

Szczecin, dnia 02 lutego 2026 r.

**Załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach nr 2/2026, znak WONS.420.27.2023.MF.28, dla przedsięwzięcia polegającego na budowie zespołu elektrowni wiatrowych wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą, realizowanej pod nazwą Farma Wiatrowa Kicko 2** - charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 82 ust. 3 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 2024 r. poz. 1112 z późn. zm.).

Planowana inwestycja obejmuje budowę sześciu turbin wiatrowych, które – wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną – będą wykorzystywane do wytwarzania energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych. Zakłada się, że każda z elektrowni osiągnie moc znamionową do 3000 kW (3 MW) - planowana łączna moc Farmy Wiatrowej Kicko 2 wynosi 18 MW. Planuje się instalację turbin wiatrowych o następujących parametrach technicznych:

- moc znamionowa turbin – do 3000 kW każda,
- średnica rotora – do 131 m,
- wysokość wieży do piasty – do 91 m,
- wysokość całkowita – do 150 m n.p.t.,
- typ konstrukcji masztu – rurowy, stalowy,
- ilość skrzydeł wirnika – 3 (obracane zgodnie z ruchem wskazówek zegara).

W związku z planowanym przedsięwzięciem, oprócz posadowienia turbin wiatrowych, wystąpi również konieczność realizacji następujących elementów:

- wykonanie sieci dróg dojazdowych łączącej teren lokalizacji elektrowni wiatrowych z drogą publiczną. Ewentualnie może zająć konieczność przystosowania istniejących dróg śródpolnych na potrzeby transportowe w trakcie inwestycji,
- wykonanie placów manewrowych dla celów serwisowych,
- dla potrzeb wyprowadzenia mocy z elektrowni wiatrowych konieczna będzie realizacja kabli energetycznych średniego napięcia,
- ze względu na konieczność zapewnienia łączności z systemem operatora energetycznego niezbędna będzie realizacja kabli telekomunikacyjnych,
- opcjonalnie abonenckiej stacji elektroenergetycznej (GPO),
- opcjonalnie dla potrzeb wyprowadzenia mocy z GPO do sieci Operatora Systemu Dystrybucyjnego (wskazanego po uzyskaniu warunków przyłączenia oraz w zależności od przyznanej mocy przyłączeniowej) może zająć konieczność realizacji kabli energetycznych wysokiego napięcia.

Wszystkie projektowane turbiny i całość infrastruktury towarzyszącej objętej niniejszą decyzją zostaną zlokalizowane w granicach działki o nr ewidencyjnym 310/6 obr. Kicko w gminie Stara Dąbrowa. W granicach ww. działki ewidencyjnej znajdują się zatem obszary:

- związane z posadowieniem turbin,
- związane z zasięgiem (omiataniem) pracy rotora,
- związane z lokalizacją niezbędnej infrastruktury technicznej.

Szczegółowa lokalizacja i parametry projektowanych turbin wskazano w poniższej tabeli:

Nr elektrowni	Układ współrzędnych „2000” strefa 5		Max. wysokość wieży (m)	Max. średnica rotora (m)	Max. łączna wysokość (m n.p.t.)	Max. moc akustyczna turbiny [dB(A)]
	X	Y				

EW3	5917996.135	5508959.261	do 91	do 131	do 150	104,9
EW4	5917768.276	5508754.75	do 91	do 131	do 150	104,9
EW5	5917814.824	5508453.461	do 91	do 131	do 150	104,9
EW6	5917618.544	5508201.146	do 91	do 131	do 150	104,9
EW7	5917511.093	5508485.196	do 91	do 131	do 150	104,9
EW8	5917315.255	5508219.308	do 91	do 131	do 150	104,9

Prace rozpoczną się od zebrania warstwy gleby w miejscach lokalizacji turbin wiatrowych pod fundamenty, placów montażowych i składowych, stacji transformatorowych, dróg i linii kablowych. Zebrana zostanie warstwa powierzchniowa gleby oraz głębsze warstwy ziemi. Prace ziemne są niezbędne do przygotowania odpowiedniego podłoża dla fundamentów, placów i dróg oraz ewentualnej niwelacji terenu. Zebrana zostanie też ziemia z wykopów do ułożenia systemu okablowania (kable energetycznych, światłowodowych). Zebrana gleba będzie składowana przy miejscach pod fundamenty lub przewożona do wyznaczonych miejsc składowania w hałdach, w obrębie inwestycji. W trakcie prac będą wykorzystywane koparki, spychacze, koparko-ładowarki, samochody ciężarowe itp. Wymiary fundamentów elektrowni wiatrowych zależą od wielu czynników, takich jak masa turbiny, wysokość wieży, siły dynamiczne oraz parametry gruntu. Podstawowym zadaniem fundamentu jest zapewnienie bezpiecznego przeniesienia sił pionowych i poziomych na grunt, minimalizując ryzyko osiadania czy przechyłów. Fundamenty wykonywane są w kształcie koła lub wielokąta foremnego. Dla projektowanej inwestycji wstępnie przyjęto powierzchnie fundamentu na 0,09 ha (wg. wstępnych danych inwestora), co dla 6 turbin daje powierzchnię ok. 0,54 ha. Zatem powierzchnia fundamentów będzie stanowiła ok. 0,33 % powierzchni działki. Wolne przestrzenie wykopu pod fundament, po jego zbudowaniu, będą zasypane ziemią pozyskaną wcześniej z wykopu. Pod fundamenty ewentualnego GPO wstępnie planuje się wykorzystanie powierzchni 0,6 ha (wg. wstępnych danych inwestora), wielkość może się zmienić w zależności od warunków przyłączeniowych operatora oraz warunków technicznych projektanta. Place montażowe będą położone przy terenie budowy fundamentów. Ich zadaniem jest stworzenie odpowiedniego podłoża do ustawienia dźwigów oraz magazynowania elementów elektrowni wiatrowych (części wież, gondola, łopaty). Ze względu na dużą masę sprzętu budowlanego i elementów konstrukcyjnych, place muszą spełniać założenia techniczne określone przez producenta oraz normy techniczne i BHP. Po zdjęciu warstwy gruntu, podłoże będzie niwelowane i utwardzane. Szczyt placów będzie utwardzony warstwami tłuczni o zmiennej granulacji, dostosowanej do wymaganej nośności. W skład Farny Wiatrowej Kicko 2 będzie wchodzić wewnątrz sieć komunikacyjna w postaci dróg dojazdowych wraz z łukami do każdej turbiny. W fazie realizacji jego zadaniem będzie obsługa budowy elektrowni wiatrowych. Drogami będą transportowane materiały budowlane i elementy składowe infrastruktury technicznej. Drogi będą wykorzystywane do przemieszczania maszyn i urządzeń budowlanych. Ze względu na obciążenia, będą wykonane zgodnie z normami, wartościami wytrzymałości na obciążenie poszczególnych maszyn oraz wymaganiami producenta dotyczącymi zagospodarowania terenu budowy. Poszczególne lokalizacje turbin będą skomunikowane z głównym odcinkiem drogi dojazdowej a całość układu będzie łączyć się z drogą gminną na działce ew. nr 136. Szerokość jezdni dróg wyniesie ok. 4,5 – 5 m. Budowa dróg dojazdowych będzie warstwowa. Na warstwie gruntu rodzimego, po zebraniu warstwy wierzchniej, w zależności od potrzeb i warunków geotechnicznych zostanie umieszczona warstwa geowłókniny lub geosiatki oddzielającej wyższe poziomy od warstwy odsączającej gruntu rodzimego. Wyżej umieszczona zostanie warstwa nośna, najczęściej składająca się z frakcji tłuczni 0-63 mm o grubości ok. 30 - 40 cm. Warstwę jezdnią będzie tworzyć 10 cm zagęszczone kruszywo łamane o frakcji 0 - 31,5 mm. Zaleca się profilowanie drogi do nachylenia 2%, jedno lub dwustronnie, w celu odprowadzania wód opadowych. Wstępnie szacowana łączna długość układu dróg dojazdowych wynosi ok. 1,82 km, co przy wstępnym założeniu szerokości dróg 4,5 m, daje powierzchnię ok. 0,85 ha (0,52 % działki). Ostateczne parametry dróg dojazdowych

będą znane na etapie projektu budowlanego. będą tworzone z gotowych elementów dostarczanych na place montażowe z użyciem pojazdów transportowych. Elementy konstrukcyjne wież złożone są z kilku elementów, co zależy jest od technologii producenta. Zazwyczaj składają się z 3 lub 4 oddzielnych struktur. Wykonane są z walców stalowych ze wzmocnieniami. Dolny element wieży przytwierdzony jest do fundamentu przy pomocy zestawu śrub, których liczba, średnica i ułożenie zależy od producenta. Kolejne moduły wieży łączone są jeden na drugim, również przy użyciu śrub. Po zakończeniu budowy wieży, na jej szczycie zostaje umocowana gondola, posiadająca w podstawie mechanizm obrotowy. Następnie do gondoli przytwierdzony zostanie wirnik z łopatom lub bez nich. Stosowane są 2 rozwiązania. Jedno polega na przymocowaniu piasty wirnika i dopiero mocowaniu w powietrzu kolejnych łopat. Drugie polega na przymocowaniu łopat do piasty na ziemi, a następnie podniesieniu całego wirnika do góry i montażu do gondoli

Eksploatacja przedsięwzięcia będzie związana również z podjęciem działań minimalizujących potencjalnie negatywne oddziaływanie na środowisko, m.in. w zakresie montażu na każdej z turbin systemów detekcyjno-reakcyjnych (szczegółowe informacje zawarto w sentencji decyzji). Opis oraz analiza funkcjonowania turbin wiatrowych oraz ich oddziaływania na poszczególne komponenty środowiska została szczegółowo scharakteryzowana w uzasadnieniu wydanej decyzji.

Uwzględniając stwierdzone w ramach przeprowadzonej oceny oddziaływania na środowisko potencjalnie negatywne oddziaływanie na poszczególne komponenty środowiska przyrodniczego, w szczególności ornitofaunę oraz chiropterofaunę inwestor został zobowiązany do prowadzenia działań monitoringowych. Obejmą one w szczególności monitoring porealizacyjny, którego celem jest ocena sposobu wykorzystywania terenu i przestrzeni powietrznej przez ptaki i nietoperze – co pozwoli na ocenę oddziaływania na ww. grupy zwierząt. Zobowiązano również inwestora do prowadzenia monitoringu śmiertelności – co pozwoli na stwierdzenie faktycznej skali kolizyjności zwierząt z turbinami, a tym samym ocenę wpływu funkcjonowania turbin na lokalne populacje. Kontrola nad oddziaływaniami powodowanymi przez farmę wiatrową na etapie eksploatacji obejmie również konieczność wykonania porealizacyjnej analizy hałasu. W zależności od wyników ww. działań monitorujących możliwe jest również zobowiązanie inwestora do podjęcia dodatkowych działań minimalizujących.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska  
w Szczecinie

Sylwia Jurzyk-Nordlów

/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/