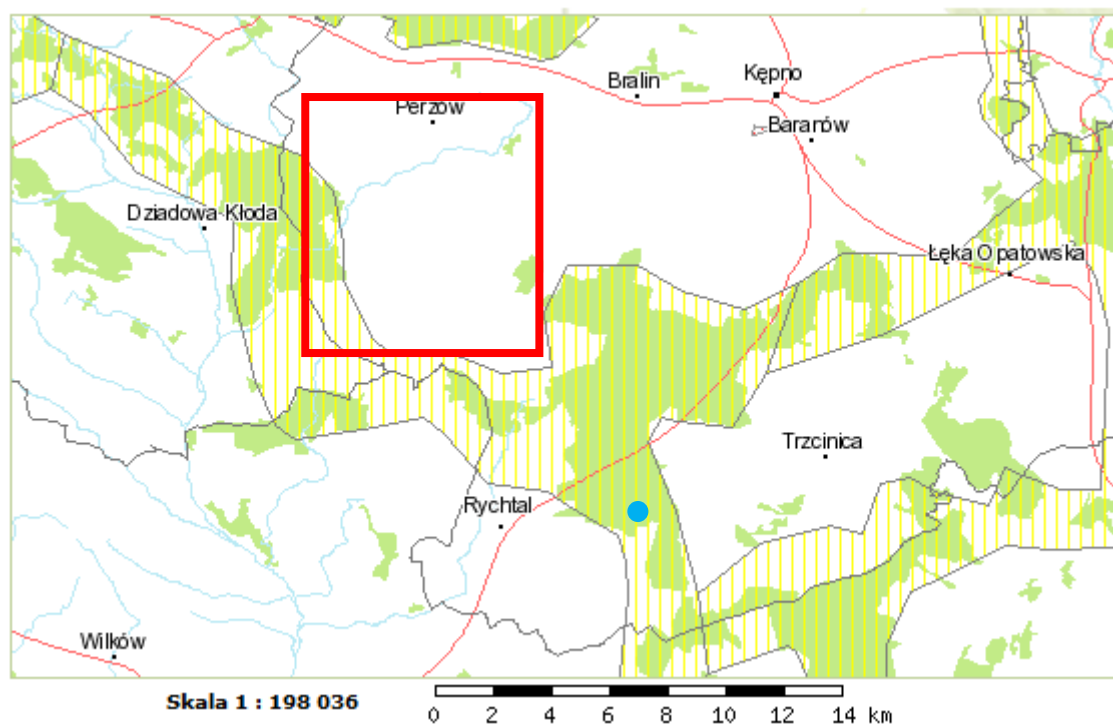
Tabela 2. Formy ochrony przyrody położone najbliżej terenu objętego opracowaniem.

Nazwa	Odległość od najbliższego fragmentu terenu objętego opracowaniem
Rezerwat „Studnica”	9 km na S
Obszar Natura 2000 „Ostoja Pilska” (PLH300045)	9,5 km na NE

Poza terenami objętymi formami ochrony przyrody, w sąsiedztwie przedsięwzięcia zlokalizowane są tereny ważne dla awifauny w skali województwa: Łąki koło Bralina.



Ryc. 1. Obszar ważny dla ptaków w skali województwa wielkopolskiego „Łąki k. Bralina” (za: Wylegała i in. 2008, WBPP).



Ryc. 2. Ogólna lokalizacja terenu przedsięwzięcia (czerwony wielobok) względem korytarzy ekologicznych (żółta szrafura) i rezerwatów (niebieski punkt).

13) czy dla realizacji przedsięwzięcia istnieje konieczność utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania:

Nie ma takiej konieczności.

.....  
Podpis wnioskodawcy