

Wniosek o pozwolenie lub zgłoszenie zgodnie z Federalną ustawą o ochronie przed immisjami
--

Adres organu wydającego decyzję:

Sygnatura akt, wnioskodawca

Landesmat für Umwelt/Abteilung T1 Referat T13
 [Krajowy Urząd ds. Środowiska/Dział T1 Referat T13]
 Müllroser Chaussee 50
 15236 Frankfurt (Oder)

Urząd skarbowy:

1. Dane adresowe

Wnioskodawca: ENERTRAG Spółka Akcyjna

 tel.
 faks
 e-mail:

ulica, nr domu: Gut Dauerthal
 kod pocztowy, miejscowość 17291 Dauerthal

W przypadku zapytań należy zwracać się do:

W przedsiębiorstwie wnioskodawcy ☒

Referent: Timmler, Franziska

tel.

faks:

e-mail:

Projektant: ☐

Firma

Opracowujący:

Pasewaldt, Andreas

tel.

faks:

e-mail:

ulica, nr domu:

Gut Dauerthal

kod pocztowy, miejscowość

17291 Dauerthal

Osoba odpowiedzialna zgodnie z § 52b ust. 1 zdanie 1 Federalnej ustawy o ochronie przed immisjami

Nazwisko, imię Christen, Jens

tel.

faks:

e-mail:

2. Dane ogólne urządzenia/ obszaru eksploatacji**2.1 Lokalizacja urządzenia/ obszaru eksploatacji**

Nazwa zakładu lub przedsiębiorstwa, w którym przewidziana jest budowa urządzenia lub obszaru eksploatacyjnego:

Budowa i eksploatacja 3 turbin wiatrowych typu Vestas V150 o wysokości do piasty 166 m i mocy 5,6 MW każda.

Działka Tantow na obszarze kwalifikowanego wykorzystywania energii wiatrowej nr 29 „Tantow”

kod pocztowy/miejscowość

16307 Rosow, Neurochlitz (gmina Mescherin)

ulica / nr domu

działka Tantow

Współrzędne (wschód/północ):

Jednostka ewidencyjna/obręb/działki:

Rosow	3	66
Neurochlitz	1	144
Neurochlitz	1	119

2.2 a Rodzaj urządzenia

Numer urządzenia głównego:

Wnioskodawca: ENERTRAG Spółka Akcyjna

Sygnatura sprawy:

Data sporządzenia: 25.11.2019 wersja: 1



Nr wg Załącznika 1 Federalnego Rozporządzenia
o ochronie przed immisjami nr 4

1.6.2V

Oznaczenie urządzenia zgodnie z Rozporządzeniem
o ochronie przed immisjami nr 4

Urządzenie do wykorzystywania energii
wiatrowej o łącznej wysokości ponad 50 metrów
i poniżej 20 siłowni wiatrowych

Oznaczenie wewnętrzzakładowe:

Działka Tanow: WKA SD K1, SD K2, SD K4

Wydajność/moc:

istniejąca

MW

przyszła:

16,8 MW

2.2 b Rodzaj zakresu eksploatacji

☐ zakres eksploatacji klasy dolnej

☐ zakres eksploatacji klasy górnej

2.3 Elementy urządzenia i instalacje pomocnicze

Nr urządzenia

A001

Oznaczenie urządzenia zgodnie z Rozporządzeniem
o ochronie przed immisjami nr 4

1.6.2V

Oznaczenie wewnętrzzakładowe:

SD K1

Moc

MW

Moc

5,6 MW

istniejąca

przyszła

Nr urządzenia

A002

Oznaczenie urządzenia zgodnie z Rozporządzeniem
o ochronie przed immisjami nr 4

1.6.2V

Oznaczenie wewnętrzzakładowe:

SD K2

Moc

MW

Moc

5,6 MW

istniejąca

przyszła

Nr urządzenia

A003

Oznaczenie urządzenia zgodnie z Rozporządzeniem
o ochronie przed immisjami nr 4

1.6.2V

Oznaczenie wewnętrzzakładowe:

SD K4

Moc

MW

Moc

5,6 MW

istniejąca

przyszła

3. Rodzaj postępowania

Postępowanie o udzielenie pozwolenia

Wniosek o pozwolenie na nowe urządzenie z ogłoszeniem publicznym

§ 4 w zb. z § 10 Federalnej Ustawy ☒
o ochronie przed immisjami

Postępowanie o udzielenie pozwolenia

Wniosek o pozwolenie na nowe urządzenie bez ogłoszenia publicznego

§ 4 w zb. z § 19 Federalnej Ustawy ☐
o ochronie przed immisjami

Wnioskodawca: ENERTRAG Spółka Akcyjna

Sygnatura sprawy:

Data sporządzenia: 25.11.2019 wersja: 1



Wniosek o udzielenie pozwolenia na urządzenie testowe	§ 2 (3) 4. F.Roz. o ochr. p. emisj.	<input type="checkbox"/>
Wniosek o udzielenie pozwolenia na istotną zmianę lokalizacji	§ 16 (1) F.U. o ochr. p. emisj.	<input type="checkbox"/>
eksploatacji urządzenia	§ 16 (1) F.U. o ochr. p. emisj.	<input type="checkbox"/>
konstrukcji	§ 16 (1) F.U. o ochr. p. emisj.	<input type="checkbox"/>
Wniosek o udzielenie pozwolenia na zmianę urządzenia wymagającego pozwolenia, istotną z punktu widzenia zakłóceń	§ 16 a F.U. o ochr. p. emisj.	<input type="checkbox"/>
Wniosek o pozwolenie częściowe	§ 8 Fed. U. o ochr. p. emisj.	<input type="checkbox"/>
Wniosek o dopuszczenie wcześniejszego rozpoczęcia	§ 8 a (1) F.U. o ochr. p. emisj.	<input type="checkbox"/>
Wniosek o dopuszczenie wcześniejszej eksploatacji	§ 8 a (3) F.U. o ochr. p. emisj.	<input type="checkbox"/>
Wniosek o wydanie decyzji wstępnej	§ 9 F.U. o ochr. p. emisj.	<input type="checkbox"/>
Wniosek o ustalenie terminu	§ 12 (2) F.U. o ochr. p. emisj.	<input type="checkbox"/>
Wniosek o rezygnację z publicznego ogłaszania	§ 16 (2) F.U. o ochr. p. emisj.	<input type="checkbox"/>
Wniosek i pozwolenie na zmianę wymagającą zgłoszenia	§ 16 (4) F.U. o ochr. p. emisj.	<input type="checkbox"/>
Wniosek o wyłożenie publiczne	§ 19 (3) F.U. o ochr. p. emisj.	<input type="checkbox"/>
Wniosek o wydanie pozwolenia na budowę urządzenia, które nie wymaga pozwolenia, stanowiące obszar eksploatacji lub jego część	§ 23 b F.U. o ochr. p. emisj.	<input type="checkbox"/>
Wniosek o wydanie pozwolenia na eksploatację urządzenia, które nie wymaga pozwolenia, stanowiące obszar eksploatacji lub jego część	§ 23 b F.U. o ochr. p. emisj.	<input type="checkbox"/>
Wniosek o wydanie pozwolenia na istotną z punktu widzenia zakłóceń zmianę urządzenia, które nie wymaga pozwolenia, stanowiące obszar eksploatacji lub jego część,	§ 23 b F.U. o ochr. p. emisj.	<input type="checkbox"/>
Procedura zgłaszania:		
Zgłoszenie zmiany	§ 15 (1) F.U. o ochr. p. emisj.	<input type="checkbox"/>
Zgłoszenie wstrzymania eksploatacji	§ 15 (3) F.U. o ochr. p. emisj.	<input type="checkbox"/>
Zgłoszenie urządzenia wymagającego pozwolenia	§ 67 (2) F.U. o ochr. p. emisj.	<input type="checkbox"/>
Zgłoszenie urządzenia, które nie wymaga pozwolenia, stanowiącego obszar eksploatacji lub jego część	§ 23 a F.U. o ochr. p. emisj.	<input type="checkbox"/>

Czy wyrażają Państwo zgodę na opublikowanie dokumentacji wniosku w internecie? ☒ tak ☐ nie

Przepis o stosowaniu najnowszych dostępnych technik

Raport o stanie początkowym

Raport o stanie początkowym gruntu i wód gruntowych na działce, na której ma się znaleźć urządzenie, dla urządzeń podlegających Dyrektywie o emisjach przemysłowych zgodnie z § 3 ustęp 8 Federalnej Ustawy o ochronie przed emisjami w zbiegu z § 3 Rozporządzenia o ochronie przed immisjami nr 4 jest konieczny

☐ tak ☐ nie ☐ istnieje

Raport o stanie początkowym został sporządzony przy okazji następującego przedsięwzięcia:

Decyzja z: Sygnatura sprawy:

Niniejszy wniosek odnosi się do:

☐ decyzji z dnia: Sygnatura sprawy:

Wnioskodawca: ENERTRAG Spółka Akcyjna

Sygnatura sprawy:

Data sporządzenia: 25.11.2019 wersja: 1



☐ decyzji z dnia: Sygnatura sprawy:

3.1 Postępowania należące do zakresu wniosku (§ 13 Federalnej Ustawy o ochronie przed emisjami, § 23 b Federalnej Ustawy o ochronie przed emisjami) i wyjątki

Wnioskuję się o następujące decyzje zgodnie z § 13 Federalnej Ustawy o ochronie przed emisjami względnie § 23 b Federalnej Ustawy o ochronie przed emisjami:

Pozwolenie na budowę	§ 72 Prawa budowlanego Brandenburgii	<input checked="" type="checkbox"/>
Stwierdzenie przydatności	§ 63 Ustawy o gospodarce wodnej i § 17 Rozporządzenia o urządzeniach do obróbki materiałów niebezpiecznych dla wód	<input type="checkbox"/>
Wdrożenie pośrednie	§ 58 / 59 Ustawy o gospodarce wodnej	
Pozwolenie	§ 18 (1) pkt 1 Rozporządzenia o bezpieczeństwie eksploatacji	<input type="checkbox"/>
Dopuszczenie weterynaryjne	art. 24 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego 1069	<input type="checkbox"/>
Pozwolenie	§ 7 Ustawy o materiałach wybuchowych	<input type="checkbox"/>

Decyzja	Przepis prawa
1	2

Wnioskuję się o następujące wyjątki/zwolnienia:

Wyjątek	§ 19 Rozporządzenia o materiałach niebezpiecznych	<input type="checkbox"/>
Wyjątek	§ 14 Rozporządzenia w sprawie substancji biologicznych	<input type="checkbox"/>
Wyjątek	§ 3a ust. 3 Rozporządzenia w sprawie miejsc pracy	<input type="checkbox"/>
Wyjątek	§ 3 2. Rozporządzenia o materiałach wybuchowych	<input type="checkbox"/>

Decyzja	Przepis prawa
1	2

3.2. Postępowania nienależące do zakresu wniosku

Proszę podać wszystkie decyzje lub dopuszczenia nieobjęte wnioskiem zgodnie z § 13 Federalnej Ustawy o ochronie przed immisjami (również składane do innych organów), które są wnioskowane lub zostały zawnioskowane poza tym postępowaniem w odniesieniu do planowanego przedsięwzięcia:

Postępowanie	Przepis prawa	Właściwy urząd
1	2	3

4. Inne dane na temat urządzenia / obszaru eksploatacji

4.1. Rozruch

Urządzenie/obszar eksploatacji ma być uruchomiony w lipcu 2023 roku

4.2 Przypuszczalne koszty

Koszty budowy	14 799 465	Euro
w tym koszty stanu surowego wg normy DIN 276	6 622 885,5	Euro

Podane koszty zawierają podatek VAT.

5. Obowiązek badania oddziaływania na środowisko

Klasyfikacja przedsięwzięcia zgodnie z Załącznikiem 1 do Ustawy o badaniu oddziaływania na środowisko:

Numer	1.6 2
Opis	Budowa i eksploatacja farny wiatrowej z urządzeniami o wysokości łącznej ponad 50 m każde i obejmująca 6 do 20 turbin wiatrowych.
Wpis (X, A, S):	A

Obowiązek badania oddziaływania na środowisko

Wnioskodawca: ENERTRAG Spółka Akcyjna

Sygnatura sprawy:

Data sporządzenia: 25.11.2019 wersja: 1



- ☐ Badanie oddziaływania na środowisko jest konieczne. Konieczne dokumenty zgodnie z § 4e Rozporządzenia o ochronie przed imisjami nr 9 oraz § 16 Ustawy o badaniu oddziaływania na środowisko są załączone na formularzu 14.1
- ☒ Badanie oddziaływania na środowisko nie jest konieczne, ale niniejszym składamy wniosek o jego przeprowadzenie
- ☐ Obowiązek badania oddziaływania na środowisko w przypadkach indywidualnych
- ☐ Wstępne badanie zostało wykonane przez organ wydający pozwolenie. Wykazało ono, że badanie oddziaływania na środowisko nie jest konieczne
- ☐ Wstępne badanie zostało wykonane przez organ wydający pozwolenie. Wykazało ono, że badanie oddziaływania na środowisko jest konieczne. Konieczne dokumenty zgodnie z § 4e Rozporządzenia o ochronie przed imisjami nr 9 oraz § 16 Ustawy o badaniu oddziaływania na środowisko są załączone na formularzu 14.2
- ☐ Wstępne badanie nie zostało wykonane; niniejszym wnioskujemy o nie. Konieczne dokumenty w celu przeprowadzenia badania wstępnego zawarte są w niniejszym wniosku.
- ☐ Przedsięwzięcie nie jest wymienione w Załączniku 1 Ustawy o badaniu oddziaływania na środowisko.

6. Ustawa o handlu emisjami gazów cieplarnianych

- ☐ Urządzenie wg Ustawy o handlu emisjami gazów cieplarnianych

Nr urządzenia zgodnie z Załącznikiem 1

Ustawy o handlu emisjami gazów cieplarnianych

Nazwa urządzenia zgodnie

z załącznikiem 1 Ustawy o handlu emisjami gazów cieplarnianych

7. Zarządzanie środowiskiem i audyt środowiskowy

Czy urządzenie stanowi część wpisanej lokalizacji

1. zgodnie z Rozporządzeniem (WE) 1221/2009 w sprawie dobrowolnego udziału organizacji w systemie ekzarządzania i audytu we Wspólnocie (EMAS) z 19 marca 2001 (Dziennik Urzędowy WE Nr L 114 str. 1) lub

☐ tak

☒ nie

2. Załącznik wprowadzający zarządzanie środowiskiem i jest certyfikowany zgodnie z normą DIN EN ISO 14001 (wydanie 11/2015)

☐ tak

☒ nie

8. Zamierzona zmiana

9. Uzasadnienie

10. Oświadczenie o zgodności

Niniejszym oświadczam, że dokumenty wniosku złożone przeze mnie w wersji elektronicznej są w pełni zgodne z egzemplarzem papierowym pod względem wersji, treści, prezentacji i skali.

Wybrana nazwa pliku wniosku pozwala na rozróżnienie treści wniosku (urządzenie, lokalizacja), wersji i daty wersji. W przypadku sprzeczności obowiązuje dana wersja papierowa.

To samo dotyczy części wniosku, które zostaną złożone w późniejszym czasie.

Wnioskodawca: ENERTRAG Spółka Akcyjna

Sygnatura sprawy:

Data sporządzenia: 25.11.2019 wersja: 1



DT, 16.12.2019
Miejscowość, data

/-/ podpis
podpis

Wnioskodawca: ENERTRAG Spółka Akcyjna
Sygnatura sprawy:
Data sporządzenia: 25.11.2019 wersja: 1



1.2 Opis skrócony

Załączniki:

- SD T3 09 1.2 Opis skrócony 03.12.2019.pdf

Wnioskodawca: ENERTRAG Spółka Akcyjna
Sygnatura sprawy:
Data sporządzenia: 03.12.2019 wersja: 1



Opis skrócony

Działka Tantow
Obręby Rosow i NeurochlitzObszar odpowiedni do wykorzystywania energii wiatrowej
Nr 29 „Tantow”

Budowa i eksploatacja trzech turbin wiatrowych

Spis treści

1	<u>Dane ogólne i lokalizacja przedsięwzięcia</u>
2	<u>Cel przedsięwzięcia</u>
3	<u>Opis projektu</u>
4	<u>Ilość poszczególnych turbin</u>
5	<u>Dane elektryczne</u>
6	<u>Maksymalna wysokości budowli</u>
7	<u>Pozostałe dane urządzenia</u>
8	<u>Powierzchnia</u>
9	<u>Konstrukcja turbin wiatrowych</u>
10	<u>Podłączenie do sieci w celu odprowadzenia energii</u>
11	<u>Fundamenty elektrowni wiatrowych</u>
12	<u>Uzbrojenie</u>
13	<u>Bezpieczeństwo ruchu lotniczego</u>
14	<u>Ochrona przed immisjami</u>
14.1	<u>Hałas</u>
14.2	<u>Cień</u>
15	<u>Inne sposoby korzystania z terenu objętego planem</u>
16	<u>Zgodność z zasadami ochrony środowiska, działania w celu kompensacji ingerencji</u>



Działka Tantow, obręb Rosow i Neurochlitz

Budowa i eksploatacja trzech turbin wiatrowych

1 Dane ogólne i lokalizacja przedsięwzięcia

Działka Tantow znajduje się na terenie gmin Mescherin (obróby Rosow i Neurochlitz) oraz Tantow (obrób Rosow). Planowane lokalizacje turbin wiatrowych znajdują się na północ od wsi Neurochlitz i na południowy wschód od wsi Rosow na obszarze gruntów ornych. Administracyjnie obszar projektu podlega pod Urząd w Gartz nad Odrą i powiatu Uckermark. Na wschodzie z działką graniczy Rzeczpospolita Polska.

Planowany obszar zgodnie z Planem regionalnym powiatów Uckermark-Barnim, Planem częściowym "Wykorzystanie wiatru, zabezpieczenie i pozyskiwanie surowców" (który wszedł w życie 18.10.2016 r.), rozciąga się na Obszarze kwalifikowanego wykorzystywania energii wiatrowej "29-Tantow".

Obecnie przygotowywany jest związany z projektem plan zagospodarowania nr 4 gminy Mescherin "Działka Tantow - rozbudowa" (faza projektowa). Zakres przestrzenny związanego z projektem planu zagospodarowania przestrzennego nr 4 "Działka Tantow - rozbudowa" leży pomiędzy miejscowościami Rosow i Neurochlitz i rozciąga się wzdłuż granicy państwowej z Polską. Obejmuje on północno-wschodnią część Obszaru kwalifikowanego wykorzystywania energii wiatrowej "29 - Tantow". W projekcie Planu B z dnia 18.10.2018 r. określono łącznie 10 granic zabudowy dla budowy i eksploatacji turbin wiatrowych.

W granicach działki Tantow wydano pozwolenie na trzy turbiny wiatrowe¹.

2 Cel przedsięwzięcia

Projektowane urządzenia służyć będą do wytwarzania energii elektrycznej z wiatru. Wytworzona energia będzie zbierana w centralnym węźle przesyłowym poprzez wewnętrzne podziemne okablowanie, a następnie zewnętrzną trasą kablową odprowadzana do sieci e.dis. Zewnętrzna trasa kablowa nie stanowi integralnej części niniejszego wniosku o pozwolenie.

3 Opis projektu

Planowany tutaj typ urządzenia to wirnik o osi poziomej z 3 łopatom. Wirnik urządzenia jest wykonany z tworzywa sztucznego wzmocnionego włóknem szklanym. Zestaw maszyn umieszczony jest w gondoli wykonanej z blachy stalowej lub tworzywa sztucznego wzmocnionego włóknem szklanym. Wieża turbiny wiatrowej jest budowana zgodnie z wymogami statyki i dynamiki obciążenia wiatrem w konstrukcji wieży z rur stalowych. Do malowania należy użyć specjalnej farby antyrefleksyjnej. Fundamenty będą wykonane z żelbetu.

4 Ilość poszczególnych turbin

Turbiny:	3 sztuki
Stacje transformatorowe:	3 sztuki w maszynowni turbiny wiatrowej

5 Dane elektryczne

3 x V150 -5.6	napięcie:	720 V
	moc:	5.600 kW
Moc łączna		16.800 kW



¹ Ministerstwo Sprawiedliwości i Europy oraz Ochrony Konsumentów Kraju Związkowego Brandenburgia (2019): Zezwolenia na budowę i eksploatację trzech turbin wiatrowych w miejscowościach 16307 Tantow i 16307 Mescherin - Ogłoszenie Krajowego Urzędu Ochrony Środowiska z dnia 19 marca 2019 r. Dziennik Urzędowy Brandenburgii nr 10, rocznik 30., 20 marca 2019 r. (str. 325)

Napięcie na okablowaniu wewnętrznym:

20 kV

6 Maksymalna wysokości budowli

3 x V150 – 5.6

Łączna wysokość: 241 m nad poziomem gruntu
(+3m podwyższony fundament)

Wysokość do piasty: 166 m nad poziomem gruntu

Średnica wirnika: 150 m

7 Pozostałe dane urządzenia

Producent: Vestas

Typ: V150 – 5.6

Rodzaj stosowanego systemu opisany jest szczegółowo w rozdziale 3.1 dokumentów wniosku. Dalsze szczegółowe informacje na tematy istotne z punktu widzenia pozwolenia (hałas, substancje niebezpieczne dla wód, bezpieczeństwo i higiena pracy, ochrona przeciwpożarowa itp.) zostały zebrane w poszczególnych rozdziałach dokumentów wniosku.

8 Powierzchnia

3 x V150	Powierzchnia każdej lokalizacji (fundament) 855 m ² (d=33m) razem ok.	2.565 m²
	Plac manewrowy przy każdej lokalizacji ok. 980 m ² razem ok.	2.940 m²
	Plac montażowy (czasowy) przy lokalizacji ok. 1.505 m ² razem ok.	4.515 m²
	Powierzchnia dojazdu ok.	10.977 m²
	Powierzchnia czasowego dojazdu ok.	4.829 m²
	razem. ok.	25.826 m²
	w tym trwałe	16.482 m²
	w tym czasowe	9.344 m²

Teren zabudowany wyznaczany jest przez teren pod fundamenty, w tym stałe tereny żwirowe, drogę dojazdową i stałe place manewrowe.

Place montażowe są po wybudowaniu turbiny wiatrowej są odtwarzane i w związku z tym powodują jedynie tymczasowe utwardzenie względnie zagęszczenie gruntu.

Transformator jest montowany w gondoli projektowanej turbiny wiatrowej typu V150 - 5,6 tak, aby wymagana powierzchnia została uwzględniona w podanych wyżej wymiarach.

9 Konstrukcja turbin wiatrowych

Rodzaj urządzeń: wirnik o osi poziomej z 3 łopatami

Kolor: specjalna farba niereflekcyjna w kolorach z palety RAL:
9016 (biały drogowy), 2009 (pomarańczowy) lub alternatywnie
3020 (czerwony drogowy), 9002 (szara biel), 7038 (szary agatowy) lub
7035 (jasny szary)

Wieża: wieża w konstrukcji rur stalowych

10 Podłączenie do sieci w celu odprowadzenia energii

Połączenie kablowe pomiędzy turbinami wiatrowymi zgodnie z obecnym stanem planowania zostanie ułożone pod ziemią na głębokości od ok. 1 do 1,20 m na długości ok. 1,010 m. W trakcie układania kabla wymagany jest pas o szerokości 3 m.



Podłączenie do systemu nastąpi do sieci energetycznej e.dis.

11 Fundamenty elektrowni wiatrowych

W celu posadowienia fundamentów betonowych konieczne jest wykonanie wykopów na głębokość ok. 3,7 m. Fundament ma łączną wysokość 2,98 m.

Głębokość posadowienia zależy od odpowiednich właściwości gruntu w danym miejscu. Po wykonaniu fundamentów wykop zostanie wypełniony usuniętą wcześniej ziemią która utworzy również nasyp w postaci nasypu wokół podstawy wieży.

12 Uzbrojenie

Do budowy oraz konserwacji i naprawy turbin wiatrowych potrzebna jest utwardzona droga dojazdowa do lokalizacji o szerokości 4,5 m i wymiarach skrajni 7 x 7 m. Na obszarze objętym planem przewiduje się budowę nowych dróg dojazdowych o długości ok. 2.257 m. Ponadto konieczne są miejsca skrętu wjazdów dla pojazdów budowlanych. Daje to łączną powierzchnię około 10 977 m² na potrzeby budowy nowych dróg.

Drogi są zazwyczaj utwardzane nawierzchnią wykonaną z przesianego lub kruszonego materiału skalnego lub recyklingowego.

Dojazd jest od południa odbywać się będzie drogą federalną B2.

Zaczynając od istniejącego zjazdu na trasie B2, zbudowana zostanie droga umożliwiająca dostęp do turbin wiatrowych znajdujących się na wschodzie. Trzy turbiny wiatrowe będą na stałe dostępne z tej drogi.

Dokładne wytyczenie trasy dla ciężkich transportów można wykonać dopiero w ramach przygotowań do prac budowlanych.

13 Bezpieczeństwo ruchu lotniczego

Ze względu na wysokość całkowitą, oznakowanie dzienne i nocne oraz oświetlenie wieży są wymagane dla bezpieczeństwa ruchu lotniczego. Oznakowanie dzienne powinno być wykonane za pomocą pomarańczowo-biało-pomarańczowego lub czerwono-szaro-czerwonego oznakowania (patrz pkt. 9) łopat, gondoli i wieży (nie za pomocą białego światła ostrzegawczego). W celu osiągnięcia redukcji emisji pochodzącej z oświetlenia należy na działce zainstalować redukcję natężenia światła zależną od widoczności. Rodzaj nocnego oznakowania planowanego dla bezpieczeństwa ruchu lotniczego (w tym redukcję natężenia światła) wyjaśniono szczegółowo w rozdziale 16.1 dokumentów wniosku.

Obecnie dla południowej części Pomorza Przedniego i północnej części Uckermark instalowany jest system radarowy (na dwóch masztach kratownicowych), służący do oznakowania nocnego na żądanie. Odpowiednie loty próbne [zostały już przeprowadzone z pomyślnym skutkiem](#). Nocna identyfikacja sterowana na żądanie może zapobiec trwałemu miganiu poprzez wyłączenie wszystkich świateł ostrzegawczych w nocy i aktywowanie ich dopiero po zbliżeniu się samolotu.

Zastosowane tu urządzenia można regulować przez system radarowy [po pozytywnym uzgodnieniu z urzędem ds. lotnictwa](#). Redukcja natężenia światła zależna od widoczności nie jest już wtedy konieczna.

14 Ochrona przed imisjami

14.1 Hałas

Całkowitą imisję hałasu z nowo planowanych i istniejących turbin wiatrowych (turbiny wiatrowe, na które wydano pozwolenie, na działkach Tantow i Rosow oraz istniejące turbiny wiatrowe na działce Nadrense) przedstawia poniższa tabela

Data sporządzenia: 03.12.2019 wersja: 1



Tabela 1: Wyniki obliczeń immisji hałasu – obciążenie całkowite

Nazwa miejsca immisji (IO)	Opis / adres	Klasyfikacja wskaźnika immisji IRW _{w nocy} / db(A)	Zwiększenie poziomu immisji w miejscu immisji n skutek planowania / db(A)	Obliczony poziom immisji (IP _{GB}) / db(A)
A	Neurochlitz, Dorfstraße Ost 10	MD, 45	8	43
B	Neurochlitz, Dorfstraße Ost 11 (LW-B)	G, 50	7	43
C	Neurochlitz, Dorfstraße West 12	GM, 43	6	44
D	Neurochlitz, Dorfstraße West 5	GM, 43	6	43
E	Rosow, Dorfstr. 13	MD, 45	5	44
F	Rosow, Dorfstr. 2	MD, 45	4	44
G	Rosow, Schmiedeweg Nr 7	MD, 45	3	44
H	Rosow, Tantower Str. 12	MD, 45	6	45
I	Rosow, Tantower Str. 21a	MD, 45	6	45
J	Tantow, Bahnhofstr. 45	MD, 45	9	42
K	Tantow, Dorfstr. 12	MD, 45	9	41
L	Tantow, Schulstraße 20	GM, 43	8	39
L.2	IO L.2 Tan Tantow, Bahnhofstraße 10	WA, 40	7	36
M	Radekow, Schulstraße 2	MD, 45	7	42
N	Vorwerk Radekow, Vorwerkallee 6	MD, 45	8	45
O	PL, Kamieniec, Nr 5	MD, 45	4	38
P	PL, Pargowo Nr 3	MD, 45	7	37

IO-miejsce immisji, IRW-wskaźnik immisji, GB-obciążenie całkowite

W związku z tym można stwierdzić, że w miejscu immisji IO C przewidywane jest niewielkie przekroczenie wskaźnik, wynoszące 1 dB(A). To niewielkie przekroczenie należy uznać za dopuszczalne wg przepisów o ochronie przed hałasem 3.2.1 ust. 3, pod warunkiem zapewnienia, że nie przekracza ono 1 dB(A). We wszystkich innych miejscach immisji wskaźniki są zgodnie z przepisami o ochronie przed hałasem lub kształtują się poniżej wymaganego poziomu.

W związku z tym wnioskowane jak również równolegle planowane turbiny wiatrowe spełniają wymogi przepisów o ochronie przed hałasem.

14.2 Cień

Teoretyczne maksymalne czasy rzucania cienia przez nowo planowane i istniejące turbiny wiatrowe (zatwierdzone turbiny wiatrowe na działkach Tantow i Rosow oraz istniejące turbiny wiatrowe na działce Nadrense) są przedstawione w poniższej tabeli.

Tabela 2: Wyniki obliczeń zacierania – obciążenie całkowite

Nazwa miejsca immisji (IO)	Opis / adres	Zacieranie – łączny czas trwania w roku – godz./rok	Średnie trwania zacierania, maksimum – godz./dzień
IO 1	Rosow, Dorfstraße 1	65:40	01:04
IO 2	Rosow, Dorfstraße 5a	87:28	01:07
IO 3	Rosow, Dorfstraße 8	100:03	01:13
IO 4	Rosow, Dorfstraße 10	106:24	01:14
IO 5	Rosow, Dorfstraße 13	117:50	01:14
IO 6	Rosow, Dorfstraße 15	98:02	01:02
IO 7	Rosow, Dorfstraße 17	93:24	01:05
IO 8	Rosow, Dorfstraße 23a	93:37	01:03
IO 9	Rosow, Dorfstraße 27	94:56	00:57



IO 10	Rosow, Dorfstraße 30a	68:25	00:53
IO 11	Rosow, Dorfstraße 32	72:29	00:52
IO 12	Rosow, Tantower Straße 4	85:19	00:52
IO 13	Rosow, Tantower Straße 13	79:35	00:54
IO 14	Rosow, Tantower Straße 15	90:12	00:57
IO 15	Rosow, Tantower Straße 10	115:12	01:04
IO 16	Rosow, Tantower Straße 12	134:07	01:38
IO 17	Rosow, Tantower Straße 21	134:16	01:36
IO 18	Kmieniec, Nr 38	26:43	00:22
IO 19	Kamieniec, Nr 50	30:30	00:25
IO 20	Kamieniec, Nr 43	23:33	00:23
IO 21	Kamieniec, Nr 44	12:13	00:22
IO 22	Kamieniec, Nr nieznany	7:16	00:20

Zgodnie z analizą rzucania cienia (z 27.11.2019 r.) elektrownie wiatrowe, o które wnioskowano, powodują zacienienie we wsiach Rosow i Kamieniec. Dodatkowo planowane równoległe turbiny wiatrowe powodują również rzucanie cienia w tych wioskach. Uwzględnione turbiny wiatrowe nie powodują rzucania cienia w miejscach immisji istotnych w tym przedsięwzięciu.

W sumie w 6 lokalizacjach immisji roczne dopuszczalne wartości graniczne są przekraczane przez dodatkowe obciążenia. Biorąc pod uwagę kolejne 17 równoległe planowanych turbin wiatrowych, czas rzucania cienia zostanie jeszcze bardziej wydłużony. Biorąc pod uwagę wszystkie planowane turbiny wiatrowe, roczne wartości graniczne są przekraczane w 18 lokalizacjach immisji. W 17 miejscach immisji przekraczane są również dzienne czasy zaciemnienia.

Dzięki zastosowaniu odpowiednich systemów automatycznego wyłączania lub monitorowaniu wszystkich wnioskowanych turbin wiatrowych, można zapewnić przestrzeganie wartości zadanych, również przy uwzględnieniu równoległe planowanych turbin wiatrowych.

15 Inne sposoby korzystania z terenu objętego planem

Na planowanym terenie nadal możliwe jest użytkowanie rolnicze, w tym budowa takich obiektów przeznaczonych wyłącznie do celów rolniczych, na wszystkich terenach niezabudowanych bezpośrednio lub nie zajętych przez drogi.

Na powierzchniach między siłowniami wiatrowymi wznoszenie takich obiektów budowlanych, przeznaczonych wyłącznie do celów rolniczych, nie jest możliwe.

16 Zgodność z zasadami ochrony środowiska, działania w celu kompensacji ingerencji

Oprócz trzech turbin wiatrowych, planowanych w tym miejscu, na działce Tantow znajdują się jeszcze trzy inne turbiny wiatrowe, które przeszły już procedurę zatwierdzenia wg Federalnej Ustawy o ochronie przed immisjami [BImSchG] i uzyskały aprobatę. Ponadto planowane są kolejne elektrownie wiatrowe na tej działce. W przyszłości elektrownie będą połączone ze sobą wspólnymi obiektami eksploatacyjnymi lub budowlanymi oraz będą powiązane ze sobą funkcjonalnie i ekonomicznie. Tym samym planowane turbiny wiatrowe będą ze sobą powiązane przestrzennie.

Zgodnie z załącznikiem 1 nr 1.6.3 do Ustawy o ocenie oddziaływania na środowisko [UVPG], planowanie trzech turbin wiatrowych wymaga ogólnej wstępnej oceny indywidualnego przypadku. Połączenie planowanych i istniejących turbin wiatrowych zakłada skumulowane przedsięwzięcie. Niemniej jednak przedsięwzięcia te nie przekraczają liczby urządzeń określonych w załączniku 1 pkt 1.6.3 Ustawy o ocenie oddziaływania na środowisko (UVPG) do ogólnej wstępnej oceny indywidualnego przypadku. Jednak wykonawca projektu zdecydował się jednak na dobrowolną ocenę oddziaływania na środowisko.



Człowiek jako przedmiot ochrony podlega negatywnemu wpływowi nieuniknionego oddziaływania wizualnego. Dotyczy to głównie mieszkańców okolicznych wsi Rosow, Neurochlitz i Tantow.

Zalecane przez Instrukcję Techniczną ochrony przed hałasem² wartości immisji dźwięku są zgodne z dostępnymi prognozami dotyczącymi immisji dźwięku na podstawie Rozporządzenia w sprawie immisji hałasu przez turbinę wiatrową³.

Aby spełnić wskaźniki zgodne z wytycznymi dotyczącym rzucania cienia przez turbiny wiatrowe⁴, wszystkie trzy planowane turbiny wiatrowe należy wyposażyć w system automatycznego wyłączania. Zapewni to przestrzeganie wskaźników we wszystkich istotnych miejscach immisji.

Obecnie dla południowej części Pomorza Przedniego i północnej części powiatu Uckermark instalowany jest system radarowy (na dwóch masztach kratownicowych) w celu identyfikacji w nocy na żądanie. Stosowne loty próbne zostały ukończone pomyślnie. W odniesieniu do trzech wnioskowanych turbin wiatrowych planowana jest nocna identyfikacja na żądanie.

W ten sposób można uniknąć stałego migania, wyłączając wszystkie światła ostrzegawcze farmy wiatrowej w nocy i aktywując je tylko wtedy, gdy zbliża się samolot. W ten sposób można zredukować do minimum negatywne skutki spowodowane znakowaniem nocnym. Takie nocne oznakowanie pozwala na wyłączenie światła oznaczających przeszkody i ostrzegawczych na turbinach przez ponad 95% czasu eksploatacji. Oznacza to znaczne zmniejszenie obciążenia okolicznych mieszkańców immisjami w godzinach nocnych.

Wnioskowane urządzenia można sterować przez system radarowy po pozytywnym zakończeniu lotów testowych. Nie ma wówczas potrzeby redukcji natężenia światła zależnie od widoczności.

Odnosnie gleby jako przedmiotu ochrony występują wpływy negatywne w postaci uszczelnienia powierzchni gruntu (fundamenty siłowni wiatrowych, place manewrowe oraz drogi dojazdowe). W celu uniknięcia uszczelnienia, a tym samym oddziaływania na glebę, zostaną wykonane drogi i place manewrowe przepuszczalne dla wody. Związaną z tym utratę funkcji gleby można wyrównać poprzez wykonanie działań kompensacyjnych.

W odniesieniu do wody i powietrza jako przedmiotów ochrony brak istotnego oddziaływania negatywnego.

Oddziaływanie negatywne na zwierzęta i rośliny (siedliska) jako przedmioty ochrony zakwalifikowano jako znaczne ale nie mające charakteru trwałego. Poprzez przestrzeganie odpowiednich działań zapobiegawczych można wykluczyć ewentualne negatywne skutki dla przedmiotu ochrony. Poprzez optymalne zaprojektowanie dróg dojazdowych udało się uniknąć strat w zakresie roślin drzewiastych.

Bezpośrednio na terenie projektu nie ma miejsc reprodukcji ani odchowu nietoperzy. Na obszarze objętym projektem wykazano aktywność nietoperzy na poziomie średnim do dużego. Duże znaczenie jako miejsca funkcjonowania nietoperzy mają tereny osadnicze (potencjalne miejsca bytowania w budowlach) oraz rośliny drzewiaste przy drogach. Aleja wzdłuż drogi federalnej B2 oraz obszary wschodnie z kilkoma małymi zagłębieniami na obszarze pól stanowią regularnie wykorzystywane korytarze do przelotów, tereny polowań i korytarze migracyjne. Trzy z planowanych elektrowni wiatrowych znajdują się bliżej, niż wynosi wymagany w Kryteriach Odległości Ekologicznych dla Zwierząt [TAK]⁵ odstęp ochronny 200 m w stosunku do regularnie wykorzystywanych korytarzy do przelotów, terenów polowań i korytarzy migracyjnych gatunków zagrożonych oddziaływaniem. Dzięki wdrożeniu odpowiednich środków zapobiegawczych (czasy wyłączenia) nie należy się spodziewać żadnych negatywnych skutków dla środowiska.

W sąsiedztwie planowanych elektrowni wiatrowych zidentyfikowano lęgowiska żurawia, kani rudej, orlika krzykliwego, bielika i bociana białego. Odnosnie stwierdzonych miejsc lęgowych,

² Szósty Ogólny Przepis Administracyjny do Federalnej Ustawy o ochronie przed immisjami (Instrukcja techniczna ochrony przed hałasem); wydanie 08/1998

³ Wymogi dotyczące prognozy immisji hałasu przez turbinę wiatrową i pomiarów Ministerstwa Rolnictwa, Ochrony Środowiska i Planowania Przestrzennego Brandenburgii z 28.04.2014 r.

⁴ Ustalenie i ocena immisji optycznych siłowni wiatrowych Ministerstwa Środowiska, Zdrowia i Ochrony Konsumentów Brandenburgii z 24 marca 2003, zmienione Rozporządzeniem z 16.01.2019 r.

⁵ Uwzględnienie kwestii ochrony przyrody podczas wyznaczania obszarów kwalifikowanego wykorzystania energii wiatrowej i podczas wydawania pozwoleń na Elektrownie Wiatrowe Ministerstwa Środowiska, Zdrowia i Ochrony Konsumentów Brandenburgii

Załącznik 1: Kryteria Odległości Ekologicznych dla Zwierząt [TAK] z 15 września 2018 r.



istotnych z punktu widzenia Kryteriów Odległości Ekologicznych dla Zwierząt [TAK], takich jak żuraw, kania ruda, orlik krzykliwy i bocian biały, obszary objęte ochroną i ograniczeniami pozostały wolne.

W przypadku bielika (3 miejsca lęgowe, z których jedno jest wywrócone) utrzymywany jest wymagany przez Kryteria Odległości Ekologicznych dla Zwierząt [TAK] dystans ochronny wynoszący trzy kilometry, jednak obszar ograniczeń jest zmniejszony. Według Kryteriów Odległości Ekologicznych dla Zwierząt [TAK] obszar objęty ograniczeniami definiuje się jako "utrzymywanie w stanie wolnym w większości bezpośredni korytarz łączący (o szerokości 1 000 m) pomiędzy gniazdem a głównymi akwenem dostarczającymi pożywienie w promieniu 6 000 m wokół miejsca lęgowego". Przeprowadzono analizę użytkowania gruntów w celu oceny oddziaływania projektu. W rezultacie na obszarze objętym projektem zidentyfikowano niski poziom użytkowania gruntów przez bielika. Obserwowanych przelotów nie dało się bezpośrednio powiązać z miejscem lęgowym. Ponadto Dolina Odry jest bardzo atrakcyjnym całorocznym żerowiskiem dla bielików i dlatego też przyciąga i powoduje gromadzenie licznych ptaków nie odbywających tu lęgów. Żerowiska w Dolinie Odry są dostępne ze wszystkich gniazd bez konieczności przekraczania obszaru wykorzystywania energii wiatru WEG nr 29, a tym samym obszaru projektu. Jezioro Rosower See, na północ od planowanego przedsięwzięcia, lub jezioro Schlosssee w pobliżu Damitzow, (na zachód od przedsięwzięcia) nie są regularnie użytkowanymi miejscami żerowania. Zwiększone ryzyko kolizji w związku z projektem jest wykluczone.

Krajobraz jako przedmiot ochrony uległ już wcześniejszemu obciążeniu przez liczne turbiny wiatrowe, znajdujące się w średniej i dużej odległości. Budowa trzech siłowni wiatrowych oceniana jest jako zrównoważona wobec przedmiotu ochrony na obszarze znajdującym się w małej i średniej odległości. Obciążenia te można zrekomensować za pomocą odpowiednich działań (poprawa i przeprojektowanie krajobrazu).

Minimalizacja oddziaływania na skutek wymaganego oświetlenia (miganie na czerwono) zostanie osiągnięta poprzez redukcję natężenia światła w zależności od widoczności. Dzięki oświetleniu na żądanie osiągnięta zostanie najlepsza możliwa minimalizacja, a w dużej mierze nawet eliminacja negatywnego oddziaływania.

W celu osiągnięcia porozumienia w sprawie ochrony przyrody, sporządzono bilans ingerencji i działań kompensacyjnych. Zbilansowanie włącznie z opracowaniem działań kompensacyjnych i zastępczych, jak również środków służących minimalizacji i eliminacji skutków, zawiera **Plan Ingerencji i Kompensacji** (zob. rozdział 13.5 dokumentów wniosku).

Opracowano następujące działania w celu kompensacji ingerencji w przyrodę i krajobraz:

- zburzenie i zdjęcie szczelnej warstwy starych kompleksów budowli stalowych – jednostka ewidencyjna Geesow, obręb 1, działki 403 i 404

Realizacja działań może w pełni skompensować ingerencję w przyrodę i krajobraz.

Obszar przedsięwzięcia leży poza krajowymi i międzynarodowymi obszarami chronionymi oraz obszarami Natura 2000. W pobliżu obszaru przedsięwzięcia znajdują się jednak trzy obszary Natura 2000; jeden z tych obszarów graniczy bezpośrednio z obszarem przedsięwzięcia. Dla tych obszarów przeprowadzono wstępną ocenę sieci Natura 2000 w celu ustalenia, czy projekty te mogą kolidować z celami ochrony europejskiego obszaru chronionego. Nie przewiduje się istotnego negatywnego wpływu na stan gatunków istotnych dla oceny, jak również dla celów ochrony i zachowania obszarów Natura 2000 (patrz rozdział 13.5 dokumentów wniosku).

