



DECYZJA

o ustaleniu lokalizacji strategicznej inwestycji w zakresie sieci przesyłowej

Na podstawie art. 5 ust. 1 i 2, art. 8 oraz art. 25 ustawy z dnia 24 lipca 2015 r. O przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych (Dz. U. z 2023 r. poz. 1680 ze zm.), zwanej dalej „*u.i.s.p.*”, oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775 ze zm.), zwanej dalej „*Kpa*”, po rozpatrzeniu wniosku Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A., 05-520 Konstancin-Jeziorna, ul. Warszawska 165, reprezentowanych przez Pana Pawła Wypchłaka nr CJI-PP-PI-WD.7113.8.2024.1 z dnia 26 lutego 2024 r.,

ustalam lokalizację strategicznej inwestycji w zakresie sieci przesyłowej pn.:

**„Rozbudowa stacji elektroenergetycznej 400/220/110 kV Gdańsk I”,
w ramach realizacji zadania inwestycyjnego pn.: „Rozbudowa stacji 400 kV Gdańsk
Przyjaźń wraz z instalacją urządzeń do kompensacji mocy biernej”
zlokalizowanej na działce ewid. nr 77/9, obręb Leźno w gminie Żukowo.**

I. Określenie terenu objętego strategiczną inwestycją w zakresie sieci przesyłowej.

Obszar objęty planowaną inwestycją przedstawiono na kopii mapy w skali 1:1000, stanowiącej załącznik nr 1 do niniejszej decyzji, obejmujący 1 arkusz (plik „pdf”), oznaczając odpowiednio:

- linią przerywaną koloru czarnego – granice terenu objętego wnioskiem/decyzją,

Ww. linie nie stanowią linii podziału nieruchomości ponieważ wniosek nie przewidywał konieczności dokonania podziału geodezyjnego.

II. Charakterystyka inwestycji. Warunki techniczne realizacji strategicznej inwestycji w zakresie sieci przesyłowej.

Charakterystyka inwestycji

Całe zamierzenie inwestycyjne pn. „Rozbudowa stacji elektroenergetycznej 400/220/110 kV Gdańsk I”, w ramach realizacji zadania inwestycyjnego pn.: „Rozbudowa stacji 400 kV Gdańsk Przyjaźń wraz z instalacją urządzeń do kompensacji mocy biernej”, zlokalizowane jest na terenie gminy Żukowo w powiecie kartuskim, w województwie pomorskim. Zakres inwestycji obejmuje rozbudowę stacji elektroenergetycznej 400/220/110 kV Gdańsk I.

Przedmiotowa inwestycja ma służyć do wyprowadzenia mocy z Morskich Farm Wiatrowych oraz planowanej elektrowni jądrowej i wprowadzenia jej do Krajowego Systemu Energetycznego. Aby przedmiotowe zadanie możliwe było do zrealizowania konieczne jest odpowiednie przygotowanie Krajowego Systemu Elektroenergetycznego, poprzez budowę, rozbudowę i modernizację stacji, rozdzielni, linii i innych urządzeń w zakresie wysokich

i najwyższych napięć w północnej i północno-zachodniej Polsce, w tym rozbudowę ww. stacji.

Obecne zagospodarowanie terenu, którego dotyczy niniejszy wniosek obejmuje istniejącą stację elektroenergetyczną 400/220/110 kV Gdańsk I.

W ramach przedmiotowej inwestycji planowane jest wykonanie następujących robót i prac:

- demontaż istniejącej linii kablowej 110 kV, łączącej autotransformator ATR2 220/110/15,75 kV o mocy 160 MVA z polem nr 10 rozdzielni 110 kV,
- budowa linii kablowej 110 kV pomiędzy bramką liniową kier. GDP a polem nr 10 rozdzielni 110 kV,
- wyposażenie pola nr 10 rozdzielni 110 kV w dodatkowy komplet uzemienników pola, zlokalizowany pomiędzy modułem PASS i przekładnikami napięciowymi wraz z adaptacją konstrukcji wsporczej,
- demontaż istniejących trzech ograniczników przepięć 220 kV, trzech przekładników napięciowych 220 kV wraz z fundamentami i konstrukcjami wsporczymi, zlokalizowanych przy bramce liniowej kier. GDP,
- zabudowę fundamentów i konstrukcji wsporczych, pozwalających na montaż: kompletu głowic kablowych 110 kV, kompletu ograniczników przepięć 110 kV z licznikami zadziałań, odłącznika 110 kV poziomo-obrotowego trójfazowego z dwoma nożami uzemiającymi dla wprowadzenia linii kablowej 110 kV na bramkę liniową w kier. GDP,
- wymianę istniejącego autotransformatora AT3 400/220 kV o mocy 330 MVA na nowy autotransformator AT 400/110 kV o mocy 330 MVA na istniejącym stanowisku,
- demontaż klatki zraszaczowej na stanowisku AT3,
- przebudowa wewnętrznej instalacji kanalizacji deszczowej w miejscach kolizji z projektowaną infrastrukturą,
- przebudowa oświetlenia zewnętrznego terenu stacji w miejscach kolizji z projektowaną infrastrukturą,
- demontaż istniejącego mostu kablowego 220 kV, łączącego AT3 z polem 6 rozdzielni 220 kV, w tym: kable 220 kV, głowice kablowe 220 kV, ograniczniki przepięć 220 kV i komplet przekładników napięciowych 220 kV wraz z fundamentami i konstrukcjami wsporczymi,
- odstawienie od pracy, rozszynowanie i wytoczenie ze stanowiska istniejącego autotransformatora ATR1 220/110 kV o mocy 160 MVA,
- demontaż konstrukcji niskich pod aparaturę obsługującą autotransformatory ATR1 i ATR2 wraz z oszynowaniem, aparaturą i fundamentami,
- demontaż połączeń linkowych do rozdzielni 220 kV relacji: pole 1– ATR1, pole 2– bramka liniowa, pole 4– ATR2,
- montaż przy stanowisku AT3 dwóch kompletów głowic kablowych 110 kV oraz kompletu izolatorów wsporczych pod oszynowanie wraz z fundamentami i konstrukcjami wsporczymi,
- montaż przy bramce transformatorowej kier. ATR1 dwóch kompletów głowic kablowych 110 kV, kompletu ograniczników przepięć 110 kV i odłącznika poziomo-obrotowego 110 kV z dwoma kompletami noży uzemiających wraz z fundamentami i konstrukcjami wsporczymi,
- budowa linii kablowej 2x110 kV, ułożonej pomiędzy bramką transformatorową kier. ATR1 a stanowiskiem AT3,
- wymiana mostu linkowego na wiązkowy dwuprzewodowy na każdą fazę, rozpiętego pomiędzy bramką transformatorową kier. ATR1 a konstrukcją wysoką w polu nr 4 rozdzielni 110 kV,

- demontaż istniejącego powiązania kablowego 15 kV pomiędzy uzwojeniem wyrównawczym istniejącego ATR2 220/110/15,75 kV o mocy 160 MVA a stroną pierwotną istniejącego transformatora potrzeb własnych Tr. p. wł. 2 15,75/0,4 kV o mocy 400 kVA,
- wykonanie nowego powiązania kablowego 15 kV pomiędzy uzwojeniem wyrównawczym nowego AT3 400/110/15,75 kV o mocy 330 MVA a stroną pierwotną istniejącego transformatora potrzeb własnych Tr. p. wł. 2 15,75/0,4 kV o mocy 400 kVA. Pomiędzy nowym AT3 400/110/15,75 kV a stroną pierwotną Tr. p. wł. 2 15,75/0,4 kV zastosowany zostanie napowietrzny rozłącznik SN, aby umożliwić dla celów eksploatacyjnych odłączenie Tr. p. wł. 2 15,75/0,4 kV nawet w stanie obciążeniowym,
- budowa linii kablowej 15 kV relacji nowe złącze kablowe ZK 15 kV (ZK realizowane w ramach odrębnego postępowania administracyjnego) – istniejący Tr. p. wł. 1 15,75/0,4 kV o mocy 400 kVA,
- wykonanie mikroniwelacji terenu.

Elementami planowanej inwestycji w zakresie rozbudowy SE 400/220/110 kV Gdańsk I będą:

Linie kablowe wraz z niezbędną infrastrukturą umożliwiającą ich przyłączenie:

Na terenie stacji zostaną zaprojektowane linie kablowe 110 kV i 15 kV.

- Linia kablowa jednotorowa 110 kV ułożona pomiędzy bramką liniową kier. GDP a polem nr 10 rozdzielni 110 kV.
- Linia kablowa dwutorowa 110 kV ułożona pomiędzy bramką transformatorową ATR1, a stanowiskiem AT3 do utworzenia relacji kablowo-napowietrznej AT3- pole nr 4 rozdzielni 110 kV.
- Linia kablowa 15 kV pomiędzy uzwojeniem wyrównawczym nowego AT3 400/110/15,75 kV o mocy 330 MVA a stroną pierwotną istniejącego transformatora potrzeb własnych Tr. p. wł. 2.
- Linia kablowa 15 kV relacji nowe złącze kablowe ZK 15 kV – istniejący Tr. p. wł. 15,75/0,4 kV o mocy 400 kVA.

Powiązanie z istniejącym uzbrojeniem terenu zostanie zrealizowane poprzez budowę linii kablowych pomiędzy polami liniowymi, bądź urządzeniami na terenie stacji Gdańsk I.

- Uziemienia:

W ramach zadania przewiduje się wykorzystanie istniejącej głównej kraty uziemiającej do której przyłączone zostaną uziemienia nowoprojektowanej infrastruktury stacyjnej.

- Odwodnienie:

W zakresie inwestycji przewiduje się przebudowę wewnętrznej instalacji kanalizacji deszczowej stacji w miejscu kolizji z nowoprojektowaną infrastrukturą (linią WN).

- Kable nn:

W związku z budową linii kablowych WN konieczna jest miejscowa przebudowa istniejących kabli niskiego napięcia, kable zostaną ułożone po nowej trasie.

Inwestycja nie wymaga przejścia przez grunty stanowiące własność Skarbu Państwa pokryte wodami, grunty stanowiące pas drogowy lub grunty objęte obszarem kolejowym.

Inwestycja nie wymaga budowy lub przebudowy zjazdów.

Charakterystyczne parametry techniczne inwestycji:

Dane techniczne linii kablowej 110 kV relacji bramka liniowa kier. GDP – pole nr 10 R110 kV	
- Napięcie znamionowe sieci:	110 kV
- Najwyższe napięcie robocze:	123 kV
- Liczba torów:	1
- Szacowana długość projektowanej linii:	196 m
- Szerokość standardowego pasa technologicznego	5 m
- Maksymalna długotrwała temperatura pracy:	+90°C
Dane techniczne linii kablowej 2x110 kV relacji AT3 – pole nr 4 R110 kV	
- Napięcie znamionowe sieci:	110 kV
- Najwyższe napięcie robocze:	123 kV
- Liczba torów:	2
- Szacowana długość projektowanej linii:	170 m
- Szerokość standardowego pasa technologicznego	5 m dla każdego toru linii 110kV
- Maksymalna długotrwała temperatura pracy:	+90°C
Dane techniczne linii kablowej 15 kV relacji AT3 – TPW2	
- Napięcie znamionowe sieci:	15,75 kV
- Najwyższe napięcie robocze:	17,5 kV* (zastosowany osprzęt 12/20/24 Uo/Un/Um)
- Liczba torów:	1
- Szacowana długość projektowanej linii:	79 m
- Szerokość standardowego pasa technologicznego	2 m
- Maksymalna długotrwała temperatura pracy:	+90°C

Dane techniczne linii kablowej 15 kV relacji ZK Energa – TPW2	
- Napięcie znamionowe sieci:	15,75 kV
- Najwyższe napięcie robocze:	17,5 kV* (zastosowany osprzęt 12/20/24 Uo/Un/Um)
- Liczba torów:	1
- Szacowana długość projektowanej linii:	60 m
- Szerokość standardowego pasa technologicznego	2 m
- Maksymalna długotrwała temperatura pracy:	+90°C

Linie kablowe

Linie kablowe zostaną ułożone w wykopie otwartym. W miejscach skrzyżowań z istniejącą infrastrukturą kable zostaną zabezpieczone rurami osłonowymi. W miejscu, gdzie nie będzie możliwości ułożenia linii kablowej w wykopie otwartym, zostaną wykonane przewierty sterowane.

Linie kablowe zostaną zakończone głowicami kablowymi. Dla linii 110 kV głowice kablowe zostaną zamontowane na projektowanych stalowych konstrukcjach wsporczych.

Fundamenty:

Konstrukcje wsporcze zostaną bezpośrednio posadowione na prefabrykowanych stopach fundamentowych.

Konstrukcje:

Konstrukcje wsporcze zaprojektowano jako stalowe słupki i przykręcane do nich poprzeczki. Słupki oraz poprzeczki składają się z profili stalowych walcowanych na gorąco (rury, ceowniki).

Złącze kablowe:

Na działce, poza terenem stacji, zostanie zaprojektowane złącze kablowe SN, do którego w ramach odrębnej inwestycji zostanie zaprojektowane przyłącze SN.

Przewody:

Jako przewody fazowe do połączenia pionowego aparatów 110 kV przy istniejącej bramce liniowej 220 kV z linią napowietrzną relacji Gdańsk I – Gdańsk Przyjaźń, zastosowane zostaną pojedyncze przewody stalowo – aluminiowe 520-AL1/67-ST1A o średnicy 31,5 mm.

Do wykonania napowietrznego mostu pomiędzy polem nr 4 rozdzielni 110 kV a aparatami przy ATR1 zostanie rozwieszona dwuprzewodowa wiązka pomiędzy bramką transformatorową a konstrukcją wysoką w polu nr 4 rozdzielni 110 kV.

Przejście przez obszary zalesione

Teren inwestycji nie obejmuje terenów zalesionych. Dla projektowanych obiektów nie ma potrzeby wykonywania wycinek drzew.

Zapotrzebowanie na media, odprowadzanie oraz oczyszczanie ścieków

Nie dotyczy. Planowane prace nie wpłyną na zmianę zapotrzebowania na wodę, energię oraz sposób odprowadzania lub oczyszczania ścieków istniejącej Stacji. Eksploatacja linii elektroenergetycznych nie wymaga zapotrzebowania na wodę, ani w energię elektryczną, nie emituje zanieczyszczeń gazowych, pyłowych lub płynnych (ścieków). Nie zachodzi więc potrzeba unieszkodliwienia odpadów, czy zapewnienia jej innej infrastruktury technicznej. Odpady powstałe w trakcie realizacji inwestycji zostaną zutylicyzowane zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.

Warunki techniczne realizacji inwestycji

Inwestycja objęta decyzją powinna spełniać wymagania wynikające z przepisów obowiązujących, a w szczególności:

- ustawy z dnia 24 lipca 2015 r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych,
- ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane,
- ustawy z dnia 3 lipca 2002 r. Prawo lotnicze,
- rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12 stycznia 2021 r. w sprawie przeszkód lotniczych, powierzchni ograniczających przeszkody oraz urządzeń o charakterze niebezpiecznym,
- ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne,
- ustawy z dnia 17 maja 1989 r. Prawo geodezyjne i kartograficzne,
- rozporządzenia Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 25 kwietnia 2012 r. w sprawie ustalania geotechnicznych warunków posadawiania obiektów budowlanych.

III. Warunki wynikające z potrzeb ochrony środowiska i ochrony zabytków, w tym dotyczące przeciwdziałania poważnym awariom przemysłowym.

Warunki wynikające z potrzeb ochrony środowiska.

Przy realizacji przedmiotowego zamierzenia inwestycyjnego należy uwzględnić wymagania i warunki zawarte w przepisach obowiązujących, a w szczególności:

- ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska,
- 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,
- ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody – z uwzględnieniem *u.i.s.p.*,
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin,
- ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach,
- rozporządzenia Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku,
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku.

Planowane zamierzenie inwestycyjne, zgodnie rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 ze zm.), zwanym dalej „rozporządzeniem o.o.ś”, nie jest zaliczane do przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko.

W związku z powyższym dla przedmiotowego zamierzenia inwestycyjnego nie zachodzi konieczność uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Warunki wynikające z potrzeb ochrony zabytków.

Należy uwzględnić wymagania i warunki zawarte w przepisach obowiązujących, a w szczególności w ustawie z dnia 23 lipca 2003 r. o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami.

Lokalizacja przedmiotowego zamierzenia inwestycyjnego została zaopiniowana pozytywnie przez Pomorskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków opinią nr ZA.5183.1236-2.2023.ML z dnia 26 lutego 2024 r.

Niezależnie od powyższego, zgodnie z zapisami art. 32 ust. 1 ww. ustawy, w przypadku natrafienia, w trakcie prowadzenia robót budowlanych lub ziemnych, na przedmiot, co do którego istnieje przypuszczenie, iż jest on zabytkiem, należy:

- wstrzymać wszelkie roboty mogące uszkodzić lub zniszczyć odkryty przedmiot,
- zabezpieczyć, przy użyciu dostępnych środków, ten przedmiot i miejsce jego odkrycia,
- niezwłocznie zawiadomić o tym Pomorskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków, a jeśli nie jest to możliwe, Burmistrza Gminy Żukowo.

Przeciwdziałanie poważnym awariom przemysłowym.

Zgodnie z ustawą z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2021 r. poz. 1973 ze zm.) przez „poważną awarię” należy rozumieć zdarzenie, w szczególności emisję, pożar lub eksplozję, powstałe w trakcie procesu przemysłowego, magazynowania lub transportu, w których występuje jedna lub więcej niebezpiecznych substancji, prowadzące do natychmiastowego powstania zagrożenia życia lub zdrowia ludzi lub środowiska lub powstania takiego zagrożenia z opóźnieniem, natomiast przez „poważną awarię przemysłową” należy rozumieć poważną awarię w zakładzie.

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie jest zaliczane do stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii przemysłowych.

IV. Warunki ochrony przeciwpożarowej dla strategicznej inwestycji w zakresie sieci przesyłowej.

Należy uwzględnić wymagania i warunki zawarte w przepisach obowiązujących, w tym w przepisach techniczno-budowlanych i Polskich Norm, a w szczególności:

- ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne,
- rozporządzeniu Ministra Spraw Wewnętrznych i Administracji z dnia 7 czerwca 2010 r. w sprawie ochrony przeciwpożarowej budynków, innych obiektów budowlanych i terenów,
- rozporządzeniu Ministra Energii z dnia 28 sierpnia 2019 r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy przy urządzeniach energetycznych.

V. Wymagania dotyczące ochrony interesów osób trzecich.

W wyniku lokalizacji i realizacji inwestycji objętej niniejszą decyzją, nie może zostać naruszony uzasadniony interes osób trzecich, a w szczególności:

- pozbawienie dostępu do drogi publicznej,

- zapewnienie ochrony przed pozbawieniem możliwości korzystania z wody, kanalizacji, energii elektrycznej i ciepłej oraz ze środków łączności, dostępu światła dziennego do pomieszczeń przeznaczonych na pobyt ludzi,
- zapewnienie ochrony przed ponadnormatywnymi uciążliwościami powodowanymi przez hałas, wibracje, zakłócenia elektryczne i promieniowanie,
- zapewnienie ochrony przed ponadnormatywnym zanieczyszczeniem powietrza, wody i gleby.

VI. Zatwierdzenie podziału nieruchomości, o którym mowa w art. 19 ust. 1 lub 1a u.i.s.p.

Nie dotyczy – decyzja niniejsza nie wywołuje skutków, o których mowa w art. 19 ust. 1 lub 1a u.i.s.p., tj. nie wprowadza i nie zatwierdza podziałów nieruchomości.

VII. Oznaczenie nieruchomości, w stosunku do których decyzja o ustaleniu lokalizacji strategicznej inwestycji w zakresie sieci przesyłowej ma wywołać skutek, o którym mowa w art. 19 ust. 3 i art. 23 ust. 1 u.i.s.p.

Nie dotyczy – decyzja niniejsza nie wywołuje skutków, o których mowa w art. 19 ust. 3 i art. 23 ust. 1 u.i.s.p., tj. Inwestor nie nabywa prawa użytkowania wieczystego nieruchomości gruntowych oraz prawa własności budynków, innych urządzeń trwale z gruntem związanych i lokali znajdujących się na tych nieruchomościach.

VIII. Oznaczenie nieruchomości, w stosunku do których decyzja o ustaleniu lokalizacji strategicznej inwestycji w zakresie sieci przesyłowej ma wywołać skutek, o którym mowa w art. 23 ust. 1a u.i.s.p.

Nie dotyczy – decyzja niniejsza nie wywołuje skutków, o których mowa w art. 23 ust. 1a u.i.s.p., tj. Inwestor nie nabywa prawa użytkowania wieczystego nieruchomości gruntowych stanowiących własność Skarbu Państwa oraz prawa własności budynków, innych urządzeń trwale z gruntem związanych i lokali znajdujących się na tych nieruchomościach.

IX. Oznaczenie nieruchomości, w stosunku do których decyzja o ustaleniu lokalizacji strategicznej inwestycji w zakresie sieci przesyłowej ma wywołać skutek, o którym mowa w art. 22 ust. 1 u.i.s.p.

Nie dotyczy – decyzja niniejsza nie wywołuje skutków, o których mowa w art. 22 ust. 1 u.i.s.p. Inwestor jest użytkownikiem wieczystym nieruchomości, w granicach której zlokalizowana jest inwestycja.

X. Podmioty inne niż inwestor, na rzecz których ograniczenie sposobu korzystania z nieruchomości ma nastąpić zgodnie z art. 22 ust. 4 u.i.s.p.

Nie dotyczy – decyzja nie wywołuje skutków, o których mowa w art. 22 ust. 4 u.i.s.p.

XI. Okres, w którym decyzja o ustaleniu lokalizacji strategicznej inwestycji w zakresie sieci przesyłowej ma wywoływać skutek, o którym mowa w art. 22 ust. 1 u.i.s.p., w przypadku gdy ograniczenie sposobu korzystania z nieruchomości ma nastąpić na czas określony.

Nie dotyczy- decyzja nie wywołuje skutków, o których mowa w art. 22 ust. 1 u.i.s.p.

XII. Nieruchomości, na których ustanowiony ma zostać zakaz lub nakaz, o którym mowa w art. 22 ust. 2 u.i.s.p.

Nie dotyczy – decyzja nie wywołuje skutków, o których mowa w art. 22 ust. 2 u.i.s.p.

XIII. Termin wydania nieruchomości lub opróżnienia lokali i innych pomieszczeń.

Nie dotyczy - decyzja niniejsza nie wywołuje skutków, o których mowa w art. 19 ust. 3 i art. 23 ust. 1 *u.i.s.p*

Stosownie do art. 25 ust. 1 *u.i.s.p.* niniejsza decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu.

XIV. Lokalizacja sztucznych wysp, konstrukcji i urządzeń w obszarach morskich Rzeczypospolitej Polskiej oraz podmorskich kabli i rurociągów określona za pomocą współrzędnych geograficznych.

Nie dotyczy – decyzja niniejsza dotyczy terenów zlokalizowanych poza obszarami morskimi.

Uzasadnienie:

W dniu 26 lutego 2024 r. do tut. urzędu wpłynął wniosek Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A., 05-520 Konstancin-Jeziorna, ul. Warszawska 165, reprezentowanych przez Pana Pawła Wypchłaka nr CJI-PP-PI-WD.7113.8.2024.1 z dnia 26 lutego 2024 r., o wydanie decyzji o ustaleniu lokalizacji strategicznej inwestycji w zakresie sieci przesyłowej pn.: „Rozbudowa stacji elektroenergetycznej 400/220/110 kV Gdańsk I”, w ramach realizacji zadania inwestycyjnego pn.: „Rozbudowa stacji 400 kV Gdańsk Przyjaźń wraz z instalacją urządzeń do kompensacji mocy biernej” zlokalizowanej na działce ewid. nr 77/9, obręb Leżno w gminie Żukowo.

Ponieważ przedłożony wniosek zawierał braki formalne Wojewoda Pomorski, zgodnie z art. 64 § 2 i art. 261 § 1 i 2 *Kpa*, pismem nr WI-III.747.1.10.2024.NS.a z dnia 6 marca 2024 r. wezwał Inwestora do uzupełnienia braków w terminie 14 dni od dnia otrzymania niniejszego wezwania.

W dniu 18 marca 2024 r. za pośrednictwem platformy ePUAP, wpłynęło pismo Inwestora nr CJI-PP-PI-WD.7113.8.2024.2 z dnia 18 marca 2024 r. uzupełniające przedmiotowy wniosek.

Po ponownej analizie akt sprawy Wojewoda Pomorski uznał, iż wniosek Inwestora spełnia wymogi określone w przepisach art. 4 i 5 *u.i.s.p.* i stanowi podstawę do wszczęcia postępowania administracyjnego w niniejszej sprawie.

W oparciu o zapisy art. 5 ust. 2 *u.i.s.p.* Inwestor wystąpił o wydanie decyzji dla inwestycji, w zakresie jej przebiegu przez teren na terenie gminy Żukowo w powiecie kartuskim, w województwie pomorskim. Zakres inwestycji obejmuje rozbudowę stacji elektroenergetycznej 400/220/110 kV Gdańsk I.

Planowane zamierzenie inwestycyjne, zgodnie z rozporządzeniem *o.o.ś*, nie jest zaliczane do przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko. W związku z powyższym dla przedmiotowego zamierzenia inwestycyjnego nie zachodzi konieczność uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

We wniosku zawarto charakterystykę planowanej inwestycji, analizę jej powiązania z uzbrojeniem terenu i określenie zmian w dotychczasowym sposobie zagospodarowania i uzbrojeniu terenu, a do wniosku dołączono mapę w skali 1:1000 na której zaznaczono granice terenu nim objętego. Do wniosku dołączono ponadto uproszczony wypis z rejestru gruntów dla działki ewidencyjnej objętej wnioskiem.

Realizując obowiązek określony zapisami art. 4 ust. 1 pkt 11 i ust. 2 *u.i.s.p.*, Inwestor do przedmiotowego wniosku dołączył opinie:

- Ministra Obrony Narodowej – pismo znak: DI.287.278.2023 z dnia 9 stycznia 2024 r.,

- Starosty Kartuskiego - postanowienie znak: R.644.353.2023.BO z dnia 18 stycznia 2024 r., postanowienie znak: R.6164.6.2024.AM z dnia 10 stycznia 2024 r., postanowienie znak: R.6123.1.21.2023.MN z dnia 10 stycznia 2024 r., pismo znak: GN.6821.9.2024.AK z dnia 22 stycznia 2024 r.,
- Zarządu Dróg Powiatowych w Kartuzach – zawiadomienie znak: ZDP.4.4161.3.2024.MM z dnia 4 stycznia 2024 r.,
- Dyrektora Regionalnej Dyrekcji Lasów Państwowych w Gdańsku – pismo znak: ZS.2215.2.107.2023.KR z dnia 25 stycznia 2024 r.,
- Pomorskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków w Gdańsku – pismo znak: ZA.5183.1236.2023.ML z dnia 10 stycznia 2024 r., pismo znak: ZA.5183.1236-2.2023.ML z dnia 26 lutego 2024 r.,
- PKP Polskie Linie Kolejowe S.A. Zakład Linii Kolejowych w Gdyni S.W.S.P. ds. Inwestycji – pismo znak: IZ11INSA.2130.33.2023.MW z dnia 22 grudnia 2023 r., pismo znak: IZ11INSA.2130.33.2023.MW.2 z dnia 10 stycznia 2024 r.,
- Zarządu Województwa Pomorskiego – uchwała nr 26/512/24, z dnia 9 stycznia 2024 r.,
- Zarządu Powiatu Kartuskiego – pismo znak: B.673.54.2023.MC, z dnia 9 stycznia 2024 r.,
- Burmistrza Gminy Żukowo – pismo znak: UN-P.670.132.2023.LM z dnia 18 stycznia 2024r.,
- Dyrektora Okręgowego Urzędu Górniczego w Gdańsku – postanowienie znak: GDA.5120.134.2023.DJ, z dnia 27 grudnia 2023 r.

Inwestor dołączył również dokumenty świadczące o tym, że wystąpił o odpowiednią opinie do: Prezesa Urzędu Lotnictwa Cywilnego, Ministra Klimatu i Środowiska, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie - Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gdańsku, Zarządu Zlewni w Gdańsku.

Zgodnie z art. 4 ust. 3 *u.i.s.p.*, niewydanie opinii w terminie 21 dni od dnia otrzymania wniosku, traktuje się jako brak zastrzeżeń do wniosku o wydanie decyzji o ustaleniu lokalizacji strategicznej inwestycji w zakresie sieci przesyłowej.

Z analizy wniosku wynika, że inwestycja nim objęta (w zakresie objętym niniejszą decyzją):

- nie przebiega przez obszary, którym został nadany status uzdrowiska albo status obszaru ochrony uzdrowiskowej,
- nie dotyczy wznoszenia lub wykorzystywania sztucznych wysp, konstrukcji i urządzeń w obszarach morskich Rzeczypospolitej Polskiej,
- nie dotyczy układania kabli lub rurociągów na obszarach morskich wód wewnętrznych i morza terytorialnego,
- nie dotyczy lokalizacji kabli lub rurociągów w wyłącznej strefie ekonomicznej,
- nie przebiega przez obszary pasa technicznego, pasa ochronnego, morskich portów i przystani,
- nie przebiega przez obszary położone w granicach parku narodowego i jego otuliny,
- nie przebiega przez nieruchomości, o których mowa w art. 3 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 20 grudnia 1996r. o portach i przystaniach morskich.

Stosownie do zapisów art. 7 ust. 1 *u.i.s.p.* pismem nr WI-III.747.1.10.2024.NS.b z dnia 20 marca 2024 r. zawiadomiono o wszczęciu postępowania wnioskodawcę, właściciela/użytkownika wieczystego nieruchomości objętej wnioskiem oraz Starostę Kartuskiego, Burmistrza Gminy Żukowo. Pozostałe strony o wszczęciu postępowania organ zawiadomił w drodze obwieszczenia nr WI-III.747.1.10.2024.NS.c z dnia 20 marca 2024 r., w Pomorskim Urzędzie Wojewódzkim oraz w Urzędzie Gminy Żukowo. Ww. obwieszczenie zostało umieszczone także na stronie internetowej Pomorskiego Urzędu Wojewódzkiego (w dniu 20 marca 2024 r.), Urzędu Gminy Żukowo oraz w prasie o zasięgu ogólnopolskim (w dniu 25 marca 2024 r.).

W trakcie prowadzonego postępowania administracyjnego strony nie wniosły innych wniosków, uwag ani zastrzeżeń.

Po przeanalizowaniu stanu faktycznego i prawnego rozpatrywanej sprawy Wojewoda Pomorski uznał, iż w aktach sprawy znajdują się wszystkie niezbędne dokumenty, wymagane zgodnie z obowiązującymi przepisami, do wydania orzeczenia w tej sprawie.

W związku z powyższym należało orzec jak sentencji.

Pouczenie:

Zgodnie z art. 25 ust. 2 u.i.s.p. od niniejszej decyzji służy odwołanie do Ministra Rozwoju i Technologii, za pośrednictwem Wojewody Pomorskiego, w terminie 7 dni od dnia doręczenia decyzji. Odwołanie powinno zawierać zarzuty odnoszące się do decyzji, określać istotę i zakres żądania będącego przedmiotem odwołania oraz wskazywać dowody uzasadniające to żądanie (art. 25 ust. 3 u.i.s.p.).

Załączniki:

Załącznik nr 1 – kopia mapy w skali 1:1000 na której linią przerywaną koloru czarnego zaznaczone zostały granice obszaru objętego niniejszą decyzją (1 arkusz – plik „pdf”).

z up. Wojewody Pomorskiego

Zastępca Dyrektora
Wydziału Infrastruktury

Janusz Woliński

(dokument podpisany elektronicznie)

Otrzymują:

1. Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. Centralna Jednostka Inwestycyjna, Al. Jerozolimskie 132, 02-305 Warszawa - pełnomocnik Paweł Wypchlak,
2. WI-III/aa

Do wiadomości:

1. Wydział Nieruchomości i Skarbu Państwa PUW,
2. Urząd Gminy Żukowo (ePUAP),
3. Starosta Kartuski (ePUAP),
4. Marszałek Województwa Pomorskiego (ePUAP).

Projekt niniejszej decyzji sporządziła mgr inż. arch. Natalia Stapurewicz, posiadająca dyplom ukończenia studiów wyższych w zakresie architektury.

Zgodnie z art. 1 ust. 1 pkt 1 ppkt c i pkt 2 ustawy z dnia 16 listopada 2006r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2023 r. poz. 2111), za wydanie przedmiotowej decyzji oraz złożenie pełnomocnictwa pobrano opłatę skarbową w wysokości 615 zł.