

WST-K.420.8.2023.JC.54

Załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach nr 1/2025

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, ze zm.).

Przedsięwzięcie pn. **„Realizacja farmy wiatrowej o mocy do 34 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na terenie gm. Sławno, woj. zachodniopomorskie”** polega na budowie do 6 turbin wiatrowych, w tym:

- do 3 turbin wiatrowych (WTG1, WTG2, WTG4) o mocy do 3,5 MW każda, o następujących parametrach:
 - średnica wirnika – do 163 m;
 - liczba łopat wirnika – 3;
 - wysokość wieży do gondoli – do 120 m;
 - wysokość całkowita elektrowni wiatrowej – do 180 m;
 - maksymalna moc akustyczna pojedynczej turbiny – do 109 dB(A);
- do 2 turbin wiatrowych (WTG5, WTG7) o mocy do 5,5 MW każda, o następujących parametrach:
 - średnica wirnika – do 175 m;
 - liczba łopat wirnika – 3;
 - wysokość wieży do gondoli – do 140 m;
 - wysokość całkowita elektrowni wiatrowej – do 200 m;
 - maksymalna moc akustyczna pojedynczej turbiny – do 109 dB(A);
- do 1 turbiny wiatrowej (WTG6) o mocy do 9 MW, o następujących parametrach:
 - średnica wirnika – do 175 m;
 - liczba łopat wirnika – 3;
 - wysokość wieży do gondoli – do 140 m;
 - wysokość całkowita elektrowni wiatrowej – do 200 m;
 - maksymalna moc akustyczna turbiny – do 109 dB(A).

Turbiny wiatrowe, wytwarzające energię elektryczną z energii wiatru, będą stanowiły wysokie obiekty budowlane, składające się głównie z wieży, gondoli, wirnika z łopatami, wraz z umieszczonymi w nich urządzeniami technicznymi. Transformatory będą umiejscowione wewnątrz turbiny wiatrowej. Montaż elektrowni odbywa się w miejscach ich posadowienia z gotowych elementów (odcinki wieży, gondola, łopaty wirnika) przy pomocy dźwigów.

Łączna moc ww. elektrowni wiatrowych wyniesie do 30,5 MW.

Realizacja farmy wiatrowej będzie obejmować także podziemne linie elektroenergetyczne i teletechniczne o łącznej długości około 11,7 km, Główny Punkt Odbioru wraz z magazynem energii, drogi dojazdowe ze zjazdami i placami manewrowymi utwardzone kruszywem (drogi o łącznej długości około 13,5 km, z czego długość dróg stałych wyniesie około 10,2 km, a tymczasowych około 3,3 km) oraz niezbędną infrastrukturę towarzyszącą.

Teren inwestycyjny, obejmujący posadowienie obiektów budowlanych oraz trasy linii kablowych i dróg dojazdowych, stanowią działki nr 305, 206/2, 205, 117, 190, 204/1, 45/2, 264/5, 269/2, 202, 201/2, 264/6, 250, 294, 252/1, 295, 241/2, 253/1, 235/1, 265/3, 265/1, 265/2, 234/1, 235/2, 248, 203/1 i 144 w obrębie Bobrowice, działkę nr 109/1 w obrębie Bobrowiczki, działki nr 336/4, 337/2, 386/1, 348/2, 339, 329, 323, 290/2, 340, 342/3, 374/1, 343/3, 345, 343/4, 190, 189, 188, 344/2, 344/1, 330 i 334 w obrębie Boleszewo, działki nr 99/2, 111, 109, 101/2, 115, 33/2, 33/3, 16/76, 102, 16/78, 116/4, 18/16, 18/9, 18/14, 18/17, 39/4, 17/7, 18/13, 12, 34, 16/59, 18/18, 16/72, 99/1, 18/10 i 18/8 w obrębie Rzyszczewo, działki nr 232, 233, 243, 214/2, 213, 212, 217/2, 77, 139/3, 159, 78, 211, 81/4, 382/1, 219, 218, 214/1, 215/1, 215/2, 220, 200 i 201 w obrębie Smardzewo, w gminie Sławno. Ponadto niewielka część infrastruktury zostanie zlokalizowana na terenie działek nr 325/4, 216/4 i 218 w obrębie Karwice, w gminie Malechowo.

Posadowienie turbin wiatrowych zaplanowano na terenie gminy Sławno, na działkach nr 101/2 obr. Rzyszczewo (WTG1), 374/1 obr. Boleszewo (WTG2), 18/17 obr. Rzyszczewo (WTG4), 252/1 obr. Bobrowice (WTG5), 243 obr. Smardzewo (WTG6) i 382/1 obr. Smardzewo (WTG7), w następujących lokalizacjach (Układ współrzędnych: 2000 strefa 6):

Nr turbiny wiatrowej	X (east) [m]	Y (north) [m]
WTG1	6 408 720	6 025 933
WTG2	6 408 917	6 026 540
WTG4	6 409 625	6 023 223
WTG5	6 410 887	6 022 787
WTG6	6 411 088	6 022 234
WTG7	6 408 908	6 020 195

W uzasadnionych technicznie sytuacjach dopuszcza się możliwość przesunięcia poszczególnych turbin wiatrowych w promieniu do 10 m od wskazanej lokalizacji w obrębie działek przeznaczonych pod te turbiny pod warunkiem, że ww. przesunięcie nie wykroczy poza granice terenów możliwego posadowienia elektrowni wiatrowych, ustalone w miejscowych planach zagospodarowania przestrzennego, a także pod warunkiem zachowania dopuszczalnych poziomów hałasu zgodnie z ustawą z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2024 r., poz. 54, ze zm.), na granicy obszarów zabudowy mieszkaniowej lub innej przeznaczonej na stały pobyt ludzi oraz na granicy takich obszarów wyznaczonych w miejscowych planach zagospodarowania przestrzennego.

Z kolei stacja GPO wraz z magazynem energii zostanie zlokalizowana na działce nr 374/1 obr. Boleszewo.

Całkowita powierzchnia terenu trwale przekształconego w związku z planowaną inwestycją wyniesie około 7,84 ha. Dodatkowo, na potrzeby realizacji przedsięwzięcia przewiduje się tymczasowe przekształcenie powierzchni około 6,2 ha.

Dostęp do terenu inwestycyjnego zostanie zapewniony poprzez wykonanie zjazdów z dróg o nawierzchni twardej, w tym z drogi krajowej nr 6, z drogi powiatowej nr 0521Z Bobrowice – Lejkowo oraz z drogi powiatowej nr 0520Z Karwice – Smardzewo – Ostrowiec.

Technologia budowy elektrowni wiatrowych zostanie oparta na dostarczeniu gotowych elementów wież i turbin oraz ich montaż na placu budowy. Zostaną one posadowione na wykonanej uprzednio żelbetowej płycie fundamentowej o kształcie kołowym/kwadratowym (średnica/przekątna stopy fundamentowej około 20 – 50 m, głębokość około 2 – 10 m, najczęściej do 5 m). W sytuacji wystąpienia konieczności zapewnienia właściwej stabilizacji gruntu pod projektowanymi turbinami wiatrowymi inwestor dopuszcza możliwość zastosowania systemu pali fundamentowych, poprzedzonego sporządzeniem dokumentacji geologiczno-inżynierskiej. Dostawy materiałów będą realizowane specjalistycznymi środkami transportu, a z uwagi na znaczne gabaryty elementów konstrukcyjnych transport ten może wymagać – po uprzednim uzgodnieniu branżowym – czasowej likwidacji przeszkód w postaci linii napowietrznych, tj. elektrycznych i telekomunikacyjnych. Wieża każdej turbiny wiatrowej będzie montowana z rur stalowych lub betonowych. Zarówno wieża, jak i gondola, rotor oraz łopaty turbiny, będą montowane za pomocą dźwigu. Dostęp do terenu inwestycyjnego zostanie zapewniony poprzez wykonanie zjazdów z dróg o nawierzchni twardej, w tym z drogi krajowej nr 6, z drogi powiatowej nr 0521Z Bobrowice – Lejkowo oraz z drogi powiatowej nr 0520Z Karwice – Smardzewo – Ostrowiec, natomiast drogi dojazdowe do poszczególnych turbin i stacji GPO zaplanowano z zastosowaniem istniejących dróg gruntowych. Wytczenie dróg dojazdowych będzie wymagało przeprowadzenia wycinki maksymalnie 78 drzew oraz 5 grup krzewów. Po wykonaniu badań geotechnicznych, do utwardzenia gruntowych dróg dojazdowych zostanie zastosowany materiał rodzimy oraz piasek/żwir, jak również kruszywo/tłuczeń. Kable elektroenergetyczne i kanalizacja optoteletechniczna będą układane we wspólnym wykopie na głębokości nie mniejszej niż 0,9 m p.p.t. dla kabli oraz nie mniejszej niż 0,8 m p.p.t. dla kanalizacji światłowodowej. Prace ziemne będą miały charakter zanikowy (powierzchnia ziemi po ułożeniu przewodów zostanie przywrócona do stanu pierwotnego).

Czas eksploatacji farmy wiatrowej wynosi w założeniu około 35 lat. Nadzór nad pracą elektrowni i monitoring będzie prowadzony z uwzględnieniem czynności kontrolno-diagnostycznych i konserwacyjnych zleczanych wyspecjalizowanym w tym zakresie podmiotom. Monitoring (nadzór eksploatacyjny) oraz prawidłowe funkcjonowanie elektrowni, umożliwi zewnętrzna sieć teleinformatyczna (światłowód), na bieżąco przekazująca informacje na temat istotnych parametrów pracy farmy.

W ramach działań minimalizujących wpływ przedsięwzięcia na najbardziej narażone w związku z jego eksploatacją grupy zwierząt, jakimi są ptaki i nietoperze, turbiny WTG6 i WTG7 zostaną wyposażone w całoroczny automatyczny detekcyjno-reakcyjny system wykrywania oraz płoszenia ptaków szponiastych (m.in. bielika) z jednoczesnym interwencyjnym zatrzymywaniem turbin. Jednocześnie wskazano w decyzji, aby system skalibrować w uzgodnieniu z doświadczonym ornitologiem i musi on reagować na ptaki szponiaste o rozpiętości skrzydeł co najmniej 1,1 m, a wyłączenie turbiny musi nastąpić bezwzględnie przy odległości detekcji wynoszącej 300 m. Ponadto w celu ochrony lokalnej chiropterofauny poszczególne turbiny wiatrowe będą wyłączane podczas braku opadów deszczu oraz w trakcie słabego deszczu w następujących terminach:

a) turbina WTG1:

- wyłączenia całonocne, tj. od zachodu do wschodu słońca:
 - w maju, czerwcu, lipcu, sierpniu i w okresie 1 – 10 września i przy prędkości wiatru poniżej 6 m/s na wysokości osi rotora;
 - w okresie 11 – 30 września przy prędkości wiatru poniżej 8 m/s na wysokości osi rotora;
- wyłączenia wieczorne, tj. od zachodu słońca do 4 godzin po zachodzie słońca:
 - w I połowie października (tj. 1 – 15 października) przy prędkości wiatru poniżej 8 m/s na wysokości osi rotora;

b) turbina WTG2:

- wyłączenia całonocne, tj. od zachodu do wschodu słońca:
 - w sierpniu i w okresie 1 – 10 września przy prędkości wiatru poniżej 6 m/s na wysokości osi rotora;
 - w okresie 11 – 30 września przy prędkości wiatru poniżej 8 m/s na wysokości osi rotora;
- wyłączenia wieczorne, tj. od zachodu słońca do 4 godzin po zachodzie słońca:
 - w I połowie października (tj. 1 – 15 października) przy prędkości wiatru poniżej 6 m/s na wysokości osi rotora;

c) turbina WTG5:

- wyłączenia całonocne, tj. od zachodu do wschodu słońca:
 - w maju, czerwcu i lipcu przy prędkości wiatru poniżej 8 m/s na wysokości osi rotora;
 - w sierpniu i wrześniu przy prędkości wiatru poniżej 6 m/s na wysokości osi rotora;
- wyłączenia wieczorne, tj. od zachodu słońca do 4 godzin po zachodzie słońca:
 - w kwietniu przy prędkości wiatru poniżej 8 m/s na wysokości osi rotora;
 - w październiku przy prędkości wiatru poniżej 6 m/s na wysokości osi rotora;

d) turbina WTG6:

- wyłączenia całonocne, tj. od zachodu do wschodu słońca:
 - w maju, czerwcu, lipcu, sierpniu i wrześniu przy prędkości wiatru poniżej 8 m/s na wysokości osi rotora;
- wyłączenia wieczorne, tj. od zachodu słońca do 4 godzin po zachodzie słońca:
 - w kwietniu i październiku przy prędkości wiatru poniżej 8 m/s na wysokości osi rotora;

e) turbina WTG7:

- wyłączenia wieczorne, tj. od zachodu słońca do 4 godzin po zachodzie słońca:
 - w II połowie kwietnia (tj. 16 – 30 kwietnia), w maju, czerwcu, lipcu, sierpniu i wrześniu przy prędkości wiatru poniżej 6 m/s na wysokości osi rotora.

Po upływie efektywnego czasu eksploatacji przedsięwzięcia, wyeksploatowane elektrownie wiatrowe zostaną zlikwidowane, ewentualnie zastąpione nowymi, a teren inwestycyjny zostanie przywrócony do stanu sprzed realizacji inwestycji.

Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska w Szczecinie
Sylwia Jurzyk – Nordlów
/podpisano kwalifikowanym podpisem
elektronicznym/