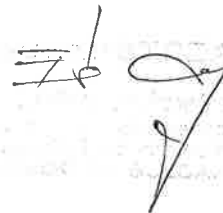


BR.1431.60.2015
GPO.600.1.2015r.

Gołdap, dnia 16.11.2015r.

W nawiązaniu do wniosku o udzielenie informacji publicznej w załączeniu przesyłamy informacje dotyczące złożonych wniosków o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięć dotyczących elektrowni wiatrowych, masztów telefonii komórkowej i linii elektroenergetycznej, złożonych na przestrzeni 10 lat na terenie Gminy Gołdap.

Handwritten signature and initials, possibly 'Zp' and a stylized 'A' or 'B'.

W załączeniu:

1. Zestawienie farm wiatrowych
2. Zestawienie telefonii komórkowej
3. Kserokopia decyzji środowiskowej Kozaki
4. Kserokopia decyzji środowiskowej Grabowo
5. Kserokopia decyzji środowiskowej Rożyńsk
6. Kserokopia decyzji środowiskowej Wronki
7. Kserokopia decyzji środowiskowej Jabramowo
8. Kserokopia odmownej decyzji środowiskowej Jabramowo
9. Kserokopia decyzji środowiskowej linia elektroenergetyczna

Farmy wiatrowe na terenie gminy Gołdap

| Lp. | Lokalizacja/ działek nr | Ilość elektrowni wiatrowych na które wydano dec./zrealizowano | Łączna moc projektowana/zrealizowana/ wysokość | Typ elektrowni | Inwestor/ data złożenia wniosku |
|---|---|---|--|------------------|--|
| I. Z r e a l i z o w a n e | | | | | |
| 1 | Kozaki 109/9, 109/11, 109/12, 109/14, 109/16, 109/18, 109/20, 109/22 - obręb Kozaki | 8/ 2 | 9,6/ 2,4 MW/123m | VENSYS 64 | POLWIND Sp. z o.o ul. Belgradzka 18/41 Warszawa/ 05.01.2007r. |
| 2 | Wronki 16/1, 122/70, 122/71, 122/73, 134/3, 145/11, 40/13, 48/3, 1/5, 1/6, 1/9, 24/34, 24/37, 24/38, 24/39, 24/41, 162/1, 48/9, 134/52, 146/10, 155/18, 155/20, 277/23 z r e a l i z o w a n e 24/37, 24/38, 24/39, 1/5, 1/6, 1/9, 61, 24/34 – obręb Suczki 155/20, 155/18, 134/52, 48/9, 277/23, 146/10 – obręb Marcinowo 40/13, 48/3 – obręb Osowo | 23/ 16 | 69/ 48 MW 149 m | VESTAS V 90 | Goldap 2007 Management GMBH EW Gołdap S.K ul. Malczewskiego 26, Szczecin/ 25.01.2008r. |
| 3. | Grabowo 70/2 – obręb Grabowo | 1/ 1 | 600 kW/60 m | SUDWIND S.46 | PPUH"CARO" ul. Szpitalna 43 Suwałki/ 05.05.2007r. |
| 4. | Rożyńsk 89/13 – Obręb Rożyńsk | 1/ 1 | 500 kW/40 m | VESTAS V 39 | E.M/ 01.06.2006r. |
| 5. | Jabramowo 257/54, 131/27 – obręb Kozaki | 2/ 1 | 3 / 1,5 MW/70 m | POWER WIND 56 | „TELE -ENERGIA” Sp. z o.o ul. Dobra 14a/6 Białystok/31.05.2007r, 23.03.2009r. |
| II. Złożono wnioski o wydanie decyzji środowiskowej | | | | | |
| 1. | Kolniszki 178/35, 178/36, 178/37, 183/16, 191/20, 191/31, 191/30, 191/35, 191/31, 174, 182, 191/18, 181 – obręb Kozaki i Górne | 19 | 40 MW/93 m | SIMENS | EWS Sp. z o.o ul. Ursynowska 66/1, Warszawa / 01.09.2008r. |
| Zgodnie z art.98§2 kpa postępowanie wygasło w lutym 2013r. | | | | | |
| 2. | Kolniszki 178/35, 178/37, 191/20, 191/32, 191/36, 191/38, 201/8, 203/4, 203/5- obręb Kozaki i Górne | 10 | 30 MW/119 m | VESTAS V 112-3.0 | Pozytywne Projekty energetyczne Sp. z o.o ul. Ursynowska 66/1, Warszawa / 22.04.2011r. |
| Zgodnie z art.98§2 kpa postępowanie wygasło w w czerwcu 2014r. | | | | | |
| 3. | Jabłońskie 145/13, 116/7- obręb Jabłońskie | 2 | 3 MW/105 m | VESTAS V 90 | EKO-WIATR Jabłońskie / 27.11.2008r., 23.10.2008r. |
| 4. | Włosty 6/19 – obręb Włosty | 1 | 1,5 MW/105 m | VESTAS V 90 | T.R / 20.10.2008r. |
| Inwestor zrezygnował z realizacji inwestycji poz. 3,4 na poczet poz.6 | | | | | |
| 5. | Włosty 6/19, - obręb Włosty 4/2 | 2 | 6,0 MW/160 m | VESTAS V 112-3,0 | Kopalnia kruszywa MORENA Sp. z o.o ul. Jawornicka 8/103, Poznań / 22.11.2011r. |
| Zgodnie z art.98§2 kpa postępowanie wygasło w lutym 2015r. | | | | | |
| 6. | Wronki 145/13, 116/7, 6/19, 4/2 | 4 | 12 MW/ 105 | VESTAS V 90 | Goldap 2007 Management GMBH EW Gołdap S.K ul. Malczewskiego 26, Szczecin / 30.04.2012r. |
| Inwestor nie wniósł uzupełnienia do wniosku – brak uzupełnienia braków formalnych w ciągu 7 dni powoduje, że wniosek pozostaje bez rozpatrzenia (2012.05.08) | | | | | |
| 7. | Osowo „Elektrownia Północ” 39/1 obręb Osowo | 1 | 600 kW/70 m | Dewind D4 | M.K / 23.03.2013r. |
| 8. | Osowo 39/2 obręb Osowo | 1 | 600 kW/70 m | Dewind D4 | M.K/23.03.2013r. |
| Inwestor odmówił złożenia uzupełnienia do raportu o oddziaływaniu inwestycji na środowisko w związku z tym postępowanie o wydanie decyzji środowiskowej na realizację inwestycji z poz. 7.8 zostało umorzone | | | | | |

Telefonia komórkowa

| Lp. | Nazwa inwestycji | Inwestor | Lokalizacja miejscowość/ nr działki/ obręb geodez. | Parametry techniczne | Data złożenia wniosku/wydania decyzji | Uwagi |
|-----|--|------------------------------------|--|---|--|-------|
| 1. | Budowa stacji bazowej telefonii komórkowej PTK Centertel 6444 Górne | PTK Centertel Sp. z o.o | Górne 25 Górne | E22° 25' 12", N 54° 15' 13" wys. 50 m, anteny sektoroweBSA005 i BSA001 i paraboliczne | 2005.09.12 Postępowanie umorzono na wniosek pełnomocnika inwestora decyzja Burmistrza Górdapii GPO.7620.TK.3/152/08 z dnia 01.07.2008r | |
| 2. | Montaż dodatkowych anten na istniejącej wieży telekomunikacyjnej | PTK Centertel Sp. z o.o | Suczki 33 Suczki | E22° 18' 17"; N 54° 15' 08" anteny sektorowe K 737 733, 730, 376 Kathrein ,wys. 70 m | 2005.09.19 2006.02.17 | |
| 3. | Budowa stacji bazowej telefonii komórkowej PLUS GSM nr BT 43015 "Górne" | POMKONTEL S.A | Dzięgiele 77/1 Dzięgiele | 6 anten sektorowych Kathrein 730 378, 5 anten VHLP2, wys.46,20 | 2005.10.05 Postępowanie umorzono na wniosek pełnomocnika inwestora decyzja Burmistrza Górdapii GPO.7620.TK.1/8/2005 z dnia 17.11.2005r | |
| 4. | Montaż dodatkowych anten na istniejącej wieży telekomunikacyjnej | PTK Centertel Sp. z o.o | Suczki 33 Suczki | E22° 18' 17" N 54 15' 08" rozbudowa to dostosowanie urządzeń kabli koncentrycznych instalacji elektrycznej w celu umożliwienia emisji w trzech systemach GSM900, GSM1800 i UTM5, zostana dodane anteny BSA001 | 2006.05.11 2006.08.18 | |
| 5. | Rekonfiguracja istniejącej stacji bazowej telefonii komórkowej Górdapi TPSA | PTK Centertel Sp. z o.o | Górdapi ul. Królewiecka 883/1 2 Górdapi | Wymiana istniejących anten i zainstalowanie dodatkowych modułów w szafach aparaturowych oraz dostosowanie do tych zmian okablowania Maszt antenowy wys. 14,5 m ustawiony na dachu budynku poczty | 2007.03.01 Ze względu na brak uzupełnienia zgodnie z art.64§2 kpa wniosek pozostał bez rozpatrzenia | |
| 6. | Rozbudowa istniejącej stacji bazowej telefonii cyfrowej sieci ERA nr 24509 Górdapi wraz z towarzyszącą infrastrukturą techniczną | Polska Telefonia Cyfrowa Sp. z o.o | Konikowo -Piękna Góra 68/3 Konikowo | Dodanie systemu UMTS, 3 anten sektorowych Kathrein po jednej radiolini Ericsoson UKY21075/SC15, Ericsoson UKY21078/SC15, Andrew typu VHLP2-7W-6WH Wys. 40m | 2007.03.06 2007.04.23 | |

Linia elektroenergetyczna

| | | | | | | |
|----|---|---------------------|---|---|--------------------------|--|
| 1. | Budowa elektroenergetycznej linii napowietrznej 110 kV relacji Górdapi - Olecko | PGE Dystrybucja S.A | Gmina Górdapi 14,1 km Gmina Kowale Oleckie 14,0 Gmina Olecko 7,4 km | Długość linii 35,5 km odc. jednotorowy 30,9 km odc. dwutorowy 4,6 km ilość słupów 120 szt. | 2012.11.30 2014.06.24 | |
|----|---|---------------------|---|---|--------------------------|--|


 ...
 ...
 ...

(oznaczenie organu)

GPO.7624 W.2/13/2007

Decyzja niniejsza stała się ostateczna

dnia 04.05.2007 r.

Gołdap dnia, 2007.04.17

Gołdap dnia 04.05.2007 r.

podpis

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia.

Na podstawie: art. 46a ust. 7 pkt.4, ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. Nr 62 poz. 627 ze zm.), w związku z § 3 ust. 1 pkt.6 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2004 r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczegółowych uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko (Dz. U. Nr 257, poz. 2573 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia; złożonego przez POLWIND Sp. z o.o z siedzibą w Ełku przy ul. Suwalskiej 48.

ustalam

środowiskowe uwarunkowania zgody na realizację przedsięwzięcia na terenie nieruchomości oznaczonych numerami ewidencyjnymi 109/9, 109/11, 109/12, 109/14, 109/16, 109/18, 109/20, 109/22 położonych w Kozakach, obręb geodezyjny Kozaki, gmina Gołdap, polegającego na: „Budowie 8 wiatraków o mocy 1,2 MW każdy i wysokości 123 m”

1. Warunki wykorzystania terenu w fazie realizacji i eksploatacji.

Realizacja inwestycji odbywać się będzie na terenie Obszarów Chronionego Krajobrazu Wzgórz Szeskich. Miejsce inwestycji położone jest wśród terenów użytkowanych rolniczo jako grunty orne i pastwiska, ze zróżnicowanym ukształtowaniem terenu, z których ze względu na projektowane funkcjonowanie elektrowni zostanie wyłączony teren o pow. 1,095 ha. Od strony południowej działki o nr 108/25 i 109/24 dochodzą do drogi krajowej nr 65 Gołdap - Olecko. Najbliżej zabudowań mieszkalnych tj. w odległości ok. 210 m znajdują się działki 109/24 i 109/23. Teren przeznaczony pod inwestycję stanowi własność wnioskodawcy. Projektowane przedsięwzięcie nie jest inwestycją długotrwałą wymagającą tworzenia zaplecza budowy i robót mogących zanieczyszczać środowisko. W trakcie realizacji budowy elektrowni wykonywane prace (roboty ziemne i montażowe) będą związane głównie z wytwarzaniem odpadów w rozumieniu Ustawy o odpadach (Dz. U. Nr 62/2001, poz.628 z póź.zm.) oraz z dojazdem i pracą dźwigu montażowego.

W związku z powyższym na etapie realizacji inwestycji należy:

- W celu uniknięcia dewastacji terenu w trakcie montażu wiatraków należy przygotować drogę dojazdową i plac manewrowy, w przypadku wykorzystania istniejących dróg należy uzgodnić warunki korzystania z właścicielem drogi.
- Odpady powstałe na etapie realizacji inwestycji zagospodarować zgodnie z ich klasyfikacją a odpady nie klasyfikowane jako niebezpieczne mogą być deponowane na składowisku odpadów obojętnych.
- Grunt wydobywany z wykopu należy odkładać na hałdę i zagospodarować w najbliższym otoczeniu elektrowni lub wykorzystać rolniczo.
- Prace budowlane należy wykonywać w porze dnia.

Na etapie eksploatacji inwestycji w celu ograniczenia uciążliwości dla środowiska należy:

- Odpady niebezpieczne, które powstaną w czasie eksploatacji w całości należy przekazywać do utylizacji. Nie dopuszcza się możliwości magazynowania jakichkolwiek odpadów na terenie inwestycji. Na odbiór odpadów niebezpiecznych

2015.11.10
2015

- W ciągu 3 miesięcy od rozpoczęcia eksploatacji elektrowni wiatrowej i po każdorazowej zmianie parametrów technicznych, należy wykonać i przedstawić analizę porealizacyjną, uwzględniającą rzeczywiste pomiary hałasu w otoczeniu wiatraka i najbliższej zabudowy:
 - dla terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej – 50 dB w porze dziennej (od 06⁰⁰ do 22⁰⁰) i 40 dB w porze nocnej (od 22⁰⁰ do 06⁰⁰)
 - dla terenów zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej i terenów zabudowy zagrodowej – 55 dB w porze dziennej (od 06⁰⁰ do 22⁰⁰) i 45 dB w porze nocnej (od 22⁰⁰ do 06⁰⁰)
- Pomiary należy wykonywać w trakcie intensywnej pracy wiatraków. W przypadku przekroczenia dopuszczalnego poziomu hałasu, należy zastosować urządzenia i rozwiązania technologiczne oraz sterowanie czasem pracy, prędkością obrotów lub wielkością obciążenia siłowni elektrowni wiatrowej. Wyniki pomiarów należy ewidencjonować
- Nakaz usunięcia elektrowni wiatrowej nieczynnej przez okres 1 roku lub w przypadku przekroczenia standardów emisyjnych oraz jakości środowiska.

Charakterystyka całego przedsięwzięcia stanowi załącznik Nr 1 do decyzji.

U z a s a d n i e

POLWIND Sp. z o.o. wystąpił w dniu 5 stycznia 2007 roku z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację inwestycji polegającej na: „**Budowie 8 wiatraków o mocy 1,2 KW każdy i wysokości 123 m.**”, planowanej do realizacji na terenie nieruchomości oznaczonych numerami ewidencyjnymi: 109/9, 109/11, 109/12, 109/14, 109/16, 109/18, 109/20, 109/22 położonej w obrębie geodezyjnym Kozaku w miejscowości Kozaki, gmina Gołdap. Do wniosku załączono trzy egzemplarze opisu inwestycji, wykonane przez A. S.

Zgodnie z art.378 ust. 2 pkt. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska oraz na podstawie § 3 ust.1 pkt. 6 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2004 r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczegółowych uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko (Dz. U. Nr 257, poz. 2573 z póź. zm.) organem właściwym do wydania uzgodnień jest Starosta i Powiatowy Inspektor Sanitarny.

Pismem GPO.7624 W.2/2/2007 z dnia 19 stycznia 2007 r. Urząd Miejski w Gołdapi zwrócił się do starostwa Powiatowego oraz pismem GPO.7624 W.2/3/2007 z dnia 19 stycznia 2007 r. do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego o wydanie opinii czy dla w/w inwestycji konieczne jest sporządzenie raportu. Postanowieniem BOR.7633-3/07 z dnia 23 stycznia 2007 r. oraz postanowieniem ZNS 4318-4/07 z dnia 16 marca 2007 r. organy uzgadniające uznały za konieczne wykonanie raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Po dostarczeniu przez wnioskodawcę raportu oddziaływania na środowisko, którego autorem jest Henryk Jaros zamieszkały w Białymstoku przy ul. K. Pułaskiego 113/25, Urząd Miejski zwrócił się do Starostwa Powiatowego oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego o wydania uzgodnień do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację inwestycji: „ Budowa 8 wiatraków o mocy 1,2 KW każdy i wysokości 123 m”. Jednocześnie informację o planowanej inwestycji przekazano stronom postępowania, w sposób zwyczajowo przyjęty w formie komunikatu Burmistrza Gołdapi. Strony w czasie przewidzianym tj. do dnia 15 kwietnia nie wniosły uwag i wniosków na temat planowanej inwestycji.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Olsztynie postanowieniem ZNS-4316-4/07 z dnia 29 marca 2007 r. uzgodnił środowiskowe uwarunkowania zgody na realizację przedsięwzięcia z uwarunkowaniami j/n:

- Przedsięwzięcie należy zrealizować w wariantcie opisanym w przedłożonym raporcie.
- Dla w/w inwestycji należy przeprowadzić okresowy monitoring oddziaływania w zakresie hałasu elektrowni wiatrowej na najbliższe położone zabudowania na etapie eksploatacji.

Za zgodność z oryginałem:

2015.11.16

319

Charakterystyka przedsięwzięcia

Vensys 64 jest bezprzekładniowym konwerterem energii wiatru o mocy znamionowej 1,200 kW wyposażonym w trzy łopaty z nastawnym kątem. Urządzenie to generuje prąd elektryczny, który jest przesyłany bezpośrednio do sieci energetycznej. Optymalna aerodynamiczna sprawność wirnika dla każdej prędkości wiatru jest osiągnięta poprzez zastosowanie technologii zmiennej prędkości.

W skład elementów wiatrowni wchodzi:

Fundament – fundamenty zabezpieczają lub stabilizują turbinę są zaprojektowane w kształcie tratwy co zapobiega zapadaniu się wieży w grunt. Siły działające na wirnik przenoszone są przez wieżę do części fundamentowej. Odcinek fundamentowy wieży jest krótką stalową tubą zintegrowaną z fundamentem. Górna warstwa stalowego wzmocnienia w betonie przechodzi przez okrągłe otwory w części fundamentowej wieży.

Wieża - trzysegmentowa stalowa tuba osadzona w fundamencie, podtrzymująca gondolę z wirnikiem. Łożysko na którym opiera się gondola przykręcone jest bezpośrednio do szczytu wieży. Sterowanie, konwektor, transformator i rozdzielnica średniego napięcia umieszczone są u podstawy wieży. Wieża wyposażona jest w zewnętrzną drabinę z barierą, w regularnych odstępach umieszczone są platformy bezpieczeństwa, najwyższa platforma ma drabinę, która umożliwia dostanie się do gondoli. Wieża i gondola są oświetlone. Wewnątrz wieży są prowadzone przewody sygnałowe - światłowody i zasilające.

Wirnik – średnica 64 m, powierzchnia pracy 3217 m², ilość łopat 3, typ łopat LM 29.1.

kontrola mocy – system zmiany kąta łopat, hamowanie przez zmianę kąta łopat.

Generator – typ wielobiegunowy, typ synchroniczny, wzbudzenie stałymi magnesami, moc nominalna 1,200 kW, napięcie nominalne Y 700 V.

Transformator – typ Casting resin transformer 1,250 kVA, napięcie wyjściowe 20 kV, wejściowe 620 V

Gondola – gondola musi przenosić wszystkie statyczne i dynamiczne obciążenia wirnika i generatora na wieżę. Dodatkowo gondola ma skrzynkę z dodatkowym wyciągiem, system nakierowania i pomiaru wiatru. Górna część turbiny składa się z 3 części ; litych elementów nośnych, platformy do chodzenia, obudowy z tworzywa z wzmocnionych włókien szklanych.

Masa całkowita 177,000 kg.

Połączenie z publiczną siecią elektryczną wykonane zostanie przez system konwektora częstotliwości i transformator.

Za zgodność z oryginałem

2015. 12. 16 5769

GPO.7624 W.3/17/2007

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia.

Na podstawie: art. 46a ust. 7 pkt.4, ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. Nr 62 poz. 627 ze zm.), w związku z § 3 ust. 1 pkt.6 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2004 r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczegółowych uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko (Dz. U. Nr 257, poz. 2573 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia ; złożonego przez PPUH „CARO” z siedzibą w Suwałkach przy ul. Szpitalnej 43 .

u s t a l a m

środowiskowe uwarunkowania zgody na realizację przedsięwzięcia na terenie nieruchomości oznaczonej numerem ewidencyjnym 9 – 70/2 położonej w Grabowie, obręb geodezyjny Grabowo , gmina Gołdap, polegającego na: „Budowie elektrowni wiatrowej ”

1. Warunki wykorzystania terenu w fazie realizacji i eksploatacji.

Realizacja inwestycji odbywać się będzie na terenie Obszarów Chronionego Krajobrazu Grabowo. Miejsce inwestycji położone jest wśród terenów użytkowanych rolniczo jako grunty orne i pastwiska, ze zróżnicowanym ukształtowaniem terenu, z których ze względu na projektowane funkcjonowanie elektrowni zostanie wyłączony teren o pow. około 200 m². Teren planowanej inwestycji zlokalizowany jest w pobliżu drogi gminnej. Najbliższe zabudowania mieszkalne znajdują się w odległości ok. 200 od terenu planowanej inwestycji, stanowiącej własność wnioskodawcy.

Projektowane przedsięwzięcie nie jest inwestycją długotrwałą wymagającą tworzenia zaplecza budowy i robót mogących zanieczyszczać środowisko. W trakcie realizacji budowy elektrowni wykonywane prace (roboty ziemne i montażowe) będą związane głównie z wytwarzaniem odpadów w rozumieniu Ustawy o odpadach (Dz. U. Nr 62/2001, poz.628 z póź.zm.) oraz z dojazdem i pracą dźwigu montażowego.

W związku z powyższym na etapie realizacji inwestycji należy:

- W celu uniknięcia dewastacji terenu w trakcie montażu wiatraka należy przygotować drogę dojazdową i plac manewrowy, warunki wykorzystania istniejącej drogi gminnej do transportu urządzeń i sprzętu należy uzgodnić z właścicielem drogi.
- Odpady powstałe na etapie realizacji inwestycji zagospodarować zgodnie z ich klasyfikacją a odpady nie klasyfikowane jako niebezpieczne mogą być deponowane na składowisku odpadów obojętnych.
- Grunt wydobywany z wykopu należy odkładać na hałdę i zagospodarować w najbliższym otoczeniu elektrowni lub wykorzystać rolniczo.
- Prace budowlane należy wykonywać w porze dnia.
- W przypadku konieczności usunięcia z terenu inwestycji drzew i krzewów należy uzyskać decyzję uzgadniającą warunki wycinki.

Za zgodność z oryginałem

2007. 10. 16

759
Podpis

Na etapie eksploatacji inwestycji w celu ograniczenia uciążliwości dla środowiska należy:

- Odpady niebezpieczne, które powstaną w czasie eksploatacji w całości należy przekazywać do utylizacji. **Nie dopuszcza się możliwości magazynowania jakichkolwiek odpadów na terenie inwestycji**. Na odbiór odpadów niebezpiecznych zawrzeć umowy z firmą lub firmami posiadającymi stosowne zezwolenia na prowadzenie działalności w tym zakresie.
- Utrzymać w stanie nie pogorszonym nawierzchnię dróg publicznych eksploatowanych w wyniku pracy sprzętu w trakcie wykonywanych robót oraz eksploatacji inwestycji.
- Przeprowadzać okresowe przeglądy stanu technicznego konstrukcji elektrowni.
- Teren inwestycji zabezpieczyć przed dostępem osób postronnych.
- Zapewnić dostateczną retencyjność gleby i ograniczenie jej wypłukiwania przez obsianie terenu robót mieszanką traw szczególnie w strefie zwiększonego zadeszczenia.
- Eksploatacja elektrowni wiatrowej nie może powodować przekroczenia standardów emisyjnych oraz jakości środowiska w tym również poza terenem do którego prowadzący ma tytuł prawny.

2. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w projekcie budowlanym.

- Uwzględnić w projekcie budowlanym przedstawione i preferowane w raporcie o oddziaływaniu inwestycji na środowisko rozwiązania techniczne, warunki realizacji i eksploatacji inwestycji. (autor raportu: dr inż. Henryk Jaros), uwzględniając zastosowanie odpowiednich urządzeń umożliwiających spełnienie norm i rozwiązań technologicznych oraz odpowiednich ustawień siłowni wiatrowej np. sterowanie czasem pracy, prędkości obrotów lub wielkością obciążenia siłowni elektrowni.
- Minimalna odległość elektrowni od zabudowań mieszkalnych nie może być mniejsza niż 200 m i powinna uwzględniać warunki lokalizacyjne zgodne z przepisami ustawy Prawo budowlane.
- Planowana inwestycja nie może przekroczyć dopuszczalnego poziomu hałasu emitowanego do środowiska;
 - dla terenów zabudowy zagrodowej i terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej 50 dB w porze dnia i 40 dB w porze nocy
- Wiatraki powinny mieć konstrukcję pomalowaną na kolor biały lub biało szary, zapobiegający powstawaniu refleksów świetlnych, zewnętrzne pomieszczenia transformatorów i innych elementów elektrycznych j/w lub oliwkowy.
- Wszystkie elementy konstrukcyjne (w tym fundament) i techniczne elektrowni wiatrowej powinny posiadać certyfikaty, atesty, świadectwa zgodności z PN.
- Wieżę elektrowni wiatrowej należy podświetlić w warunkach nocnych i w warunkach zmniejszonej przejrzystości powietrza w celu zmniejszenia zagrożeń dla migrujących ptaków.

3. Wymogi przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych.

Usytuowanie elektrowni wiatrowej zgodnie z przedstawionym planem realizacji inwestycji, gwarantuje bezpieczeństwo w razie sytuacji nadzwyczajnego zagrożenia w czasie katastrofy budowlanej.

Nie istnieje możliwość wystąpienia awarii, która mogłaby spowodować nadzwyczajne zagrożenie środowiska.

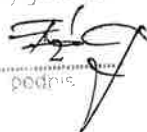
4. Wymogi w zakresie ograniczania transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Granica państwa pozostaje poza zasięgiem oddziaływania obiektu.

5. Stwierdzenie konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

2015.11.10

podpis



Planowane do realizacji przedsięwzięcie dotyczy inwestycji, która zapewnia w przypadku przestrzegania wszystkich uwarunkowań zawartych w niniejszej decyzji dotrzymanie standardów jakości środowiska poza terenem inwestycji, stąd dla instalacji nie ma potrzeby tworzenia strefy ograniczonego użytkowania.

Jednocześnie postanawiam nałożyć na wnioskodawcę następujące obowiązki:

1. Dotyczące zapobiegania, ograniczania, oraz monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko:

- W ciągu 3 miesięcy od rozpoczęcia eksploatacji elektrowni wiatrowej i po każdorazowej zmianie parametrów technicznych, należy wykonać i przedstawić analizę po realizacyjną, uwzględniającą rzeczywiste pomiary hałasu w otoczeniu wiatraka i najbliższej zabudowy:
 - dla terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej – 50 dB w porze dziennej (od 06⁰⁰ do 22⁰⁰) i 40 dB w porze nocnej (od 22⁰⁰ do 06⁰⁰)
 - dla terenów zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej i terenów zabudowy zagrodowej – 55 dB w porze dziennej (od 06⁰⁰ do 22⁰⁰) i 45 dB w porze nocnej (od 22⁰⁰ do 06⁰⁰)
- Pomiary należy wykonywać w trakcie intensywnej pracy wiatraka. W przypadku przekroczenia dopuszczalnego poziomu hałasu, należy zastosować urządzenia i rozwiązania technologiczne oraz sterowanie czasem pracy, prędkością obrotów lub wielkością obciążenia siłowni elektrowni wiatrowej. Wyniki pomiarów należy ewidencjonować
- **Nakaz usunięcia elektrowni wiatrowej nieczynnej przez okres 1 roku lub w przypadku przekroczenia standardów emisyjnych oraz jakości środowiska.**

Charakterystyka całego przedsięwzięcia stanowi załącznik Nr 1 do decyzji.

Uzasadnienie

PPU „CARO” S.C. wystąpiła w dniu 15 maja 2007 roku z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację inwestycji polegającej na: „Budowie elektrowni wiatrowej”, planowanej do realizacji na terenie nieruchomości oznaczonej nr ewidencyjnym 9 – 70/2 położonej w obrębie geodezyjnym Grabowo w miejscowości Grabowo, gmina Gołdap. Do wniosku załączono trzy egzemplarze raportu oddziaływania inwestycji na środowisko, którego autorem jest H. J.

Zgodnie z art.378 ust. 2 pkt. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska oraz na podstawie § 3 ust.1 pkt. 6 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2004 r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczegółowych uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko (Dz. U. Nr 257, poz. 2573 z póź. zm.) organem właściwym do wydania uzgodnień jest Starosta i Powiatowy Inspektor Sanitarny.

Po zapoznaniu się z przedłożonym przez inwestora raportem, Urząd Miejski w Gołdapi ze względu na baraki formalne w piśmie GPO.7624 W.3/2/2007 z dnia 18 maja 2007 r. zwrócił się do inwestora o ich uzupełnienie. Jednocześnie informacje o planowanej do realizacji inwestycji przekazano stronom postępowania oraz w formie informacji o środowisku umieszczonej w biuletynie informacji publicznej. Po dostarczeniu przez inwestora brakującej kopii mapy ewidencyjnej z zaznaczonym obszarem oddziaływania inwestycji na środowisko oraz uaktualnieniu opisu terenu inwestycji z uwzględnieniem trasy przelotu ptaków Urząd Miejski w Gołdapi zwrócił się pismami GPO7624 W.3/4,5/ z dnia 28 maja 2007 r. do Starostwa Powiatowego oraz do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego o wydanie opinii czy dla w/w inwestycji konieczne jest sporządzenie raportu. Postanowieniem BOR.7633-14/07 z dnia 14 czerwca 2007 r. oraz postanowieniem ZNS 4318-14/07 z dnia 26

za zgodności z oryginałem

2015.11.16

369

czerwca 2007 r. organy uzgadniające uznały za konieczne wykonanie raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Postanowieniem GPO 7624 Z/7/07 z dnia 2 lipca Urząd Miejski w Gołdapi uznał za konieczne sporządzenie raportu, który dołączono do wniosku o wydanie decyzji środowiskowej. W terminie przewidzianym do zgłaszania uwag i wniosków na temat planowanej do realizacji inwestycji tj. 11 czerwca 2007 r. wpłynął wniosek W [REDAKTED] W [REDAKTED] zam. G [REDAKTED], który nie wyrażał zgody na budowę wiatraka w pobliżu swego miejsca zamieszkania. Pismem GPO 7624 Z/9/2007 zgłaszający protest został poinformowany o dalszym sposobie postępowania w związku z jego uwagami.

Pismami GPO 7624 Z/10,11/ z dnia 10 lipca, Urząd Miejski zwrócił się do Starostwa Powiatowego oraz Państwowego Inspektora Sanitarnego o wydanie uzgodnień do powyższej decyzji. Postanowieniami z dnia 18 lipca 2007 r. w/w organy wydały pozytywne uzgodnienia na realizację przedsięwzięcia z uwarunkowaniami j/n:

- Przedsięwzięcie należy zrealizować w wariantcie opisanym w przedłożonym raporcie.
- Dla w/w inwestycji należy przeprowadzić okresowy monitoring oddziaływania w zakresie hałasu elektrowni wiatrowej na najbliższe położone zabudowania na etapie eksploatacji.
- Wieże elektrowni należy podświetlić w warunkach nocnych i w warunkach zmniejszonej przejrzystości powietrza w celu zmniejszenia zagrożenia dla migrujących ptaków.
- Powstające przy realizacji i użytkowaniu odpady niebezpieczne należy zagospodarować zgodnie z ustawą o odpadach (Dz. U. Nr 62 z 2001 r. poz. 628 z późn. zm.)
- W ciągu 3 miesięcy od rozpoczęcia eksploatacji elektrowni wiatrowej należy wykonać analizę po realizacyjną, uwzględniającą w szczególności rzeczywiste pomiary hałasu w otoczeniu wiatraka.
- Eksploatacja elektrowni wiatrowych nie może przekroczyć dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku;
 - dla terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej – 50 dB w porze dziennej i 40 dB w porze nocnej
 - dla terenów zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej i terenów zabudowy zagrodowej – 55dB w porze dziennej i 45 dB w porze nocnej.

W dniu 30 lipca Urząd Miejski w Gołdapi poinformował strony postępowania oraz organy uzgadniające o rozprawie administracyjnej, którą wyznaczono na dzień 14 sierpnia. W trakcie rozprawy negujący realizację inwestycji W [REDAKTED] W [REDAKTED] oraz jego syn [REDAKTED] W [REDAKTED] wyjaśnili swoje wątpliwości dotyczące budowy wiatraka, które są związane z zamiarem realizacji w pobliżu budowy wiatraka (około 141 m) swojej inwestycji związanej z modernizacją istniejącej obory, która może być nie możliwa do realizacji ze względu na bliskość wiatraka. Pismem GPO 7624. W.3 /17/2007 Urząd Miejski wyjaśnił zasady lokalizacji powyższych inwestycji, które nie stanowią problemu w realizacji obu inwestycji. Wobec powyższego strony postępowania nie wniosły więcej uwag i wniosków na temat budowy wiatraka i odstąpiły od protestowania przeciw realizacji inwestycji. Inwestor złożył oświadczenie , że nie wniesie sprzeciwu w przypadku realizowania przez [REDAKTED] W [REDAKTED] modernizacji istniejącej obory.

Biorąc pod uwagę postanowienia organów uzgadniających niniejszą decyzję stwierdzono co następuje.

- Inwestycja realizowana będzie w oparciu o wydaną decyzję o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu GPO 7331 Cp - 14/06 z dnia 27 stycznia 2007 r.
- Farma wiatrowa będzie zespołem obiektów bezobsługowym wymagającym tylko okresowych przeglądów, nie będzie pobierać wody i odprowadzać ścieków do środowiska.
- Elektrownia wiatrowa nie będzie oddziaływała negatywnie na świat roślinny, zwierzęcy, powietrze, glebę, wody podziemne i powierzchniowe, kopaliny, klimat, dobra materialne, dziedzictwo kultury z uwzględnieniem ich wzajemnych powiązań i oddziaływań.
- Uwzględnienie w projekcie budowlanym przedstawionych i preferowanych w raporcie o oddziaływaniu na środowisko rozwiązań technicznych , warunków realizacji i eksploatacji inwestycji, daje gwarancję, że zamierzona inwestycja spełni wymogi stawiane przez

2015.11.16

przepisy ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* oraz przepisy szczegółowe dotyczące ochrony środowiska i zdrowia ludzi.

- Racjonalne wykorzystanie energii ze źródeł odnawialnych jest jednym z istotnych założeń zrównoważonego rozwoju, które gmina jest zobowiązana realizować zgodnie z polityką energetyczną i ekologiczną państwa, przyczyniając się do poprawy zaopatrzenie w energię przy jednoczesnym tworzeniu wizerunku gminy jako obszaru proekologicznego.

Wobec powyższego postanowiono jak w sentencji.

Od niniejszej decyzji przysługuje stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

Otrzymują:

1. Starostwo Powiatowe
w Gołdapi
2. Państwowy Powiatowy
Inspektor Sanitarny w Gołdapi
3. PPUH „CARO” S.C. 20082007
ul. Szpitalna 43
16-400 Suwałki
4. Strony postępowania

Z up. BURMISTRZA

mgr inż. arch. Beata Kotakowska
ARCHITEKT MIEJSKI
URZĄD MIEJSKI W GOŁDAPACH



Za zgodność z oryginałem

2015. 11. 16 EKG

Charakterystyka przedsięwzięcia

Sudwind S 64 jest bez przekładniowym konwerterem energii wiatru o mocy znamionowej 600 kW wyposażonym w trzy łopaty z nastawnym katem. Urządzenie to generuje prąd elektryczny, który jest przesyłany bezpośrednio do sieci energetycznej. Optymalna aerodynamiczna sprawność wirnika dla każdej prędkości wiatru jest osiągnięta poprzez zastosowanie technologii zmiennej prędkości.

W skład elementów wiatrowni wchodzi:

Fundament – fundamenty zabezpieczają lub stabilizują turbinę. Siły działające na wirnik przenoszone są przez wieże do części fundamentowej. Odcinek fundamentowy wieży jest krótką stalową tubą zintegrowaną z fundamentem. Górna warstwa stalowego wzmocnienia w betonie przechodzi przez okrągłe otwory w części fundamentowej wieży. Wymiary podstawy to 10,5 x 10,5 m.

Wieża - stalowa wieża podtrzymuje gondolę z wirnikiem i łączy turbinę z fundamentem.

Wieża składa się z trzech segmentów połączonych śrubami. Jest połączona z fundamentem za pomocą elementów mocujących umieszczonych w fundamencie. Łożysko na którym opiera się gondola przykręcone jest bezpośrednio do szczytu wieży. Sterowanie, konwektor, transformator i rozdzielnica średniego napięcia umieszczone są u podstawy wieży. Wieża ma wysokość 60 m i wyposażona jest w zewnętrzną drabinę z barierą, w regularnych odstępach umieszczone są platformy bezpieczeństwa, najwyższa platforma ma drabinę, która umożliwi dostanie się do gondoli. Wieża i gondola są oświetlone. Wewnątrz wieży są prowadzone przewody sygnałowe - światłowodowy i zasilające.

Wirnik – średnica 46 m, powierzchnia pracy 1662 m², ilość łopat 3, typ łopat 3 xLM WWK
22.1. kontrola mocy – system zmiany kąta łopat, hamowanie przez zmianę kąta łopat.

Generator – typ wielobiegunowy, generator synchroniczny, wzbudzenie stałymi magnesami, moc nominalna 600 kW, napięcie nominalne Y 690 V.

Masa całkowita 86,000 kg.

Połączenie z publiczną siecią elektryczną wykonane zostanie przez system konwektora częstotliwości i transformator.

Za zgodność z oryginałem

2015.11.10
data


podpis

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia.

Na podstawie: art. 46a ust. 7 pkt.4, ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. Nr 62 poz. 627 ze zm.), w związku z § 3 ust. 1 pkt.6 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2004 r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczegółowych uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko (Dz. U. Nr 257, poz. 2573 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia ; złożonego przez **E. M.** zam. Suwałki ul. Kasztanowa 22 .

ustalam

środowiskowe uwarunkowania zgody na realizację przedsięwzięcia na terenie nieruchomości oznaczonej numerem ewidencyjnym 89/13* (89/15) położonej w obrębie geodezyjnym Rożyńsk w miejscowości Rożyńsk Wielki, gmina Gołdap, polegającego na: „Budowie elektrowni wiatrowej VESTAS V 39 o mocy 500 kW ”

1. Warunki wykorzystania terenu w fazie realizacji i eksploatacji.

Realizacja inwestycji odbywać się będzie na terenie Obszarów Chronionego Krajobrazu Grabowo oraz w strefie C Ochrony Uzdrawiskowej. Miejsce inwestycji położone jest wśród terenów użytkowanych rolniczo, na użytkach R IVb, z których ze względu na funkcjonowanie elektrowni zostanie wyłączony teren o pow. 1200 m². Od strony południowej działka dochodzi do drogi żwirowej, będącej w zarządzie Dróg Powiatowych. W odległości ponad 0,5 km od miejsca planowanej lokalizacji inwestycji w kierunku północno - wschodnim znajduje się zabudowa zwarta miejscowości Grabowo a w odległości około 1 km zabudowa zwarta Rożyńska Wielkiego. W odległości ponad 0,3 km. znajdują się zabudowania gospodarskie obecnie nie użytkowane. Teren przeznaczony pod inwestycję stanowi własność wnioskodawcy

Projektowane przedsięwzięcie nie jest inwestycją długotrwałą wymagającą tworzenia zaplecza budowy i robót mogących zanieczyszczać środowisko. W trakcie realizacji budowy elektrowni wykonywane prace (roboty ziemne i montażowe) będą związane głównie z wytwarzaniem odpadów w rozumieniu Ustawy o odpadach (Dz. U. Nr 62/2001, poz.628 z póź.zm.)

W związku z powyższym na etapie realizacji inwestycji należy:

- W celu uniknięcia dewastacji terenu w trakcie montażu wiatraka należy przygotować drogę dojazdową i plac manewrowy.
- Odpady powstałe na etapie realizacji inwestycji zagospodarować zgodnie z ich klasyfikacją a odpady nie klasyfikowane jako niebezpieczne mogą być deponowane na składowisku odpadów obojętnych.
- Grunt wydobywany z wykopu należy odkładać na hałdę i zagospodarować w najbliższym otoczeniu elektrowni lub wykorzystać rolniczo.
- Prace budowlane należy wykonywać w porze dnia.

2015.11.10
1

- Powstające przy realizacji i użytkowaniu odpady niebezpieczne należy zagospodarować zgodnie z ustawą o odpadach (Dz. U. Nr 62 z 2001 r. poz. 628 z późn. zm.)

Biorąc pod uwagę postanowienia organów uzgadniających niniejszą decyzję stwierdzono co następuje.

- Inwestycja realizowana będzie w oparciu o wydaną decyzję o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu GPO 7331-21/04 z dnia 1 czerwca 2006 r.
- Elektrownia wiatrowa będzie obiektem bezobsługowym wymagającym tylko okresowych przeglądów, nie będzie pobierać wody i odprowadzać ścieków do środowiska.
- Elektrownia wiatrowa nie będzie oddziaływała negatywnie na świat roślinny, zwierzęcy, powietrze, glebę, wody podziemne i powierzchniowe, kopaliny, klimat, dobra materialne, dziedzictwo kultury z uwzględnieniem ich wzajemnych powiązań i oddziaływań.
- Uwzględnienie w projekcie budowlanym przedstawionych i preferowanych w raporcie o oddziaływaniu na środowisko rozwiązań technicznych, warunków realizacji i eksploatacji inwestycji, daje gwarancję, że zamierzona inwestycja spełni wymogi stawiane przez przepisy ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska oraz przepisy szczegółowe dotyczące ochrony środowiska i zdrowia ludzi.
- Racjonalne wykorzystanie energii ze źródeł odnawialnych jest jednym z istotnych założeń zrównoważonego rozwoju, które gmina jest zobowiązana realizować zgodnie z polityką energetyczną i ekologiczną państwa, przyczyniając się do poprawy zaopatrzenia w energię przy jednoczesnym tworzeniu wizerunku gminy jako obszaru proekologicznego.

Wobec powyższego postanowiono jak w sentencji.

Od niniejszej decyzji przysługuje stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

Otrzymują:

1. Starostwo Powiatowe
W Goldapi
2. Państwowy Powiatowy
Inspektor Sanitarny w Goldapi
- 3.

20.09.2006 r.
Antoni Medyka



Z up. BURMISTRZA

inż. Jacek Morzy
KIEROWNIK
Wydział Gospodarki Przestrzennej
i Ochrony Środowiska i Nieruchomości

20.09.06 r.

POTWIERDZENIE ODBIORU

Do wiadomości:

1. Agencja Nieruch
ul. Sportowa 22
16-400 Suwałki
2. Zarząd Dróg Pow
ul. Gumbińska 2;
- 3.



URZĄD MIEJSKI
19-500 GOŁDAP, Pl. Zwycięstwa 14
tel. (087) 615-60-41, fax (087) 615-08-00
woj. warmińsko-mazurskie
Wydział Gospodarki Przestrzennej
i Ochrony Środowiska

Datownik pocztowej
placówki oddawczej

Data: 2006.09.20
Sygn. akt: GPO 7624 K. 1/17/06
Rodzaj przesyłki:
Termin:

Adresat

Zarząd Dróg
Powiatowy
ul. Gumbińska 24
19-500 Goldap

Powierdzam własnoręcznym podpisem, że w dniu dzisiejszym
otrzymałem niniejszą przesyłkę.

21.09.06
(data)

(imię i nazwisko odbiorcy)

2015.11.10

Handwritten signature and stamp at the bottom right.

- W ciągu 6 miesięcy od rozpoczęcia eksploatacji elektrowni wiatrowej i po każdorazowej zmianie parametrów technicznych, należy wykonać analizę porealizacyjną, uwzględniającą rzeczywiste pomiary hałasu w otoczeniu wiatraka i najbliższej zabudowy. W przypadku przekroczenia dopuszczalnego poziomu hałasu, należy zastosować urządzenia i rozwiązania technologiczne oraz sterowanie czasem pracy, prędkością obrotów lub wielkością obciążenia siłowni elektrowni wiatrowej.
- Nakaz usunięcia elektrowni wiatrowej nieczynnej przez okres 1 roku.

Charakterystyka całego przedsięwzięcia stanowi załącznik Nr 1 do decyzji.

U z a s a d n i e

Pan E. [REDAKTOWANO] M. [REDAKTOWANO] wystąpił w dniu 1 czerwca 2006 roku z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację inwestycji polegającej na: „**Budowie elektrowni wiatrowej VESTAS V 39 o mocy 500 kW**”, planowanej do realizacji na terenie nieruchomości oznaczonej numerem ewidencyjnym 89/13 położonej w obrębie geodezyjnym Rożyńsk w miejscowości Rożyńsk Wielki, gmina Gołdap. Do wniosku załączono trzy egzemplarze raportu o oddziaływaniu inwestycji na środowisko, wykonane przez dr inż. H. [REDAKTOWANO] J. [REDAKTOWANO] Inwentaryzacje Przyrodnicze [REDAKTOWANO].

*** W trakcie postępowania inwestor / wnioskodawca dokonał nowych podziałów geodezyjnych w wyniku, których z działki 89/13 wyodrębniono działkę pod planowaną inwestycję o Nr geodezyjnym 89/15 .**

Zgodnie z art.378 ust. 2 pkt. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska oraz na podstawie § 3 ust.1 pkt. 6 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2004 r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczegółowych uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko (Dz. U. Nr 257, poz. 2573 z póź. zm.) organem właściwym do wydania uzgodnień jest Starosta i Powiatowy Inspektor Sanitarny.

Pismem GPO.7624 W.1/2/2006 z dnia 7 czerwca 2006 r. Urząd Miejski w Gołdapi zwrócił się do starostwa Powiatowego oraz pismem GPO.7624 W.1/3/2006 z dnia 7 czerwca.2006 r. do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego o wydanie uzgodnień do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację inwestycji. Zawiadomieniem z dnia 22 czerwca informację o planowanej inwestycji przekazano stronom postępowania, które w czasie przewidzianym tj. do dnia 31 czerwca nie wniosły uwag i wniosków na temat planowanej inwestycji.

Postanowieniem BOR. 7633-14/06 z dnia 22 czerwca 2006 r. Starosta Gołdapski uzgodnił środowiskowe uwarunkowania zgody na realizację przedsięwzięcia z uwarunkowaniami j/n:

- Przedsięwzięcie należy zrealizować w wariantcie opisanym w przedłożonym raporcie.
- W ciągu 6 miesięcy od rozpoczęcia eksploatacji elektrowni wiatrowej należy wykonać analizę porealizacyjną, uwzględniającą w szczególności rzeczywiste pomiary hałasu w otoczeniu wiatraka.
- W celu minimalizacji możliwości kolizji ptaków z łopatomy wiatraka, należy rozważyć możliwość zamontowania oświetlenia (w porze nocnej)

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Olsztynie postanowieniem ZNS-431/28/2006 z dnia 5 lipca 2006 r uzgodnił środowiskowe uwarunkowania zgody na realizację przedsięwzięcia z uwarunkowaniami j/n:

- Przedsięwzięcie należy zrealizować w wariantcie opisanym w przedłożonym raporcie.
- Dla w/w inwestycji należy przeprowadzić okresowy monitoring oddziaływania w zakresie hałasu elektrowni wiatrowej na najbliższe położone zabudowania na etapie eksploatacji.
- Wieże elektrowni należy podświetlić w warunkach nocnych i w warunkach zmniejszonej przejrzystości powietrza w celu zmniejszenia zagrożenia dla migrujących ptaków.

2015-11-10

Charakterystyka przedsięwzięcia

Firma Vestas jest wiodącym producentem w dziedzinie technologii wiatrowej. Posiada certyfikat jakości **ISO 9001**.

Do sterowania pracą turbiny służą systemy sterujące OptiTip i OptiSlip sterownika VMP. Chwilowe warunki wietrzne mogą być podzielone na cztery kategorie, przedstawione na krzywej mocy:

1. Gdy wiatr jest bardzo słaby i wirnik nie obraca się, lub obraca się z bardzo niewielką prędkością, kąt nachylenia łopat będzie wynosił około 45 st. Daje to wirnikowi maksymalny moment rozruchowy, pozwalający na szybki start, gdy wzrośnie prędkość wiatru. Wówczas sterownik ustawi łopaty pod kątem 0 st. (zgodnie z wiatrem), prędkość obrotowa wirnika i generatora wzrośnie do wartości nominalnej, którą sterownik VMP będzie starał się utrzymywać. Taka sama sytuacja występuje, gdy generator jest włączony do sieci, a wiatr słabnie.
2. Przy umiarkowanej prędkości wiatru prędkość obrotowa jest regulowana w kierunku wartości nominalnej i jeżeli możliwe jest utrzymanie kąta nachylenia wynoszącego 5 st. (co oznacza, że wiatr niesie wystarczającą ilość energii), wówczas generator będzie włączony do sieci. Gdy generator jest włączony, ale wiatr nie ma prędkości wystarczającej do wytwarzania mocy nominalnej, kąt nachylenia łopat jest regulowany jako funkcja prędkości wiatru (funkcja zwana OptiTip).
3. Jeżeli prędkość wiatru wzrośnie i wytwarzana moc osiągnie wartość nominalną, wówczas moc będzie utrzymywana na stałym poziomie dzięki obu systemom sterowania. Relatywnie powolny system sterowania nachylenia łopat, utrzymuje prędkość generatora na stałym poziomie, tak aby uślizg wynosił około 4%.
4. Jeżeli prędkość wiatru wzrośnie powyżej wartości granicznej, wówczas generator zostanie odłączony i turbina zostanie zatrzymana z łopatami nachylonymi pod kątem 90 st. Sterownik VMP zaczeka, aż prędkość wiatru spadnie poniżej limitu ponownego uruchomienia i wówczas uruchomi turbinę ponownie. System sterujący, który kontroluje moc i prędkość obrotową, jak również generator ze zmiennym uślizgiem, nosi nazwę OptiSlip.

Ponadto elektrownia będzie wyposażona w Sterownik VMP, zdalne sterowanie, sterownik telefoniczny, panel zdalnego sterowania i CMCS (centralny system monitorowania i sterowania).

Parametry techniczne elektrowni Vestas (V39), moc 500 kW:

- średnica - 39 m
- powierzchnia - 1195 m²
- prędkość - 30 obr/min
- sposób regulacji – Pitch regulated
- wysokość wieży - 40 m
- prędkość rozruchu – 5 m/s
- prędkość nominalna – 16
- prędkość wyłączenia – 25
- krzywa mocy – Vestas
- generator – asynchroniczny
- mały generator
- napięcie generatora – 690V
- mechanizm skręcający – Activ
- przekładnia – Planetarna

do zrealizacji, wytycznik nr 1

2015. 11. 10

dnia 15 maja 2008 roku

Gołdap dnia 16.05.2008
BURMISTRZA

podpis mgr inż. Elżbieta Sakowicz
Wydział Gospodarki Przestrzennej
ochrony Środowiska i Nieruchomości

19-500 Gołdap; ul. Krótka 1
Gołdap dnia, 2008.04.25

GPO.7624 W.5 /49/ 2007

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia.

Na podstawie: art. 46a ust. 7 pkt.4, ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. Nr 62 poz. 627 ze zm.), w związku z § 3 ust. 1 pkt.6 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2004 r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczegółowych uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko (Dz. U. Nr 257, poz. 2573 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia; złożonego przez „EKO - WIATR” Sp. z o.o z siedzibą w Jabłońskich.

u s t a l a m

środowiskowe uwarunkowania zgody na realizację przedsięwzięcia na terenie nieruchomości oznaczonych numerami ewidencyjnymi 16/1, 122/70, 122/71, 122/73 134/3, 145/11 – obręb geodezyjny Jabłońskie, 40/13, 48/3 – obręb geodezyjny Osowo, 1/5, 1/6, 1/9, 24/34 24/37, 24/38, 24/39, 24/41 – obręb geodezyjny Suczki, 162/1 – obręb geodezyjny Kośmidry, 48/9, 134/52, 146/10, 155/18, 155/20, 277/23 – obręb geodezyjny Marcinowo, gmina Gołdap, polegającego na: „Budowie zespołu 23 elektrowni wiatrowych o mocy 3 MW każda”

1. Warunki wykorzystania terenu w fazie realizacji i eksploatacji.

Realizacja inwestycji odbywać się będzie częściowo na terenie Obszarów Chronionego Krajobrazu Wzgórz Szeskich oraz Obszarów Chronionego Krajobrazu Grabowo, w strefie C ochrony uzdrowiskowej. 12 siłowni wiatrowych zlokalizowanych będzie poza obszarami ochrony krajobrazowej. Miejsce inwestycji położone jest wśród terenów użytkowanych rolniczo jako grunty orne i pastwiska, o zróżnicowanym ukształtowaniu terenu, po wschodniej i zachodniej stronie drogi z Gołdapi do Węgorzewa w rejonie miejscowości Wronki i Jabłońskie, w odległości ok. 5 km na południe i ok. 4 km w kierunku południowo – zachodnim od miasta.

Projektowane przedsięwzięcie realizowane będzie w II etapach. W I etapie realizacji inwestycji siłownie wiatrowe (16 szt.) powstaną na wschód od drogi z Gołdapi do Węgorzewa i na południe od wsi Wronki, w II etapie (7 szt.) po zachodniej stronie drogi, pomiędzy wsiami Jabłońskie i Kośmidry. W trakcie realizacji budowy elektrowni wykonywane będą prace (roboty ziemne i montażowe) związane głównie z wytwarzaniem odpadów w rozumieniu Ustawy o odpadach (Dz. U. Nr 62/2001, poz.628 z póź.zm.) oraz z dojazdem i pracą dźwigu montażowego.

W związku z powyższym na etapie realizacji inwestycji należy:

- W celu uniknięcia dewastacji terenu w trakcie montażu wiatraków, należy przygotować drogę dojazdową i plac manewrowy, warunki wykorzystania istniejących dróg do transportu urządzeń i sprzętu należy uzgodnić z właścicielem drogi.
- Sprzęt wykorzystywany w trakcie prac budowlano – montażowych musi być odpowiednim stanie technicznym aby uniknąć zanieczyszczenia środowiska produktami ropopochodnymi. Należy przestrzegać instrukcji obsługi poszczególnych urządzeń oraz zasad bhp.
- Odpady powstałe na etapie realizacji inwestycji zagospodarować zgodnie z ich klasyfikacją a odpady nie sklasyfikowane jako niebezpieczne mogą być deponowane na składowisku odpadów obcych.
- Grunt wydobywany z wykopu należy odkładać na hałdę i zagospodarować w najbliższym otoczeniu elektrowni lub wykorzystać rolniczo.
- Prace budowlane należy wykonywać w porze dnia.
- W przypadku konieczności usunięcia z terenu inwestycji drzew i krzewów należy uzyskać decyzję uzgadniającą warunki wycinki.

Na etapie eksploatacji inwestycji w celu ograniczenia uciążliwości dla środowiska należy:

- Odpady niebezpieczne, które powstaną w czasie eksploatacji w całości należy przekazywać do utylizacji. Nie dopuszcza się możliwości magazynowania jakichkolwiek odpadów na terenie inwestycji. Na odbiór odpadów niebezpiecznych zawrzeć umowy z firmą lub firmami posiadającymi stosowne zezwolenia na prowadzenie działalności w tym zakresie.
- Utrzymać w stanie nie pogorszonym nawierzchnię dróg publicznych eksploatowanych w wyniku pracy sprzętu w trakcie eksploatacji inwestycji.

STAROSTWO POWIATOWE

- w Przewodząc okresowe przeglądy stanu technicznego konstrukcji elektrowni.
- Teren inwestycji zabezpieczyć przed dostępem osób postronnych.
- Zapewnić dostateczną retencyjność gleby i ograniczenie jej wypłukiwania przez obsianie terenu robót mieszanką traw szczególnie w strefie zwiększonego zaleszczenia.
- Eksploatacja elektrowni wiatrowej nie może powodować przekroczenia standardów emisyjnych oraz jakości środowiska w tym również poza terenem do którego prowadzący ma tytuł prawny.

2. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w projekcie budowlanym.

- Uwzględnić w projekcie budowlanym przedstawione i preferowane w raporcie o oddziaływaniu inwestycji na środowisko rozwiązania techniczne, warunki realizacji i eksploatacji inwestycji. (autor raportu: mgr Ewa Tymińska), uwzględniając zastosowanie odpowiednich urządzeń umożliwiających spełnienie norm i rozwiązań technologicznych oraz odpowiednich ustawień siłowni wiatrowej np. sterowanie czasem pracy, prędkości obrotów lub wielkością obciążenia siłowni elektrowni.
- Etap projektowania powinien być poprzedzony badaniami podłoża gruntowego celem właściwego zaprojektowania fundamentów budowli.
- Minimalna odległość elektrowni od zabudowań mieszkalnych nie może być mniejsza niż 400 m i powinna uwzględniać warunki lokalizacyjne zgodne z przepisami ustawy Prawo budowlane.
- Planowana inwestycja nie może przekroczyć dopuszczalnego poziomu hałasu emitowanego do środowiska:
 - dla terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej – 50 dB w porze dziennej (od 6⁰⁰ do 22⁰⁰) i 40 dB w porze nocnej (od 22⁰⁰ do 6⁰⁰)
 - dla terenów zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej i terenów zabudowy zagrodowej – 55 dB w porze dziennej (od 6⁰⁰ do 22⁰⁰) i 45 dB w porze nocnej (od 22⁰⁰ do 6⁰⁰)
- Konstrukcja wiatraka powinna być pomalowaną na kolor biały lub biało szary, zapobiegający powstawaniu refleksów świetlnych, zewnętrzne pomieszczenia transformatorów i innych elementów elektrycznych j/w lub oliwkowy.
- Wszystkie elementy konstrukcyjne (w tym fundament) i techniczne elektrowni wiatrowej powinny posiadać certyfikaty, atesty, świadectwa zgodności z PN.
- Wieże elektrowni wiatrowych należy podświetlić w warunkach nocnych i w warunkach zmniejszonej przejrzystości powietrza w celu zmniejszenia zagrożeń dla migrujących ptaków. Należy zastosować najnowocześniejsze dostępne rozwiązania techniczne likwidujące zagrożenie kolizji ptaków z turbinami (np. sygnały dźwiękowe)

3. Wymogi przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych.

Usytuowanie farmy wiatrowej zgodnie z przedstawionym planem realizacji inwestycji, gwarantuje bezpieczeństwo w razie sytuacji nadzwyczajnego zagrożenia w czasie katastrofy budowlanej. Nie istnieje możliwość wystąpienia awarii, która mogłaby spowodować nadzwyczajne zagrożenie środowiska.

4. Wymogi w zakresie ograniczania transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Granica państwa pozostaje poza zasięgiem oddziaływania obiektu.

5. Stwierdzenie konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

Planowane do realizacji przedsięwzięcie dotyczy inwestycji, która zapewnia w przypadku przestrzegania wszystkich uwarunkowań zawartych w niniejszej decyzji dotrzymanie standardów jakości środowiska poza terenem inwestycji, stąd dla instalacji nie ma potrzeby tworzenia strefy ograniczonego użytkowania.

Jednocześnie postanawiam nałożyć na wnioskodawcę następujące obowiązki:

1. Dotyczące zapobiegania , ograniczania, oraz monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko:

- W ciągu 3 miesięcy od rozpoczęcia eksploatacji elektrowni wiatrowej i po każdorazowej zmianie parametrów technicznych, należy wykonać i przedstawić analizę po realizacyjną, uwzględniającą rzeczywiste pomiary hałasu w otoczeniu wiatraka i najbliższej zabudowy:
 - dla terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej – 50 dB w porze dziennej (od 06⁰⁰ do 22⁰⁰) i 40 dB w porze nocnej (od 22⁰⁰ do 06⁰⁰)
 - dla terenów zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej i terenów zabudowy zagrodowej – 55 dB w porze dziennej (od 06⁰⁰ do 22⁰⁰) i 45 dB w porze nocnej (od 22⁰⁰ do 06⁰⁰)

ZA ZGODNOŚĆ Z ORYGINAŁEM
inż M Lewczyk-Cz...

I
r
P
P
u
dl
Bi
na

C
C
u
zi
Z
ok
mi
za
w
zoc
Ele
prze
neg
Fun.
atmc
Zgoc
odstr

2015.11.19
IBG

W Gołdapi badania powinny być wykonane przez laboratorium posiadające certyfikat wdrożonego systemu jakości lub certyfikat akredytacji w rozumieniu ustawy z dnia 30 sierpnia 2002 r. o systemie oceny zgodności. Kopie wyników pomiarów należy ewidencjonować i przesłać do Starostwa Powiatowego oraz Urzędu Miejskiego w Gołdapi

- Pomiarów należy wykonywać w trakcie intensywnej pracy wiatraków. W przypadku przekroczenia dopuszczalnego poziomu hałasu, należy zastosować urządzenia techniczne, rozwiązania technologiczne oraz sterowanie czasem pracy, prędkością obrotów lub wielkością obciążenia siłowni elektrowni wiatrowej.
- Realizacja i eksploatacja inwestycji powinna być połączona z wprowadzeniem monitoringu oddziaływania elektrowni na ptaki.
- Monitoring hałasu oraz wpływu inwestycji na ptaki należy przeprowadzić zgodnie z załączoną do raportu analizą oddziaływania farmy wiatrowej Wronki / Jabłońskiej na środowisko naturalne w wybranych elementach środowiskowych fauna lądowa i ptaki (str.13).
- **Nakaz usunięcia elektrowni wiatrowej nieczynnej przez okres 1 roku lub w przypadku przekroczenia standardów emisyjnych oraz jakości środowiska.**

Charakterystyka całego przedsięwzięcia stanowi załącznik Nr 1 do decyzji.

Uzasadnienie

„EKO - WIATR” Sp. z o.o. wystąpiła w dniu 25 stycznia 2008 roku z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację inwestycji polegającej na: „Budowie zespołu 23 elektrowni wiatrowych o mocy 3 MW każda”, planowanej do realizacji na terenie nieruchomości oznaczonych nr ewidencyjnymi 16/1, 122/70, 122/71, 122/73 134/3, 145/11 – obręb geodezyjny Jabłoński, 40/13, 48/3 – obręb geodezyjny Osowo, 1/5, 1/6, 1/9, 24/34 24/37, 24/38, 24/39, 24/41 – obręb geodezyjny Suczki, 162/1 – obręb geodezyjny Kośmidry, 48/9, 134/52, 146/10, 155/18, 155/20, 277/23 – obręb geodezyjny Marcinowo, na terenie gminy Gołdapi. Do wniosku dołączono mapy ewidencyjne terenu inwestycji oraz raport oddziaływania inwestycji na środowisko sporządzony w 2004 r. do toczącego się wówczas postępowania o wydanie decyzji o warunkach zabudowy. Zgodnie z art.378 ust. 2 pkt. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska oraz na podstawie § 3 ust.1 pkt. 6 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2004 r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczegółowych uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko (Dz. U. Nr 257, poz. 2573 z póź. zm.) organem właściwym do wydania uzgodnień jest Starosta i Powiatowy Inspektor Sanitarny.

W związku z powyższym Burmistrz Gołdapi zwrócił się do organów wydających uzgodnienia do decyzji środowiskowej o wyrażenie opinii czy dla planowanej do realizacji inwestycji wymagane jest sporządzenie raportu oddziaływania na środowisko. Ze względu na liczbę stron postępowania o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przekraczającą 20, informację o planowanej inwestycji przekazano w formie komunikatu opublikowanego w gazecie „Kurier Gołdapski” oraz w biuletynie informacji publicznej, wyznaczając termin wnoszenia uwag i wniosków do dnia 5 marca 2008 r. Jednocześnie na terenie sołectw gdzie powstanie farma wiatrowa komunikat został wywieszony na tablicach ogłoszeń. Postanowieniem BOR.7633-3/08 z dnia 8 lutego 2008 r. oraz postanowieniem ZNS 4318-2/08 z dnia 12 lutego 2008 r. organy uzgadniające uznały za konieczne wykonanie raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Postanowieniem GPO 7624 W.5/9/08 z dnia 14 lutego Burmistrz Gołdapi uznał za konieczne sporządzenie raportu i w dniu 21 lutego wystąpił do Starostwa Powiatowego oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego o wydanie uzgodnień do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającej na: „Budowie zespołu 23 elektrowni wiatrowych o mocy 3 MW każda”

W terminie przewidzianym do zgłaszania uwag i wniosków na temat planowanej do realizacji inwestycji, wpłynęły protesty K. O., A. i B. L., T. K., F. O., będących właścicielami nieruchomości położonych w pobliżu wiatraków planowanych do budowy na działkach 135/10, 145/11, negatywnie opiniujące powyższą lokalizację. W dniu 10 marca do Burmistrza Gołdapi wpłynął wniosek Ogólnopolskiego Towarzystwa Ochrony Ptaków z siedzibą w Markach k / Warszawy przy ul. Odrowąża 24 z uwagami do zgromadzonej dokumentacji w w/w sprawie oraz zgłoszenie chęci uczestnictwa na prawach strony w przedmiotowym postępowaniu. Powyższa prośba została uwzględniona przez Burmistrza Gołdapi, który dopuścił do udziału na prawach strony Ogólnopolskie Towarzystwo Ochrony Ptaków w postępowaniu o wydanie decyzji środowiskowej na budowę farmy wiatrowej w gminie Gołdapi. W związku ze złożonymi protestami wyznaczono termin rozprawy administracyjnej na dzień 31.03.2008 r. o czym powiadomiono wszystkich zainteresowanych.

Na prośbę Inwestora udostępniono do wglądu i sporządzenia kserokopii złożone protesty Postanowieniem ZNS -4316-3/08 z dnia 11.03.2008 r. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny uzgodnił warunki realizacji farmy wiatrowej z zastrzeżeniem przeprowadzania okresowego

ZA ZGODNOŚĆ Z ORYGINAŁEM

inż. M. Lewczuk

2015.11.10.

data

769

monitoringu w zakresie hałasu przy zabudowie mieszkaniowej. W dniu 18.03.2008r. Inwestor złożył wniosek o zmianę zakresu rzeczowego inwestycji przez wyłączenie z realizacji jednej elektrowni wiatrowej zlokalizowanej na działce 135/10, oraz określił jednoznacznie moc wiatraków na 3 MW. Informacje o powyższej zmianie przekazano zainteresowanym stronom. W dniu 31 marca w Urzędzie Miejskim przeprowadzona została rozprawa administracyjna w trakcie której osoby protestujące wyraziły swoje negatywne stanowisko w stosunku do planowanej inwestycji ze względu na zbyt bliską lokalizację elektrowni dz. nr 135/10 i 145/11 od planowanych do zabudowy mieszkaniowej działek siedliskowych i rolnych. Zdaniem protestujących bliskość wiatraków zaburzy dotychczasową harmonię walorów krajobrazowych terenu, niskie monotonne dźwięki negatywnie wpłyną na psychikę człowieka zakłócając działanie pola bioenergetycznego. Po złożeniu wyjaśnień przez przedstawicieli Inwestora oraz potwierdzeniu wycofania z zakresu inwestycji wiatraka z działki 135/10, Pan K. [redacted] i B. [redacted] nie zmienili swojego negatywnego stanowiska ze względu na zbyt bliskie zlokalizowanie budowy elektrowni wiatrowej na działce nr 145/11. Pomimo zachowanej odległości 400 m właściciele działki 138/3, którzy otrzymali pozwolenie na budowę domu jednorodzinnego, uważają, że planowana budowa elektrowni wpłynie negatywnie na ich życie. W trakcie rozprawy wypowiadały się również osoby nie będące stronami postępowania. Pan Wojciech Karwel mieszkaniec miejscowości Wronki również negatywnie ocenił planowaną budowę, która w połączeniu z już istniejącymi uciążliwymi obiektami (np. ferma świń) negatywnie wpłynie na środowisko. Pan Jaromir Krajewski – Dyrektor Parku Krajobrazowego Puszczy Rominckiej oraz pan Wojciech Potepa – właściciel firmy „EKO SMART” – Ochrona Środowiska i Doradztwo Inwestycyjne w Gołdapi, w swoich wypowiedziach wskazali na konieczność opracowania przez gminę mapy korytarzy migracji ptaków oraz inwentaryzacji przyrodniczej na terenie gminy co w przyszłości pozwoli na wybór lokalizacji inwestycji mogących negatywnie wpłynąć na środowisko w sposób jak najmniej szkodliwy dla środowiska. Pan J. [redacted] M. [redacted], mieszkaniec miasta Gołdap bardzo pozytywnie zaopiniował planowane zamierzenie, wskazując, że troska o środowisko to nie tylko negowanie wszystkich inwestycji ale również realizowanie takich, które oszczędzają zasoby naturalne, a do takich należy pozyskiwanie energii ze źródeł odnawialnych.

Na rozprawę nie stawilo się Ogólnopolskie Towarzystwo Ochrony Ptaków, które w dniu rozprawy pocztą elektroniczną wniosło uwagi do treści dotychczas opracowanego raportu. Uwzględniając wprowadzone zmiany, oraz dotychczas złożone uwagi zarówno przez Starostwo Powiatowe jak również Ogólnopolskiego Towarzystwa Ochrony Ptaków, Inwestor sporządził nowy raport, (autor raportu: mgr. Ewa Tymińska) który stanowił podstawę do wydania przez Starostwo Powiatowe w Gołdapi uzgodnienia do decyzji środowiskowej BİOŚ.7633-3/08 z dnia 17 .04.2008 r. Powyższe postanowienie uzgodniło warunki realizacji przedsięwzięcia z uwagami, które w całości uwzględniono w niniejszej decyzji. Nowo opracowany raport został również przesłany do konsultacji dla Ogólnopolskiego Towarzystwa Ochrony Ptaków, które nie wniosło dalszych uwag do treści raportu Biorąc pod uwagę postanowienia organów uzgadniających niniejszą decyzję stwierdzono co następuje.

- Inwestycja realizowana będzie w oparciu o wydaną decyzję lokalizacji inwestycji celu publicznego GPO 7331 Cp - 8/04 z dnia 10 czerwca 2005 r.
- Teren inwestycji nie posiada aktualnego planu zagospodarowania terenu, planowana do realizacji budowa zespołu 23 elektrowni wiatrowych nie jest sprzeczna z ustaleniami zawartymi w Studium Uwarunkowań i Kierunków Zagospodarowania Przestrzennego Miasta i Gminy Gołdap zatwierdzonym uchwałą Nr XXXIV/183/2001 Rady Miejskiej w Gołdapi z dnia 24 maja 2004 r.
- „EKO - WIATR” Sp z o.o rozpoczęła postępowanie zmierzające do realizacji niniejszej inwestycji w 2004 przeprowadzając procedurę oceny oddziaływania na środowisko zgodnie z wówczas obowiązującymi uwarunkowaniami prawnymi, które nie zobowiązywały inwestora do uzyskania decyzji środowiskowej. Przedstawiane przez protestujących decyzje o warunkach zabudowy uzyskane pod koniec 2007 r. tj. w trakcie wszczętego już postępowania administracyjnego zmierzające do budowy farmy wiatrowej.
- Zgodnie z dotychczas posiadaną wiedzą opartą na badaniach akustycznych w praktyce oraz obowiązującymi normami prawnymi, lokalizacja elektrowni wiatrowych w stosunku do zabudowy mieszkaniowej uzależniona jest od zachowania norm hałasu w pobliżu tej zabudowy. Najbliższe zabudowania mieszkalne planowane do realizacji (pozwolenie nie jest prawomocne) znajdują się w odległości ponad 400 m od dz. 145/11, gdzie zgodnie z opracowanym raportem zachowane zostaną dopuszczalne normy hałasu.
- Elektrownia wiatrowa będzie obiektem bezobsługowym wymagającym tylko okresowych przeglądów, nie będzie pobierać wody i odprowadzać ścieków do środowiska w związku z tym jej negatywne oddziaływanie na najbliższe otoczenie będzie znacznie ograniczone.
- Funkcjonujące elektrownie wiatrowe nie będą źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego.
- Zgodnie z informacjami zawartymi w raporcie, konstrukcja elektrowni wiatrowych będzie działać odstraszać na ptaki, które będą omijać miejsca ich lokalizacji. Występujące na terenie gminy

2011.11.16
 Tytuł: [redacted]
 [Signature]

Gołdap ptaki wodne najczęściej latają nisko, wzdłuż dolin rzek, a ptaki lądowe zwykle szerokim frontem. Teren inwestycji nie znajduje się w pobliżu takich terenów. Większość ptaków wędrownych w trakcie przelotów wznosi się na wysokość około 500 m czyli ponad przewidywaną wysokość planowanych wiatraków, których wysokość bezwzględna wyniesie około 254 m.

- Uwzględnienie w projekcie budowlanym, przedstawionych i preferowanych w raporcie o oddziaływaniu na środowisko rozwiązań technicznych, warunków realizacji i eksploatacji inwestycji, daje gwarancję, że zamierzona inwestycja spełni wymogi stawiane przez przepisy ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* oraz przepisy szczegółowe dotyczące ochrony środowiska i zdrowia ludzi.
- Racjonalne wykorzystanie energii ze źródeł odnawialnych jest jednym z istotnych założeń zrównoważonego rozwoju, które gmina jest zobowiązana realizować zgodnie z polityką energetyczną i ekologiczną państwa, przyczyniając się do poprawy zaopatrzenia w energię przy jednoczesnym tworzeniu wizerunku gminy jako obszaru proekologicznego.

Wobec powyższego postanowiono jak w sentencji.

Od niniejszej decyzji przysługuje stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie w terminie 14 dni od daty jej doręczenia za pośrednictwem Burmistrza Gołdapi.

Otrzymują:

1. „EKO-WIATR” S.p z o.o
Jabłońskie 5
19-500 Gołdap

Do wiadomości:

1. Starostwo Powiatowe w Gołdapi
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Gołdapi
4. Strony postępowania



Za zgodność z oryginałem

16.05.2008

Za zgodność z oryginałem

2015. 11. 10

ZA ZGODNOŚĆ Z ORYGINAŁEM
inż. M. Lewczuk

Decyzja niniejsza stała się ostateczna
dnia ..31.08.2010.. roku
Gołdap dnia ..31.08.2010.. roku
podpis ..

Gołdap dnia, 2010.08.12

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia.

Na podstawie: art. 71 ust.2 pkt.2, art.75 ust.1 pkt.4 oraz art.84 i 85 ust.1 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 (Dz.U Nr 199, poz. 1227ze zm.) a także § 3 ust. 1 pkt. 6 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2004 r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczegółowych uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko(Dz. U. Nr 257, poz. 2573 ze zm.), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. Z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia , złożonego przez TELE-ENGIA Sp. z o.o z siedzibą w Białymstoku przy ul. Dobrej14A/6

odmawiam

ustalenia środowiskowych uwarunkowań zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na „ Budowie elektrowni wiatrowej złożonej z jednego wiatraka o wysokości wieży ok. 71 m, rozpiętości skrzydeł 56 m i mocy 0,9 MW wraz z infrastruktura towarzyszącą w postaci budynku stacji transformatorowej i drogi dojazdowej”, na działce nr 257/54 w Jabramowie.

Uzasadnienie

W dniu 23 marca 2009 r. Tele Energia Sp. z o.o z siedzibą w Białymstoku przy ul. Dobrej 14A/6, wystąpiła do Burmistrza Gołdapi z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na „ Budowie elektrowni wiatrowej złożonej z jednego wiatraka o wysokości wieży ok. 71 m, rozpiętości skrzydeł 56 m i mocy 0,9 MW wraz z infrastruktura towarzyszącą w postaci budynku stacji transformatorowej i drogi dojazdowej”, na działce nr 257/54 w Jabramowie.

Do wniosku załączono trzy egzemplarze karty informacyjnej przedsięwzięcia wraz z zapisem elektronicznym, poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej obejmującą przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz obejmującą obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, wypis z ewidencji gruntów.

Teren inwestycji nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Zgodnie z art. 64 ust.1 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 (Dz.U Nr 199, poz. 1227ze zm.) oraz na podstawie § 3 ust.1 pkt. 6 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2004 r. w sprawie określenia szczegółowych uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko (Dz. U. Nr 257, poz. 2573 z póź. zm.) organami biorącymi udział w niniejszym postępowaniu był Starosta oraz Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny.

Burmistrz Gołdapi pismami z dnia 7 kwietnia 2009 r. GPO.7624 W.4.1/2 i 3/2009 zwrócił się do Starosty Powiatu Gołdapskiego oraz do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Gołdapi o wydanie opinii czy w/w inwestycja wymaga sporządzenia raportu oddziaływania na środowisko i jaki zakres w odniesieniu do art.66 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. (Dz. U. Nr 199, poz. 1227 ze zm.) powinien zawierać raport.

Informacja o złożonym wniosku o wydanie decyzji środowiskowej została zamieszczona w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie w biuletynie informacji publicznej Urzędu Miejskiego w Gołdapi w zakładce Eko – Portal.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Opinii Sanitarnej ZNS-4316-11/2/109 z dnia 15 kwietnia 2009 r. uznał, że w/w inwestycja nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Starosta Gołdapski postanowieniem BIOŚ.7633-8/09 z dnia 28 kwietnia 2009 r , wyraził opinię , że realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i sporządzenia raportu w pełnym zakresie.

Za zgodność z oryginałem

2010.11.10
[Podpis]

Informacja o nowo opracowanym raporcie została podana do publicznej wiadomości na stronie internetowej Urzędu Miejskiego w zakładce Eko – Portal oraz wywieszona na tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego. W 21 dniowym terminie wyznaczonym w/w informacjach na składanie uwag i wniosków (21 lipca).

Do Burmistrza Gołdapi wniesione zostały przez Towarzystwo Aktywności Społecznej „Mazury Garbate” oraz przez właścicieli działek leżących w bezpośrednim sąsiedztwie planowanej inwestycji protesty przeciwko realizacji planowanej inwestycji.

Burmistrz Gołdapi postanowieniem GPO 7624.W.4.1/27/10 z dnia 02.08.2010r. Uznał Towarzystwo Aktywności Społecznej „za podmiot na prawach strony w toczącym się postępowaniu administracyjnym Postanowieniem RDOŚ-28-WOPN-6632-0003-136-1/09/awk/tb z dnia 20 lipca 2010 r Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie odmówił uzgodnienia środowiskowych uwarunkowań zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na „ Budowie elektrowni wiatrowej złożonej z jednego wiatraka o wysokości wieży ok. 71 m, rozpiętości skrzydeł 56 m i mocy 0,9 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą w postaci budynku stacji transformatorowej i drogi dojazdowej”, na działce nr 257/54 w Jabramowie.

Swoje stanowisko uzasadnił tym, że przedłożony raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko nie zwiera rzetelnej analizy wpływu przedsięwzięcia na środowisko i w takiej formie nie może stanowić podstawy uzgodnienia środowiskowych uwarunkowań zgody na realizację przedsięwzięcia.

Biorąc pod uwagę powyższe a w szczególności postanowienie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska RDOŚ-28-WOPN-6632-0003-136-1/09/awk/tb z dnia 20 lipca 2010 r odmawiające uzgodnienia środowiskowych uwarunkowań zgody na realizację przedsięwzięcia, a także:

- nierzetelność przedłożonego raportu w zakresie braku udokumentowania negatywnego oddziaływania planowanej inwestycji na środowisko przyrodnicze ze szczególnym uwzględnieniem położonych w pobliżu obszarów objętych ochroną w szczególności :
obszaru ochrony siedlisk Natura 2000 „Puszcza Romincka” (kod obszaru PLH 280005),
oraz Obszaru Chronionego Krajobrazu Wzgórz Szeskich, na którym zgodnie z § 4 ust.1 pkt.4 rozporządzenia nr 39 Wojewody Warmińsko – Mazurskiego z dnia 23 kwietnia 2008 r. w sprawie Obszaru Chronionego Krajobrazu Wzgórz Szeskich (Dz.Urz. Woj. Warmińsko – Mazurskiego z 2008 r. poz.1365), na którym wprowadzono zakaz lokalizacji mogących znacząco oddziaływać na środowisko.

Orzekając organ miał również na względzie niezadowolenie społeczne z planowanej inwestycji wyrażające się w licznych protestach społecznych. Właściciele działek leżących bezpośrednio w sąsiedztwie planowanej inwestycji wnieśli pisemny protest przeciwko jej realizacji.

Negatywną ocenę dla realizacji przedmiotowej inwestycji wyraziło również Towarzystwo Aktywności Społecznej „Mazury Garbate”, którego celem statutowym jest dbałość o środowisko przyrodnicze gminy.

W postępowaniu o wydanie decyzji środowiskowej, Burmistrz musi mieć na uwadze zrównoważony rozwój gminy, który w równym stopniu powinien uwzględniać zarówno lokalizację nowoczesnych i czystych źródeł energii ale także dbałość o wartości przyrodnicze gminy.

Prowadzone postępowanie nie wykazało, że Inwestor planując budowę elektrowni wiatrowej uwzględnił interes okolicznych mieszkańców oraz przyrodnicze uwarunkowania terenu.

W związku z powyższym odmawia się ustalenia środowiskowych uwarunkowań zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na „ Budowie elektrowni wiatrowej złożonej z jednego wiatraka o wysokości wieży ok. 71 m, rozpiętości skrzydeł 56 m i mocy 0,9 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą w postaci budynku stacji transformatorowej i drogi dojazdowej”, na działce nr 257/54 w Jabramowie.

Wobec powyższego postanowiono jak w sentencji.

Od niniejszej decyzji przysługuje stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie w terminie 14 dni od daty jej doręczenia za pośrednictwem Burmistrza Gołdapi

Otrzymują:

1. Tele Energia Sp. z o.o

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny
3. Strony postępowania

4. *Towarzystwo Aktywności Społ.*
„MAZURY GARBATE”



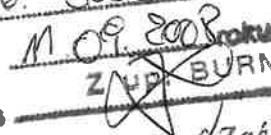
*zastępca Burmistrza
Gołdapi*

Jacek Morzy

Za zgodność z oryginałem

2015.07.16

[Signature]
norbis

Decyzja niniejsza stała się prawomocna
dnia 10.06.2008 roku
Gołdap dnia 11.09.2008 roku
Z PR. BURMISTRZA
podpis 
Gołdap dnia, 2008.05.14

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia.

Na podstawie: art. 46a ust. 7 pkt.4, ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. Nr 62 poz. 627 ze zm.), w związku z § 3 ust. 1 pkt.6 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2004 r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczegółowych uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko (Dz. U. Nr 257, poz. 2573 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia; złożonego przez „TELE - ENERGIA” Sp. z o.o z siedzibą w Białymstoku przy ul. Dobrej 14 A/6.

u s t a l a m

środowiskowe uwarunkowania zgody na realizację przedsięwzięcia na terenie nieruchomości oznaczonej numerem ewidencyjnym 257/54 położonej w Jabramowie, obręb geodezyjny Kozaki, gmina Gołdap, polegającego na: „Budowie wiatraka o wysokości około 70 m, rozpiętości 52 m i mocy 1,5 MW ”

1. Warunki wykorzystania terenu w fazie realizacji i eksploatacji.

Realizacja inwestycji odbywać się będzie na terenie Obszarów Chronionego Krajobrazu Wzgórz Szeskich, w strefie C ochrony uzdrowiskowej. Miejsce inwestycji położone jest wśród terenów nie zagospodarowanych, użytkowanych rolniczo jako grunty orne i pastwiska, ze zróżnicowanym ukształtowaniem terenu. Od strony zachodniej teren działki przylega do drogi krajowej nr 65. Najbliższe zabudowania mieszkalne znajdują się w odległości ponad 400 m, w kierunku północno – zachodnim, zachodnim i południowo – wschodnim.

Projektowane przedsięwzięcie nie jest inwestycją długotrwałą wymagającą tworzenia zaplecza budowy i robót mogących zanieczyszczać środowisko. W trakcie realizacji budowy elektrowni wykonywane prace (roboty ziemne i montażowe) będą związane głównie z wytwarzaniem odpadów w rozumieniu Ustawy o odpadach (Dz. U. Nr 62/2001, poz.628 z póź.zm.) oraz z dojazdem i pracą dźwigu montażowego.

W związku z powyższym na etapie realizacji inwestycji należy:

- W celu uniknięcia dewastacji terenu w trakcie montażu wiatraka należy przygotować drogę dojazdową i plac manewrowy, warunki wykorzystania istniejącej drogi gminnej do transportu urządzeń i sprzętu należy uzgodnić z właścicielem drogi.
- Sprzęt wykorzystywany w trakcie prac budowlano – montażowych musi być odpowiednim stanie technicznym aby uniknąć zanieczyszczenia środowiska produktami ropopochodnymi. Należy przestrzegać instrukcji obsługi poszczególnych urządzeń oraz zasad bhp.
- Odpady powstałe na etapie realizacji inwestycji zagospodarować zgodnie z ich klasyfikacją a odpady nie klasyfikowane jako niebezpieczne mogą być deponowane na składowisku odpadów obojętnych.
- Grunt wydobywany z wykopu należy odkładać na hałdę i zagospodarować w najbliższym otoczeniu elektrowni lub wykorzystać rolniczo.
- Prace budowlane należy wykonywać w porze dnia.
- W przypadku konieczności usunięcia z terenu inwestycji drzew i krzewów należy uzyskać decyzję uzgadniającą warunki wycinki.

Na etapie eksploatacji inwestycji w celu ograniczenia uciążliwości dla środowiska należy:

- Odpady niebezpieczne, które powstaną w czasie eksploatacji w całości należy przekazywać do utylizacji. **Nie dopuszcza się możliwości magazynowania jakichkolwiek odpadów na terenie inwestycji**. Na odbiór odpadów niebezpiecznych zawrzeć umowy z firmą lub firmami posiadającymi stosowne zezwolenia na prowadzenie działalności w tym zakresie.
- Utrzymać w stanie nie pogorszonym nawierzchnię dróg publicznych eksploatowanych w wyniku pracy sprzętu w trakcie wykonywanych robót oraz eksploatacji inwestycji.
- Przeprowadzać okresowe przeglądy stanu technicznego konstrukcji elektrowni.
- Teren inwestycji zabezpieczyć przed dostępem osób postronnych.
- Zapewnić dostateczną retencyjność gleby i ograniczenie jej wypłukiwania przez obsianie terenu robót mieszanką traw szczególnie w strefie zwiększonego zaleszczenia.

(za zgodność z oryginałem)

2015. 11.10


Andrzej Zaśkiewicz
BURMISTRZA

- Eksploatacja elektrowni wiatrowej nie może powodować przekroczenia standardów emisyjnych oraz jakości środowiska w tym również poza terenem do którego prowadzący ma tytuł prawny.

2. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w projekcie budowlanym.

- Uwzględnić w projekcie budowlanym przedstawione i preferowane w raporcie o oddziaływaniu inwestycji na środowisko rozwiązania techniczne, warunki realizacji i eksploatacji inwestycji. (autor raportu: mgr Mirosław Tatarata), uwzględniając zastosowanie odpowiednich urządzeń umożliwiających spełnienie norm i rozwiązań technologicznych oraz odpowiednich ustawień siłowni wiatrowej np. sterowanie czasem pracy, prędkości obrotów lub wielkością obciążenia siłowni elektrowni.
- Etap projektowania powinien być poprzedzony badaniami podłoża gruntowego celem właściwego zaprojektowania fundamentów budowli.
- Minimalna odległość elektrowni od zabudowań mieszkalnych nie może być mniejsza niż 400 m i powinna uwzględniać warunki lokalizacyjne zgodne z przepisami ustawy Prawo budowlane.
- Planowana inwestycja nie może przekroczyć dopuszczalnego poziomu hałasu emitowanego do środowiska;
 - dla terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej – 50 dB w porze dziennej (od 6⁰⁰ do 22⁰⁰) i 40 dB w porze nocnej (od 22⁰⁰ do 6⁰⁰)
 - dla terenów zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej i terenów zabudowy zagrodowej – 55 dB w porze dziennej (od 6⁰⁰ do 22⁰⁰) i 45 dB w porze nocnej (od 22⁰⁰ do 6⁰⁰)
- Konstrukcja wiatraka powinna być pomalowaną na kolor biały lub biało szary, zapobiegający powstawaniu refleksów świetlnych, zewnętrzne pomieszczenia transformatorów i innych elementów elektrycznych j/w lub oliwkowy.
- Wszystkie elementy konstrukcyjne (w tym fundament) i techniczne elektrowni wiatrowej powinny posiadać certyfikaty, atesty, świadectwa zgodności z PN.
- Wieżę elektrowni wiatrowej należy podświetlić w warunkach nocnych i w warunkach zmniejszonej przejrzystości powietrza w celu zmniejszenia zagrożeń dla migrujących ptaków.

3. Wymogi przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych.

Usytuowanie elektrowni wiatrowej zgodnie z przedstawionym planem realizacji inwestycji, gwarantuje bezpieczeństwo w razie sytuacji nadzwyczajnego zagrożenia w czasie katastrofy budowlanej. Nie istnieje możliwość wystąpienia awarii, która mogłaby spowodować nadzwyczajne zagrożenie środowiska.

4. Wymogi w zakresie ograniczania transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Granica państwa pozostaje poza zasięgiem oddziaływania obiektu.

5. Stwierdzenie konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

Planowane do realizacji przedsięwzięcie dotyczy inwestycji, która zapewnia w przypadku przestrzegania wszystkich uwarunkowań zawartych w niniejszej decyzji dotrzymanie standardów jakości środowiska poza terenem inwestycji, stąd dla instalacji nie ma potrzeby tworzenia strefy ograniczonego użytkowania.

Jednocześnie postanawiam nałożyć na wnioskodawcę następujące obowiązki:

1. Dotyczące zapobiegania , ograniczania, oraz monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko:

- W ciągu 3 miesięcy od rozpoczęcia eksploatacji elektrowni wiatrowej i po każdorazowej zmianie parametrów technicznych, należy wykonać i przedstawić analizę po realizacyjną, uwzględniającą rzeczywiste pomiary hałasu w otoczeniu wiatraka i najbliższej zabudowy:
 - dla terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej – 50 dB w porze dziennej (od 06⁰⁰ do 22⁰⁰) i 40 dB w porze nocnej (od 22⁰⁰ do 06⁰⁰)
 - dla terenów zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej i terenów zabudowy zagrodowej – 55 dB w porze dziennej (od 06⁰⁰ do 22⁰⁰) i 45 dB w porze nocnej (od 22⁰⁰ do 06⁰⁰)
- Pomiary należy wykonywać w trakcie intensywnej pracy wiatraków. W przypadku przekroczenia dopuszczalnego poziomu hałasu, należy zastosować urządzenia i rozwiązania technologiczne oraz sterowanie czasem pracy, prędkością obrotów lub wielkością obciążenia siłowni elektrowni wiatrowej. Wyniki pomiarów należy ewidencjonować
- **Nakaz usunięcia elektrowni wiatrowej nieczynnej przez okres 1 roku lub w przypadku przekroczenia standardów emisyjnych oraz jakości środowiska.**

Za zgodność z oryginałem

2015.12.16 data

[Signature]

Charakterystyka całego przedsięwzięcia stanowi załącznik Nr 1 do decyzji.

Uzasadnienie

„TELE - ENERGIA” Sp. z o.o. wystąpiła w dniu 31 maja 2007 roku z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację inwestycji polegającej na: **„Budowie wiatraka o wysokości około 70 m, rozpiętości 52 m i mocy 1,5 MW”**, planowanej do realizacji na terenie nieruchomości oznaczonej nr ewidencyjnym 257/54 położonej w miejscowości Jabramowo, obrębie geodezyjny Kozaki, gmina Gołdap. Wniosek załączono wyrys geodezyjny terenu inwestycji. Ze względu na braki formalne Urząd Miejski zwrócił się (pismem GPO 7624 W.4/2/2007 z dnia 31.05.2007 r.) do inwestora o uzupełnienie wniosku o opis inwestycji sporządzony zgodnie z art. 49 ust. 3 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Zgodnie z art.378 ust. 2 pkt. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska oraz na podstawie § 3 ust.1 pkt. 6 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2004 r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczegółowych uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko (Dz. U. Nr 257 z 2004 r. z późn. zmianami) właściwym do wydania uzgodnień jest Starosta i Powiatowy Inspektor Sanitarny.

Po zapoznaniu się z przedłożonym opisem, Urząd Miejski w Gołdapi zwrócił się do organów wydających uzgodnienia do decyzji środowiskowej o wyrażenie opinii czy dla planowanej do realizacji inwestycji wymagane jest sporządzenie raportu oddziaływania na środowisko. Jednocześnie informacje o planowanej do realizacji inwestycji przekazano stronom postępowania oraz w formie informacji o środowisku umieszczonej w biuletynie informacji publicznej. Postanowieniem BOR.7633-15/07 z dnia 27 czerwca 2007 r. oraz postanowieniem ZNS 4318-15/07 z dnia 5 lipca 2007 r. organy uzgadniające uznały za konieczne wykonanie raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Postanowieniem GPO 7624 W.4/10/07 z dnia 6 lipca Urząd Miejski w Gołdapi uznał za konieczne sporządzenie raportu. W dniu 9 lipca, w terminie przewidzianym do zgłaszania uwag i wniosków na temat planowanej do realizacji inwestycji wpłynął wniosek W. O. i M. O. zam. Gołdap ul. Podgórna 3/20, negatywnie opiniujący lokalizację powyższej inwestycji w pobliżu działki 257/59 będącej ich własnością. Pismem GPO 7624 W.4/12/2007, Urząd Miejski poinformował inwestora o zgłoszonych uwagach, które powinny zostać uwzględnione w przygotowywanym raporcie. W dniu 5 października, „Tele – Energia” Sp. z o.o. dostarczyła trzy egzemplarze raportu oddziaływania na środowisko, (autor raportu: mgr Mirosław Tatarata – biegły z listy wojewody podlaskiego w zakresie sporządzania ocen oddziaływania na środowisko Nr 036 „Przedsiębiorstwo „Eko – Geo”) w związku z powyższym organ prowadzący postępowanie poinformował zainteresowane strony o możliwości zapoznania się z informacjami zawartymi w raporcie.

Pismami GPO 7624 W.4/14,15/ z dnia 11 października, Urząd Miejski zwrócił się do Starostwa Powiatowego oraz Państwowego Inspektora Sanitarnego o wydanie uzgodnień do powyższej decyzji na podstawie dołączonego raportu. Postanowieniami: Starosty Gołdapskiego BOR.7633-15/07 z dnia 23 października 2007 r. oraz Państwowego Sanitarnego Inspektora Sanitarnego ZNS – 4316/07 z dnia 31 października 2007 r. w/w organy wydały uzgodnienia realizacji przedsięwzięcia „Budowie wiatraka o wysokości około 70 m, rozpiętości 52 m i mocy 1,5 MW” z uwarunkowaniami, które w całości uwzględniono w niniejszej decyzji.

Ze względu na dalsze utrzymywanie przez strony postępowania negatywnego stanowiska wobec planowanej budowy wiatraka, Urząd Miejski w Gołdapi poinformował strony oraz organy uzgadniające o rozprawie administracyjnej, którą wyznaczono na dzień 17 grudnia. Mimo złożonych wyjaśnień przez inwestora oraz autora raportu na temat funkcjonowania elektrowni wiatrowej, negocjujący realizację inwestycji W. O. oraz R. P. uznali, że bliskość wiatraka negatywnie wpłynie na warunki zamieszkiwania i rozwijania gospodarstw, które mają zamiar zlokalizować w przyszłości na tym terenie. Pozostali uczestnicy rozprawy, T. B. i A. G. nie wystąpili przeciwko realizacji inwestycji, zaznaczając jednak, że planowana inwestycja spowoduje obniżenie wartości ich działek. W dniu 20 grudnia Burmistrz Gołdapi wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na: „Budowie wiatraka o wysokości około 70 m, rozpiętości 52 m i mocy 1,5 MW”, która została zaskarżona przez Wacława Orłowskiego. Zgodnie z art. 133 kodeksu postępowania administracyjnego Burmistrz Gołdapi przekazał w dniu 08.01.2008 r. akta sprawy do rozpatrzenia do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie, które decyzją SKO-60-6/08 z dnia 16 kwietnia uchyliło przedmiotową decyzję ze względu na:

- brak podpisu przez uprawniony organ załącznika do decyzji, charakteryzującego planowaną do realizacji inwestycję.

W powyższej decyzji wskazano również na potrzebę przeanalizowania zamierzeń skarżącego, dotyczących przyszłego zagospodarowania działki 257/59.

W związku z powyższym w dniu 28 kwietnia w trakcie przesłuchania W. O. przedstawił swoje plany związane z zabudową zagrodową w/w działki. Ilość gruntów rolnych stanowiących

2015.11.10

309

własność oraz dzierżawę, kwalifikując do tworzenia przez w/w zabudowy zagrodowej związanej z prowadzeniem gospodarstwa rolnego (ponad 7,5 ha). Miejscem najkorzystniejszej lokalizacji zabudowy zagrodowej jest działka 257/59, która gwarantuje dogodne warunki m. in. dla hodowli koni. W dniu 7 maja W. O. wystąpił do Burmistrza Gołdapi o wydanie decyzji o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu dla inwestycji polegającej na budowie: budynku mieszkalnego o pow. 150 m², budynku gospodarczego – stajni o pow. 270 m² oraz wiaty na paszę o pow. 150 m² i nadal podtrzymał swój protest przeciwko realizacji powyższej inwestycji. Pozostałe strony postępowania nie wniósł uwag dotyczących planowanej budowy.

Biorąc pod uwagę postanowienia organów uzgadniających niniejszą decyzję, uwagi Samorządowego Kolegium Odwoławczego oraz stanowisko W. O. stwierdzono co następuje.

- Inwestycja realizowana będzie w oparciu o wydaną decyzję lokalizacji inwestycji celu publicznego GPO 7331 Cp - 4/07 z dnia 21 sierpnia 2007 r.
- Teren inwestycji nie posiada aktualnego planu zagospodarowania terenu, w studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania gminy tereny te określono jako grunty pod uprawy rolne.
- „Tele – Energia” Sp. z o.o nabyła działkę o nr ewidencyjnym 257/54 z zamiarem wykorzystania jej w celach inwestycyjnych w 2006 r, właścicielem gruntów przyległych była wówczas Agencja Nieruchomości Rolnych. Pan W. O. i R. P. nabyli grunty sąsiadujące z terenem inwestycji 26 kwietnia 2007 r. w trakcie wszczętego już postępowania administracyjnego zmierzające do budowy elektrowni wiatrowej. O zamierzeniach związanych z przyszłym zagospodarowaniem siedliskowym działek 257/59 oraz 257/60, inwestor dowiedział się w trakcie toczącego się postępowania. Plany przyszłościowe, które być może będą realizowane nie mogą blokować realizacji inwestycji już zlokalizowanych i znacznie zaawansowanych.
- Dysponując znaczną ilością własnych gruntów (6,27 ha) o podobnych walorach krajobrazowych oraz negatywnym stosunkiem do lokalizacji siedlisk ludzkich w pobliżu elektrowni wiatrowych, W. O. ma możliwość lokalizacji swego siedliska z dala od planowanej inwestycji, natomiast wybrana lokalizacja wiatraka jest ściśle uwarunkowana ukształtowaniem terenu.
- Najbliższe zabudowania mieszkalne znajdują się w odległości około 400 m, gdzie zachowane zostaną dopuszczalne normy hałasu, natomiast w stosunku do gruntów rolnych nie obowiązują żadne normy hałasu.
- Elektrownia wiatrowa będzie obiektem bezobsługowym wymagającym tylko okresowych przeglądów, nie będzie pobierać wody i odprowadzać ścieków do środowiska.
- Elektrownia wiatrowa nie będzie oddziaływała negatywnie na świat roślinny, zwierzęcy, powietrze, glebę, wody podziemne i powierzchniowe, kopaliny, klimat, dobra materialne, dziedzictwo kultury z uwzględnieniem ich wzajemnych powiązań i oddziaływań.
- Uwzględnienie w projekcie budowlanym przedstawionych i preferowanych w raporcie o oddziaływaniu na środowisko rozwiązań technicznych, warunków realizacji i eksploatacji inwestycji, daje gwarancję, że zamierzona inwestycja spełni wymogi stawiane przez przepisy ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* oraz przepisy szczegółowe dotyczące ochrony środowiska i zdrowia ludzi.
- Racjonalne wykorzystanie energii ze źródeł odnawialnych jest jednym z istotnych założeń zrównoważonego rozwoju, które gmina jest zobowiązana realizować zgodnie z polityką energetyczną i ekologiczną państwa, przyczyniając się do poprawy zaopatrzenia w energię przy jednoczesnym tworzeniu wizerunku gminy jako obszaru proekologicznego.

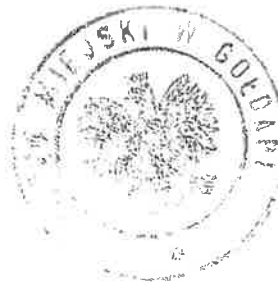
Wobec powyższego postanowiono jak w sentencji.

Od niniejszej decyzji przysługuje stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie w terminie 14 dni od daty jej doręczenia za pośrednictwem Burmistrza Gołdapi

Stwierdza
„TELE – ENERGIA” S.p z o.o
ul. Dobra 14 A/6
15-034 Białystok

Do wiadomości:

1. Starostwo Powiatowe w Gołdapi
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Gołdapi
4. Strony postępowania



Z up. BURMISTRZA

Beata Kofalska
BURMISTRZ MIEJSKI
MIEJSKI W GOŁDAPU

Za zgodność z oryginałem

2015.11.10

Charakterystyka przedsięwzięcia

W ramach planowanego przedsięwzięcia wybudowana zostanie jedna elektrownia wiatrowa produkcji **GE Energy** o mocy 1,5 MW, wysokość wieży wynosić będzie 70 m a średnica wirnika 52 m.

Wirnik - wyposażony jest w trzy skrzydła typ RL 52 produkcji Rotorline-Lm o długości 25,3 m. Osadzony jest na wale wolnoobrotowym, który obraca się w kierunku zgodnym ze wskazówkami zegara z prędkością 24 obr/min. Obróty wirnika poprzez skrzynię przekładniową planetarno – równoległą Flender przekazywane są do wału odbiorczego, wirującego z prędkością 1500 obr./min i napędzającego generator.

Skrzydła - wykonane są z włókna szklanego wzmocnionego poliestrem, posiadają mechanizm zmiany kąta nachylenia skrzydeł.

Generator – wraz z transformatorem, przekładnią, urządzeniami sterującymi oraz układem smarowania, chłodzenia i hamulcem tarczowym umieszczone są w gondoli.

Gondola i wirnik automatycznie ustawiają się „ bokiem ” do wiatru, gdyż wtedy siły działające na konstrukcję są najmniejsze.

Wieża - stalowa wieża podtrzymuje gondolę z wirnikiem i łączy turbinę z fundamentem.

Wieża składa się z trzech segmentów połączonych śrubami. Jest połączona z fundamentem za pomocą elementów mocujących umieszczonych w fundamencie.

Fundament – fundamenty zabezpieczają lub stabilizują turbinę. Siły działające na wirnik przenoszone są przez wieże do części fundamentowej. Odcinek fundamentowy posadowiony jest na głębokości około 3,0 m i jest zintegrowany ze stalową tubą wiatrowni.

Wieża - stalowa wieża podtrzymuje gondolę z wirnikiem i łączy turbinę z fundamentem.

Wieża składa się z trzech segmentów połączonych śrubami. Jest połączona z fundamentem za pomocą elementów mocujących umieszczonych w fundamencie.

Połączenie z publiczną siecią elektryczną wykonane zostanie przez system konwektora częstotliwości i transformator.



Za zgodności z oryginałem

2015.11.10

godbis

URZĄD MIEJSKI GOŁDAP
ul. Zwycięstwa 14, 19-500 Gołdap
tel. (57) 615 60 00
(oznaczenie organu)

Decyzja niniejsza stała się ostateczna
dnia 17 LIPCA 2014 roku
Gołdap dnia 14 07 2014 roku
podpis

Gołdap dnia, 2014.06.24

GPO.6220. 1.11.2012/ 2014 LE

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia.

Na podstawie: art. 71 ust.2 pkt.2, art.75 ust.1 pkt.4 oraz art.82 i 85 ust.1 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 (Dz.U z 2013r., poz. 1235 ze zm.) a także § 3 ust. 1 pkt.7 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213, poz. 1397 ze zm.),w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r. , poz.267) po rozpatrzeniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia, złożonego przez pełnomocnika Inwestora PGE Dystrybucja S.A Pana Andrzeja Michalskiego.

ustalam

środowiskowe uwarunkowania zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na „ Budowie elektroenergetycznej linii napowietrznej 110 kV relacji Gołdap Olecko”

I. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia.

Planowana do budowy napowietrzna linia elektroenergetyczna 110 kV relacji Gołdap – Olecko spełniać będzie istotną funkcję w systemie rozdziału i jakości energii elektrycznej na poziomie napięcia 110 kV na obszarze województwa warmińsko - mazurskiego. Łączyć będzie istniejące stacje elektroenergetyczne 110/15 kV: Główny Punkt Zasilający (dalej: GPZ) Gołdap oraz GPZ Olecko. O randze tej linii w systemie rozdziału energii elektrycznej decyduje m.in. długość budowanej linii, która będzie wynosić ok. 35,5 km, jak i fakt, że przebiegać ona będzie przez teren dwóch powiatów: gołdapskiego i oleckiego, w tym trzech gmin: Gołdap, Kowale Oleckie i Olecko. Linia jednotorowa i dwutorowa będzie budowana od podstaw (około 120 nowych słupów z fundamentami, przewody, izolatory i osprzęt) na całej długości, która wynosi na terenie gminy Gołdap 14.1km, Kowale Oleckie 14,0 km, Olecko 7,4km w tym odcinek jednotorowy 30,9 km i odcinki dwutorowe 4,6 km.

Konieczność tej budowy wynika ze zwiększenia pewności zasilania dla obszaru miast Gołdap i Olecko oraz powiatów gołdapskiego i oleckiego.

Projektowana linia elektroenergetyczna 110 kV Gołdap - Olecko jest inwestycją celu publicznego o znaczeniu lokalnym i stanowić będzie nowy element istniejącej sieci 110 kV. W przypadku przedmiotowej inwestycji projektowana linia elektroenergetyczna 110 kV Gołdap -Olecko w większości swej trasy omija tereny objęte miejscowymi planami zagospodarowania przestrzennego. Jedynym odcinkiem przebiegu analizowanej linii objętym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego jest obszar w pobliżu miasta Olecko. Na obszarze tym obowiązuje MPZP terenu zabudowy mieszkaniowej w obrębie wsi Jaśki uchwalony Uchwałą nr XLVI/351/02 Rady Miejskiej w Olecku z dnia 1 lipca 2002 r. W związku z realizacją projektowanej linii nastąpi przebudowa istniejącej na obszarze ww. MPZP linii elektroenergetycznej 110 kV z jednotorowej na dwutorową, co nie będzie powodowało powiększenia pasa technologicznego i obszaru wyłączanego z zabudowy mieszkaniowej. Aktualnie większość działek objętych tym planem jest już zabudowana.

Za zgodność z oryginałem

2014.07.14
data
[Signature]
data

II. Warunki wykorzystania terenu w fazie realizacji i eksploatacji ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zbytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich

Teren planowanej inwestycji wg regionalizacji fizjograficznej położony jest częściowo w mezoregionie Wzgórz Szeskich po czym przechodzi na południe od wsi Kowale Oleckie w zasięg mezoregionu Pojezierza Zachodniosuwalskiego i mezoregionu Pojezierza Elckiego. Oba mezoregiony: Pojezierza Elckiego i Wzgórz Szeskich wchodzi w skład makroregionu Pojezierza Mazurskiego. Mezoregion Pojezierza Zachodniosuwalskiego jest fragmentem makroregionu Pojezierza Litewskiego. Cały obszar badań znajduje się w prowincji Niżu Wschodniobałtycko – Białoruskiego, podprowincji Pojezierzy Wschodniobałtyckich i megaregionie Niżu Wschodnioeuropejskiego.

W ujęciu przyrodniczym – planowana inwestycja przecina Obszar Chronionego Krajobrazu Wzgórz Szeskich oraz Obszar Chronionego Krajobrazu Jezior Oleckich.

Początkiem i końcem analizowanej linii elektroenergetycznej 110 kV są stacje transformatorowe (GZP) w Olecku i Gołdapi zlokalizowane na obrzeżach tych miast. Projektowana linia elektroenergetyczna przebiega w większości wzdłuż drogi krajowej nr 65, która w pobliżu Olecka pełni funkcję obwodnicy miasta, w większości równoległe do istniejącej napowietrznej linii elektroenergetycznej 15 kV.

Na odcinku o długości około 4 km między miejscowościami Kozaki i Pogorzel trasa projektowanej linii przecina lub przebiega w pobliżu terenów leśnych. Lasy te nie stanowią jednego zwartego kompleksu i są poprzecinane terenami rolniczymi. Tereny rolnicze ze względu na położenie w obszarach pagórkowatych są w wielu miejscach niedostępne lub trudne w użytkowaniu przez co licznie występują tam śródpolne zadrzewienia lub krzewiaste enklawy. W obniżeniach terenu spotykane są oczka wodne, wilgotne łąki lub szuwały, miejscami podtopienia powstałe. Lasy te są zróżnicowane siedliskowo ze względu na pagórkowatość terenu, jednak dominują tu żyzne siedliska łąkowe z olsami w dolinach i łęgami wzdłuż cieków. Wiek drzewostanów nie jest wysoki, miejscami jedynie spotyka się drzewa lub wydzielania leśne z drzewostanem przekraczającym 100 lat.

W okolicy wsi Gołubki, Monety, Sedranki oraz miasta Olecko znajdują się jeziora i są to kolejno: Golubie, Czarne, Sedraneckie i Olecko Wielkie o charakterze rynnowym. Istotnym elementem krajobrazu obszaru omawianej inwestycji jest jego rzeźba terenu, charakteryzuje się młodym krajobrazem polodowcowym z urozmaiconą rzeźbą terenu z licznymi wzniesieniami moren czołowych oraz zagłębienia bezodpływowe, z których część wypełniona jest wodami jezior i mniejszych zbiorników wodnych. Wzgórza charakteryzują się słabym zalesieniem i brakiem jezior, a ich klimat jest znacznie chłodniejszy niż terenów sąsiadujących. Sieć rzeczna omawianego terenu jest bardzo gęsta i nieregularna. Istnieje tu duża ilość małych strumieni, najczęściej bezimiennych, łączących niewielkie jeziora i śródpolne rozlewiska. Największymi rzekami terenu, po którym przebiega planowana inwestycja są Jarka i Lega.

Projektowana linia elektroenergetyczna będzie przebiegać przez tereny bogate przyrodniczo zasiedlone wieloma gatunkami zwierząt. W wyniku inwentaryzacji przyrodniczej stwierdzono występowanie 67 stanowisk rozrodu płazów w tym cztery z nich uznano za cenne. Badania ptaków ukierunkowane zostały na wykrycie stanowisk lęgowych cennych gatunków, wśród których na powierzchni badawczej wykryto 16 gatunków kluczowych: bielik, błotniak stawowy, bocian biały, bocian czarny, derkacz, dzięcioł białogrzbiety, dzięcioł czarny, gąsiorek, jarząbek, łabędź niemy, muchołówka mała, myszołów, orlik krzykliwy, trzmielojad, żuraw, jarząbatka. Wśród ssaków występują: łos, sarna, jelen, dzik, wilk, lis, jenot, wydra, kuna domowa, łasica, zając szarak, wiewiórka, bóbr, mysz leśna, polna i domowa, nornik bury i zwyczajny, szczur

Za zgodność z oryginałem

wędowny, jeż wschodni, kret, ryjówka aksamitna. W trakcie inwentaryzacji chiropterologicznej stwierdzono występowanie sześciu gatunków nietoperzy.

W związku z powyższym;

1. Na etapie realizacji przedsięwzięcia należy:

1. Prace budowlane prowadzić wyłącznie w porze dziennej (w godz. 6.00 – 22.00) oraz w miarę możliwości ograniczyć jednoczesną pracę na placu budowy maszyn budowlanych i urządzeń emitujących hałas o dużym natężeniu.
2. Do realizacji inwestycji wykorzystywać wyłącznie nowoczesne, sprawne technicznie maszyny budowlane i montażowe oraz środki transportu, monitorowane pod kątem ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych; wykonawca robót winien posiadać odpowiednie sorbenty do usuwania zanieczyszczeń, zwłaszcza ropopochodnych.
3. Stosować logistykę transportu ograniczającą ilość przejazdów środków transportu, a tym samym zużycie paliwa i zmniejszającą emisję do środowiska motoryzacyjnych zanieczyszczeń powietrza, hałasu i drgań; wyłączać silniki maszyn i samochodów podczas postoju bądź załadunku.
4. Zaplecze budowy zlokalizować poza terenem budowy, w postaci placu z zapleczem socjalnym, w miarę potrzeb magazynowym i warsztatowym.
5. Elementy konstrukcyjne słupów i materiały budowlane dostarczać do miejsca ich posadowienia przy wykorzystaniu istniejących dróg dojazdowych. W przypadku braku możliwości dojazdu drogami istniejącymi wykonać w miarę potrzeb drogi tymczasowe, omijając w maksymalny sposób tereny leśne, hydrogeniczne i łąki. Drogi tymczasowe rozebrać po zakończeniu prac, a teren pod nie zajęty doprowadzić do stanu najbardziej zbliżonego do pierwotnego. Po gruntach rolnych dopuszcza się przejazdy jak maszynami rolniczymi.
6. Na etapie budowy inwestycji nawierzchnie placów postojowych dla maszyn i środków transportu, a także nawierzchnie, gdzie czasowo przetrzymywane będą odpady niebezpieczne zabezpieczyć przed możliwością przedostawania się zanieczyszczeń do gruntu.
7. Zaplecza budowy zlokalizować na terenie przekształconym antropogenicznie, w możliwie największej odległości od zabudowy mieszkaniowej, poza obszarami chronionymi w tym należącymi do sieci Natura 2000, dolinami rzek i terenami podmokłymi, z dala od zidentyfikowanych płatów siedlisk przyrodniczych, stanowisk zwierząt i roślin chronionych.
8. Rozwieszenie przewodów na słupach wykonać metodą bezdotykową w stosunku do powierzchni ziemi.
9. Wszystkie powstające odpady niebezpieczne oraz inne niż niebezpieczne i obojętne segregować i gromadzić w wydzielonym miejscu, gwarantującym bezpieczne magazynowanie, zapewniając ich regularny odbiór przez specjalistyczne firmy posiadające stosowne uprawnienia.
10. W przypadku zaistnienia kolizji przedsięwzięcia ze stanowiskami archeologicznymi wszelkie działania w obrębie stanowisk prowadzić w uzgodnieniu z Wojewódzkim Konserwatorem Zabytków.
11. W celu ograniczenia negatywnych oddziaływań inwestycji na szatę roślinną należy uwzględnić następujące działania minimalizujące:

Za zgodność z oryginałem

2015. 12. 16
data

769
podpis

▪ w pracach projektowych dotyczących lokalizacji słupów elektroenergetycznych należy kierować się wynikami inwentaryzacji przyrodniczej, w celu uniknięcia zniszczenia siedlisk występowania gatunków chronionych. Wszelkie wycinki drzew i krzewów wykonywać w okresie od 1 września do 1 kwietnia, czyli poza sezonem lęgowym ptaków i okresem rozrodczym nietoperzy. Jeśli jednak niezbędne stanie się usunięcie części drzew i krzewów na terenach otwartych (w krajobrazie rolniczym) w okresie od 1 kwietnia do 1 września, należy zapewnić nadzór przyrodniczy;

▪ prace ziemne prowadzone w pobliżu drzewostanów wykonywać w sposób niepowodujący zagrożeń dla systemów korzeniowych i pni drzew sąsiadujących;

▪ ograniczyć do niezbędnego minimum wycinkę drzew i krzewów;

12. Rozplantowywanie ziemi pochodzącej z wykopów pod fundamenty słupów elektroenergetycznych wykonywać w sąsiedztwie prowadzonych prac, zabrania się wydobytym materiałem zasypywania terenów podmokłych.

13. W celu zajęcia jak najmniejszej powierzchni terenu, należy w oszczędny sposób gospodarować terenem na etapie prac budowlanych.

14. Na odcinku leśnym pomiędzy Dzięgielami, a Regielami prace przy wycince lasu i budowie słupów należy wykonać pomiędzy 1 września a 31 grudnia.

15. Dopuszcza się wykonywanie prac budowlanych na terenach rolnych w ciągu całego roku z uwzględnieniem możliwości zaplanowania prac uciążliwych na okres letni i jesiennozimowy. W miejscach występowania gatunków wrażliwych na płoszenie prace budowlane wykonywać w okresie jesienno-zimowym od 1 września do końca lutego. Obszary z ograniczonym terminem prac budowlanych to:

▪ odcinek od wsi Kozaki do okolic miejscowości Dzięgiele, zlokalizowany od załomu trasy linii nr VI do załomu nr X, określony współrzędnymi:

| Nr załomu | Współrzędna X | Współrzędna Y |
|-----------|---------------|---------------|
| VI | 6015812.9100 | 7588049.2200 |
| X | 6013364.5529 | 7590246.9440 |

▪ odcinek od wsi Pogorzelski do okolic zabudowań miejscowości Piastowo i Borkowiny, zlokalizowany od załomu trasy linii nr XIII do załomu nr XVIII, określony współrzędnymi:

| Nr załomu | Współrzędna X | Współrzędna Y |
|-----------|---------------|---------------|
| XIII | 6010483.0666 | 7591977.8206 |
| XVIII | 6006206.4279 | 7592658.5848 |

16. W celu ograniczenia negatywnych oddziaływań inwestycji na nietoperze wycinkę drzew, w których stwierdzono potencjalne siedliska nietoperzy nie należy prowadzić od 15 kwietnia do 1 sierpnia.

II. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia należy:

1. Bezpośrednio po rozpoczęciu użytkowania instalacji emitującej pola elektromagnetyczne oraz każdorazowo w przypadku zmiany warunków pracy instalacji należy przeprowadzić kontrolne pomiary

rozkładu pola elektromagnetycznego w środowisku, w miejscach najmniejszej odległości przewodów od miejsc przebywania ludzi oraz podjąć działania w przypadku wystąpienia podczas eksploatacji przekroczeń obowiązujących norm.

2. Podczas konserwacji linii należy bezwzględnie przestrzegać okresu lęgowego ptaków, wszelkie konserwacje należy wykonywać przed lub po okresie lęgowym ptaków minimalizując ingerencje w środowisko przyrodnicze.

3. W celu ochrony środowiska przyrodniczego przed skutkami ewentualnej katastrofy budowlanej, zapewnić kontrole stanu technicznego wszystkich elementów linii ze szczególnym uwzględnieniem słupów.

III. W projekcie budowlanym należy uwzględnić następujące wymagania dotyczące ochrony środowiska:

1. Przewóz sprzętu oraz elementów wykorzystanych do budowy linii elektroenergetycznej prowadzić przede wszystkim istniejącymi drogami. Drogi dojazdowe, należy tak zaprojektować, żeby nie zaburzały lokalnych stosunków wodnych, ewentualnie zaplanować budowę przepustów lub innych konstrukcji drogowych umożliwiających krążenie wody i zasilanie zagrożonych siedlisk przyrodniczych i siedlisk gatunków roślin i zwierząt. Po gruntach rolnych dopuszcza się przejazdy jak maszynami rolniczymi.

2. Wszystkie wykopy zlokalizowane w pobliżu miejsc licznego występowania płazów i gadów (np. w pobliżu miejsc ich rozrodu), w okresie migracji tj. marzec - połowa maja oraz połowa września – koniec października, ogrodzić przenośnymi płótkami herpetologicznymi, np. wykonanymi z folii polietylenowej. Ogrodzenia tymczasowe powinny mieć wysokość od 40 do 60 centymetrów i ich górna krawędź powinna być zagięta (przewieszka ok. 10 cm na górnej krawędzi folii) w kierunku przeciwnym niż usytuowany jest wykop, by uniemożliwić wspinanie się płazów. Dolna część ogrodzenia powinna być przysypana warstwą gruntu, aby uniemożliwić przechodzenie zwierząt pod folią i by w miejscach łączenia folii nie było szczelin umożliwiających przekraczanie ogrodzenia przez płazy i gady. Zakończenia ogrodzenia wykonać w kształcie litery „U”, powodujące zmianę kierunku ruchu zwierząt. Podczas budowy, codziennie rano przed rozpoczęciem robót oraz pod koniec dnia po zakończeniu pracy, a także dodatkowo przed zasypaniem wykopów, przeprowadzać kontrolę, czy w wykopie nie znajdują się zwierzęta i je stamtąd uwalniać.

3. Płytsze wykopy zaopatrzyć w deski, przy pomocy, których zwierzęta będą mogły samodzielnie wydostać się z pułapek.

4. W przypadku konieczności organizowania na czas budowy linii, dojazdowych dróg technologicznych w miejscach obserwowanych intensywnych wiosennych wędrówek płazów (przechodzenia przez drogę) zaleca się obustronne ogrodzenie drogi płótkami dla płazów, na odcinku stwierdzonego korytarza + 200 m po każdej ze stron. Zalecenie to należy zastosować także w przypadku zaobserwowania intensywnych migracji sezonowych.

5. Unikać budowy słupów w bezpośredniej bliskości niewielkich zbiorników wodnych, co może doprowadzić do okresowego lub trwałego ich odwodnienia i utraty cennych miejsc rozrodu płazów. Zbiorniki te należy w miarę możliwości omijać podczas projektowania lokalizacji słupów, dróg i obiektów zaplecza budowy.

6. Fragment linii elektroenergetycznej przechodzący przecinką przez las w kompleksie leśnym Dzięgiele należy osłonić docelowo kulisami wysokiego drzewostanu. Pas dorosłych drzew po obu stronach linii elektroenergetycznej będzie stanowić naturalną osłonę uniemożliwiającą rozbijanie się ptaków, a w szczególności gniazdujące w pobliżu bieliki. Pas drzew nawet w przypadku przylegania do dużych zrębów

zpełnych będzie wymuszał na ptakach przelot ponad koronami, a w efekcie również ponad przewodami energetycznymi.

7. W celu zmniejszenia liczby przypadków kolizji ptaków z przewodami w miejscach potencjalnie najbardziej narażonych na kolizje kluczowych gatunków ptaków, konieczne jest zainstalowanie ostrzegaczy przeciwwkolizyjnych (oznakowań linii elektroenergetycznej). Tego typu elementy należy rozwiesić na obszarach uznanych za strefy podwyższonego ryzyka, tj. na odcinku od miejscowości Kozaki do miejscowości Kowale Oleckie, zlokalizowanym od załomu nr VI do załomu nr XIX o współrzędnych:

| Nr załomu | Współrzędna X | Współrzędna Y |
|-----------|---------------|---------------|
| VI | 6015812.9100 | 7588049.2200 |
| XIX | 6005957.1808 | 7593112.4786 |

8. Za każde wycięte drzewo, które stanowi schronienie nietoperzy należy wywieszać zestaw trzech budek z trocinobetonu dla nietoperzy w trzech rozmiarach: mała, średnia i duża.

9. Wzdłuż leśnej wycinki w kompleksie leśnym Dziegiele, na odcinku gdzie wiek drzewostanu wynosi około 40-50 lat, należy wywiesić 8 kompletów budek (małe, średnie i duże), w odstępach co 15 m, na wysokości 4-5 m nad ziemią z ekspozycją południową wylotu.

IV. Wymogi przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych.

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 9 kwietnia 2002 r. (Dz.U. Nr 58, poz. 535) w sprawie rodzajów i ilości substancji niebezpiecznych, których znajdowanie się w zakładzie decyduje o zaliczeniu go do zakładu o zwiększonym ryzyku albo zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (zmienione rozporządzeniem z dnia 31 stycznia 2006r.) projektowana inwestycja nie należy do instalacji przemysłowych i nie klasyfikuje się do „zakładów o zwiększonym ryzyku” lub „zakładu o dużym ryzyku wystąpienia awarii przemysłowej”.

V. Wymogi w zakresie ograniczania transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Nie stwierdza się konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko. Granica państwa znajduje się poza obszarem oddziaływania inwestycji na środowisko.

VI. Stwierdzenie konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

Z przeprowadzonej analizy oddziaływania inwestycji na środowisko wynika, że w pasie technologicznym może występować pole elektromagnetyczne o natężeniu wyższym od wartości $E=1$ kV, które zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 30 października 2003 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku oraz sposobów sprawdzania dotrzymania tych poziomów (Dz.U. Nr 192, poz.1883), które wynoszą $H=60A/m$, $E=10kV/m$ jest wartością dopuszczalną dla terenów przeznaczonych pod zabudowę mieszkaniową. W związku z powyższym w pasie technologicznym (o szerokości 20 m tj. po 10 m w obie strony od osi linii) należy wprowadzić zakaz lokalizacji zabudowy przeznaczonej na stały pobyt ludzi (w tym zabudowy mieszkalnej).

Nie przewiduje się przekroczenia poza tym obszarem standardów jakości środowiska ustalonych w przepisach dla terenów przeznaczonych pod zabudowę mieszkaniową.

VII. Przed rozpoczęciem realizacji przedsięwzięcia, zgodnie z art. 88 ust.1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach

Za zgodność z oryginałem
2015.11.10
[Podpis]

oddziaływania na środowisko (Dz.U z 2013r. ,poz.1235 ze zm.) , jeżeli organ administracji architektoniczno-budowlanej uzna, że we wniosku o wydanie pozwolenia na budowę zostały dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, może stwierdzić o konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i nałożyć na inwestora obowiązek sporządzenia raportu, jednocześnie określając jego zakres.

Jednocześnie postanawiam nałożyć na wnioskodawcę następujące obowiązki dotyczące zapobiegania , ograniczania, oraz monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko:

1. W odniesieniu do środowiska przyrodniczego należy wykonać monitoring porealizacyjny – ornitologiczny, obejmujący jeden sezon lęgowy, następujący bezpośrednio po realizacji przedmiotowej inwestycji na odcinkach linii elektroenergetycznej, zabezpieczonej ostrzegaczami przeciwkolizyjnymi oraz w miejscach ustawienia czatowni. Na podstawie zebranych informacji należy zweryfikować słuszność zastosowanych zabezpieczeń, a w uzasadnionych przypadkach dokonać zmian w rozmieszczeniu ostrzegaczy lub zwiększyć ich ilość. Sprawozdanie z przeprowadzonego monitoringu porealizacyjnego należy przekazać Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Olsztynie, Burmistrzowi Olecka, Wójtowi Gminy Kowale Oleckie oraz Burmistrzowi Gołdapi.

2. W celu weryfikacji wyznaczonych w raporcie teoretycznych wartości składowej elektrycznej oraz składowej magnetycznej pola elektromagnetycznego, a także natężenia hałasu, należy wykonać pomiary rzeczywiste tych czynników w najbardziej niekorzystnych dla otoczenia warunkach pracy linii, głównie w przęsłach, gdzie odległość przewodów roboczych od ziemi jest najmniejsza oraz w miejscach zbliżeń linii (na odległość mniejszą niż 50 m) od zabudowań z pomieszczeniami przeznaczonymi na pobyt ludzi. Wyniki pomiarów należy przedstawić Warmińsko-Mazurskiemu Państwowemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Sanitarnemu w Olsztynie, Burmistrzowi Olecka, Wójtowi Gminy Kowale Oleckie oraz Burmistrzowi Gołdapi.

W razie stwierdzenia przekroczeń dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych dla miejsc dostępnych dla ludzi, należy w tych obszarach wprowadzić zakaz przebywania ludności oraz wykonać zabezpieczenia przed dostępem osób postronnych (np. ogrodzenie)

Charakterystyka całego przedsięwzięcia stanowi załącznik Nr 1 do decyzji.

Uzasadnienie

W dniu 30 listopada 2012 r. Inwestor PGE Dystrybucja są z siedzibą w Lublinie przy ul. Garbarskiej 21A , reprezentowany przez pełnomocnika Pana Andrzeja Michalskiego – Elektrobudowa SA ul. Porcelanowa 12 w Katowicach, wystąpił do Burmistrza Gołdapi z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację inwestycji polegającej na budowie „Elektroenergetycznej linii napowietrznej 110 kV relacji Gołdap - Olecko” na terenie gmin; Gołdap, Kowale Oleckie i Olecko.

Do wniosku dołączono 5 egz. karty informacyjnej przedsięwzięcia wraz zapisem elektronicznym, załączniki graficzne (mapy) terenu inwestycji, wypisy z rejestru gruntów.

Za zgodność z oryginałem
2015.11.16
[Podpis]
[Podpis]

Omawiane przedsięwzięcie zgodnie § 3 ust.1 pkt. 7 rozporządzenia 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) zakwalifikowano do przedsięwzięć, mogących znacząco oddziaływać na środowisko, dla których może być wymagane przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko i sporządzenie raportu oddziaływania inwestycji na środowisko.

Budową objęta zostanie napowietrzna linia elektroenergetyczna w pełnym zakresie czyli od istniejącej bramki liniowej stacji elektroenergetycznej 110/15 kV Gołdap do istniejącej bramki liniowej stacji elektroenergetycznej 110/15 kV Olecko. Budowa linii polegać będzie na pobudowaniu wszystkich niezbędnych elementów linii elektroenergetycznej (słupy z fundamentami, przewody i izolatory). Planowana do budowy napowietrzna linia elektroenergetyczna 110 kV relacji Gołdap - Olecko spełniać będzie istotną funkcję w systemie rozdziału i jakości energii elektrycznej na poziomie napięcia 110 kV na obszarze województwa warmińsko - mazurskiego. Łączyć będzie istniejące stacje elektroenergetyczne 110/15 kV: GPZ (Główny Punkt Zasilający) Gołdap, GPZ Olecko. Długość budowanej linii, która będzie wynosić około 35,5 km, przebiega ona przez teren dwóch powiatów gołdapskiego i oleckiego, w tym trzech gmin Gołdap-14,1km, Kowale Oleckie – 14,0 km i Olecko – 7,4 km. Trasa linii przecina tory PKP (nieczynne), rzeki, drogę krajową, drogi wojewódzkie oraz drogi powiatowe i gminne oraz szereg linii średniego napięcia (15 kV). Projektowana linia przebiegać będzie przede wszystkim przez tereny rolnicze. Na odcinku między miejscowościami Kozaki i Pogorzal linia przecinać lub przebiegać będzie w pobliżu terenów leśnych należących do Nadleśnictwa Olecko. Na trasie projektowanej linii nie ma terenów silnie zurbanizowanych. Na trasie planowanej budowy linii przewiduje się posadowienie łącznie około 120 nowych słupów.

Budowa linii elektroenergetycznej 110 kV Gołdap - Olecko stanowi realizację celów publicznych wskazanych w art. 6 pkt 2 ustawy z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami (tekst jednolity: Dz. U. z 2010 r. nr 102, poz.651 z późn. zm.), a planowane do realizacji przedsięwzięcie zlicza się do grupy inwestycji celu publicznego.

Zgodnie z art 75 ust 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U z 2008 r. Nr 199, poz. 1227 ze zm) w przypadku przedsięwzięcia wykraczającego poza obszar jednej gminy decyzje o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia wydaje wójt, burmistrz, prezydent miasta, na którego obszarze właściwości znajduje się największa część terenu, na którym ma być realizowane to przedsięwzięcie, w porozumieniu z zainteresowanymi wójtami, burmistrzami, prezydentami miast. Biorąc powyższe pod uwagę organem zobowiązanym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedmiotowego przedsięwzięcia jest Burmistrz Gołdapi.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami chronionymi Natura 2000, natomiast będzie realizowane na terenie Obszaru Chronionego Krajobrazu Wzgórz Szeskich – Gmina Gołdap i Gmina Kowale Oleckie oraz Obszaru Chronionego Krajobrazu Jezior Oleckich – Gmina Olecko.

Zgodnie z art. 63 ust.1 oraz art 64 ust.1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U Nr 199, poz. 1227), obowiązek opracowania niniejszego raportu określa organ wydający decyzje o środowiskowych uwarunkowaniach po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora

Ochrony Środowiska w Olsztynie oraz Warmińsko–Mazurskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Olsztynie.

W związku z powyższym Burmistrz Gołdapi pismami GPO.6220.1.11.2012.LE z dnia 11.12.2012r. wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie oraz do Warmińsko–Mazurskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Olsztynie. o opinię w sprawie obowiązku przeprowadzenia dla planowanej inwestycji oceny oddziaływania na środowisko i obowiązku sporządzenia raportu oddziaływania inwestycji na środowisko.

Informacja o złożonym wniosku o wydanie decyzji środowiskowej została podana do publicznej wiadomości w formie komunikatu Burmistrza, który został umieszczony na tablicy informacyjnej Urzędu Miejskiego, w biuletynie informacji publicznej Urzędu Miejskiego w Gołdapi w zakładce Eko-Portal, w gazecie lokalnej Kurier Gołdapski oraz jako informacja o środowisku w publicznie dostępnym wykazie na stronie internetowej urzędu. Informacje o złożonym wniosku wraz załącznikami przekazano Wójtowi gminy Kowale Oleckie oraz Burmistrzowi Olecka, którzy wyrazili opinie, że nie wnoszą uwag i zastrzeżeń do realizacji inwestycji na terenie ich gmin.

W dniu 21.12.2012 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie zwrócił się do Burmistrza Gołdapi o uzupełnienie złożonego wniosku o wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego lub informacje o jego braku. Ze względu na planowaną realizację inwestycji na terenie Gminy Kowale Oleckie na terenach objętych miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego, Inwestor dokonał korekty trasy linii elektroenergetycznej poza obszar, na którym obowiązuje mpzp. Stronom postępowania dostarczono dokumentację zamienną, która została pozytywnie zaopiniowana przez Wójta Gminy Kowale Oleckie.

W opinii sanitarnej ZNS.9082.3.21.2012.W z dnia 02.01 2013 r. (data wpływu), Warmińsko–Mazurski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Olsztynie stwierdził, że dla planowanego przedsięwzięcia istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i sporządzenia raportu o oddziaływaniu inwestycji na środowisko w zakresie określonym w art.66 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U Nr 199, poz. 1227) za wyjątkiem art. 66 ust.1 pkt.4 w/w ustawy. W swoim postanowieniu PWIS przedstawił zagadnienia, które należy uwzględnić w raporcie oddziaływania inwestycji na środowisko ze względu na możliwy negatywny wpływ planowanej inwestycji na zdrowie ludzi. Ze względu na charakter planowanego przedsięwzięcia oraz uzasadnienie dla jego realizacji WMPWIS odstąpił od wymagania, co do zawartości raportu, o którym mowa w art. 66 ust. 1 pkt 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U Nr 199, poz. 1227).

W dniu 02.01.2013r. do Burmistrza Gołdapi wpłynęły pisma Ogólnopolskiego Towarzystwa Ochrony Ptaków z siedzibą w Markach k/Warszawy oraz Fundacji „Dla Ziemi i Ludzi” z siedzibą w Barkowie, z uwagami dotyczącymi realizacji inwestycji na terenach cennych przyrodniczo, na których zlokalizowano stanowiska chronionych gatunków ptaków. Na mapie wskazano stanowiska lęgowe trzech gatunków chronionych zarówno na mocy prawa krajowego i europejskiego (zał. I Dyrektywy Ptasiej) bielika (*Haliaeetus albicilla* – symbol HA), orlika krzykliwego (*Aquila pomarina*- symbol AP) i bociana czarnego (*Ciconia nigra* – symbol

CCN) . Na podstawie art.44 ust.1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U Nr 199, poz. 1227) organizacje ekologiczne, które powołując się na swoje cele statutowe, zgłoszą chęć uczestnictwa w określonym postępowaniu wymagającym udziału społeczeństwa, uczestniczą w nim na prawach strony.

Postanowieniem WOOS.4240.490.2012.AZ.4 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie wyraził opinie, że realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i sporządzenia raportu oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w pełnym zakresie zgodnym z art. 66 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U Nr 199, poz. 1227). Zgodnie z w/w postanowieniem, w raporcie należy uwzględnić zagadnienia, które zostały zawarte w pkt. II niniejszego postanowienia.

Po analizie złożonych przez Inwestora dokumentów oraz warunków jej realizacji, Burmistrz Gołdapi uznał, że realizacja przedmiotowej inwestycji może mieć negatywny wpływ na środowisko przyrodnicze i warunki życia mieszkańców. Przeprowadzona ocena oddziaływania na środowisko i sporządzenie raportu zapewni udział społeczeństwa w niniejszym postępowaniu.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest pomiędzy dwoma obszarami Natura 2000 – PLH Puszcza Romincka i PLB Puszcza Borecka, może stanowić przeszkodę dla ptaków migrujących między tymi kompleksami, będzie również realizowane na terenie Obszaru Chronionego Krajobrazu Wzgórz Szeskich ustanowionego rozporządzeniem nr 39 Wojewody Warmińsko-Mazurskiego z dnia 23 kwietnia 2008 r. w sprawie Obszaru Chronionego Krajobrazu Wzgórz Szeskich (Dz.U.Woj.Warm.-Maz. Nr.71,poz 1365) oraz na terenie Obszaru Chronionego Krajobrazu Jezior Oleckich ustanowionego rozporządzeniem nr 139 Wojewody Warmińsko-Mazurskiego z dnia 12 listopada 2008 r. w sprawie Obszaru Chronionego Krajobrazu Jezior Oleckich (Dz.U.Woj. Warm.-Maz. Nr 178, poz. 2621). W/w rozporządzenia zabraniają realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, w związku z tym w wyniku przeprowadzonej oceny oddziaływania na środowisko należy wykazać brak znaczącego negatywnego oddziaływania na środowisko przyrodnicze ze szczególnym uwzględnieniem obszarów chronionego krajobrazu.

Eksploatacja linii energetycznej będzie wiązała się z generowaniem m.in. oddziaływań akustycznych oraz pól elektromagnetycznych. Oddziaływania te mogą lokalnie kumulować się z tego samego rodzaju oddziaływaniami powodowanymi przez inne linie elektroenergetyczne znajdujące się na trasie projektowanej linii 110 kV. Natężenie hałasu oraz pól elektromagnetycznych powinno gwarantować brak przekroczeń poziomów dopuszczalnych tych czynników określonych w obowiązujących przepisach.

W związku z powyższym, uwzględniając opinie Warmińsko-Mazurskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Olsztynie, Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Ogólnopolskiego Towarzystwa Ochrony Ptaków oraz Fundacji „Dla Ziemi i Ludzi”, Burmistrz Gołdapi uznał, że w przypadku przedmiotowej inwestycji konieczne jest przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko i sporządzenie raportu oddziaływania inwestycji na środowisko.

Obszary Chronionego Krajobrazu stanowią znaczną część obszaru Gminy Gołdap, Kowale Oleckie i Olecko. Rozwój gmin o charakterze turystycznym a w przypadku gminy Gołdap również i uzdrowiskowym jest realizowany na bazie walorów reprezentowanych przez obszary chronionego krajobrazu, stąd dbałość o ich zachowanie wymaga aby planowane inwestycje poddane został ocenie oddziaływania na środowisko.

Przedmiotowa inwestycja powinna być poddana analizie oddziaływania na środowisko w wariantach ,

Za zgodność z oryginałem

najkorzystniejszym dla wszystkich komponentów środowiska z uwzględnieniem sposobu jej realizacji eksploatacji w sposób minimalizujący jej oddziaływanie na środowisko.

Biorąc powyższe pod uwagę, zgodnie z art. 63 ust. 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 z późn. zm.), w przypadku przedsięwzięcia mogącego potencjalnie oddziaływać na środowisko, Burmistrz Gołdapi w dniu 12 marca 2013r. wydał postanowienie o zawieszeniu postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach do czasu złożenia przez Wnioskodawcę raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Dnia 7 lutego 2014 r. Wnioskodawca przedłożył Raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, w związku z ustaniem przyczyny zawieszenia postępowanie zostało wznowione.

Zgodnie z art.77 ust.1 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 z późn. zm.), Burmistrz Gołdapi pismami z dnia 14 lutego 2014r. GPO.6220.1.11/2012/2014 LE, zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie oraz do Warmińsko-Mazurskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Olsztynie o wydanie opinii i uzgodnień dla realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia w załączeniu przedstawiając raport oddziaływania przedmiotowej inwestycji na środowisko. opracowany przez zespół autorów: Agnieszkę Seredę, Szymona Czernka, Zbigniewa Kończaka, Łukasza Komorowskiego, Szymona Bednarka – EKODOKUMENT Agnieszka Sereda z siedzibą w Gołdapi. Powyższy raport został przekazany również Burmistrzowi Olecka oraz Wójtowi Gminy Kowale Oleckie.

Informacje o wyłożonym do wglądu raporcie oddziaływania inwestycji na środowisko (od 17 lutego do 10 marca) podano do publicznej wiadomości przez wywieszenie Obwieszczenia Burmistrza Gołdapi na tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Olecku, w Gminie Kowale Oleckie oraz w Urzędzie Miejskim w Gołdapi, zamieszczenie w gazecie lokalnej Kurier Gołdapski oraz przez zawiadomienie stron postępowania w tym sołtysów miejscowości na terenie Gminy Gołdap, przez które przebiegać będzie linia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie w trakcie analizy raportu zwrócił się o uzupełnienie informacji związanej z realizacją inwestycji na terenach objętych ustaleniami mpzp oraz przedstawienie lokalizacji zbiorników wodnych stanowiących siedliska płazów, które mogą zostać zniszczone. Powyższe uzupełnienie zostało złożone przez inwestora w dniu 28.03.2014r.

W terminie przewidzianym na konsultacje społeczne, wniesiono uwagi i wnioski związane z realizacją planowanej do realizacji inwestycji. Uwagi zostały wniesione przez właścicieli gruntów znajdujących się na terenie Gminy Gołdap i dotyczyły braku konsultacji przebiegu linii przez ich grunty. Biorąc powyższe pod uwagę Burmistrz Gołdapi wyznaczył na dzień 28 marca 2014 r. termin rozprawy administracyjnej zapraszając do udziału w niej wszystkie zainteresowane strony.

W rozprawie wzięli udział: przedstawiciele:

inwestora: Zbigniew Kończak – kierownik projektu, Marek Łukaszuk – PGE Dystrybucja SA oddział Białystok, Zbigniew Kozłowski – specjalista PGE, Gabriel Koput – specjalista PGE, Agnieszka Sereda, Szymon Czernek – autorzy projektu,

strony postępowania – właściciele nieruchomości wnoszący uwagi do projektu (przebiegu linii): K██████████, H██████████, R██████████, A██████████, G██████████, W██████████, Z██████████, Z██████████,

przedstawiciel organizacji ekologicznej: Artur Jan Milicki „Fundacja dla Ziemi i ludzi”,

Dziennikarz: – Jacek Rakowski – Gołdap INFO

Na wstępie rozprawy przedstawiciele inwestora omówili zakres i sposób realizacji inwestycji oraz na wniosek Artura Milickiego uzasadnili wybrany wariant jej realizacji. Wnoszący uwagi i wnioski zakwestionowali przebieg linii przez ich grunty głównie z uwagi na plany inwestycyjne związane zabudową gruntów oraz zrealizowanym zalesieniem i związanymi z tym dopłatami.

W związku z powyższymi uwagami wyjaśniono, że przeprowadzana ocena oddziaływania na środowisko ma za zadanie udokumentować, że inwestycja nie wpłynie negatywnie na wszystkie komponenty środowiska przyrodniczego w tym na zdrowie ludzi. Na etapie projektowania zostaną przeprowadzone uzgodnienia z właścicielami gruntów, które w miarę możliwości uwzględnią uwagi i wnioski wniesione przez uczestników rozprawy.

W opinii sanitarnej ZNS.9082.3.4.2014.W, Warmińsko-Mazurski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Olsztynie wyraził pozytywną opinię w sprawie realizacji przedsięwzięcia polegającego na budowie elektroenergetycznej linii napowietrznej 110 kV relacji Gołdap – Olecko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie postanowieniem WOOŚ.4242.13.2014.AZ.6 uzgodnił realizację w/w przedsięwzięcia.

Warunki realizacji inwestycji zawarte w opinii Warmińsko-Mazurskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego oraz Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska zostały w całości zawarte w niniejszej decyzji.

W związku z art.75 ust.4 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 (Dz.U z 2013r., poz. 1235 ze zm.) w dniu 21 maja b.r. , Burmistrz Gołdapi zwrócił się do Burmistrza Olecka oraz do Wójta Gminy Kowale Oleckie o uzgodnienie niniejszej decyzji.

Postanowieniem Nr IGPU.6220.3.1.2014 Wójt Gminy Kowale Oleckie, uzgodnił projekt decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, natomiast Burmistrz Olecka w piśmie GKO.6220.19.2012 poinformował, że nie wnosi uwag do przedstawionego projektu decyzji.

Biorąc pod uwagę opinie i uzgodnienia w/w organów, po analizie załączonego raportu oddziaływania inwestycji na środowisko oraz przeprowadzonych konsultacjach społecznych, Burmistrz Gołdapi uznał, że:

1.Z uwagi na walory krajobrazowe terenów oraz bogactwo lokalnego środowiska przyrodniczego, przez które będzie przebiegać przedmiotowa linia, przyjęto zasadę ograniczenia zajmowania terenu w celu wykonania czynności budowlano-montażowych niezbędnych do wykonania uziemień.

2.Przy przejściu linii przez tereny leśne zastosowane zostaną w miarę potrzeb tzw. słupy leśne, pozwalające na zmniejszenie powierzchni wycinki o połowę w stosunku do wykonania linii na słupach przeznaczonych dla terenów otwartych.

3.Zastosowanie przewodów odgromowych stalowo – aluminiowych skojarzonych z włóknami światłowodowymi z uwagi na fakt, że są one cieńsze od przewodów roboczych, pozwoli na montowanie na nich ostrzegaczy, umożliwiających awifaunie dostrzeżenie istniejącej przeszkody i jej ominięcie.

4.Po zakończeniu budowy linii rzeczywistym terenem zajmowanym przez inwestycję będzie miejsce stanowiska słupów, wynosić będzie ok. $7 \times 20 \text{ m}^2$, wyjątkowo 25 m^2 , pod jedno stanowisko, lecz w zależności od typu słupa i uwarunkowań terenowych.

5.Załącze budowy zlokalizowane będzie poza terenem budowy, w postaci placu z zapleczem socjalnym, magazynowym i warsztatowym, istniejącym już w sąsiedztwie miejscowej drogi na terenie gospodarstwa rolnego (na terenie gospodarstwa rolnego).

6.Nadmiar gruntu po montażu fundamentów zostanie rozplantowany w sąsiedztwie słupów, po uzgodnieniu tego z właścicielem gruntu.

Za zgodność z oryginałem

2015.11.16



7. W celu transportu elementów konstrukcyjnych projektowanej linii, do każdego stanowiska posadowienia słupów będzie zapewniona droga do transportu tych elementów. W celu minimalizacji wpływu tych operacji na środowisko wykorzystywane będą głównie istniejące drogi gruntowe nieutwardzone. W przypadku braku możliwości dojazdu drogami istniejącymi wykonane zostaną drogi tymczasowe, które ominą w maksymalny sposób tereny leśne, hydrogeniczne i łąki. Po gruntach rolnych dopuszcza się przejazdy jak maszynami rolniczymi. Drogi tymczasowe będą rozebrane po zakończeniu prac, a teren pod nie zajęty doprowadzony zostanie do stanu najbardziej zbliżonego do pierwotnego.

8. Po rozbiórkach starego odcinka linii o długości łącznie ok. 4,6 km, w wyniku, których powstanie głównie beton z rozbiórki fundamentów oraz stal z rozbiórki słupów, odzyskane materiały w pierwszej kolejności będą magazynowane w celu ponownego wykorzystania, natomiast w dalszej kolejności przekazane na składowisko odpadów.

9. Dla zminimalizowania emisji hałasu oraz emisji zanieczyszczeń do powietrza, stosowany będzie wyłącznie nowoczesny, sprawny technicznie sprzęt, co pozwoli na uniknięcie jego awarii i ewentualnego przedostania się zanieczyszczeń do środowiska. Wprowadzona zostanie logistyka transportu ograniczająca ilość przejazdów środków transportu, a tym samym zużycie paliwa i zmniejszająca emisję do środowiska motoryzacyjnych zanieczyszczeń powietrza, hałasu i drgań. Emisja spalin z maszyn budowlanych i samochodowych zminimalizowana zostanie także poprzez wyłączanie silników podczas postoju bądź załadunku. Ponadto prace budowlane wykonywane będą wyłącznie w porze dziennej, tj.: od 6.00 do 22.00, co ograniczy uciążliwość hałasową oraz powstające wibracje. Przewiduje się, że emisja zanieczyszczeń z ww. źródeł zlokalizowanych na rozległym terenie prowadzonych robót, będzie mało znacząca i ograniczona czasowo tylko do okresu realizacji przedsięwzięcia. Oddziaływania będą miały charakter krótkoterminowy i nie spowodują istotnych bądź długotrwałych zmian w środowisku.

10. Na etapie eksploatacji inwestycji na podstawie analizy danych ustalono, że przedmiotowa linia 110 kV w żadnych warunkach pogodowych nie będzie emitować hałasu o poziomie wyższym niż 35 dB, co powoduje dotrzymanie norm hałasu, określonych przepisami prawa. Przedmiotowa linia elektroenergetyczna jest inwestycją nową, zawierającą w projekcie najnowsze dostępne rozwiązania techniczne. W związku z powyższym prognozować można, że występujące oddziaływania akustyczne linii powinny być niewielkie i zdecydowanie niższe niż w przypadku linii już istniejących. Ponadto zjawiskom związanym z uciążliwościami akustycznymi można przeciwdziałać, przeprowadzając np. okresowe czyszczenie izolacji na słupach lub wymieniając izolatory na bardziej nowoczesne.

11. Projektowana linia elektroenergetyczna 110 kV będzie źródłem pola elektromagnetycznego o częstotliwości 50 Hz, powstającego wokół przewodów, wokół stacji elektroenergetycznych. Z informacji zawartych w raporcie wynika, że wartości tych oddziaływań w odległości kilku metrów od osi linii - w szerokości pasa technologicznego nie będą przekraczać wartości dopuszczalnych, które zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 30 października 2003 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku oraz sposobów sprawdzania dotrzymania tych poziomów (Dz. U. nr 192, poz. 1883) wynosi 10 kV/m. Jednocześnie ww. rozporządzenie normuje dopuszczalną wartość natężenia pola elektrycznego na obszarach zabudowy mieszkaniowej, która nie może przekroczyć wartości 1 kV/m. W otoczeniu projektowanej napowietrznej linii elektroenergetycznej 110 kV relacji Gołdap - Olecko; natężenie pola elektrycznego w jej sąsiedztwie, tj. poza pasem technologicznym, nie przekroczy 1 kV/m, natomiast, pole magnetyczne nie przekroczy w żadnym miejscu trasy projektowanej linii wartości 60 A/m. Oddziaływanie elektromagnetyczne planowanej inwestycji zamknie się całkowicie w wydzielonym wzdłuż

całej trasy budowanej linii pasie technologicznym o szerokości ok. 20 m - po 10 m po każdej stronie linii. Zgodnie z obowiązującymi normami wymienionymi w ww. rozporządzenia, nie przewiduje się przekroczenia poza tym obszarem standardów jakości środowiska dla terenów przeznaczonych pod zabudowę mieszkaniową.

12. Bezpośrednio po pierwszym uruchomieniu planowanej linii elektroenergetycznej 110 kV, zgodnie z wymaganiami w/w rozporządzenia przeprowadzone zostaną pomiary poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku, w otoczeniu ww. instalacji. W razie ewentualnego stwierdzenia przekroczenia dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych przeprowadzona zostanie modyfikacja parametrów pracy instalacji lub zastosowane zostaną dodatkowe rozwiązania techniczne, mające na celu zmniejszenie oddziaływań poniżej poziomów dopuszczalnych.

13. Eksploatacja inwestycji nie będzie wymagała stosowania żadnych substancji, surowców, wody, materiałów oraz paliw i energii a w czasie swej eksploatacji nie będzie wytwarzać jakichkolwiek ścieków ani odpadów, nie będzie powodować emisji do powietrza zanieczyszczeń w postaci pyłów. Jedynym źródłem powstających odpadów w trakcie eksploatacji planowanej inwestycji mogą być odpady powstające w wyniku prac naprawczych.

14. W przypadku prawidłowej eksploatacji omawianej inwestycji powstające usterki będą incydentalne, nie generujące szczególnych ilości zanieczyszczeń i odpadów, a wytwarzane odpady będą zbierane w sposób selektywny i przekazywane odpowiednim, uprawnionym do tego podmiotom.

15. W związku z występowaniem w sąsiedztwie planowanej inwestycji lub w jej bezpośrednim zasięgu : stanowisk archeologicznych, cmentarza w miejscowości Jabramowo wpisanego do gminnej ewidencji zabytków, w miejscowości Dorsze zespołu folwarcznego ujętego w ewidencji zabytków oraz parku podworskiego wpisany do rejestru zabytków - obiektów chronionych są na podstawie art. 31 ustawy z dnia 23 lipca 2003 r. o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami (Dz. U. 2003. Nr 162, poz. 1568 ze zm.). Wojewódzki Urząd Ochrony Zabytków w Olsztynie Delegatura w Ełku określił zalecenia, które powinny zostać uwzględnione m. in w dokumentacji pozwalające uniknąć zagrożenia i uszczerbku dla występujących w sąsiedztwie zabytków. W przypadku braku możliwości odsunięcia robót budowlanych od zabytku, prace prowadzone będą w sposób umożliwiający zabezpieczenie i utrzymanie zabytku i jego otoczenia w jak najlepszym stanie.

16. Realizacja przedmiotowej inwestycji nie będzie kolidowała z obowiązującymi na Obszarach Chronionego Krajobrazu (Obszaru Chronionego Krajobrazu Wzgórz Szeskich ustanowionego rozporządzeniem nr 39 Wojewody Warmińsko-Mazurskiego z dnia 23 kwietnia 2008 r. w sprawie Obszaru Chronionego Krajobrazu Wzgórz Szeskich (Dz. U. Woj. Warm.-Maz. Nr 71, poz.1365) oraz w granicach Obszaru Chronionego Krajobrazu Jezior Oleckich ustanowionego rozporządzeniem nr 139 Wojewody Warmińsko-Mazurskiego z dnia 12 listopada 2008 r. w sprawie Obszaru Chronionego Krajobrazu Jezior Oleckich (Dz. U. Woj. Warm.-Maz. Nr 178, poz.2621) ustaleniami dotyczącymi czynnej ochrony ekosystemów lądowych OChK. W trakcie prac budowlanych nie będzie dochodziło m. in. do likwidacji śródpolnych torfowisk, zabagnień, podmokłości oraz oczek wodnych. Prace ziemne związane z budową słupów elektroenergetycznych nie będą powodować przekształceń trwale zniekształcających rzeźbę terenu oraz zmiany stosunków wodnych obszaru planowanej inwestycji objętych formami ochrony przyrody. W trakcie realizacji omawianej linii nie będą również łamane obowiązujące tu zakazy. Najbliżej położonymi od planowanej inwestycji obszarami Natura 2000 są OZW Puszcza Romincka PLH280005, który zlokalizowany jest w odległości ok. 1,5 km oraz OZW Ostoja Borecka PLH280016, OSOP Puszcza Borecka PLB280006 i

OZW Dolina Górnej Rospudy PLH200022 w odległości ok. 10-11 km. W wyniku analizy przedłożonej dokumentacji należy stwierdzić, że realizacja planowanej inwestycji, przy zapewnieniu określonych w sentencji niniejszej decyzji działań minimalizujących, nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko przyrodnicze, nie stoi również w kolizji z ustaleniami ochronnymi Obszaru Chronionego Krajobrazu oraz nie wpłynie negatywnie na spójność sieci obszarów Natura 2000.

17. W związku z koniecznością wycinki drzew zaproponowano szereg działań minimalizujących negatywne oddziaływanie w fazie budowy i użytkowania planowanej inwestycji. Wycinka drzew i krzewów na terenach otwartych i w obrębie lasu będzie realizowana poza okresem lęgowym ptaków i rozrodczym nietoperzy. Jeśli natomiast niezbędne stanie się usunięcie drzew i krzewów na terenach otwartych (w krajobrazie rolniczym) w okresie od 1.04 do 1.09, wówczas wycinka będzie realizowana pod nadzorem przyrodniczym. Wprowadzenie tego działania pozwoli na minimalizację ryzyka zniszczenia siedlisk chronionych gatunków zwierząt. Obowiązek wycinki drzew w ww. okresie pod nadzorem przyrodniczym będzie realizowany przez przyrodnika z doświadczeniem w pracy w terenie, posiadającym wiedzę i umiejętność rozpoznawania gatunków/siedlisk w szerokim zakresie, którego zadaniem będzie kontrolowanie inwestycji, a w przypadku naruszenia zakazów określonych w ustawie o ochronie przyrody, wystąpienie o stosowne decyzje/zezwoleń na odstępstwa od zakazów w stosunku do gatunków chronionych.

18. Przyjęta technologia wykonania fundamentów pod słupy projektowanej linii nie wyklucza możliwości ich lokalizacji na terenach nie posiadających odpowiedniej nośności. Umieszczenie słupów energetycznych projektowane będzie przede wszystkim na wzniesieniach, umożliwi zastosowanie słupów niższych oraz rozpięcie przewodów nad obniżeniami terenu. Sam proces rozpinania przewodów energetycznych będzie prowadzony bezinwazyjnie bez kontaktu z podłożem. W związku z powyższym nie przewiduje się ingerencji w występujące na terenie omawianej inwestycji zbiorniki wodne będące siedliskami herpetofauny. Niekorzystne oddziaływanie może jednak nastąpić podczas budowy technicznych dróg dojazdowych w związku z tym budowane będą płotki odgradzające na odcinkach o stwierdzonej dużej migracji + 200 m po obu stronach.

19. Na etapie budowy planowanej linii, w wyniku wycinki drzewostanów, może nastąpić likwidacja siedlisk ptaków. Oddziaływanie to zostanie zminimalizowane w wyniku realizacji prac budowlanych w okresie poza lęgowym, tj. od 1 września do 1 kwietnia. W miejscach występowania gatunków wrażliwych na płoszenie prace będą wykonywane w okresie od 1 września do końca lutego. Na odcinku leśnym pomiędzy Dziegielami, a Regielami prace przy wycince lasu i budowie słupów będą wykonywane pomiędzy 1 września a 31 grudnia.

20. W strefie podwyższonego ryzyka, za którą uznano odcinek od miejscowości Kozaki do miejscowości Kowale Oleckie, zlokalizowany od załomu linii nr VI do załomu nr XIX. zainstalowane zostaną ostrzegacze przeciwkolizyjne.

21. W miejscach przechodzenia linii elektroenergetycznej przez żerowiska orlika krzykliwego, w ramach monitoringu porealizacyjnego, w miarę potrzeb wykonane zostaną dodatkowe czatownie umożliwiające zwiększenie dostępności pokarmu w obrębie żerowiska położonego najbliższej gniazda.

22. Najistotniejsze oddziaływanie inwestycji na występujące na terenie inwestycji ssaki będzie miał ponadnormatywny hałas towarzyszący prowadzeniu prac budowlanych, który po zakończeniu realizacji inwestycji powróci do stanu sprzed budowy.

23. W celu ograniczenia negatywnych oddziaływań inwestycji na nietoperze za każde wycięte drzewo, które stanowi schronienie nietoperzy wywieszony zostanie zestaw trzech budek z trocinobetonu dla nietoperzy w

trzech rozmiarach: mała, średnia i duża. Ponadto, wzdłuż leśnej wycinki w kompleksie leśnym Dzięgiele, na odcinku gdzie wiek drzewostanu wynosi około 40-50 lat, wywieszono zostanie 8 kompletów budek (małe, średnie i duże), w odstępach co 15 m, na wysokości 4-5 m nad ziemią z ekspozycją południową wylotu.

24. W odniesieniu do wyboru wariantu najkorzystniejszego dla środowiska przyrodniczego należy zauważyć, że wariant alternatywny, który został przedstawiony do oceny pokrywa się na całej długości trasy linii relacji Gołdap – Olecko. Różnica pomiędzy analizowanymi wariantami dotyczy sposobu przejścia przedmiotowej linii przez kompleks leśny Dzięgiele. Wyniki badań ornitologicznych oraz analiza zagrożeń, dotyczących w szczególności dużych ptaków drapieżnych: bielika, orlika krzykliwego, trzmiełojada i myszołowa, gniazdujących w tym kompleksie, zdaniem autorów raportu skłania ku wyborowi wariantu proponowanego przez wnioskodawcę jako wariantu bezpieczniejszego. We wskazanym wariantcie linia elektroenergetyczna przebiegać będzie poniżej docelowej wysokości drzew, co zdecydowanie zmniejsza ryzyko kolizji ptaków. Pomimo iż poprowadzenie linii osłoniętej drzewostanem wiąże się z koniecznością wycinki fragmentu lasu, której uniknięto by w większości w przypadku zastosowania słupów nadleśnych, jednak w tym przypadku za ważniejsze uznano ochronę ptaków drapieżnych.

25. Zobowiązanie inwestora do przeprowadzenia analiz porealizacyjnych pozwoli na sprawdzenie rzeczywistego oddziaływania inwestycji na środowisko przyrodnicze w tym na zdrowie ludzi oraz zapewni możliwość zastosowania środków, metod i rozwiązań technicznych w celu minimalizacji tych zagrożeń.

26. W przypadku gdy zajdzie konieczność istotnej zmiany trasy linii inwestor zgodnie z pkt. VII niniejszej decyzji, przeprowadzi ponowną ocenę oddziaływania na środowisko, z uwzględnieniem wpływu inwestycji na środowisko zgodnie z projektowanym przebiegiem linii.

Mając powyższe na uwadze należy stwierdzić, że przy należyтым wypełnieniu warunków wymienionych w sentencji niniejszej decyzji, planowane przedsięwzięcie nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko.

Wobec powyższego postanowiono jak w sentencji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji przysługuje stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie w terminie 14 dni od daty jej doręczenia za pośrednictwem Burmistrza Gołdapi,

Otrzymują:

1. RDOŚ w Olsztynie
2. W-M PWIS w Olsztynie
3. Burmistrz Olecka
4. Wójt Gminy Kowale Oleckie
5. PGE Dystrybucja S.A ul. Garbarska 21A, 20-340 Lublin
6. PGE Dystrybucja S.A ul. Elektryczna 13, 15-950 Białystok
7. Elektrobudowa S.A ul. Porcelanowa 12, 40-246 Katowice
8. Elektrobudowa S.A ul. 28 czerwca 1956 r. nr 406, 61-441 Poznań
9. Ogólnopolskie Towarzystwo Ochrony Ptaków ul. Odrowąża 24, 05-270 Marki k/Warszawy
10. Fundacja „Dla Ziemi i Ludzi” Barkowo 13, 19-500 Gołdap

Do wiadomości:

Strony postępowania przez zawiadomienie oraz obwieszczenie umieszczone na tablicy ogłoszeń U.M oraz w bjp w zakładce Eko – Portal, oraz w prasie lokalnej



Za zgodność z oryginałem

2015.11.16

Charakterystyka przedsięwzięcia.

1. Lokalizacja.

W ujęciu administracyjnym – planowana inwestycja zlokalizowana jest w województwie warmińsko-mazurskim i przebiega przez obszar dwóch powiatów: gołdapskiego i oleckiego oraz przez teren trzech gmin: Gołdap, Kowale Oleckie oraz Olecko.

Długość trasy projektowanej linii elektroenergetycznej w poszczególnych gminach i powiatach wynosi:

powiat gołdapski gmina Gołdap 14,1km

powiat olecki gmina Kowale Oleckie 14,0 km

powiat olecki gmina Olecko 7,4 km

W ujęciu fizjograficznym – teren planowanej inwestycji wg regionalizacji fizjograficznej położony jest częściowo w mezoregionie Wzgórz Szeskich po czym przechodzi na południe od wsi Kowale Oleckie w zasięg mezoregionu Pojezierza Zachodniosuwalskiego i mezoregionu Pojezierza Ełckiego. Oba mezoregiony: Pojezierza Ełckiego i Wzgórz Szeskich wchodzi w skład makroregionu Pojezierza Mazurskiego. Mezoregion Pojezierza Zachodniosuwalskiego jest fragmentem makroregionu Pojezierza Litewskiego. Cały obszar badań znajduje się w prowincji Niżu Wschodniobałtycko – Białoruskiego, podprowincji Pojezierzy Wschodniobałtyckich i megaregionie Niżu Wschodnioeuropejskiego

W ujęciu przyrodniczym – planowana inwestycja przecina Obszar Chronionego Krajobrazu Wzgórz Szeskich oraz Obszar Chronionego Krajobrazu Jezior Oleckich.

2. Charakterystyka środowiska przyrodniczego na trasie inwestycji.

Początkiem i końcem analizowanej linii elektroenergetycznej 110 kV są stacje transformatorowe (GZP) w Olecku i Gołdapi. W obu miastach stacje te zlokalizowane są na ich obrzeżach. Projektowana linia elektroenergetyczna przebiega w większości wzdłuż drogi krajowej nr 65, która w pobliżu Olecka pełni funkcję obwodnicy miasta. Omawiana inwestycja przebiega również w sąsiedztwie (równolegle) do istniejącej napowietrznej linii elektroenergetycznej 15 kV. Na odcinku o długości około 4 km między miejscowościami Kozaki i Pogorzela trasa projektowanej linii przecina lub przebiega w pobliżu terenów leśnych będących pod zarządem Nadleśnictwa Olecko. Lasy te nie stanowią jednego zwartego kompleksu i są poprzecinane terenami rolniczymi. Lasy te są zróżnicowane siedliskowo ze względu na pagórkowatość terenu, jednak dominują tu żyzne siedliska łąkowe z olsami w dolinach i łągami wzdłuż cieków. Wiek drzewostanów nie jest wysoki, miejscami jedynie spotyka się drzewa lub wydzielenia leśne z drzewostanem przekraczającym 100 lat.

W okolicy wsi Golubki, Monety, Sedranki oraz miasta Olecko znajdują się jeziora i są to kolejno: Golubie, Czarne, Sedraneckie i Olecko Wielkie. Mają one charakter jezior rynnowych z ubogą linią brzegową. Projektowana linia elektroenergetyczna 110 kV będzie przebiegała głównie przez tereny rolnicze, tj.: grunty orne, łąki i pastwiska. Sposób użytkowania oraz wielkość pól są zróżnicowane co wiąże się z dawnym istnieniem na tych terenach Państwowych Gospodarstw Rolnych (PGR), a obecnie wielkoobszarowych prywatnych gospodarstw rolnych. Na takich terenach prowadzona jest intensywna gospodarka rolna głównie nastawiona na produkcję zbóż i rzepaku. Małe gospodarstwa częściej nastawione są na hodowlę bydła

przez co w ich otoczeniu zdecydowanie dominują użytki zielone. Tereny rolnicze ze względu na położenie w obszarach pagórkowatych są w wielu miejscach niedostępne lub trudne w użytkowaniu przez co licznie występują tam śródpolne zadrzewienia lub krzewiaste enklawy. W obniżeniach terenu spotykane są oczka wodne, wilgotne łąki lub szuwały, miejscami podtopienia powstałe w wyniku działalności bobrów.

3. Charakterystyka przedsięwzięcia.

Planowana inwestycja polega na budowie linii elektroenergetycznej 110 kV relacji Gołdap - Olecko.

Budową objęta zostanie napowietrzna linia elektroenergetyczna w pełnym zakresie czyli od istniejącej bramki liniowej stacji elektroenergetycznej 110/15 kV Gołdap do istniejącej bramki liniowej stacji elektroenergetycznej 110/15 kV Olecko. Realizacja przedsięwzięcia obejmuje budowę wszystkich niezbędnych elementów linii elektroenergetycznej. W skład analizowanej elektroenergetycznej napowietrznej linii 110 kV wchodzi następujące elementy: fundamenty konstrukcji wsporczych, uziemienia, słupy (konstrukcje wsporcze), przewody fazowe – robocze, przewody odgromowe oraz izolacja. Przedsięwzięcie będzie realizowane jako jednotorowa i częściowo jako dwutorowa (wykorzystana zostanie istniejąca trasa linii 110 kV) linia napowietrzna.

Ogólne parametry analizowanej linii elektroenergetycznej 110 kV relacji Gołdap – Olecko przedstawiają się następująco:

Długość linii ok. 35,5 km, w tym:

- odcinek jednotorowy 30,9 km
- odcinek dwutorowy 4,6 km
- Rodzaj słupów kratowe lub rurowe (zgodne z normą PN-EN 50341-1:2005 oraz PN-EN 50341-3-22:2010)
- Ilość słupów ogółem około 120 szt.
- Przewody robocze typu AFL-6 240 mm²
- Przewody odgromowe typu OPGW
- Izolacja porcelanowa długopniowa
- Fundamenty prefabrykowane, terenowe

Przewody zawieszane będą w stosunku do ziemi na wysokości nie mniejszej niż wymagana w normie PN-EN 50341-3-22:2010, a więc nie mniejszej niż 6,35 m nad powierzchnią ziemi.

Rozwiązania techniczne elementów projektowanej linii elektroenergetycznej 110 kV

Fundamenty - określenie rodzaju każdego fundamentu, jego kształtu i wymiarów, jest wykonywane w trakcie projektowania w oparciu o badania geologiczne przeprowadzane w planowanych miejscach posadowienia słupów. Szczegółowe rozpoznanie geologiczne sięga do wymaganej głębokości poniżej projektowanego poziomu posadowienia. Głębokość ta zależna jest od typu fundamentu, natomiast typ fundamentu zazwyczaj jest dostosowany do rodzaju i stanu gruntów.

W przypadku omawianej linii elektroenergetycznej 110 kV zastosowane zostaną przede wszystkim fundamenty prefabrykowane. Są to fundamenty najbardziej przyjazne dla środowiska przyrodniczego, z uwagi na fakt, że są one przygotowywane w całości u wytwórcy, również w zakresie zabezpieczania przed korozją i erozją. Konieczność wykonania innego typu fundamentów niż fundamenty prefabrykowane będzie znana dopiero na etapie przygotowania projektu budowlanego poprzedzonego przeprowadzonymi szczegółowymi badaniami geologicznymi gruntu w miejscu posadowienia projektowanych słupów. Na chwilę obecną nie są znane dokładne ilości fundamentów terenowych, jednak priorytetowo zalecane jest wykorzystanie fundamentów prefabrykowanych.

Za zgodność z oryginałem

2017.11.16
1615
1614

Uziemienia - przewody odgromowe i stalowe konstrukcje wsporcze elektroenergetycznych linii napowietrznych muszą być uziemione, by zapewnić takiej linii prawidłowe warunki pracy. Z uwagi na walory krajobrazowe terenów, przez które będzie przebiegać przedmiotowa linia oraz z uwagi na bogactwo lokalnego środowiska przyrodniczego, przyjęto zasadę ograniczenia się do takich rozwiązań, które dla zrealizowania czynności budowlano-montażowych niezbędnych do wykonania uziemień nie wymagają dodatkowego zajmowania terenu.

Jako techniczne rozwiązanie uziemienia przyjęto:

- pionowy pręt stalowy, ocynkowany bądź miedziowany, pograżony w ziemi, ale w obrębie zaistniałych wykopów pod fundamenty,
- otok z bednarki ocynkowanej, zagłębiony w ziemi, ułożony wyłącznie w obrębie zaistniałych wykopów pod fundamenty, połączony z tymi elementami słupa, które spoczywają na fundamentach.

Konstrukcje wsporcze (słupy) - na całej długości przedmiotowej linii 110 kV jako konstrukcje wsporcze przewiduje się stalowe kratownice przestrzenne, dostosowane do zawieszenia trzech przewodów fazowych - roboczych i jednego przewodu odgromowego, a na odcinku dwutorowym sześciu przewodów fazowych - roboczych i jednego lub dwóch przewodów odgromowych. Takie wykonanie słupów sprzyja maksymalizacji optycznego wtapiania się ich w tło. Słupy te zostaną wykonane z ocynkowanych elementów stalowych, łączonych śrubami. Będą one przystosowane do stawiania metodą nakładania na siebie i skręcania poszczególnych elementów.

Podstawowe rodzaje konstrukcji wsporczych, jakie zostaną użyte przy budowie omawianej linii można podzielić na dwie grupy:

- przelotowe (P) - stosowane na prostych odcinkach trasy linii lub przy załomie trasy do 2°,
- odporowo - narożne, nazywane również słupami mocnymi (M) - stosowane w celu podzielenia prostych odcinków linii na tzw. sekcje odciągowe; na załomach trasy oraz w miejscach, gdzie takie konstrukcje są wymagane odrębnie.

Prace budowlano - montażowe słupów energetycznych prowadzone będą odcinkami. Przy przejściu linii przez tereny leśne stosowane są powszechnie tzw. słupy leśne, pozwalające na zmniejszenie powierzchni wycinki o połowę w stosunku do wykonania linii na słupach przeznaczonych dla terenów otwartych, a w wyjątkowych przypadkach nadleśne (NL), które umożliwiają w skrajnych przypadkach przeprowadzenie linii ponad terenami leśnymi na wysokości eliminującej konieczność wycinki drzew. Słupy takie zostały zaproponowane do wykorzystania dla wariantu alternatywnego w miejscu przejścia projektowanej linii elektroenergetycznej przez kompleks leśny Dzięgiele.

Przewody fazowe - w krajowej sieci elektroenergetycznej dla napięcia 110 kV standardowym przewodem fazowym (roboczym) jest konstrukcja typu AFL-6/240 mm². Dla tej wysokości napięcia i dla długości linii 110 kV do 50 km jest to rozwiązanie wszechstronnie optymalne.

Oдноśnie korelacji tego przewodu z zagadnieniami ochrony środowiska należy podkreślić, że przy napięciu 110 kV jego średnica ogranicza zjawisko ulotu tak, że dopuszczalne poziomy hałasu pozostają zachowane. Jednocześnie tak grube przewody stanowią elementy postrzegane przez awifaunę w wystarczająco szerokim spektrum, by być przez nią instynktownie omijane.

Dla przedmiotowej linii wielkość całkowitego przekroju przewodu typu AFL-6/240 mm² gwarantuje utrzymanie strat przesyłu na akceptowalnym poziomie.

Przewody odgromowe - jako przewody odgromowe projektuje się zastosowanie przewodów stalowo - aluminiowych skojarzonych z włóknami światłowodowymi. Jest to rozwiązanie powszechnie stosowane przy

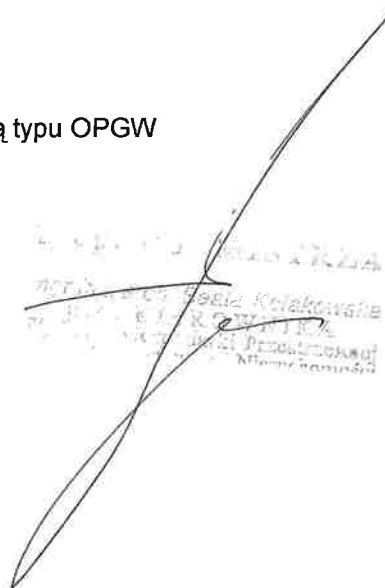
liniach elektroenergetycznych. Z uwagi na fakt, że są one cieńsze od przewodów roboczych, przewiduje się montowanie na nich ostrzegaczy, umożliwiających awifaunie dostrzeżenie istniejącej przeszkody i jej ominięcie.

Izolacja - w elektroenergetycznych liniach napowietrznych 110 kV powszechnie stosowane są przewody gołe. W takim przypadku podstawowym izolatorem jest powietrze. Przewody gołe są mocowane do konstrukcji wsporczych za pomocą łańcuchów izolatorowych, składających się z elementów stalowych oraz z części izolacyjnych. Obecnie części izolacyjne są wykonywane z porcelany albo ze szkła, często uzupełnianego tworzywami sztucznymi. Niezależnie od wykonania, odległości pomiędzy częściami uziemionymi łańcucha izolatorowego i częściami będącymi pod napięciem są porównywalne, a w przypadku izolatorów długopniowych, wymaganych tutaj przez Inwestora, jednakowe.

Elementy ostrzegawcze - skutecznymi ostrzegaczami są elementy zwiększające postrzeganie przeszkód, jakimi są przewody linii napowietrznych. Jako skuteczne ostrzegacze stosuje się spirale sprężynokształtne albo kule ostrzegawcze, wykonywane w pożądanym kolorach, najczęściej czerwone. Elementy ostrzegawcze należy umieszczać na przewodach znajdujących się najwyżej - w przypadku przedmiotowej linii jest to przewód odgromowy.

4. Zestawienie podstawowych parametrów projektowanej linii elektroenergetycznej

- Ilość torów 2 i 1
- Układ przewodów trójkątny (odcinek jednotorowy), pionowy (odcinek dwutorowy)
- Konstrukcje wsporcze słupy kratowe
- Ilość słupów około 120 szt.
- Średnia odległość pomiędzy słupami (długość przęsła) 300 m
- Fundamenty prefabrykowane (ewentualnie terenowe)
- Przewody fazowe stalowo – aluminiowe typu AFL-6/240 mm²
- Przewody odgromowe stalowo – aluminiowe z wiązką światłowodową typu OPGW
- Izolacja łańcuchy z izolatorami porcelanowymi
- Uziemienia otokowo - głębinowe



Za zgodność z oryginałem

2015.11.16

Handwritten signature and initials.