



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W GDAŃSKU**

RDOŚ-Gd-WOO.420.37.2023.MR.15
za dowodem doręczenia

Gdańsk, dnia 13.10.2023 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (tekst jedn. Dz. U. z 2023 r. poz. 775 ze zm.), zwanej dalej „Kpa”, oraz art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. k), w związku z art. 71 ust. 2 pkt 2 i art. 84 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* (tekst jedn. Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 ze zm.), zwanej dalej „ustawą oos”, po rozpatrzeniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach znak 74/2023/B z dnia 22.05.2023 r. (wpływ 22.05.2023 r.), Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A., działających poprzez pełnomocnika Panią Martę Wronkę-Tomulewicz, uwzględniając dane zawarte w:

- karcie informacyjnej przedsięwzięcia wraz z uzupełnieniem;
- opinii Pomorskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego, znak ONS.9022.5.6.2023.AZ z dnia 01.08.2023 r.;
- opinii Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Gdańsku, znak GD.RZŚ.4901.53.2023.MP z dnia 06.09.2023 r.;

orzekam

- I. Stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na **rozbudowie SE 400/110 kV Gdańsk Przyjaźń, przebudowie istniejących wprowadzeń linii 400 kV relacji Gdańsk Przyjaźń – Żydowo Kierzkowo oraz przebudowie linii 220 kV relacji SE Żydowo Kierzkowo – SE Gdańsk I na odcinku SE Gdańsk Przyjaźń – Słup nr 17 na linię 110 kV**, planowanego do realizacji na działkach nr 164, 172/2, 3171, 3172/5, 3172/6, 3173/4 obręb Przyjaźń, gmina Żukowo;
- II. Określić następujące warunki dotyczące etapu realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia:
 1. Etap realizacji:
 - a) Wycinkę drzew kolidujących z przedsięwzięciem wykonać poza okresem gniazdowania ptaków (tj. poza okresem od 1 marca do 31 sierpnia). Dopuszcza się prowadzenie prac w ww. okresie po wykluczeniu przez specjalistę ornitologa lęgu ptaków, co należy potwierdzić odpowiednim wpisem w dokumentacji np. wpisem do protokołu z nadzoru przyrodniczego.
 - b) Wycinkę, niezależnie od pory roku, prowadzić pod kontrolą chiropterologiczną.
 - c) Wszystkie drzewa i krzewy, znajdujące się na terenie inwestycji przeznaczone do adaptacji oraz drzewa znajdujące się poza granicami inwestycji, które mogą być narażone na uszkodzenia w wyniku ruchu maszyn oraz transportu materiałów budowlanych, zabezpieczyć na czas budowy przed mechanicznym uszkodzeniem poprzez odeskowanie, którego wysokość w zależności od pokroju

drzewa powinna wynosić 1,5-2 m; w przypadku występowania na drzewach plech chronionych gatunków porostów odeskowanie zastąpić siatkami okalającymi pień drzewa tak, aby nie uszkodzić stanowisk porostów; obłamane gałęzie na drzewach natychmiast przycinać i miejsca uszkodzone zabezpieczać środkami zapobiegającymi rozwojowi patogenów; krzewy, które mają być zachowane wygrodzić, wykonać obudowę z desek do wysokości określonej indywidualnie dla każdego krzewu.

- d) Przed rozpoczęciem robót budowlanych – przy udziale odpowiednio wykwalifikowanego przyrodnika – w sposób widoczny dla wykonawców prac budowlanych zabezpieczyć w wyraźny sposób (np. ogrodzeniem z desek, siatek plastikowych o jaskrawym kolorze, siatki metalowej) siedlisko przyrodnicze o kodzie 9110 Kwaśne buczyny (*Luzulo-Fagenion*) (ID 1, zgodnie z przeprowadzaną inwentaryzacją) oraz pokrywającego się z nim siedliska gatunku torfowca *Sphagnum* spp. (ID 1) na granicy obszaru realizacji przedsięwzięcia, aby zapobiec jego przypadkowemu zniszczeniu.
- e) Nie dopuścić do tworzenia się zastoisk wody, które mogą być potencjalnym miejscem rozrodu płazów.
- f) Wykopy pozostawiane na terenie budowy wykonać z co najmniej jedną skarpią o nachyleniu <1:2.
- g) Zabezpieczyć teren budowy oraz wykopów płotkami tymczasowymi (herpetologicznymi) w miejscach występowania płazów i gadów. Do zabezpieczenia należy użyć tymczasowych wygrodzeń o min. wysokości 50 cm, wykonanych z np. litej folii o dużej gęstości przytwierdzonej do palików i wkopanych w podłoże na głębokość co najmniej 10 cm. Zakończenie wygrodzeń powinno zostać wyposażone w tzw. zawracacze zakończone pułapką. W konstrukcji pułapki muszą się znaleźć pochylnie (np. gałązka, drewniana listewka) po których mogą wydostać się na zewnątrz inne gatunki zwierząt – małe ssaki czy bezkręgowce. Pułapki kontrolować do kilku razy dziennie, w zależności od natężenia migracji płazów i gadów oraz warunków pogodowych. Terminy stosowania: w okresie wiosennej i jesiennej migracji herpetofauny, tj. od 15 marca do 30 kwietnia oraz od 15 września do 31 października. Dokładną lokalizację oraz termin stosowania ustali nadzór herpetologiczny.
- h) Kontrolować plac budowy pod kątem obecności w nich płazów i małych zwierząt, a w przypadku odnalezienia okazów z ww. grup, przenieść je w bezpieczne miejsce. Przenoszenie prowadzić pod nadzorem przyrodnika oraz przy użyciu rękawiczek ochronnych; używany do tego sprzęt dezynfekować. Wyniki nadzoru odpowiednio udokumentować wpisem w dokumentacji np. wpisem do protokołu z nadzoru przyrodniczego.
- i) Zabezpieczyć płotkami tymczasowymi (herpetologicznymi) siedlisko płazów (rzekotka drzewna *Hyla arborea*, ID P2, współrzędne zgodne z PUWG 1992 x: 713116,78; y: 459764,12) przeznaczone do zniszczenia, w celu uniemożliwienia powrotu do niego płazów z zimowisk (zabezpieczenie pozostawić do momentu zniszczenia siedliska).
- j) Przeprowadzić odłowienie i przeniesienie osobników płazów (w każdym ze stadiów rozrodczych, tj. skrzek, kijanki, osobniki młodociane, osobniki dorosłe) z siedliska przeznaczonego do zniszczenia (ww. siedlisko ID P2) do siedliska zastępczego (wskazanego przez nadzór herpetologiczny).
- k) Osobniki ślimaka winniczka, znalezione w miejscu prowadzenia prac, przenieść do siedliska zastępczego (wskazanego przez nadzór entomologiczny).

- l) Przed rozpoczęciem robót budowlanych – pod nadzorem przyrodnika – w sposób widoczny dla wykonawców prac budowlanych oznaczyć i odgrodzić mrowiska mrówki rudnicy *Formica rufa*.
 - m) W przypadku zaistnienia konieczności odwadniania wykopów budowlanych, czas prowadzonych prac odwodnieniowych skrócić do minimum, tj. do okresu niezbędnego ze względu na technologię robót.
 - n) Wodę z odwodnienia odprowadzać powierzchniowo po gruncie w sposób niezaburzający stosunków wodnych.
 - o) Tereny przeznaczone na zaplecza budowlane, bazy materiałowo – sprzętowe i miejsca gromadzenia odpadów wyznaczać:
 - poza obszarami zatorfionych obniżen terenu i systemów melioracyjnych,
 - w odległości powyżej 20 m od zbiorników wodnych, koryt cieków, terenów podmokłych.
 - p) Zaplecza budowy wyposażać w środki sorbentowe umożliwiające szybkie usunięcie skutków incydentalnych rozlewów w przypadkach awarii maszyn lub urządzeń na placu budowy.
 - q) Place postojowe dla maszyn i środków transportu wyposażać w środki zabezpieczające środowisko gruntowo-wodne przed zanieczyszczeniami substancjami ropopochodnymi (m.in. materiały sorpcyjne).
 - r) Uciążliwość akustyczną, związaną z realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia, minimalizować poprzez prowadzenie prac budowlanych w porze dziennej (6.00 – 22.00).
- III. Zgodnie z art. 25 ust. 1 ustawy z dnia 24 lipca 2015 r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych (tekst jedn. Dz. U. z 2023 r. poz. 1680 ze zm.) niniejsza decyzja posiada rygor natychmiastowej wykonalności.
- IV. Uczynić charakterystykę planowanego przedsięwzięcia Załącznikiem nr 1 do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

W dniu 22.05.2023 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku wpłynął wniosek znak 74/2023/B z dnia 22.05.2023 r., Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A., działających poprzez pełnomocnika Panią Martę Wronkę-Tomulewicz, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia jw.

Do wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach załączono:

1. Kartę informacyjną przedsięwzięcia (zwaną dalej KIP) – 3 egzemplarze + wersja CD.
2. Mapę przedstawiającą dane sytuacyjne i wysokościowe, sporządzoną w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie przebiegu granic terenu, którego dotyczy wniosek, oraz obejmującej obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie.
3. Mapę w skali zapewniającej czytelność przedstawionych danych z zaznaczonym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, na który będzie oddziaływać wraz z zapisem mapy w formie elektronicznej.
4. Uproszczone wypisy z rejestru gruntów.
5. Pełnomocnictwo dla Pani Marty Wronki-Tomulewicz.
6. Dowód uiszczenia opłaty skarbowej za wydanie decyzji oraz za pełnomocnictwo.

Zgodnie z art. 74 ust. 1 pkt 5 ustawy ooś, przedłożenie wraz z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia, wypisu i wyrysu z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, nie jest wymagane. Ponadto

przedmiotowe przedsięwzięcie nie należy do przedsięwzięć, dla których wymagane jest załączenie do wniosku analizy kosztów i korzyści, o której mowa w art. 10a ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (tekst jedn. Dz. U. z 2022 r. poz. 1385 ze zm.).

Przedmiotowe przedsięwzięcie zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. Mając na uwadze zapisy § 2 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 sierpnia 2023 r. zmieniającego rozporządzenie w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2023 r., poz. 1724), jest ono kwalifikowane według rozporządzenia 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.) zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 7, § 3 ust. 2 pkt 1 w związku z § 2 ust. 1 pkt 6, § 3 ust. 2 pkt 2 w związku z § 3 ust. 1 pkt 54 a), § 3 ust. 1 pkt 88c jako:

- „*napowietrzne linie elektroenergetyczne o napięciu znamionowym nie mniejszym niż 110kV inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 6*”;
- „*polegające na rozbudowie, przebudowie lub montażu realizowanego lub zrealizowanego przedsięwzięcia wymienionego w § 2 ust. 1 i niespełniające kryteriów, o których mowa w § 2 ust. 2 pkt 1*” w związku z „*napowietrzne linie elektroenergetyczne o napięciu znamionowym nie mniejszym niż 220 kV i długości nie mniejszej niż 15 km*”;
- „*polegające na rozbudowie, przebudowie lub montażu realizowanego lub zrealizowanego przedsięwzięcia wymienionego w ust. 1, z wyłączeniem przypadków, w których ulegająca zmianie lub powstająca w wyniku rozbudowy, przebudowy lub montażu część realizowanego lub zrealizowanego przedsięwzięcia nie osiąga progów określonych w ust. 1, o ile zostały one określone; w przypadku gdy jest to druga lub kolejna rozbudowa, przebudowa lub montaż, sumowaniu podlegają parametry tej rozbudowy, przebudowy lub montażu z poprzednimi rozbudowami, przebudowami lub montażami, o ile nie zostały one objęte decyzją o środowiskowych uwarunkowaniach*” w związku z „*zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż:*
 - a) *0,5 ha na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy*”;
 - „*zmiana lasu, innego gruntu o zwartej powierzchni co najmniej 0,10 ha pokrytego roślinnością leśną - drzewami i krzewami oraz runem leśnym - lub nieużytku na użytek rolny lub wylesienie mające na celu zmianę sposobu użytkowania terenu:*
 - c) *na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy*”.

W związku z powyższym, na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy ooś, realizacja przedsięwzięcia wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Przedsięwzięcie będące przedmiotem wniosku jest inwestycją wymienioną w załączniku do ustawy z dnia 24 lipca 2015 r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych (tekst jedn. Dz. U. z 2023 r. poz. 1680 ze zm.), dalej zwaną *specustawą*. W związku z powyższym, organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. k ustawy ooś jest regionalny dyrektor ochrony środowiska.

O złożeniu wniosku i wszczęciu postępowania strony zostały powiadomione pismem znak RDOŚ-Gd-WOO.420.37.2023.MR.1 z dnia 26.05.2023 r. oraz zawiadomieniem znak RDOŚ-Gd-WOO.420.37.2023.MR.2 z dnia 26.05.2023 r., które zamieszczono na stronie internetowej Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Gdańsku [<https://www.gov.pl/web/rdos-gdansk>] oraz na tablicy ogłoszeń Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Gdańsku, a także na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Żukowo. Informację o powyższym wniosku umieszczono w publicznie dostępnym wykazie danych *Ekoport* (<http://www.ekoportal.pl>), prowadzonym na podstawie art. 22 ustawy ooś, pod numerem 436/2023.

Ponadto, działając na podstawie art. 14 ust. 2 ww. *specustawy*, pismem znak RDOŚ-Gd-WOO.420.37.2023.MR.4 z dnia 26.05.2023 r., tut. organ zawiadomił Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska o wpływie przedmiotowego wniosku.

Pismami znak RDOŚ-Gd-WOO.420.37.2023.MR.5 z dnia 30.05.2023 r. oraz znak RDOŚ-Gd-WOO.420.37.2023.MR.6 z dnia 15.06.2023 r. tut. organ wezwał do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia. Uzupełnienia wpłynęły odpowiednio przy pismach znak 85/2023/B z dnia 09.06.2023 r. (wpływ 12.06.2023 r.) oraz 143/2023/B z dnia 14.07.2023 r. (wpływ 17.07.2023 r.).

Zgodnie z art. 6 ustawy ooś wymogu uzgodnienia lub opiniowania nie stosuje się, jeżeli organ prowadzący postępowanie jest jednocześnie organem uzgadniającym lub opiniującym. W niniejszej sprawie nie mają zastosowania przepisy dotyczące opiniowania i uzgadniania przez RDOŚ.

W związku z powyższym tut. organ, działając na podstawie art. 64 w związku z art. 71 ust. 1 i ust. 2, oraz art. 78 ust. 1 pkt 1 ustawy ooś, pismem znak RDOŚ-Gd-WOO.420.37.2023.MR.7 z dnia 18.07.2023 r., zwrócił się do Pomorskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Gdańsku z prośbą o opinię w sprawie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia.

Pomorski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny, pismem znak ONS.9022.5.6.2023.AZ z dnia 01.08.2023 r. (wpływ 04.08.2023 r.) wyraził opinię, że nie ma konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania ww. przedsięwzięcia na środowisko.

Pismem znak GD.ZZŚ.3.4901.288.1.2023.AK z dnia 01.08.2023 r. (wpływ 02.08.2023 r.) Dyrektor Zarządu Zlewni w Gdańsku wezwał do złożenia wyjaśnień, czy cyt.: „*ww. przedsięwzięcie (jako całość instalacji) zalicza się przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko wymienionych w § 2 ust. 1 pkt 6 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko*”. Tutejszy organ, w piśmie znak RDOŚ-Gd-WOO.420.37.2023.MR.10 z dnia 08.08.2023 r. udzielił odpowiedzi na ww. wezwanie. Pismem znak GD.ZZŚ.3.4901.288.2.2023.AK z dnia 22.08.2023 r. (wpływ 29.08.2023 r.) Dyrektor Zarządu Zlewni w Gdańsku zawiadomił o przekazaniu Dyrektorowi Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gdańsku jako organowi właściwemu w sprawie wniosek Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku z dnia 18.07.2023 r. znak RDOŚ-Gd-WOO.420.37.2023.MR.7.

Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Gdańsku, pismem znak GD.RZŚ.4901.53.2023.MP z dnia 06.09.2023 r. (wpływ 07.09.2023 r.) nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania ww. przedsięwzięcia i wskazał na konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następujących warunków i wymagań:

1. W przypadku zaistnienia konieczności odwadniania wykopów budowlanych, czas prowadzonych prac odwodnieniowych skrócić do minimum, tj. do okresu niezbędnego ze względu na technologię robót.
2. Wodę z odwodnienia odprowadzać powierzchniowo po gruncie w sposób niezaburzający stosunków wodnych.
3. Tereny przeznaczone na zaplecza budowlane, bazy materiałowo — sprzętowe i miejsca gromadzenia odpadów wyznaczać:
 - a) poza obszarami zatorfionych obniżen terenu i systemów melioracyjnych,
 - b) w odległości powyżej 20 m od zbiorników wodnych, koryt cieków, terenów podmokłych.
4. Zaplecza budowy wyposażać w środki sorbentowe umożliwiające szybkie usunięcie skutków incydentalnych rozlewów w przypadkach awarii maszyn lub urządzeń na placu budowy.
5. Place postojowe dla maszyn i środków transportu wyposażać w środki zabezpieczające środowisko gruntowo-wodne przed zanieczyszczeniami substancjami ropopochodnymi (m.in. materiały sorpcyjne).

Ww. warunki zostały uwzględnione w punkcie II.1 niniejszej decyzji.

Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Gdańsku, uwzględniając charakter, skalę i lokalizację przedsięwzięcia, nie przewiduje negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych określonych dla nich w *Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły* przyjętym rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. (Dz. U. z 2023 r., poz. 300).

Analizując, czy przedsięwzięcie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku uwzględnił łącznie kryteria, o których mowa w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, tj. :

1. Rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia, z uwzględnieniem:
 - a) skali przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji, a także istotnych rozwiązań charakteryzujących przedsięwzięcie,
 - b) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem,
 - c) różnorodności biologicznej, wykorzystywania zasobów naturalnych, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi,
 - d) emisji i występowania innych uciążliwości,
 - e) ocenionego w oparciu o wiedzę naukową ryzyka wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych, przy uwzględnieniu używanych

- substancji i stosowanych technologii, w tym ryzyka związanego ze zmianą klimatu,
- f) przewidywanych ilości i rodzaju wytwarzanych odpadów oraz ich wpływu na środowisko, w przypadkach gdy planuje się ich powstawanie,
 - g) zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym wynikającego z emisji;
2. Usytuowanie przedsięwzięcia, z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym i planowanym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych oraz uwarunkowań miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego – uwzględniające:
- a) obszary wodno-błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek,
 - b) obszary wybrzeży i środowisko morskie,
 - c) obszary górskie lub leśne,
 - d) obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych,
 - e) obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000, oraz pozostałe formy ochrony przyrody,
 - f) obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia,
 - g) obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne,
 - h) gęstość zaludnienia,
 - i) obszary przylegające do jezior,
 - j) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej,
 - k) wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe;
3. Rodzaj, cechy i skalę możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do kryteriów wymienionych w pkt 1 i 2 oraz w art. 62 ust. 1 pkt 1, wynikające z:
- a) zasięgu oddziaływania - obszaru geograficznego i liczby ludności, na którą przedsięwzięcie może oddziaływać,
 - b) transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze,
 - c) charakteru, wielkości, intensywności i złożoności oddziaływania, z uwzględnieniem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej oraz przewidywanego momentu rozpoczęcia oddziaływania,
 - d) prawdopodobieństwa oddziaływania,
 - e) czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania,
 - f) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia – w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem,
 - g) możliwości ograniczenia oddziaływania.

Biorąc powyższe pod uwagę, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku ustalił co następuje.

Przedmiotem inwestycji jest:

1. Rozbudowa stacji elektroenergetycznej Gdańsk Przyjaźń (dalej - SE GDP) w zakresie aparatury pierwotnej i wtórnej istniejącej rozdzielni 400 kV i nowej rozdzielni 110 kV wraz z pracami w zakresie branży sanitarnej i infrastruktury ogólnostacyjnej.
2. Przebudowa istniejących wprowadzeń linii 400 kV relacji Gdańsk Przyjaźń – Żydowo Kierzkowo do SE GDP.
3. Budowa jednotorowej napowietrznej linii elektroenergetycznej 110 kV na odcinku SE GDP – istniejący słup nr 17, o długości ok. 600 m.
4. Rozbórka odcinka linii 220 kV – obejście stacji SE GDP relacji Żydowo Kierzkowo – Gdańsk I, od słupa nr 1 (bez słupa) do słupa nr 17 (bez słupa), o długości ok. 900 m.

Z uwagi na zakres i charakterystykę planowanych prac – przebudowa i rozbudowa istniejącej infrastruktury w obrębie funkcjonującej SE GDP oraz demontaż istniejącej linii 220 kV – nie ma możliwości rozważania alternatywnych wariantów lokalizacyjnych w tym zakresie. Ponadto, przyjęte rozwiązanie techniczne i technologiczne planowanego przedsięwzięcia z uwagi na konieczność realizacji ich zgodnie z obowiązującymi krajowymi i międzynarodowymi normami w zakresie budownictwa oraz elektroenergetyki, należy uznać za najbardziej optymalne pod kątem technicznym, ekonomicznym, a także gwarantujące ograniczenie do minimum uciążliwości dla środowiska podczas realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia. Z uwagi na powyższe nie rozważano alternatywnych wariantów technologicznych przedmiotowego przedsięwzięcia w tym zakresie.

Z kolei wybrany do realizacji przebieg linii 110 kV, wykorzystujący w sposób maksymalny znajdujący się wokół stacji SE GDP istniejący, bezdrzewny pas terenu, cechuje się najmniejszym wpływem na środowisko. Każde inne rozwiązanie dotyczące lokalizacji i przebiegu planowanej linii, niesie ze sobą konieczność wydłużenia linii, zwiększenie zakresu prac oraz powierzchni wycinki drzewostanu, a także zwiększenie zajętości terenu i tym samym zwiększenie potencjalnego oddziaływania na środowisko. Rozważano wykorzystanie konstrukcji słupów o mniejszych dopuszczalnych kątach załomu linii, co wymagałoby poprowadzenia linii po dłuższej trasie i tym samym zwiększenia obszaru zajętości terenu oraz powierzchni wymaganej wycinki drzewostanu. Wybrany wariant realizacyjny jest najbardziej optymalny z punktu widzenia technicznego, ekonomicznego oraz środowiskowego.

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest na terenie województwa pomorskiego, w powiecie kartuskim, w gminie Żukowo, w obrębie Przyjaźń na działkach ewidencyjnych nr: 164, 172/2, 3171, 3172/5, 3172/6, 3173/4.

Planowane przedsięwzięcie położone jest na obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 111 (Subniecka Gdańska). Aktualnie nie ustanowiono obszaru ochronnego dla ww. GZWP. Planowane przedsięwzięcie nie znajduje się na obszarze stref ochronnych ujęć wód, ani na obszarze ochronnym zbiorników śródlądowych. Nie jest też zlokalizowane na terenie obszarów szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. *Prawo wodne* (tekst jedn. Dz. U. z 2023, poz. 1478 ze zm.).

Na podstawie danych z *Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły* opublikowanym w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury dnia 4 listopada 2022 r. (Dz. U. z 2023 r., poz. 300), stwierdzono że przedsięwzięcie znajduje się w regionie wodnym Dolnej Wisły, na obszarze następujących jednolitych części wód:

- powierzchniowych:

- rzecznych - kod RW200011486879 Radunia od Strzelenki do Kanału Raduńskiego. Stanowi ona naturalną część wód, jest monitorowana. Jej stan ogólny określono jako zły (dobry stan ekologiczny, stan chemiczny poniżej dobrego). JCWP jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Cel środowiskowy dla JCWP to dobry stan ekologiczny (zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D) oraz dobry stan chemiczny.

W JCWP znajdują się obszary chronione przeznaczone do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (tekst jedn. Dz. U. z 2023, poz. 1336 ze zm.), dla którego utrzymanie lub poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w jego ochronie dla którego cele środowiskowe zostały określone w akcie będącym podstawą prawną obszaru. Przedmiotowe przedsięwzięcie znajduje się w Przywidzkim Obszarze Chronionego Krajobrazu;

– podziemnych:

- kod GW200013 – JCWPd charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz dobrym stanem chemicznym. JCWPd nie jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Cel środowiskowy dla JCWPd to dobry stan ilościowy oraz chemiczny.

W związku z powyższym, uwzględniając charakter, skalę i lokalizację przedsięwzięcia nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych określonych dla nich w *Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły*.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza granicami obszarów Natura 2000. Najbliżej położonym obszarem sieci Natura 2000 jest Dolina Reknicy PLH220008, oddalona o ok. 3 km na południowy wschód od przedmiotowej inwestycji.

Zgodnie ze Standardowym Formularzem Danych (aktualizacja: marzec 2022 r.) przedmiotami ochrony w obszarze Natura 2000 Dolina Reknicy PLH220008 są siedliska przyrodnicze: 3160 - naturalne, dystroficzne zbiorniki wodne, 9110 - kwaśne buczyny (*Luzulo-Fagetum*), 9130 - żyzne buczyny (*Dentario glandulosae-Fagenion*, *Galio odorati-Fagenion*), 9160 - grąd subatlantycki (*Stellario-Carpinetum*), 91E0 - łągi wierzbowe, topolowe, olszowe i jesionowe (*Salicetum albo-fragilis*, *Populetum albae*, *Alnenion glutinoso-incanae*) i olsy źródliskowe oraz 91F0 – łągowe lasy dębowo-wiązowo-jesionowe (*Ficario-Ulmetum*). Zagrożeniem dla obszaru są m.in.: drogi i autostrady, pozbywanie się odpadów z gospodarstw domowych i obiektów rekreacyjnych, uciążliwości hałasu i zanieczyszczenie hałasem, linie elektryczne i telefoniczne, erozja, wędkarstwo oraz leśnictwo. Na obszarze Natura 2000 Dolina Reknicy PLH220008 obowiązuje zarządzenie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku z dnia 13 czerwca 2016 r. (Dz. Urz. Woj. Pom. z 2016 r., poz. 2160) w sprawie ustanowienia planu ochrony dla rezerwatu przyrody „Jar Reknicy”, zawierające zakres art. 28 ust. 10 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 916 z późn. zm.), czyli plan zadań ochronnych dla ww. obszaru Natura 2000. Zgodnie z powyższym dla nw. siedlisk:

3160 – naturalne, dystroficzne zbiorniki wodne

Cel działań ochronnych: Nie dotyczy (brak przedmiotu ochrony).

Cel ochrony nie będzie zagrożony na skutek realizacji przedsięwzięcia.

9110 – kwaśne buczyny (*Luzulo-Fagetum*)

Cel działań ochronnych: Utrzymanie siedliska w aktualnym, niepogorszonej stanie ochrony (U1).

Cel ochrony nie będzie zagrożony na skutek realizacji przedsięwzięcia.

9130 – żyzne buczyny (*Dentario glandulosae-Fagenion*, *Galio odorati-Fagenion*)

Cel działań ochronnych: Utrzymanie aktualnego, właściwego stanu ochrony siedliska (FV).

Cel ochrony nie będzie zagrożony na skutek realizacji przedsięwzięcia.

9160 – łąka subatlantycki (*Stellario-Carpinetum*)

Cel działań ochronnych: Utrzymanie aktualnego, właściwego stanu ochrony siedliska (FV).

Cel ochrony nie będzie zagrożony na skutek realizacji przedsięwzięcia.

91E0 – łąki wierzbowe, topolowe, olszowe i jesionowe (*Salicetum albobfragilis*, *Populetum albae*, *Alnenion glutinoso-incanae*, *olsy źródliskowe*)

Cel działań ochronnych: Utrzymanie aktualnego, właściwego stanu ochrony siedliska (FV).

Cel ochrony nie będzie zagrożony na skutek realizacji przedsięwzięcia.

91F0 – łąkowe lasy dębowo-wiązowojesionowe (*Ficario-Ulmetum*)

Cel działań ochronnych: Utrzymanie aktualnego, właściwego stanu ochrony siedliska (FV).

Cel ochrony nie będzie zagrożony na skutek realizacji przedsięwzięcia.

W promieniu 10 km od stacji SE Gdańsk Przyjaźń nie występują obszary specjalnej ochrony ptaków Natura 2000.

Mając na uwadze położenie geograficzne, skalę i charakter przedsięwzięcia nie ma podstaw przypuszczać, aby realizacja inwestycji mogła spowodować modyfikację warunków ekologicznych ostoi, a tym samym: wpłynąć na pogorszenie stanu siedlisk przyrodniczych lub siedlisk gatunków roślin i zwierząt, dla których ochrony został wyznaczony ww. obszar Natura 2000; jak również wpłynąć negatywnie na gatunki, dla których ochrony obszar ten został wyznaczony; pogorszyć integralność obszarów Natura 2000 lub ich powiązania z innymi obszarami.

Nie jest więc konieczne przeprowadzenie oceny w trybie art. 6.3 Dyrektywy Rady 92/43/EWG.

Inwestycja realizowana będzie w całości na obszarze Przywidzkiego Obszaru Chronionego Krajobrazu, w którym obowiązują przepisy Uchwały Nr 539/XLIX/18 Sejmiku Województwa Pomorskiego z dnia 24 września 2018 r. w sprawie Przywidzkiego Obszaru Chronionego Krajobrazu (Dz. U. Woj. Pom. z 2018 r. poz. 3909; zm.: Pomor. z 2020 r. poz. 1621). W granicach ww. obszaru obowiązuje m.in. zakaz realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu przepisów ustawy ooś, przy czym zgodnie z art. 24 ust. 2 pkt 3 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, zakazy obowiązujące na terenie obszaru chronionego krajobrazu nie dotyczą realizacji inwestycji celu publicznego. Na podstawie art. 3 specustawy planowane przedsięwzięcie jest celem publicznym w rozumieniu ustawy z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami (t.j. Dz.U. 2023 poz. 344 ze zm.). Zgodnie z art. 6 pkt. 2 ustawy o gospodarce nieruchomościami, celem publicznym jest budowa i utrzymywanie przewodów i urządzeń służących do przesyłania lub dystrybucji m.in. energii elektrycznej, a także innych obiektów i urządzeń niezbędnych do korzystania z tych przewodów i urządzeń.

W związku z charakterem inwestycji nie nastąpi znacząca zmiana w krajobrazie obszaru. W trakcie budowy linii transport i dojazd do stanowisk słupowych będzie odbywał się w miarę możliwości poprzez istniejące drogi. Skalę planowanej wycinki drzew i krzewów należy uznać za niewielką – obejmuje maksymalnie ok. 2,6 ha, przez co nie wpłynie w istotny sposób na funkcjonowanie obszaru, w tym na ciągłość korytarzy ekologicznych. Wpływ na zlokalizowane

w zasięgu Przywidzkiego Obszaru Chronionego Krajobrazu siedliska, gatunki roślin i zwierząt również należy uznać za znikomy. W wyniku prowadzenia prac związanych z realizacją przedsięwzięcia mogą wystąpić: hałas, awarie sprzętu, zwiększone pylenie, uszkodzenie gleb, zanieczyszczenia powietrza. Oddziaływania te będą jednak krótkotrwałe i ustąpią po zakończeniu prac.

W czasie eksploatacji mogą wystąpić takie oddziaływania jak: odpady po konserwacji linii, zanieczyszczenia pochodzące z awarii linii, hałas, promieniowanie elektromagnetyczne. Oddziaływanie będzie wynikać również z konieczności utrzymywania pasa pozbawionego wysokiego drzewostanu pod jednotorową linią elektroenergetyczną 110 kV relacji Gdańsk Przyjaźń oraz z pojawieniem się wysokich struktur, które mogą stanowić źródło kolizji ptaków i przyczynić się do ich śmiertelności.

W buforze 2 km od obszaru realizacji przedsięwzięcia znajdują się dwa pomniki przyrody, położone w odległości ok. 1,4 km. Oba pomniki, o numerach GID 103384 oraz 103383, stanowią drzewa liściaste – lipy drobnolistne *Tilia cordata*. Zostały one ustanowione na podstawie Zarządzenia nr 11/89 Wojewody Gdańskiego z dnia 29 marca 1989 r. w sprawie uznania za pomniki przyrody niektórych drzew i głązów w województwie gdańskim. Ww. pomniki przyrody zlokalizowane są poza zasięgiem oddziaływania przedsięwzięcia.

Inne najbliższe położone obszary chronione, objęte ochroną na podstawie przepisów ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody to:

- ok. 3 km na południowy wschód rezerwat przyrody „Jar Reknicy”;
- ok. 3,8 km na północny zachód Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Raduni;
- ok. 4,8 km na wschód Ołomiński Obszar Chronionego Krajobrazu.

Ponadto w promieniu 2 km od stacji SE Gdańsk Przyjaźń nie występują parki narodowe, parki krajobrazowe, stanowiska dokumentacyjne, użytki ekologiczne oraz zespoły przyrodniczo-krajobrazowe.

W obszarze realizacji przedsięwzięcia znajduje się jeden korytarz ekologiczny - KPn-16A Lasy Powiśla, w odległości do 2 km od granic inwestycji nie znajdują się inne korytarze. Ze względu na niewielki fragment korytarza, na którym będą prowadzone prace budowlane oraz rozbiórkowe, wpływ na jego funkcjonalność, a także oddziaływanie na migrujące nim zwierzęta, będą jedynie tymczasowe oraz nieznaczące.

Na działkach ewidencyjnych nr 164, 172/2, 3171, 3172/5, 3172/6, 3173/4, w obrębie których planowana jest realizacja przedsięwzięcia, nie wyznaczono stref ochronnych gatunków chronionych. W buforze 1 km od obszaru realizacji przedsięwzięcia są wyznaczone dwie strefy ochronne dla takich gatunków ptaków jak bielik *Haliaeetus albicilla* oraz bocian czarny *Ciconia nigra*.

Strefa bielika znajduje się około 981 m na południowy zachód od obszaru realizacji, a strefa bociana czarnego około 893 m na południe od obszaru realizacji. Ze względu na znaczne oddalenie stref od terenu planowanej inwestycji nie przewiduje się istotnego negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na te gatunki ptaków.

Planowana inwestycja znajduje się na obszarach leśnych w obrębie leśnictwa Skrzyszewo (nadleśnictwo Kolbudy). W pobliżu nie znajduje się zabudowa mieszkaniowa. Najbliższe budynki mieszkalne zlokalizowane są w miejscowości Przyjaźń, ok. 440 m (w kierunku północno-wschodnim) od obszaru realizacji inwestycji. Na zachód od inwestycji, w odległości 200 i 600 m położone są dwa śródleśne oczka wytopiskowe w średniozaawansowanym stadium

eutrofizacji. W odległości około 1 km na wschód położone jest rynnowe jezioro polodowcowe – Jezioro Łapińskie. Sieć rzeczna budują dopływy Raduni (na północy) i Reknicy (na południu).

Łączna powierzchnia obszaru realizacji inwestycji wynosi około 22,5 ha. Obecnie na terenie planowanej inwestycji znajduje się funkcjonująca stacja elektroenergetyczna 400/110 kV Gdańsk Przyjaźń, której rozbudowa jest częścią opisywanego przedsięwzięcia. Jej powierzchnia wynosi około 9,5 ha i obecnie znajduje się tam:

- rozdzielnia 400 kV o powierzchni ok. 2,1 ha,
- budynek technologiczny, budynek potrzeb własnych, wiata magazynowa, o łącznej powierzchni zabudowy ok. 1100 m²,
- zbiornik ppoż., o powierzchni ok. 280 m²,
- zbiornik wód opadowych, o powierzchni ok. 1730 m²,
- drogi wewnętrzne i ciągi komunikacyjne o łącznej powierzchni ok. 1,2 ha.

Pozostała powierzchnia stacji stanowi rezerwę terenową pod planowaną i przyszłe rozbudowy stacji. Rezerwa terenowa jest obszarem niezabudowanym obsianym trawą.

W ramach realizacji przedsięwzięcia na terenie SE GDP rozbudowana zostanie rozdzielnia 400 kV wraz z niezbędną aparaturą elektroenergetyczną i infrastrukturą towarzyszącą o powierzchni ok. 2 ha oraz wybudowana zostanie nowa rozdzielnia 110 kV o powierzchni ok. 1,2 ha wraz z niezbędną aparaturą elektroenergetyczną i infrastrukturą towarzyszącą. Dodatkowo, na potrzeby budowy stanowisk autotransformatorów, stanowiska dławika, niezbędnych połączeń kablowych i napowietrznych, kanałów kablowych, drenażu i odwodnienia, na terenie SE GDP przekształcona zostanie powierzchnia ok. 0,8 ha. Ponadto zdemontowany zostanie odcinek linii 220 kV o długości ok. 900 m, z pasem technologicznym o szerokości 50 m. W ramach budowy odcinka linii 110 kV o długości ok. 600 m, przewiduje się montaż 4 stanowisk słupowych, każdy o zajętości ok. 100 m². Wysokość nowych słupów nie przekroczy 50 m.

Obszar stacji elektroenergetycznej zlokalizowany jest w kompleksie leśnym, a obszar realizacji przedsięwzięcia w dużej mierze pokrywa się z już zagospodarowanym terenem, zajęтым przez istniejącą SE GDP. Dominują tu siedliska lasu mieszanego świeżego i boru mieszanego świeżego. Rejon ten jest zdominowany przez wielopiętrowe drzewostany mieszane – sosnowe, bukowe i dębowe, z domieszką brzozy i modrzewia, rzadziej świerka i grabu. Zmieszanie gatunkowe występuje tu głównie w formie grup lub kęp. Miejscami obecne są przestoje – głównie bukowe i sosnowe. Po południowej stronie obszaru objętego pracami związanymi z rozbudową stacji, zlokalizowany jest duży płat siedliska przyrodniczego 9110 Kwaśne buczyny (*Luzulo-Fagenion*). W wymienionym płacie występują także licznie torfowce *Sphagnum* spp., zlokalizowane w zagłębieniach terenu. Obszar realizacji przedsięwzięcia obejmuje powierzchnię ok. 0,029 ha, stanowiącą ok. 0,01% ww. płatu. W związku z tym, że jest to skraj siedliska, który graniczy z już zagospodarowanym i przekształconym terenem zajęтым przez istniejącą stacją elektroenergetyczną oraz stanowi znikomą część powierzchni całkowitej, ingerencja nie wpłynie negatywnie na siedlisko oraz stanowisko gatunku.

Inwentaryzacja w kierunku chronionych i rzadkich elementów flory naczyniowej, grzybów makroskopijnych i zlichenizowanych nie wykazała występowania żadnych stanowisk gatunków chronionych w obrębie inwestycji.

W związku z realizacją budowy linii 110 kV konieczne będzie przeprowadzenie wycinki drzew i krzewów w północno-wschodniej części obszaru realizacji przedsięwzięcia. Przyjmuje się, że maksymalny obszar wycinki w obszarze realizacji przedsięwzięcia wynosić będzie ok. 2,6 ha. Wycinka ta (przy założeniu maksymalnego obszaru wycinki) może objąć swoim zasięgiem

fragmenty 6 wydziałów leśnych uznanych za lasy ochronne w miastach i wokół miast oraz w jednym przypadku jako lasy wodochronne. Planowana wycinka nie stanowi zagrożenia dla zasobów lasów w obu tych kategoriach (w przypadku lasów wodochronnych będzie to mniej niż ok. 0,3 ha), więc pozostaje to bez wpływu na funkcję tych lasów w skali lokalnej.

Zabezpieczone zostaną wszystkie drzewa znajdujące się na terenie inwestycji, nie przeznaczone do wycinki, jak również wszystkie drzewa znajdujące się poza granicami inwestycji, które mogą być narażone na uszkodzenia w wyniku ruchu maszyn oraz transportu materiałów budowlanych, poprzez:

- osłonięcie pni pojedynczych drzew na czas budowy (np. oszalowaniem z desek wraz z ułożeniem mat słomianych/jutowych pod deskami w miejscu styku deski z pniem);
- ogrodzenie lub wyraźne oznaczenie terenów zadrzewionych, w sposób zapobiegający uszkodzeniom (np. ogrodzeniem z desek, siatek plastikowych o jaskrawym kolorze, siatki metalowej).

W kierunku północno-zachodnim od obszaru realizacji inwestycji znajdują się tereny podmokłe. Najbliższy z nich znajduje się ok. 380 m od obszaru realizacji inwestycji. Zidentyfikowano również zbiorniki śródleśne – najbliższy z nich znajduje się w odległości ok. 382 m od obszaru realizacji inwestycji w kierunku północnym. Na zachód od inwestycji, w odległości 200 i 600 m położone są dwa śródleśne oczka wytopiskowe w średniozaawansowanym stadium eutrofizacji. W odległości około 1 km na wschód położone jest rynnowe jezioro polodowcowe – Jezioro Łapińskie. Sieć rzeczna budują dopływy Raduni (na północy) i Reknicy (na południu). W odległości ok. 920 m na południe od obszaru realizacji znajduje się strumień.

Obszar realizacji przedsięwzięcia, w szczególności przeznaczony pod rozbiórkę odcinka linii 220 kV – obejście stacji SE Gdańsk Przyjaźń, w znacznej mierze zlokalizowany jest na terenie niezalesionym, graniczącym bezpośrednio z istniejącą stacją SE Gdańsk Przyjaźń, na którym nie wykazano żadnych chronionych gatunków bezkręgowców. Teren ten ma zatem znaczenie marginalne dla tej grupy organizmów. Kompleks leśny położony w otoczeniu stacji jest natomiast siedliskiem objętej ochroną częściową mrówki rudnicy *Formica rufa*. We fragmencie lasu na południowy zachód od stacji stwierdzono liczne nagromadzenie 50 mrowisk tego gatunku, z czego 29 mrowisk znajduje się w promieniu 500 m od obszaru realizacji przedsięwzięcia. W związku z powyższym tuż przed rozpoczęciem prac Organ nałożył warunek oznaczenia oraz zabezpieczenia mrowisk stwierdzonych podczas prowadzenia prac. W razie braku możliwości skutecznego zabezpieczenia mrowisk należy przeprowadzić translokację w lokalizacje zastępcze pod nadzorem przyrodniczym (po uprzednim uzyskaniu z RDOŚ zgody na odstępstwa od zakazów). Przemieszczenie nastąpi przy temperaturze powietrza w ciągu dnia nie niższej niż 10°C. Działania będą przeprowadzone w godzinach porannych, kiedy większość mrówek znajduje się w obrębie mrowiska. Przed przystąpieniem do translokacji mrowiska wybrane zostanie miejsce spełniające wymagania ekologiczne gatunku, które powinno znajdować się w istniejącym drzewostanie, w strefie umiarkowanie nasłonecznionej. Przed przystąpieniem do przenoszenia w wybranej lokalizacji zastępczej zostanie wykonane wgłębienie, do którego zostanie przeniesiona podziemna i nadziemna część mrowiska. Przenoszenie mrowisk uwzględniać będzie przeniesienie części podziemnej i nadziemnej mrowiska oraz właściwą orientację w miejscu przeniesienia (tj. orientacja mrowiska góra-dół)

Obszar realizacji przedsięwzięcia w znacznej mierze zlokalizowany jest na terenie o niskiej wartości siedliskowej dla chronionych gatunków bezkręgowców. Wycinka drzew i krzewów planowana w ramach realizacji przedsięwzięcia dotyczy tych fragmentów kompleksu leśnego, w obrębie których nie stwierdzono mrowisk mrówki rudnicy *Formica rufa*, ani też innych

chronionych gatunków bezkręgowców. Niemniej tut. Organ nałożył warunek przenoszenia do siedliska zastępczego (wskazanego przez nadzór entomologiczny) osobników ślimaka winniczka znalezionych w miejscu prowadzenia prac.

W ramach rozbiórki odcinka linii 220 kV – obejście stacji SE Gdańsk Przyjaźń zniszczeniu ulegnie 0,04 ha siedliska mrówki rudnicy *Formica rufa*. Stanowi to zaledwie 0,07% powierzchni zidentyfikowanego siedliska. Biorąc dodatkowo pod uwagę obecność w bezpośrednim otoczeniu terenów sprzyjających występowaniu mrówek, oddziaływanie to należy uznać za pomijalne. Z kolei rozbudowa stacji elektroenergetycznej Gdańsk Przyjaźń (SE GDP) oraz budowa jednotorowej linii elektroenergetycznej 110 kV relacji Gdańsk Przyjaźń – słup nr 17 nie wiążą się z niszczeniem zidentyfikowanych siedlisk chronionych gatunków bezkręgowców.

Na terenie stacji SE Gdańsk Przyjaźń stwierdzono jedno siedlisko rzekotki drzewnej *Hyla arborea*. Siedlisko, które jest miejscem rozrodu rzekotki, jest obniżeniem terenu z zastoiskiem wody na obrzeżu nasypu. Na południe od obszaru realizacji przedsięwzięcia, w odległości ok. 378 m, stwierdzono migrującą traszkę grzebieniastą *Triturus cristatus*. Jej siedlisko (miejsce rozrodu) zlokalizowano ok. 517 m na południe od obszaru realizacji przedsięwzięcia. Są to zagłębienia terenu, w których powstały zbiorniki wodne. W siedlisku stwierdzono również występowanie żab z kompleksu żab zielonych *Pelophylax esculentus complex* oraz traszki zwyczajnej *Lissotriton vulgaris*. Na południe od obszaru realizacji przedsięwzięcia, w odległości ok. 5 m, znajduje się siedlisko jaszczurki zwinki *Lacerta agilis*. Są to suche, nasłonecznione skraje lasu wzdłuż linii elektroenergetycznej.

W wyniku prac budowlanych przy rozbudowie SE GDP, zniszczeniu ulegnie jedno siedlisko rzekotki drzewnej *Hyla arborea* o powierzchni 0,0129 ha. W skali kraju i regionu gatunek uznawany jest za dość rzadki. Oddziaływanie to jest istotne i by nie dopuścić do spadku liczebności populacji rzekotki drzewnej należy zabezpieczyć płotkami tymczasowymi (herpetologicznymi) siedlisko płazów, w celu uniemożliwienia powrotu do niego płazów z zimowisk (zabezpieczenie pozostawić do momentu zniszczenia siedliska) oraz przeprowadzić odłowienie i przeniesienie osobników płazów (w każdym ze stadiów rozrodczych, tj. skrzek, kijanki, osobniki młodociane, osobniki dorosłe) z siedliska przeznaczonego do zniszczenia do siedliska zastępczego (wskazanego przez nadzór herpetologiczny). Z kolei pozostałe elementy przedsięwzięcia nie wiążą się z niszczeniem zidentyfikowanych siedlisk chronionych gatunków płazów i gadów.

W trakcie prac budowlanych nastąpi zwiększenie ruchu kołowego, szczególnie związanego z ruchem ciężkich maszyn budowlanych w obrębie obszaru realizacji przedsięwzięcia oraz na drogach dojazdowych do tego obszaru. Stąd występuje prawdopodobieństwo przypadkowego zranienia lub zabicia zwierząt, które jest związane z przedostawaniem się osobników herpetofauny na teren budowy i drogi dojazdowe. Efekt ten może nasilić się w okresach migracji płazów z/do miejsc ich rozrodu. W niedalekiej odległości od obszaru realizacji przedsięwzięcia stwierdzono migrującą traszkę grzebieniastą oraz siedlisko jaszczurki zwinki, dlatego oddziaływanie to należy uznać za średnio istotne. Tut. Organ nałożył warunek zabezpieczenia terenu budowy oraz wykopów płotkami tymczasowymi (herpetologicznymi) w miejscach występowania płazów i gadów. Do zabezpieczenia należy użyć tymczasowych wygradzeń o min. wysokości 50 cm, wykonanych z np. litej folii o dużej gęstości przytwierdzonej do palików i wkopanych w podłoże na głębokość co najmniej 10 cm. Zakończenie wygradzeń powinno zostać wyposażone w tzw. zawracacze zakończone pułapką. W konstrukcji pułapki muszą się znaleźć pochylnie (np. gałązka, drewniana listewka) po których mogą wydostać się na zewnątrz inne gatunki zwierząt – małe ssaki czy bezkręgowce. Pułapki muszą być kontrolowane do kilku razy dziennie, w zależności od natężenia migracji płazów i gadów oraz warunków pogodowych.

Terminy stosowania: w okresie wiosennej i jesiennej migracji herpetofauny, tj. od 15 marca do 30 kwietnia, oraz od 15 września do 31 października. Dokładną lokalizację oraz termin stosowania – ustali nadzór herpetologiczny.

Spośród gatunków awifauny jakie można by uznać za najcenniejsze i związane z terenami leśnymi, w odległości około 400 m od obszaru realizacji, stwierdzono występowanie dwóch gatunków ptaków objętych ochroną ścisłą i wymienionych w Załączniku I Dyrektywy Ptasiej, tj. dzięcioł czarny *Dryocopus martius* oraz żuraw *Grus grus* – możliwe gniazdowanie. Oba gatunki stwierdzono w sąsiedztwie obszaru realizacji (na południowy wschód od stacji elektroenergetycznej).

Na południe od obszaru realizacji przedsięwzięcia, w promieniu 500 m od obszaru realizacji, wzdłuż linii elektroenergetycznej 400 kV Grudziądz Węgrowo – Pelplin – Gdańsk Przyjaźń podczas rocznych badań śmiertelności ptaków na liniach napowietrznych w ramach odrębnych postępowań stwierdzono zaledwie 3 szczątki ptaków: samotnika *Tringa ochropus*, zięby *Fringilla coelebs* oraz słonki *Scolopax rusticola* (gatunek łowny). Ta stosunkowo niewielka śmiertelność związana jest z obecnością linii napowietrznych, a nie funkcjonowaniem i oddziaływaniami związanymi ze stacją elektroenergetyczną. Wpływ samej stacji na śmiertelność ptaków należy uznać za pomijalny – nie może dochodzić tu np. do porażenia prądem ptaków, zarówno ze względu na ograniczony dostęp, jak i nieatrakcyjny teren dla ptaków, a także na zbyt duże odległości pomiędzy elementami o różnych potencjałach elektrycznych.

Pomimo braku stwierdzenia w trakcie badań, nie można wykluczyć pojawienia się kolejnego gatunku wymienionego w Załączniku I Dyrektywy Ptasiej – lerki *Lullula arborea*. Jest to ptak typowy dla śródleśnych polan, halizn i pasów technologicznych linii napowietrznych, dlatego jego pojawienie się w sąsiedztwie stacji jest bardzo prawdopodobne.

Planowane przedsięwzięcie nie wpłynie negatywnie na populacje ptaków gniazdujących w otoczeniu stacji. Z faktem obecności i funkcjonowania stacji może wiązać się występowanie gatunków korzystających z niewielkich obszarów śródleśnych, takich jak lerka *Lullula arborea*.

Nie wykazuje się również istotnego oddziaływania dla stwierdzonego w sąsiedztwie stacji dzięcioła czarnego *Dryocopus martius* oraz żurawia *Grus grus*, zaobserwowane w oddaleniu około 400 m od obszaru realizacji inwestycji. Stanowiska tych ptaków są znacznie oddalone od terenu planowanej inwestycji, a sam teren przedsięwzięcia nie stanowi atrakcyjnego siedliska dla tych gatunków. Zmiany wprowadzane w wyniku realizacji inwestycji swoim wpływem na awifaunę nie wykraczają poza te, które mogły dotyczyć już istniejącej stacji w tej lokalizacji. Niemniej, tutejszy organ zalecił prowadzenie wycinki poza okresem lęgowym ptaków (tj. poza okresem od 1 marca do 31 sierpnia). Dopuszcza się prowadzenie prac w ww. okresie po wykluczeniu przez specjalistę ornitologa lęgu ptaków, co należy potwierdzić odpowiednim wpisem w dokumentacji np. wpisem do protokołu z nadzoru przyrodniczego.

Obszar realizacji przedsięwzięcia stanowi szlak migracji przede wszystkim dla obecnych w rejonie ssaków kopytnych. Wśród teriofauny, w odległości do 400 m na południowy wschód od obszaru realizacji przedsięwzięcia stwierdzono trzy gatunki łowne pospolite takie jak dzik *Sus scrofa*, jeleni szlachetny *Cervus elaphus* oraz sarna *Capreolus capreolus*. Spośród gatunków objętych ochroną w odległości ok. 475 m od obszaru realizacji przedsięwzięcia odnotowano ryjówkę aksamitną *Sorex araneus* podlegającą ochronie częściowej.

Oprócz wyników punktowych w otoczeniu istniejącej stacji SE Gdańsk Przyjaźń znajduje się siedlisko wilka *Canis lupus*. Gatunek ten objęty jest w Polsce ochroną ścisłą, wymieniony w Załączniku II Dyrektywy Siedliskowej, uznany za gatunek o znaczeniu priorytetowym. Jednak

najbliższe stwierdzenie wilka zlokalizowane jest w odległości ok. 7,5 km od stacji. Siedlisko obejmuje zasięg 5 493 ha, natomiast w obszarze realizacji przedsięwzięcia w miejscu przeznaczonym pod budowę jednotorowej linii elektroenergetycznej 110 kV relacji Gdańsk Przyjaźń – słup nr 17 oraz rozbiórkę odcinka linii 220 kV – obejście stacji SE Gdańsk Przyjaźń, znajduje się 13,4 ha siedliska.

W wyniku realizacji przedsięwzięcia nastąpi zajęcie zaledwie 0,2% powierzchni siedliska wilka, dlatego to oddziaływanie należy uznać za pomijalne. W przypadku gatunków pospolitych – z uwagi na skalę zajętości terenu w porównaniu z siedliskami typowymi dla tych gatunków (możliwość wykorzystywania terenów przyległych), wpływ uznaje się za nieistotny.

W trakcie prac nastąpi zwiększenie ruchu kołowego, a także hałas co związane jest z pracą ciężkich maszyn budowlanych w obrębie terenu objętego pracami oraz dróg dojazdowych. Potencjalne przypadkowe zabijanie zwierząt dotyczyć może jedynie incydentów, o małym prawdopodobieństwie wystąpienia, a narażenie na to oddziaływanie jest tymczasowe i marginalne.

W przypadku ryjówki zagrożeniem dla niej oprócz przypadkowego zabijania na skutek zwiększonego ruchu kołowego są także prowadzone wykopy, które dla małych ssaków stanowią pułapkę.

W kompleksie leśnym znajdującym się wokół istniejącej stacji SE Gdańsk Przyjaźń, w odległości do 500 m na zachód od granic inwestycji podczas prowadzonych nasłuchów nietoperzy stwierdzono trzy gatunki nietoperzy objęte ochroną ścisłą oraz wymienione w Załączniku IV Dyrektywy Siedliskowej tj. karlik malutki *Pipistrellus pipistrellus*, karlik większy *Pipistrellus nathusii*, mroczek późny *Eptesicus serotinus*. Podczas kontroli kryjówek nie stwierdzono żadnej w buforze do 500 m od obszaru realizacji inwestycji. Oprócz wyników punktowych na zachód od stacji SE Gdańsk Przyjaźń wyznaczono także trasę przelotów nietoperzy, natomiast w otoczeniu stacji znajduje się żerowisko nietoperzy. Obejmuje ono zasięg 1393 ha, natomiast w obszarze realizacji przedsięwzięcia w miejscu przeznaczonym pod budowę jednotorowej linii elektroenergetycznej 110 kV relacji Gdańsk Przyjaźń – słup nr 17 oraz rozbiórkę odcinka linii 220 kV – obejście stacji SE Gdańsk Przyjaźń, znajduje się 13,4 ha siedliska.

W wyniku budowy jednotorowej linii elektroenergetycznej 110 kV relacji Gdańsk Przyjaźń – słup nr 17 oraz rozbiórki odcinka linii 220 kV – obejście stacji SE Gdańsk Przyjaźń nastąpi zajęcie jedynie 1% powierzchni żerowiska, zatem ze względu na możliwość wykorzystywania terenów przyległych, wpływ ten uznaje się za nieistotny. Niemniej tutejszy organ nałożył warunek przeprowadzenia, niezależnie od pory roku, kontroli chiropterologicznej przed wycinką drzew mogących stanowić kryjówki nietoperzy.

W trakcie prac nastąpi zwiększenie ruchu kołowego a także hałas co związane jest z pracą ciężkich maszyn budowlanych w obrębie terenu objętego pracami oraz dróg dojazdowych. Potencjalne przypadkowe zabijanie nietoperzy dotyczyć może jedynie incydentów, o małym prawdopodobieństwie wystąpienia, a narażenie na to oddziaływanie jest tymczasowe i marginalne.

W trakcie inwentaryzacji nie stwierdzono kryjówek nietoperzy w drzewach znajdujących się w obszarze realizacji przedsięwzięcia, zatem brak jest oddziaływań w tym zakresie. Planowana wycinka drzew i krzewów obejmie na tyle niewielki obszar, że nie będzie miała ona znaczącego wpływu na lokalne populacje nietoperzy.

Jednocześnie tutejszy organ zaznacza, że decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie zastępuje zezwolenia w trybie art. 56 ww. ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody.

Na ewentualne zniszczenie siedlisk gatunków, płoszenie lub przenoszenie gatunków znajdujących się pod ochroną należy uzyskać zezwolenie w trybie art. 56 ust. 1 ww. ustawy.

Głębokość wykopów pod fundamenty zostanie określona indywidualnie na etapie projektowania fundamentów, uwzględniając lokalne warunki gruntowo-wodne i reakcje podporowe. Szacuje się, że fundamenty bezpośrednie będą zagłębione do poziomu około 4 m, natomiast w przypadku fundamentów pośrednich palowych, wykop wykonany będzie do głębokości około 2 m, a długość pali fundamentowych wynosić będzie około 12 m. Do zasypania wykopów fundamentowych będzie wykorzystany grunt rodzimy (pod warunkiem spełnienia założonych parametrów), wydobyty z miejsca wykopu. Odpowiednie zagęszczenie ziemi wyeliminuje osiadanie gruntu w rejonie fundamentów. Teren wokół wykopu będzie podlegał rekultywacji, przy wykorzystaniu zebranej wierzchniej warstwy gleby i zachowaniu pierwotnej rzędnej terenu.

Przy wykonywaniu robót fundamentowych, w gruntach, gdzie poziom wód gruntowych występuje powyżej poziomu posadowienia, konieczne będzie odwodnienie wykopu w celu wykonania robót „na sucho”. W technologii budowy linii elektroenergetycznych do obniżenia poziomu wody stosuje się najczęściej odwodnienie poprzez odpompowywanie wody bezpośrednio z wykopu, natomiast obniżenie poziomu wody gruntowej metodami wgłębnyimi stosuje się wówczas, gdy pompowanie bezpośrednio z dna wykopu staje się niemożliwe. Proces odwadniania będzie kontynuowany aż do zakończenia prac w wykopie. Odprowadzenie wody z wykopu zostanie zrealizowane do odbiornika (grunt, wody powierzchniowe). W szczególnych przypadkach dopuszcza się wykonywanie fundamentowania na mokro, jak również możliwość zastosowania technologii z wykorzystaniem szczelnych ścianek (np. „Larsena”).

W trakcie budowy linii transport i dojazd do stanowisk słupowych będzie odbywał się w miarę możliwości poprzez istniejące drogi ogólnodostępne, drogi lokalne lub drogi dojazdowe do pól. W przypadku braku możliwości dojazdu do planowanego miejsca prowadzenia robót siecią istniejących dróg, zostanie wyznaczona możliwie najkrótsza droga wzdłuż ustanowionego pasa technologicznego lub po innej możliwie najkrótszej drodze uzgodnionej z zarządcą terenu. Wyżej wymienione możliwości wyznaczenia dojazdu wykorzystywane będą również na etapie eksploatacji. W uzasadnionych przypadkach (np. grząski grunt) przewiduje się wykonanie tymczasowych dróg dojazdowych z elementów rozbieralnych, na przykład lekkich paneli drewnianych (lub innej technologii tymczasowej), które zostaną zdemontowane po zakończeniu prac, a teren uporządkowany i przywrócony do stanu pierwotnego.

Montaż przewodów fazowych i odgromowych wykonywany będzie w odcinkach linii zawartych między dwoma słupami mocnymi (odcinek ten, zwany sekcją odciągową). Rozwijanie przewodów odbędzie się w technologii bez styku przewodów z ziemią, za pomocą wciągarki, bębna hamulcowego i linki wstępnej.

Oddziaływanie na klimat akustyczny – stacja elektroenergetyczna

Na obecnym etapie trudno jest jednoznacznie określić zasięg hałasu o określonym poziomie, jaki wystąpi podczas prowadzenia prac budowlanych. Prognoza oddziaływania akustycznego na tym etapie budowy obejmuje jeden wariant zakładający pracę na terenie inwestycji:

- dwóch samochodów ciężarowych (w ruchu przez 50% czasu trwania budowy),
- spychacza (w ruchu przez 50% czasu trwania budowy),
- koparki gąsienicowej (w ruchu przez 50% czasu trwania budowy).

Urządzenia te stanowią najistotniejsze źródła hałasu, jakie mogą się pojawić na terenie budowy. Urządzenia i maszyny wykonujące roboty budowlane będą rozproszone na terenie budowy. Główne założenie dotyczy prowadzenia prac budowlanych jedynie w porze dziennej.

Jak wynika z analiz przeprowadzonych dla podobnych inwestycji, w zależności od czasu pracy urządzeń oraz ich jednoczesnego oddziaływania, hałas w odległości 10 m od tego typu urządzeń kształtuje się na poziomie 70-85 dB(A). Należy jednak zauważyć, iż wysokie poziomy hałasu otrzymano zakładając ciągłą pracę (przez 8 godzin) urządzeń, które opisano wyżej. Poziomy takie mogą występować w krótkich okresach czasu, często zaledwie przez kilka dni prowadzenia prac ziemnych przy użyciu ciężkiego sprzętu. W pozostałym okresie należy spodziewać się prowadzenia prac montażowych niepowodujących istotnego hałasu.

W związku z faktem, że najbliższe tereny chronione akustycznie położone są w odległości ponad 400 m od terenu realizacji przedsięwzięcia, poziom hałasu na tych terenach w czasie trwania nawet najbardziej uciążliwych prac budowlanych nie będzie stanowił uciążliwości. Czas trwania prac będzie relatywnie krótki, a po zakończeniu prac budowlanych stan klimatu akustycznego zostanie przywrócony do stanu pierwotnego.

Na etapie eksploatacji rozbudowywana stacja elektroenergetyczna 400 kV, podobnie jak inne tego rodzaju obiekty, charakteryzuje się określonym poziomem hałasu generowanego przez zjawisko ulotu z oszynowania oraz wprowadzeń liniowych. Rozdzielnia 400 kV będzie wykonana w technologii AIS, w układzie 3S+2SO. Systemy szyn zbiorczych (w wykonaniu rurowym) będą sekcjonowane (sekcja A i B). Sekcja A i B będzie połączona łącznikiem podłużnym. Każda sekcja będzie wyposażona w łączniki poprzeczne, łączniki obejściowe, pola liniowe, uziemniki systemowe, pola pomiaru napięcia oraz pola przekładników mocy. Przewiduje się wykonanie dwóch szyn obejściowych z oszynowaniem rurowym. Pola liniowe dla wprowadzeń napowietrznych będą posiadać bramki liniowe. Pola linii kablowych będą posiadać zabudowane stanowisko głowic kablowych. Rodzaj wprowadzenia liniowego 400 kV (napowietrzny lub kablowy) będzie uzależniony od technologii linii 400 kV przyłączanych do rozdzielni 400 kV.

Na planowanej stacji Gdańsk Przyjaźń będą pracowały dwa autotransformatory oraz dławik kompensacyjny. Każde z urządzeń będzie stanowiło źródło hałasu o mocy akustycznej około 87 dB, uwzględniając pracę autotransformatora oraz jego systemu chłodzenia (zespołu wentylatorów) oraz dławika kompensacyjnego z pełną wydajnością. Poza autotransformatorem i dławikiem kompensacyjnym, głównymi źródłami hałasu na etapie eksploatacji przedsięwzięcia będą:

- elementy oszynowania oraz krótkie odcinki linii elektroenergetycznych (wprowadzenia liniowe 400 kV), generujące szum akustyczny w wyniku zjawiska ulotu i wyładowań powierzchniowych na elementach układu elektroizolacyjnego,
- samochody osobowe pracowników stacji i obsługi,
- agregat prądotwórczy, dla którego przyjęto, że uruchamiany jest 1 raz w miesiącu przez 1 godzinę w porze dnia, na potrzeby sprawdzenia jego działania.

Źródłem hałasu (szumu akustycznego) wytwarzanego przez elementy oszynowania oraz krótkie odcinki linii elektroenergetycznych (wprowadzenia liniowe 400 kV) są ulot i wyładowania powierzchniowe na elementach układu elektroizolacyjnego.

Z przeprowadzonej analizy oddziaływania akustycznego inwestycji wynika, że eksploatacja stacji elektroenergetycznej Gdańsk Przyjaźń nie będzie powodować przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku, na najbliższych terenach wymagających ochrony akustycznej, a zatem nie będzie negatywnie oddziaływać na środowisko. Realizacja inwestycji nie spowoduje pogorszenia stanu jakości klimatu akustycznego w stosunku do stanu aktualnego.

Oddziaływanie na klimat akustyczny – linia elektroenergetyczna 110kV

Specyfika budowy linii napowietrznej wysokich napięć wskazuje, że przy tego rodzaju pracach obszar, na którym budowana jest linia, nie jest typowym placem budowy. Z uwagi na duże odległości pomiędzy stanowiskami słupów i niewielki obszar zajmowany czasowo dla prowadzenia robót, można stwierdzić, że oddziaływania akustyczne etapu budowy będą punktowe. Po zakończeniu prac przeprowadza się rekultywację terenu wokół stanowisk słupów oraz na czasowych trasach dojazdowych. Dzięki odpowiedniej organizacji robót, w zależności od ukształtowania terenu i warunków pogodowych, prace przy budowie jednego stanowiska nie trwają dłużej niż miesiąc.

Należy zaznaczyć, że najistotniejszą, chociaż miejscową i krótkotrwałą, ingerencją w środowisko będą prace związane z wykonaniem fundamentów pod słupy, dowozem niezbędnych materiałów i urządzeń oraz samym montażem i ustawieniem słupów, a także demontażem likwidowanych podpór wsporczych i ich fundamentów. Będą to typowe prace budowlane – montażowe (wykonanie dróg technologicznych, wykopy, dowóz fundamentów prefabrykowanych lub betonu i zbrojenia, montaż słupów a następnie podwieszenie przewodów i ich naciągnięcie, wywóz powstałych odpadów). Do wykonania tych prac wykorzystane zostaną środki transportowe, koparki, spycharki, dźwigi, wciągarki, podnośniki.

Pomimo, że etap budowy charakteryzuje się relatywnie wysoką emisją hałasu do środowiska, należy pamiętać, iż czas jego trwania w stosunku do czasu eksploatacji linii elektroenergetycznej ma charakter epizodyczny, a po zakończeniu prac budowlanych stan klimatu akustycznego wraca do stanu pierwotnego. Stwierdza się zatem, iż etap budowy nie będzie czynnikiem mogącym zagrażać środowisku akustycznemu. W przypadku prac prowadzonych poza terenami zurbanizowanymi, a z takim terenem mamy do czynienia w przedmiotowym przypadku, hałas ten nie będzie powodował żadnej uciążliwości dla środowiska.

Źródłem hałasu wytwarzanego przez linie elektroenergetyczne są: ulot z elementów przewodzących linii, znajdujących się pod napięciem (głównie z przewodów roboczych) oraz wyładowania powierzchniowe na elementach układu elektroizolacyjnego (izolatorach).

Z doświadczeń pomiarowych wiadomo, że poziom emisji hałasu do środowiska nie jest jednolity dla całej linii, nawet w czasie dobrych warunków atmosferycznych może on mieć różny poziom. Najczęściej jest to związane z właściwościami samych przewodów roboczych linii – głównie ich nierównomiernością, ale również różnego rodzaju uwarunkowaniami lokalnymi. Z licznych badań hałasu przeprowadzonych wokół linii elektroenergetycznych najwyższych napięć wynika, że poziom hałasu wytwarzanego przez te linie nie przekracza najczęściej, w odległości kilkunastu metrów od linii, nawet w najgorszych warunkach pogodowych wartości:

- 30-35dB(A) – dla linii 110kV,
- 32-40dB(A) – dla linii 220kV,
- 36-46dB(A) – dla linii 400kV.

Jak wskazano w toku przeprowadzonych analiz, oddziaływanie przedsięwzięcia, obejmującego budowę stacji elektroenergetycznej jak i linii elektroenergetycznej, nie będzie stanowiło uciążliwości dla środowiska z punktu widzenia oddziaływań akustycznych. Realizacja inwestycji nie spowoduje pogorszenia stanu jakości klimatu akustycznego w stosunku do stanu aktualnego.

Pole elektromagnetyczne

Elektroenergetyczne linie napowietrzne wysokiego napięcia oraz stacje elektroenergetyczne stanowią źródło pól elektrycznych i magnetycznych niejonizujących o częstotliwości 50 Hz.

Podczas realizacji prac nie będą wykorzystane żadne urządzenia, których praca mogłaby powodować zagrożenie w zakresie emisji pola lub promieniowania elektromagnetycznego. Jedynym źródłem promieniowania elektromagnetycznego w zakresie fal średnich i mikrofal mogą być stacjonarne urządzenia geodezyjne, wykorzystywane do dokładnych pomiarów geodezyjnych z wykorzystaniem standardu GPS, takie jak np. radiowe punkty referencyjne. Ze względu na bardzo małą moc tych urządzeń, zasięg ich oddziaływania jest niewielki, ograniczony do kilkucentymetrowego obszaru wokół anteny nadawczej. Oddziaływanie na tym etapie oceniane jest jako nieistotne dla środowiska.

Mając na uwadze wzajemne usytuowanie elementów zainstalowanych na terenach stacji elektroenergetycznych oraz znaczne odległości tych urządzeń od ogrodzenia stacji, wyklucza się pojawienie przekroczeń wartości dopuszczalnych składowych zarówno elektrycznej, jak i magnetycznej w miejscach dostępnych dla ludzi, tj. poza ogrodzeniem stacji.

Obliczenia pola elektrycznego jak i magnetycznego na obszarze stacji Gdańsk Przyjaźń pominięto w opracowaniu ze względu na fakt, że obszar stacji elektroenergetycznych stanowi teren zamknięty, ogrodzony i niedostępny dla osób postronnych i jako taki nie podlega ocenie pod względem oddziaływania pól elektrycznego i magnetycznego. Ponadto odległość pomiędzy urządzeniami elektroenergetycznymi wewnątrz SE a ogrodzeniem stacji, jest na tyle duża, że SE stanowi pomijalne źródło oddziaływania w środowisku. Potwierdzają to pomiary pola elektrycznego i magnetycznego wykonane w otoczeniu podobnych obiektów elektroenergetycznych. Pomiary PEM dokonuje się nie bliżej niż połowa wysokości ogrodzenia stacji. Doświadczenia wskazują, że w miejscach tych rejestruje się oddziaływanie wyłącznie torów prądowych. Jednoznacznie należy stwierdzić, że poza ogrodzeniem stacji, natężenie pola elektrycznego nie przekroczy wartości 1 kV/m a natężenie pola magnetycznego nie przekroczy wartości 60 A/m.

Na podstawie przeprowadzonych analiz oddziaływania projektowanej linii 110 kV oraz wprowadzeń linii 400 kV na bramki stacji Gdańsk Przyjaźń w zakresie emisji pola elektromagnetycznego stwierdzono, iż w żadnym z rozważanych przypadków nie wystąpi przekroczenie wartości dopuszczalnej pola elektrycznego o częstotliwości 50 Hz (10 kV/m) oraz wartości dopuszczalnej pola magnetycznego o częstotliwości 50 Hz (60 A/m) dla terenów dostępnych dla ludności, a przewidywane oddziaływanie natężenia pola elektrycznego (powyżej 1 kV/m) będzie zawierać się w zasięgu ich pasów technologicznych. W związku z tym, że maksymalna szerokość obszaru, na którym wartość natężenia pola elektromagnetycznego może przekroczyć wartość dopuszczalną nie będzie wykraczać poza obszar pasa technologicznego oraz mając na uwadze brak występowania budynków na tym obszarze, stwierdza się brak konieczności obliczeń natężenia pola w kontekście zbliżeń do budynków mieszkalnych.

Woda i ścieki

Charakter oddziaływań tego etapu inwestycji na środowisko gruntowo-wodne jest związany przede wszystkim z możliwością wpływu na poziom wód gruntowych oraz potencjalne zanieczyszczenie wód powierzchniowych lub podziemnych substancjami wykorzystywanymi na terenie budowy. Oddziaływanie ograniczone będzie do: miejsc prowadzenia robót związanych głównie z wykonywaniem fundamentów pod projektowane słupy (konstrukcje wsporcze), miejsc przeznaczonych pod zaplecza budowy, bazy materiałowo-sprzętowe, a także drogi dojazdowe do zapleczy budowy i terenów budowy.

Konstrukcje wsporcze przedmiotowej linii elektroenergetycznej posadowione zostaną poza granicami obiektów hydrotechnicznych. Ze względu na fakt, że żadna z konstrukcji wsporczych nie zostanie zlokalizowana w naturalnych ciekach oraz urządzeniach melioracyjnych/wodnych, jak również mając na względzie odległość posadowienia słupów od ww. wód, brak zaburzenia stosunków wodnych panujących na tym terenie (m.in. zachowanie ciągłości przepływów wód), nie prognozuje się negatywnego wpływu inwestycji na poziom wód powierzchniowych.

Inwestycja nie będzie związana z poborem wód podziemnych, a jedynie z odwodnieniem wykopów pod projektowane słupy. Skala oddziaływania uzależniona będzie bezpośrednio od głębokości wykonania wykopu (uzależniona m.in. od zastosowanego typu fundamentu) oraz warunków hydrologicznych panujących na danym terenie. Oddziaływanie wynikające z konieczności odwodnienia wykopów będzie miało charakter lokalny, krótkoterminowy i chwilowy. Przewidywane oddziaływania związane z realizacją odwodnień będą polegały głównie na chwilowych wahaniami poziomu zwierciadła wód podziemnych w obszarze inwestycji oraz w jej bezpośrednim sąsiedztwie. Powstałe wahania poziomu zwierciadła wód podziemnych, nie będą znacząco odbiegać od naturalnie występujących sezonowych wahań. Stosunki wodne na terenie prowadzonych prac wrócą do stanu sprzed ich rozpoczęcia po zakończeniu prowadzenia odwodnienia. Realizacja inwestycji nie spowoduje również zmiany kierunków przepływu wód podziemnych. Etap prowadzonych prac nie spowoduje zaburzenia połączenia z wodami powierzchniowymi oraz wytworzenia leja depresji. Odprowadzenie wody z wykopu zostanie zrealizowane do odbiornika (grunt, wody powierzchniowe).

Ponadto realizacja inwestycji nie wiąże się ze znaczącymi przekształceniami ukształtowania terenu ani zmianami w procesie infiltracji wód opadowych i roztopowych.

W trakcie robót ziemnych oraz budowlanych związanych z budową przedmiotowej inwestycji nie będą powstawały ścieki przemysłowe jak i komunalne. Wyłącznie na etapie realizacji przedsięwzięcia będą powstawały ścieki bytowe, których ilość będzie uzależniona od ilości osób pracujących aktualnie na budowie. W ramach realizacji inwestycji zapewnione zostanie odpowiednie zaplecze sanitarne dla pracowników budowy – umieszczone zostaną bezodpływowe sanitariaty, które będą zbierały i gromadziły ścieki bytowe. Odbiór ścieków bytowych będzie wykonywany przez specjalistyczne firmy.

Realizacja inwestycji nie będzie wiązała się ze stosowaniem substancji (np. chlorek Mg, Ca, Na), wywołujących efekt zasolenia środowiska wodnego. W trakcie prowadzenia prac budowlanych istnieje niewielkie ryzyko zanieczyszczenia wód gruntowych substancjami chemicznymi (np. poprzez wyciek paliwa z maszyn budowlanych) – byłaby to jednak sytuacja o charakterze awarii, ograniczona przestrzennie do zaplecza budowy. W związku z tym niezbędne jest zapewnienie właściwej organizacji terenu budowy i odpowiednie składowanie materiałów budowlanych oraz odpadów na terenie budowy, co będzie należało do obowiązków wykonawcy robót. Miejsca oraz sposób składowania materiałów będą określone w planie zagospodarowania terenu budowy. Miejsca składowania będą zapewniać zachowanie właściwości i przydatności przechowywanych materiałów. Właściwe składowanie materiałów pozwoli na zabezpieczenie powierzchni terenu, a w konsekwencji i wód powierzchniowych i podziemnych przed możliwością zanieczyszczenia.

Eksploatacja linii związana jest z okresowymi pracami konserwacyjnymi, które wykonywane będą przy użyciu lekkiego sprzętu. Podczas tych prac występuje ryzyko potencjalnego zanieczyszczenia gruntu substancjami ropopochodnymi, na skutek możliwej awarii używanych pojazdów mechanicznych. Jest to potencjalne zagrożenie o nieznacznej skali i miejscowym

charakterze i nie wiąże się z ryzykiem zanieczyszczenia wód podziemnych i powierzchniowych. W przypadku zaistnienia takiej sytuacji, zanieczyszczony grunt zostanie zebrany i wywieziony do miejsc jego oczyszczenia. W związku z powyższym, na etapie eksploatacji inwestycji, nie przewiduje się negatywnych oddziaływań na wody podziemne i powierzchniowe.

Zanieczyszczenie powietrza

W związku z pracami budowlanymi nieunikniona jest niezorganizowana emisja gazów i pyłów, których głównym źródłem będą silniki spalinowe maszyn budowlanych i pojazdów transportowych, wykorzystywanych na etapie budowy. Główne typy emisji, od których będzie zależeć jakość powietrza w otoczeniu planowanych prac to:

- emisja produktów spalania paliwa (oleju napędowego) w silnikach maszyn budowlanych
 - głównie emisja tlenków azotu, dwutlenku siarki, tlenku węgla, pyłu (w tym pyłu PM10 i PM2,5) oraz węglowodorów,
- pylenie wtórne w wyniku ruchu pojazdów na terenie objętym pracami budowlanymi,
- emisja głównie pyłu podczas załadunku i rozładunku pojazdów oraz podczas transportu, składowania materiałów sypkich.

Wielkość emisji, a co za tym idzie zasięg niekorzystnego oddziaływania, zależeć będzie od rodzaju wykorzystywanego sprzętu budowlanego i jego stanu technicznego, sposobu prowadzenia robót, warunków meteorologicznych i fazy realizacji budowy. Zasięg oddziaływania, ze względu na niewielką wysokość, na której uwalniane będą substancje do powietrza przez pojazdy i maszyny robocze poruszające się po terenie przedsięwzięcia w okresie jego realizacji, zostanie ograniczony.

Ochrona powietrza w fazie budowy głównie związana jest ze stanem technicznym pracujących maszyn i pojazdów spalinowych. Polega na zastosowaniu sprzętu posiadającego aktualny przegląd techniczny, co związane jest z normatywną wielkością emitowanych substancji do środowiska. Ponadto, należy w miarę możliwości wykorzystywać energooszczędne samochody i maszyny budowlane, wyposażone w katalizatory spalin. W ramach minimalizacji negatywnych oddziaływań na jakość powietrza należy:

- ograniczyć do minimum czas pracy silników spalinowych maszyn i pojazdów na biegu jałowym,
- zapewnić efektywne dojazdy na teren budowy,
- ograniczyć do minimum miejscowy wyrób fundamentów,
- zabezpieczyć przewożone i składowane materiały sypkie przed zjawiskiem wtórnego pylenia (np. poprzez zakrywanie powłokami materiałowymi bądź zraszanie),
- emisje pyłu powstającego w trakcie prac budowlanych ograniczyć np. przez zamiatanie dróg i placów na mokro oraz mycie kół pojazdów przed wyjazdem z placów budowy.

W ramach działań minimalizujących zaleca się również stosowanie zabezpieczeń przed emisją do powietrza zanieczyszczeń powstających podczas nanoszenia powłok malarskich. Przy wyborze powłoki malarskiej, oprócz właściwości ochronnych jakie umożliwia dana substancja, należy kierować się również zawartością lotnych związków organicznych (LZO). Dodatkowo, malowania nie należy wykonywać podczas występowania silnego wiatru powodującego przenoszenie lotnych związków organicznych na większe odległości.

Należy mieć na uwadze, iż występujące oddziaływanie będzie krótkotrwałe, o lokalnym charakterze oraz zmienne w czasie, w zależności od miejsca i fazy budowy i po zakończeniu prac negatywne oddziaływanie zaniknie.

Źródłem emisji niezorganizowanej zanieczyszczeń gazowych i pyłowych do powietrza atmosferycznego na etapie eksploatacji planowanej inwestycji będzie głównie ruch samochodów wynikający z prowadzonych prac konserwacyjnych lub nagłych awarii linii. W sytuacjach tych, ruch samochodów powodować będzie emisje gazowe i pyłowe z jednostek

napędowych pojazdów oraz pyłów unoszonych z nawierzchni przyległych dróg. Niewielki ruch samochodów (kilka pojazdów rocznie) oraz ich znaczne rozproszenie czasowe i przestrzenne sprawiają, że sumaryczne ilości gazów i pyłów emitowanych w fazie eksploatacji będą niewielkie, pomijalne. Dodatkowo w trakcie eksploatacji planowanej linii podczas dużej wilgotności powietrza uwalniane będą niewielkie ilości ozonu i tlenków azotu. Substancje te będą powstawać wskutek ulotu, wyłącznie przy znacznym jego nasileniu, czyli na ogół podczas niekorzystnych warunków atmosferycznych. Jak wykazują pomiary, intensywność zjawiska jest na tyle niewielka, że ilości tych związków w odległości kilkudziesięciu centymetrów od przewodów linii są zupełnie pomijalne. Na etapie eksploatacji nie przewiduje się negatywnego oddziaływania na stan powietrza atmosferycznego.

Powierzchnia ziemi

Wpływ realizowanej inwestycji związany będzie m.in. z wykonaniem wykopów pod fundamenty w ramach budowy jednotorowej linii elektroenergetycznej 110 kV relacji Gdańsk Przyjaźń – słup nr 17, mikroniwelacją terenu (rozbudowa stacji elektroenergetycznej Gdańsk Przyjaźń (SE GDP)) oraz demontażem fundamentów (rozbiórka odcinka linii 220 kV – obejście stacji SE Gdańsk Przyjaźń). Oddziaływanie na gleby będzie miało zatem charakter czasowej, lokalnej, bezpośredniej ingerencji w wierzchnią warstwę gleby. Istnieje ryzyko bezpośredniego zanieczyszczenia gruntu olejami i/lub substancjami ropopochodnymi w wyniku awarii maszyn i pojazdów budowlanych. W tym kontekście wpływ na gleby będzie jednak krótkookresowy. Prawdopodobieństwo takiego zdarzenia należy ocenić jako niewielkie, pod warunkiem właściwego zabezpieczenia miejsca robót i odpowiedniej organizacji prac.

Teren wokół wykopów pod fundamenty, wykonywanych w ramach budowy jednotorowej linii elektroenergetycznej 110 kV relacji Gdańsk Przyjaźń – słup nr 17, będzie podlegał rekultywacji, przy wykorzystaniu zebranej wierzchniej warstwy gleby i zachowaniu pierwotnej rzędnej terenu. Grunt pochodzący z wykopów zostanie wykorzystany do zasypania wykopów fundamentowych. Odpowiednie zagęszczenie ziemi wyeliminuje osiadanie gruntu w rejonie fundamentów.

Zrealizowana inwestycja na etapie eksploatacji nie będzie bezpośrednio oddziaływała na powierzchnię ziemi i zasoby glebowe. W razie wystąpienia awarii, przede wszystkim jednego z elementów infrastruktury podziemnej, mogą mieć miejsce zniszczenia gleby o niewielkiej skali, wynikające z pracy sprzętu budowlanego i transportowego wykorzystywanego do usuwania skutków awarii.

Oddziaływanie na klimat

Omawiana inwestycja na etapie realizacji będzie generowała śladowe ilości zanieczyszczeń do powietrza, głównie powstałe w wyniku pracy silników maszyn i sprzętu budowlanego oraz związanych z ruchem pojazdów emisji pyłów. Chwilowa emisja zanieczyszczeń nie wpłynie znacząco na roczny bilans emisji gazów cieplarnianych i nie przyczyni się do globalnych zmian klimatu.

Etap eksploatacji inwestycji będzie związany z pracą linii napowietrznej. Ustanie ruch pojazdów i maszyn budowlanych niezbędnych podczas wykonywania prac montażowych i demontażowych. Jedyne przejazdy pojazdów odbywać się będą sporadycznie i wynikać będą z konieczności przeprowadzenia napraw oraz wykonywania prac konserwacyjnych mających na celu m.in. zapobieganie awariom. Emisja zanieczyszczeń do powietrza będzie mniejsza niż na etapie realizacji i nie wpłynie istotnie na warunki klimatyczne.

Linia napowietrzna należy do obiektów wolnostojących, zawsze znajdujących się pod wpływem zmian parametrów atmosferycznych. Podczas projektowania linii, uwzględnione zostały warunki

klimatyczne terenów, przez które przebiega. Mając na uwadze charakter zamierzenia nie przewiduje się, aby mogło ono wpłynąć na główne tendencje zmian klimatu. Przewiduje się, że w skali regionalnej i ponadregionalnej wpływ realizacji i eksploatacji inwestycji na warunki klimatyczne, jak i mikroklimatyczne, będzie nieistotny.

Odpady

W trakcie realizacji inwestycji wytwarzane będą odpady inne niż niebezpieczne oraz odpady niebezpieczne. Odpady te można zakwalifikować odpowiednio do grup:

- 08 – odpady z produkcji, przygotowania, obrotu i stosowania powłok ochronnych (farb, lakierów, emalii ceramicznych), kitu, klejów, szczeliw i farb drukarskich,
- 12 – odpady z kształtowania oraz fizycznej i mechanicznej obróbki powierzchni metali i tworzyw sztucznych,
- 15 – odpady opakowaniowe; sorbenty, tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne i ubrania ochronne nieujęte w innych grupach,
- 17 – odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych),
- 20 – odpady komunalne łącznie z frakcjami gromadzonymi selektywnie.

W celu zmniejszenia oddziaływania na środowisko gospodarki odpadami z planowanej inwestycji procesy planowania linii będą uwzględniały w miarę możliwości dobór materiałów budowlanych i materiałów eksploatacyjnych pod kątem ograniczenia szkodliwości oraz z uwzględnieniem cyklu życia. Wszystkie odpady, jakie powstaną podczas realizacji przedsięwzięcia będą magazynowane selektywnie, w miejscu do tego przeznaczonym. Odpady będą na bieżąco albo po zakończeniu budowy przekazane do odzysku, bądź unieszkodliwienia podmiotom posiadającym stosowne pozwolenia.

Drzewo usuwane z terenu nieruchomości stanowi przedmiot własności jej właściciela, chyba że umowa z firmą świadczącą usługi związane z wycinką drzew stanowi co innego. Szczegóły oraz sposób zagospodarowania drewna określony zostanie w umowie zawartej między Inwestorem a firmą wykonującą usługi wycinki. Wycinka drzew nie będzie przyczyniać się do powstania odpadów.

Na etapie realizacji oddziaływania gospodarki odpadami na środowisko na poszczególnych odcinkach będą mieć charakter krótko - lub długotrwały, oraz bezpośredni i pośredni zależne jest to od organizacji systemu gospodarki odpadami. Ocenia się, że prawidłowo prowadzona gospodarka odpadami będzie ograniczać się głównie do obszaru zajętego pod budowę.

Na etapie eksploatacji planowana inwestycja nie będzie powodować wytwarzania odpadów. Jednak w czasie prowadzenia prac konserwacyjnych czy remontowych mogą powstawać odpady zaliczane zarówno do niebezpiecznych, jak i do innych niż niebezpieczne. Charakter prac związany jest przede wszystkim z konserwacją powłok antykorozyjnych oraz utrzymaniem pasa technologicznego.

Odpady te można zakwalifikować odpowiednio do grup:

- 08 – odpady z produkcji, przygotowania, obrotu i stosowania powłok ochronnych (farb, lakierów, emalii ceramicznych), kitu, klejów, szczeliw i farb drukarskich,
- 15 – odpady opakowaniowe; sorbenty, tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne i ubrania ochronne nieujęte w innych grupach,
- 17 – odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych),
- 20 – odpady komunalne łącznie z frakcjami gromadzonymi selektywnie.

Odpady będą magazynowane selektywnie, w miejscu do tego przeznaczonym. Odpady będą na bieżąco przekazane do odzysku bądź unieszkodliwienia podmiotom posiadającym stosowne pozwolenia. Nie przewiduje się negatywnego oddziaływania na środowisko wynikającego z prowadzenia gospodarki odpadami, na etapie eksploatacji inwestycji.

Zabytki

Obszar realizacji inwestycji znajduje się na terenie strefy ochrony archeologicznej, którą objęte jest stanowisko archeologiczne (cmentarzysko płaskie, nr ew.: AZP 13-41/89) wpisane do Wojewódzkiej Ewidencji Zabytków oraz w ustaleniach miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego ustanowionych uchwałą Nr XXVII/297/2016 Rady Miejskiej w Żukowie z dnia 18 sierpnia 2016 r. w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla dwutorowej napowietrznej linii elektroenergetycznej 400 kV Gdańsk Przyjaźń-Żydowo Kierzkowo na terenie gminy Żukowo oraz uchwałą nr XXXVI/391/2017 Rady Miejskiej w Żukowie z dnia 7 marca 2017 r. w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla lokalizacji Stacji Elektroenergetycznej 400/110 kV Gdańsk Przyjaźń wraz z drogą dojazdową oraz liniami elektroenergetycznymi. Ponadto, we wskazanym buforze znajduje się zabytek archeologiczny (nr ew.: AZP 13-41/80) wpisany do Wojewódzkiej Ewidencji Zabytków, będący śladem osadnictwa.

Należy podkreślić, że wskazane wyżej stanowisko archeologiczne znajduje się poza obszarem realizacji planowanej inwestycji. W związku z tym nie przewiduje się wystąpienia negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia w zakresie zabytków zarówno na etapie budowy, jak również eksploatacji i likwidacji.

Oddziaływanie na krajobraz

Planowane przedsięwzięcie nie wpłynie istotnie na zmianę w przedpolach ekspozycji, osiach widokowych czy punktach widokowych. Uwzględniając odległość planowanego przedsięwzięcia od najbliższej zabudowy (ok. 440 m w kierunku północno-wschodnim) można stwierdzić, że siła oddziaływania wizualnego będzie pomijalna. Uwzględniając nasycenie obszaru infrastrukturą elektroenergetyczną, oddziaływanie na krajobraz w kontekście przedmiotowego przedsięwzięcia należy uznać za nieznaczące. Powyższe pozostanie również bez wpływu w kontekście potencjalnego kumulowania się oddziaływań, związanego z realizacją linii 400 kV Choczewo-Gdańsk Przyjaźń.

Oddziaływanie skumulowane

Przy analizie wystąpienia możliwych oddziaływań skumulowanych brano pod uwagę istniejące obiekty:

- linię 400 kV Żydowo Kierzkowo - Gdańsk Przyjaźń,
- linia 400 kV Grudziądz Węgrowo - Pelplin - Gdańsk Przyjaźń,
- linia 400 kV Żarnowiec – Gdańsk I / Gdańsk Przyjaźń – Gdańsk Błonia,

oraz planowaną do realizacji linię 400 kV Choczewo – Gdańsk Przyjaźń.

Oddziaływanie skumulowane w zakresie akustyki

W sąsiedztwie projektowanego przedsięwzięcia nie występują żadne inne źródła hałasu. Kumulacja oddziaływań akustycznych może mieć miejsce jedynie pomiędzy elementami samej stacji elektroenergetycznej, wyprowadzeniami liniowymi ze stacji elektroenergetycznej oraz projektowaną linią elektroenergetyczną 110 kV.

Oddziaływanie skumulowane w zakresie pola elektromagnetycznego

Ewentualne kumulowanie oddziaływań pomiędzy liniami elektroenergetycznymi a stacją Gdańsk Przyjaźń może mieć miejsce na przedpolu stacji i występować wyłącznie w miejscach „zejścia” na bramki stacji.

Tabela 1 Miejsca potencjalnego kumulowania się oddziaływania pola elektromagnetycznego

Miejsce	Nazwa obiektu	Wzajemne położenie
1	rozejście ze słupa nr 17 istniejącej linii 400 kV ZRC-GBL-GDP i projektowanej linii 110 kV do stacji GDP	rozejście ze wspólnego słupa
2	przedpole stacji SE Gdańsk Przyjaźń: zejścia na bramki linia 400 kV Choczewo - Gdańsk Przyjaźń linia 400 kV Żydowo Kierzkowo - Gdańsk Przyjaźń linia 400 kV Grudziądz Węgrowo - Pelplin - Gdańsk Przyjaźń	zbliżenie (ok. 60 m i 70 m pomiędzy osiami linii)

Natężenie pola elektrycznego pod rozważanymi liniami w miejscach, w których może wystąpić potencjalne kumulowanie się oddziaływania z istniejącymi obiektami (na wysokości do 2 m n.p.t.) nie przekroczy wartości:

- 3,24 kV/m – dla rozejścia linii 110 kV i 400 kV;
- 6,49 kV/m – na przedpolu stacji Gdańsk Przyjaźń (3 linie 400 kV).

Natężenie pola magnetycznego w otoczeniu rozważanych linii w miejscach, w których może wystąpić potencjalne kumulowanie się oddziaływania z istniejącymi obiektami, nie przekroczy wartości:

- 26,37 A/m – dla rozejścia linii 110 kV i 400 kV;
- 40,19 A/m – na przedpolu stacji Gdańsk Przyjaźń (3 linie 400 kV).

Potencjalna kumulacja pól elektromagnetycznych o częstotliwości znacznie różniącej się od 50 Hz (np. telefonia komórkowa) nie będzie miała miejsca ze względu na fakt, iż pole elektromagnetyczne o częstotliwości 50 Hz i promieniowanie o częstotliwości przekraczającej 800 MHz, to zupełnie dwa różne zjawiska fizyczne. Zatem rozpatrywanie skumulowanego oddziaływania pól elektromagnetycznych z tak oddalonych od siebie zakresów częstotliwości nie ma naukowego uzasadnienia.

Linie elektroenergetyczne 400 kV są źródłem zakłóceń radioelektrycznych, co objawiać się może niezadowalającą jakością odbioru sygnału radiowego lub telewizyjnego.

Na podstawie przeprowadzonych analiz skumulowanego oddziaływania z innymi obiektami elektromagnetycznymi, stwierdzono, iż w żadnym z rozważanych przypadków nie wystąpi przekroczenie wartości dopuszczalnej pola elektrycznego o częstotliwości 50 Hz (o wartości 10 kV/m) oraz wartości dopuszczalnej pola magnetycznego o częstotliwości 50 Hz (o wartości 60 A/m) dla terenów dostępnych dla ludności, a przewidywane oddziaływanie natężenia pola elektrycznego (powyżej 1 kV/m) będzie zawierać się w zasięgu ich pasów technologicznych.

Oddziaływanie w zakresie powietrza atmosferycznego

Możliwe jest wystąpienie skumulowanych oddziaływań planowanej inwestycji przede wszystkim z planowaną linią 400 kV Choczewo – Gdańsk Przyjaźń. Oddziaływanie to będzie nieznaczące i ustanie wraz z zakończeniem prac budowlanych.

Oddziaływanie na ludzi

W ramach realizacji przedsięwzięcia nastąpi emisja spalin podczas wykonywania prac budowlanych i konserwacyjnych. Negatywne oddziaływanie będzie mieć charakter krótkoterminowy i związane jest przede wszystkim z realizacją prac budowlanych. Możliwe jest

wystąpienie skumulowanego oddziaływania planowanej inwestycji przede wszystkim z planowaną linią 400 kV Choczewo – Gdańsk Przyjaźń. Oddziaływania nie będą znaczące i ustaną wraz z zakończeniem prac budowlanych.

Oddziaływanie w zakresie zabytków

Możliwe jest wystąpienie oddziaływania skumulowanego w zakresie zabytków z planowaną linią 400 kV Choczewo – Gdańsk Przyjaźń ze względu na położenie w zakresie obu inwestycji strefy ochrony archeologicznej.

Oddziaływanie na bezkręgowce

W przypadku stwierdzonego siedliska mrówki rudnicy może wystąpić kumulacja oddziaływań (niszczenie siedliska, pogorszenie jego jakości) w związku z budową planowanej linii 400 kV Choczewo – Gdańsk Przyjaźń. Nie należy spodziewać się jednak znaczącego negatywnego oddziaływania skumulowanego ww. inwestycji na bezkręgowce.

Oddziaływania na teriofaunę

W przypadku stwierdzonego siedliska wilka może wystąpić kumulacja oddziaływań (niszczenie siedliska, pogorszenie jego jakości) w związku z budową planowanej linii 400 kV Choczewo – Gdańsk Przyjaźń. Nie należy spodziewać się jednak znaczącego negatywnego oddziaływania skumulowanego ww. inwestycji w zakresie teriofauny.

Oddziaływania na chiropterofaunę

W przypadku stwierdzonego żerowiska nietoperzy może wystąpić kumulacja oddziaływań (niszczenie żerowiska, pogorszenie jakości żerowiska) w związku z budową planowanej linii 400 kV Choczewo – Gdańsk Przyjaźń. Nie należy spodziewać się jednak znaczącego negatywnego oddziaływania skumulowanego ww. inwestycji w zakresie chiropterofauny.

Planowane przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnej awarii przemysłowej w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (*tekst jedn. Dz. U. z 2022, poz. 2556 ze zm.*).

W dniu 08.09.2023 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku pismem znak RDOŚ-Gd-WOO.420.37.2023.MR.11 oraz zawiadomieniem znak RDOŚ-Gd-WOO.420.37.2023.MR.12 z dnia 08.09.2023 r., działając na podstawie art. 10 § 1 Kpa zawiadomił strony postępowania o zakończeniu postępowania dowodowego w sprawie o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia i zapewnił możliwość zapoznania się z aktami sprawy, w tym z ww. opiniami organów współdziałających oraz wypowiedzenia się, co do zebranych dowodów i materiałów, ze wskazaniem, iż decyzja kończąca przedmiotowe postępowanie zostanie wydana nie wcześniej niż po upływie 7 dni od dnia doręczenia. Zawiadomienie zamieszczono na stronie internetowej Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Gdańsku [<https://www.gov.pl/web/rdos-gdansk>] oraz na tablicy ogłoszeń Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Gdańsku, a także na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Żukowo.

W wyniku ponownej weryfikacji tut. Organ ustalił, że liczba stron postępowania wynosi poniżej 10. W celu dowiadomienia wszystkich stron o każdym etapie postępowania, tut. Organ wystosował pismo znak RDOŚ-Gd-WOO.420.37.2023.MR.14 z dnia 21.09.2023 r. W piśmie tym poinformowano iż:

1. Pismem znak RDOŚ-Gd-WOO.420.37.2023.MR.1 z dnia 26.05.2023 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne na wniosek z dnia 22.05.2023 r. (wpływ

22.05.2023 r.), Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A., działających poprzez pełnomocnika Panią Martę Wronkę-Tomulewicz, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na **rozbudowie SE 400/110 kV Gdańsk Przyjaźń, przebudowie istniejących wprowadzeń linii 400 kV relacji Gdańsk Przyjaźń – Żydowo Kierzkowo oraz przebudowie linii 220 kV relacji SE Żydowo Kierzkowo – SE Gdańsk I na odcinku SE Gdańsk Przyjaźń – Słup nr 17 na linię 110 kV**, planowanego do realizacji na działkach nr 164, 172/2, 3171, 3172/5, 3172/6, 3173/4 obręb Przyjaźń, gmina Żukowo.

2. Mając na uwadze zapisy § 2 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 sierpnia 2023 r. zmieniającego rozporządzenie w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2023 r., poz. 1724), przedmiotowa inwestycja jest kwalifikowana według rozporządzenia 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.) zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 7, § 3 ust. 2 pkt 1 w związku z § 2 ust. 1 pkt 6, § 3 ust. 2 pkt 2 w związku z § 3 ust. 1 pkt 54 a), § 3 ust. 1 pkt 88c.
3. Pismem znak RDOŚ-Gd-WOO.420.37.2023.MR.7 z dnia 18.07.2023 r., tut. Organ zwrócił się do Dyrektora Zarządu Zlewni w Gdańsku oraz Pomorskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego z prośbą o opinię w sprawie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia.
4. Pomorski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny, jako organ opiniujący w przedmiotowym postępowaniu, w opinii znak ONS.9022.5.6.2023.AZ z dnia 01.08.2023 r. wyraził opinię, że dla ww. przedsięwzięcia nie ma konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.
5. Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gdańsku, jako organ opiniujący w przedmiotowym postępowaniu, w opinii znak GD.RZŚ.4901.53.2023.MP z dnia 06.09.2023 r. nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania ww. przedsięwzięcia.

Ponadto, działając na podstawie art. 10 § 1 Kpa, tut. Organ poinformował o zakończeniu postępowania dowodowego w sprawie o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia i zapewnił możliwość zapoznania się z aktami sprawy, w tym z ww. opiniami organów współdziałających oraz wypowiedzenia się, co do zebranych dowodów i materiałów, ze wskazaniem, iż decyzja kończąca przedmiotowe postępowanie zostanie wydana nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia doręczenia. W wyznaczonym terminie strony postępowania nie złożyły dodatkowych uwag bądź wniosków.

W toku postępowania Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku, uwzględniając kryteria określone w art. 63 ust. 1 *ustawy ooś*, na podstawie informacji o planowanym przedsięwzięciu oraz danych własnych organu ustalił co następuje:

- realizacja planowanego przedsięwzięcia nie wpłynie znacząco na zmianę funkcji zagospodarowania przestrzennego ani na względy krajobrazowe;
- w trakcie realizacji bądź eksploatacji inwestycji nie będą wykorzystywane w sposób znaczący ograniczone zasoby środowiska;
- z uwagi na specyfikę inwestycji nie przewiduje się, aby zamierzenie przyczyniło się do wystąpienia znaczących awarii mogących oddziaływać na zdrowie ludzi, bądź środowisko;
- ewentualne oddziaływanie negatywne na środowisko związane będzie z emisją hałasu i zanieczyszczeń do powietrza z maszyn i środków transportu; uciążliwości te będą miały charakter krótkotrwały, obejmowały jedynie czas prowadzenia prac;

- ze względu na odległość od granic Polski, charakter inwestycji i zawężenie jej oddziaływania tylko i wyłącznie do miejsca zamierzenia, przedsięwzięcie nie będzie źródłem transgranicznego oddziaływania na środowisko, pochodzącego z terytorium Rzeczypospolitej Polskiej;
- planowane przedsięwzięcie nie będzie miało negatywnego wpływu na siedliska przyrodnicze oraz gatunki roślin i zwierząt podlegających ochronie na obszarach Natura 2000 ani inne tereny ochrony przyrodniczej, bądź o wysokich walorach krajobrazowych i kulturowych podlegające ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody;
- realizacja powyższego przedsięwzięcia nie będzie miała negatywnego wpływu na osiągnięcie celów środowiskowych zawartych w planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły;
- planowane przedsięwzięcie nie wpłynie na pogłębienie zmian klimatu.

Realizacja inwestycji na podstawie niniejszej decyzji, a także późniejsza eksploatacja obiektów powstałych w wyniku realizacji przedsięwzięcia nie zwalnia inwestora z obowiązku, niezależnie od postanowień niniejszej decyzji:

- stosowania przepisów w sprawie warunków technicznych ustanowionych na podstawie art. 7 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. *Prawo budowlane* (tekst jedn. Dz. U. z 2023 r. poz. 682 ze zm.);
- uzyskania wymaganych prawem zezwoleń, opinii i uzgodnień;
- realizacji obowiązków wynikających wprost z przepisów prawa, w tym w szczególności obowiązków dotyczących prawidłowego gospodarowania wodami określonych przepisami *ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo Wodne* (tekst jedn. Dz. U. z 2023 r., poz. 1478 ze zm.), w zakresie prawidłowej eksploatacji instalacji, określonych przepisami *ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska* (tekst jedn. Dz. U. z 2022 r. poz. 2556 ze zm.) oraz gospodarki odpadami, określonej przepisami *ustawy 14 grudnia 2012 r. o odpadach* (tekst jedn. Dz. U. z 2023 r. poz. 1587 ze zm.) - obowiązki takie, jako istniejące i wiążące z mocy prawa, nie podlegają powtórnemu nałożeniu i ujawnieniu w decyzji.

Zgodnie z art. 84 ustawy ooś w przypadku, gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, właściwy organ stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Decyzja ta wydawana jest po uzyskaniu opinii, o których mowa w art. 64 ust. 1.

Zgodnie z art. 25 ust. 1 ustawy z dnia 24 lipca 2015 r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych (tekst jedn. Dz. U. z 2023 r. poz. 1680 ze zm.) niniejsza decyzja posiada rygor natychmiastowej wykonalności.

W tym stanie należało orzec jak na wstępie.

Decyzja podlega ujawnieniu w publicznie dostępnym wykazie danych.

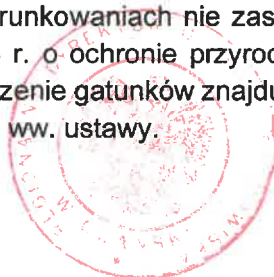
Tytułem wydania niniejszej decyzji uiszczono opłatę skarbową w wysokości 205 zł - załącznik nr 1, cz. I, poz. 45 ustawy z dnia 16 listopada 2006 roku o opłacie skarbowej (tekst jedn. Dz. U. z 2023 r., poz. 2111).

Od niniejszej decyzji przysługuje stronie odwołanie do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska za pośrednictwem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku, w terminie 7 dni od dnia ich doręczenia stronie albo w terminie 14 dni od dnia, w którym

zawiadomienie o ich wydaniu w drodze obwieszczenia uważa się za dokonane, zgodnie z art. 25 ust. 2 ustawy z dnia 24 lipca 2015 r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych.

POUCZENIE

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie zastępuje zezwolenia w trybie art. 56 ww. ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody. Na ewentualne zniszczenie siedlisk gatunków, płoszenie lub przenoszenie gatunków znajdujących się pod ochroną należy uzyskać zezwolenie w trybie art. 56 ust. 1 ww. ustawy.



Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska
w Gdańsku
Anna Tchorzewska

Otrzymują:

1. Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. poprzez pełnomocnika – Marta Wronka-Tomulewicz FPP Enviro Sp. z o.o., ul. Grójecka 194 lok. 169, 02-390 Warszawa
2. Państwowe Gospodarstwo Leśne Lasy Państwowe Nadleśnictwo Kolbudy, os. Leśników 15, 83-050 Kolbudy
3. Starosta Kartuski, ul. Dworcowa 1, 83-300 Kartuzy
4. Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., ul. Warszawska 165, 05-520 Konstancin-Jeziorna
5. aa Sprawę prowadzi: Marta Radwańska, tel.: 58 68 36 840

Do wiadomości:

1. Pomorski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Gdańsku, ul. Dębinki 4, 80-211 Gdańsk
2. Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gdańsku, ul. ks. Franciszka Rogaczewskiego 9/19, 80-804 Gdańsk
3. Generalny Dyrektor Ochrony Środowiska, Al. Jerozolimskie 136, 02-305 Warszawa
4. Minister Infrastruktury, ul. Chałubińskiego 4/6, 00-928 Warszawa



REGIONALNY DYREKTOR OCHRONY ŚRODOWISKA W GDAŃSKU

Załącznik nr 1 do decyzji znak
RDOŚ-Gd-WOO.420.37.2023.MR.15

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na wykonaniu prac budowlano-montażowych na terenie istniejącej SE GDP oraz prac polegających na budowie odcinka linii 110 kV na północ od SE GDP, a także montażu przewodów fazowych oraz montażu nowych i przewieszeniu istniejących przewodów odgromowych linii 400 kV pomiędzy istniejącym słupem nr 1 EC33 K a bramkami liniowymi na terenie SE GDP od południowej strony SE GDP. W zakresie inwestycji będą prowadzone także prace rozbiórkowe – rozbiórka istniejącej linii 220 kV o długości ok. 900 m.

W ramach prac związanych z realizacją wprowadzeń liniowych na teren SE GDP wykonane zostanie:

- wprowadzenie toru I (północnego) oraz toru II (południowego) linii 400 kV relacji Gdańsk Przyjaźń – Żydowo Kierzkowo na docelową bramkę w SE Gdańsk Przyjaźń wraz z niezbędnymi pracami na stanowisku słupa nr 1, obejmującymi, m.in.: montaż łańcuchów izolatorowych, przewodów fazowych, przewodów odgromowych, wykonanie mostków prądowych i oznaczeń linii;
- wprowadzenie nowo budowanej linii (na odcinku SE GDP do istniejącego słupa nr 17) do nowo budowanej rozdzielni 110 kV.

W ramach rozbudowy SE GDP w zakresie rozdzielni 400 kV planowane jest:

- budowa dwóch stanowisk autotransformatora AT 400/110 kV o mocy 450 MVA. W skład stanowiska AT będą wchodzić: fundament stanowiska AT z misą olejową, ława dojazdowa, płyta rozładunkowa, kotwy do przeciągania AT, konstrukcje punktu neutralnego, konstrukcje uzwojenia wyrównawczego;
- budowa stanowiska pod dławik kompensacyjny 400 kV, o mocy 150 MVA_r, w skład którego będą wchodzić: fundament dławika z misą olejową, ława dojazdowa, płyta rozładunkowa, kotwy do przeciągania dławika, konstrukcje punktu neutralnego;
- budowa niezbędnych mostów szynowych i mostów kablowych oraz połączeń kablowych łączących nowo projektową aparaturę elektroenergetyczną z istniejącą infrastrukturą stacji;
- rozbudowa rozdzielni 400 kV o 4 nowe gałęzie 400 kV wraz z wykonaniem niezbędnych fundamentów, konstrukcji wsporczych oszynowania rurowego, kanałów kablowych oraz z wyposażeniem w aparaturę elektroenergetyczną wraz z opaskami i chodnikami umożliwiającymi dojście do szaf z głównych ciągów komunikacyjnych;
- rozbudowa instalacji uziemiającej oraz ochrony odgromowej.

W ramach rozbudowy SE GDP w zakresie nowej rozdzielni 110 kV planowane jest wykonanie konstrukcji wsporczych wraz fundamentami dla kompletnie wyposażonej rozdzielni 110 kV

w pełnym obmiarze pól wraz z niezbędną aparaturą elektroenergetyczną składającą się m.in. z odłączników trójfazowych poziomoobrotowych i pantografowych, wyłączników, przekładników kombinowanych, izolatorów wsporczych, ograniczników przepięć, głowic kablowych oraz bramek liniowych.

Ponadto na terenie SE Gdańsk Przyjaźń planowane prace obejmują również:

- wykonanie odwodnienia mis autotransformatorów wraz z montażem separatorów i zasuwów z napędem elektrycznym,
- wykonanie odwodnienia misy dławika 150 MVA_r wraz z montażem separatora i zasuwki z napędem elektrycznym,
- wykonanie systemów drenarskich dla nowoprojektowanych kanałów kablowych,
- przebudowę istniejących systemów (w tym istniejących drenaży i kanalizacji deszczowej) w przypadku kolizji z nowoprojektowaną infrastrukturą,
- budowę dodatkowego zbiornika ppoż. o pojemności 50 m³ wraz z monitoringiem i kompletną armaturą,
- rozbudowę w zakresie zwiększenia ilości latarni oświetleniowych wraz z ich zasilaniem w otoczeniu nowych stanowisk autotransformatorów oraz stanowiska dławika kompensacyjnego 400 kV,
- rozbudowę systemu kanałów kablowych dla kabli sterowniczych,
- rozbudowę w zakresie ochrony odgromowej nowego stanowiska dławika kompensacyjnego 400 kV,
- rozbudowę stanowiska agregatu o szafę przyłącza kablowego FAG, z możliwością podpięcia agregatu przewoźnego oraz obciążnicy, zaprojektowanie zasilania podstawowego 1 z uzwojenia wyrównawczego AT poprzez linię kablową 15 kV ułożoną z uzwojenia wyrównawczego AT,
- makroniwelację terenu objętego pracami na terenie stacji.

Wycinka drzew wykonana zostanie na potrzeby realizacji i eksploatacji inwestycji (w tym na potrzeby lokalizacji stanowisk słupowych, tymczasowych stanowisk montażowych oraz wymaganego bezpieczeństwa pasa technologicznego). Przyjmuje się, że maksymalny obszar wycinki w obszarze realizacji przedsięwzięcia wynosić będzie ok. 2,6 ha.

Prace związane z rozbudową rozdzielni 400 kV i budową nowej rozdzielni 110 kV prowadzone będą w obrębie ogrodzonego terenu istniejącej SE GDP. Biorąc pod uwagę sumaryczną powierzchnię prac, należy wskazać, że przekształceniu ulegnie ok. 4 ha terenu.

Budowa jednotorowej linii elektroenergetycznej 110 kV relacji Gdańsk Przyjaźń – słup nr 17

W związku z realizacją inwestycji planuje się budowę jednotorowej napowietrznej linii elektroenergetycznej 110 kV relacji Gdańsk Przyjaźń – Gdańsk I na odcinku od stacji Gdańsk Przyjaźń do istniejącego słupa nr 17. Temperatura projektowa przewodów fazowych wynosić będzie 80°C. W celu spełnienia wymogów dotyczących poziomów pól elektromagnetycznych oraz hałasu w otoczeniu projektowanej linii planuje się, że najmniejsza odległość przewodów fazowych od ziemi, w najbardziej niekorzystnych warunkach pracy linii (maksymalny zwis przewodów – dla temperatury przewodów 80°C), wynosić będzie nie mniej niż 7,85 m n.p.t., z wyłączeniem przęsła pomiędzy istniejącym słupem 400 kV nr 17 a projektowanym słupem 110 kV nr 17/1 dla którego minimalna wysokość wynosić będzie nie mniej niż 11,85 m n.p.t. Planowana jednotorowa linia 110 kV Gdańsk Przyjaźń – Gdańsk I na odcinku od SE Gdańsk Przyjaźń do słupa nr 17 będzie charakteryzować się parametrami podanymi w tabeli poniżej.

Tabela 2 Podstawowe parametry techniczne planowanej linii

Lp.	Parametr	Wartość
1.	Napięcie znamionowe sieci	110 kV
2.	Zakładana maksymalna przepustowość prądowa linii	1290 A
3.	Liczba torów prądowych	1
4.	Szacowana długość planowanej linii	ok. 0,6 km
5.	Przewody fazowe	stalowo – aluminiowe typu 520-AL1/67-ST1A (przewód pojedynczy na poszczególną fazę, odpowiednik przewodów typu AFL-8 525mm ²)
6.	Przewody odgromowe	stalowo-aluminiowe dobrane do warunków zwarciovych
7.	Słupy	słupy jednotorowe, kratowe
8.	Szerokość pasa technologicznego	30 m (15 m od osi linii w obie strony)
9.	Minimalna odległość przewodów fazowych n.p.t., wynikająca z analizy pola elektromagnetycznego i hałasu wykonanej dla potrzeb raportu o oddziaływaniu na środowisko	7,85 m (przęsła proj. linii 110 kV) 11,85 m (przęsło słup nr 17 – słup nr 17/1)

Rodzaj i technologia prac

Do budowy napowietrznej linii 110 kV wykorzystane zostaną stalowe konstrukcje wsporcze w postaci kratownicy przestrzennej. Konstrukcje jednotorowe dostosowane będą do zawieszenia jednego toru przewodów fazowych w układzie zbliżonym do pionowego lub trójkątnego oraz przewodów odgromowych. Słupy w poszczególnych lokalizacjach różnić się będą pomiędzy sobą wysokością, gdyż będzie ona dostosowana do warunków terenowych – w celu zapewnienia wymaganej odległości przewodów od powierzchni terenu oraz wymaganych odległości do obiektów krzyżowanych. Przewiduje się zastosowanie słupów o wysokości do 50 m. Montaż konstrukcji słupów będzie odbywał się z wykorzystaniem dźwigu lub żurawia. Konstrukcje wsporcze zostaną zabezpieczone antykorozyjnie w systemie „Duplex” (cynkowanie + malowanie).

Konstrukcje słupów zostaną posadowione na fundamentach, umieszczonych w wykopie. Typ, rodzaj i wielkość fundamentów zostaną dobrane i zaprojektowane na podstawie badań geotechnicznych podłoża i reakcji podporowych. Przewiduje się zastosowanie fundamentów o szacowanej maksymalnej powierzchni zajęcia terenu pod słup ok. 100 m² oraz szacowanej maksymalnej powierzchni wykopu pod słup ok. 150 m².

Przed przystąpieniem do prac teren przeznaczony pod posadowienie słupa zabezpieczony zostanie przed dostępem osób postronnych. Następnie teren zostanie wykarczowany z drzew i krzewów, a instalacje podziemne znajdujące się na obszarze robót przebudowane lub jeśli nie kolidują z fundamentem, ale znajdują się w jego sąsiedztwie odpowiednio oznaczone i zabezpieczone przed uszkodzeniem.

Rozbiórka odcinka linii 220 kV – obejście stacji SE Gdańsk Przyjaźń

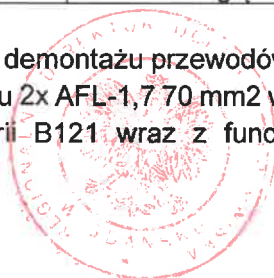
W związku z realizacją inwestycji, przewiduje się rozbiórkę istniejącej jednotorowej linii napowietrznej 220 kV na odcinku pomiędzy istniejącymi słupami nr 1 (bez słupa) nr 17 (bez słupa), stanowiącym obejście stacji elektroenergetycznej 400/110 kV Gdańsk Przyjaźń. Linia stanowi obecnie fragment relacji Żydowo Kierzkowo – Gdańsk I.

Odcinek linii 220 kV od słupa nr 17 do słupa nr 1 charakteryzuje się parametrami technicznymi przedstawionymi poniżej.

Tabela 3 Parametry techniczne istniejącego odcinka linii 220 kV od słupa nr 17 do słupa nr 1

Lp.	Parametr	Wartość
1.	Napięcie znamionowe sieci	220 kV
2.	Liczba torów	1
3.	Długość linii	0,9 km
4.	Przewody fazowe	stalowo – aluminiowe typu 3x 520-AL1/67-ST1A
3.	Przewody odgromowe	stalowo – aluminiowe typu 2x AFL-1,7 70mm ²
7.	Izolacja	ceramiczne długopienne
9.	Słupy	Seria B121 – słupy nr 1/220 – 3/220 (3 szt.)
10.	Fundamenty	monolityczne
11.	Uziemienia	Otokowo - głębinowe

Rozbiórka będzie polegała na demontażu przewodów fazowych typu 3x 520-AL1/67-ST1A oraz przewodów odgromowych typu 2x AFL-1,7 70 mm² wraz z osprzętem sieciowym. Demontażowi podlegają również słupy serii B121 wraz z fundamentami i uziemieniami oraz łańcuchy izolatorowe.



Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska
w Gdańsku

Anna Ichórzewska