

o. 27.11.2020

Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Olsztynie
10-437 Olsztyn
Dworcowa 60

Olsztyn, 2020-11-10

WOŚ.4220.390.2020.BG.4

W PŁYNEŁO
Dnia 10 LIS 2020
Podpisano: *M*

10 LIS 2020
AKO
YF

26620/20
Burmistrz Olecka

POSTANOWIENIE

Korespondencja wysłana z systemu EZD PUW

dot. pisma Burmistrza Olecka z 17 lipca 2020 r., znak: GKO.6220.16.2020

Sprawa przedsięwzięcia pn.: Budowa dwutorowej linii elektroenergetycznej 110 kV relacji Elk – Olecko na terenie powiatu oleckiego.

Załączniki:

1. 390_4 linia 110 kV Olecko - odstąpienie od ooś post.pdf

Dokument został podpisany, aby go zweryfikować należy użyć
oprogramowania do weryfikacji podpisu

Data złożenia podpisu: 2020-11-10T12:12:37.543Z

Podpis elektroniczny



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W OLSZTYNIE**

Olsztyn, 10 listopada 2020 r.

WOOS.4220.390.2020.BG.4

POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 1, a także ust. 3, 3a i 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2020 r. poz. 283, z późn. zm.) oraz § 3 ust. 1 pkt 7 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839), nawiązując do pisma Burmistrza Olecka z 17 lipca 2020 r., znak: GKO.6220.16.2020, po przeanalizowaniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, złożonego przez PGE Dystrybucja S.A., ul. Garbarska 21A, 20-340 Lublin, reprezentowanej przez pełnomocnika – Pana Krzysztofa Rencławowicza,

wyrażam opinię, że dla przedsięwzięcia pn.: Budowa dwutorowej linii elektroenergetycznej 110 kV relacji Ełk – Olecko na terenie powiatu oleckiego, nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Jednocześnie wskazuję na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach istotnych warunków korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych:

- 1. Ciężkie prace budowlane należy prowadzić poza sezonem lęgowym ptaków, który przypada na okres od marca do sierpnia. Dopuszcza się prowadzenie prac w okresie lęgowym ptaków pod warunkiem prowadzenia nadzoru przyrodniczego, który stwierdzi, że na powierzchni w granicach inwestycji nie stwierdzono miejsc lęgowych ptaków.**
- 2. Ze względu na sąsiedztwo terenu inwestycji z obszarami mogącymi stanowić potencjalne siedliska płazów, w przypadku stwierdzenia osobników płazów w granicach działki, teren należy zabezpieczyć przed ich przedostawaniem się na teren inwestycji przy pomocy płotków herpetologicznych.**
- 3. Wykopy pod fundamenty należy wykonać w sposób umożliwiający wydostanie się drobnych zwierząt z wykopów, np. brzegi wykopu mogą być ścięte w sposób umożliwiający wydostanie się z nich małych zwierząt lub zabezpieczone w sposób uniemożliwiający przedostawanie się drobnych zwierząt do wykopów.**
- 4. Konieczne jest oznakowanie przewodów odgromowych znacznikami/ostrzegaczami, które służą poprawie widoczności przewodów przez ptaki i minimalizują niebezpieczeństwo kolizji; oznakowanie należy wykonać niezwłocznie, najlepiej w trakcie prac budowlanych.**
- 5. Wskazuje się na konieczność instalacji znaczników na odcinkach linii**

przebiegających przez obszar korytarza ekologicznego Dolina Biebrzy-Puszcza Borecka oraz tereny leśne.

6. Rozmieszczenie i montaż znaczników/ostrzegaczy należy zaprojektować i wykonać zgodnie z najlepszą wiedzą i dobrą praktyką w tym zakresie. W oparciu o dostępne publikacje należy wskazać następujące sposoby umieszczania ostrzegaczy:
- KULE – co 10 metrów (co 20 w przypadku znakowania dwóch przewodów), znakować co najmniej 60% długości przęsła, znakować najwyższe przewody (odgromowe), kule w dwóch kolorach umieszczać naprzemiennie.
 - SPIRALE – o długości 0,3 – 1 metra, co 5-10 metrów (10-20 w przypadku znakowania dwóch przewodów), znakować co najmniej 80% długości przęsła, znakować najwyższe przewody, odgromowe zawsze, optymalnie wszystkie.
 - ZAWIESZKI – co 5 metrów (co 10 w przypadku znakowania dwóch przewodów), znakować co najmniej 80% długości przęsła, znakować najwyższe przewody, odgromowe zawsze, optymalnie wszystkie.

Uzasadnienie

Planowana inwestycja, polegająca na budowie odcinka linii napowietrznej 110 kV relacji Elk-Olecko, zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 7 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839), kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko (*napowietrzne linie elektroenergetyczne o napięciu znamionowym nie mniejszym niż 110kV inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 6*).

W związku z powyższym Burmistrz Olecka, zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2020 r. poz. 283, z późn. zm.), zwanej dalej ustawą ooś, wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie pismem z 17 lipca 2020 r., znak: GKO.6220.16.2020 o opinię w sprawie obowiązków przeprowadzenia dla przedmiotowego przedsięwzięcia oceny oddziaływania na środowisko i określenia ewentualnego zakresu raportu o oddziaływaniu na środowisko, załączając m.in. kopię wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wraz z pełnomocnictwem, kartę informacyjną przedsięwzięcia (KIP) oraz wypis z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Przedsięwzięcie będzie realizowane częściowo na terenach objętych zapisami miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego, zatwierdzonych następującymi uchwałami: Uchwałą Nr XLVII/379/06 Rady Miejskiej w Olecku z dnia 31.08.2006 r., Uchwałą Nr ORN.0007.79.2018 Rady Miejskiej w Olecku z dnia 28.09.2018 r. i Uchwałą Nr ORN.0007.14.2019 Rady Miejskiej w Olecku z dnia 01.03.2019 r. Zgodnie z przedłożonymi wypisami tereny te przeznaczone są pod urządzenia energetyczne i infrastrukturę elektroenergetyczną, bądź dopuszcza się jej przebieg.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie pismem z 03.08.2020 r. zwrócił się do Wnioskodawcy o uzupełnienie informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia. W dniu 23.10.2020 r. złożono stosowne uzupełnienie, co umożliwiło tutemu organowi rozpatrzenie sprawy.

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie dwutorowej linii elektroenergetycznej 110 kV relacji Elk – Olecko, na odcinku w granicach powiatu oleckiego, w województwie warmińsko-mazurskim. Trasa linii obejmuje tereny Miasta i Gminy Olecko przebiegające przez poniższe obręby ewidencyjne:

- obręb Gąski, gmina Olecko (długość linii ok. 4,24 km),
- obręb Zatyki, gmina Olecko (długość linii ok. 0,6 km),

- obręb Zajdy, gmina Olecko (długość linii ok. 1,82 km),
- obręb Kukowo, gmina Olecko (długość linii ok. 4,19km),
- obręb Rosochackie, gmina Olecko (długość linii ok. 2,53km),
- obręb 1, miasto Olecko (długość linii ok. 0,66 km).

Łączna długość przedmiotowego zadania wynosi ok. 14 km. Na przeważającej części trasy budowana dwutorowa linia 110 kV będzie prowadzona w śladzie istniejącej linii 110 kV relacji Ełk – Olecko. Zmiana przebiegu trasy linii występuje jedynie na odcinku od GPZ 110/15 kV Olecko przez teren osiedla Siejnik do skrzyżowania drogi krajowej nr 65 z drogą wojewódzką nr 660.

Trasa dwutorowej linii 110 kV przebiega w większości przez tereny rolnicze, pastwisk oraz niewielkie obszary nieużytków rolnych, a także niewielkie kompleksy leśne oraz tereny zabudowane.

Za powierzchnię zajmowaną przez napowietrzne linie elektroenergetyczne przyjmuje się obszar nazywany pasem technologicznym. Wzdłuż osi planowanej linii przyjęto pas technologiczny o łącznej szerokości: 18 m dla obszaru z użytkami leśnymi oraz 10 m na pozostałym obszarze. W pasie technologicznym istniał będzie zakaz nasadzeń drzew i krzewów oraz wznoszenia budynków mieszkalnych lub budowli. Powierzchnia zajęta przez linię 110 kV (słupy, przewody) wraz z terenem służebności wynosić będzie ok. 15,7 ha, natomiast powierzchnia zajęta przez stanowiska słupowe wynosić będzie ok. 740 m².

Najbliższa istniejąca zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 9 m od planowanej inwestycji (działka nr 144/6, obręb Kukowo).

Planowane zadanie inwestycyjne będzie polegało na budowie odcinka dwutorowej linii elektroenergetycznej 110 kV relacji Ełk-Olecko na terenie powiatu oleckiego, o długości ok. 14 km, która obejmie:

- demontaż przewodów fazowych i przewodu odgromowego,
- demontaż istniejących słupów i fundamentów,
- montaż nowych słupów i fundamentów w zastępstwie za zdemontowane,
- montaż nowych przewodów fazowych,
- montaż nowych przewodów odgromowych OPGW i AFL.

Planowana linia elektroenergetyczna będzie linią dwutorową o napięciu 110 kV, z izolacją ceramiczną/kompozytową. Przewidywane rodzaje konstrukcji wsporczych (słupów) to głównie słupy kratowe, a w miejscach gdzie będzie to konieczne – słupy pełnościennie rurowe. Projektowane słupy ustawione będą na nowych fundamentach prefabrykowanych (dostarczanych z wytwórni) lub terenowych (wykonywanych bezpośrednio na trasie linii). W przypadku słupów na załomach linii, słupy zostaną głównie ustawione w miejscach słupów istniejących, natomiast na odcinkach prostych, celem skrócenia koniecznych przerw w zasilaniu, słupy zostaną nieco przesunięte względem istniejących. W planowanej linii zastosowane zostaną przewody fazowe - AFL-6 240 mm² i przewody odgromowe tradycyjne typu AFL-1,7 oraz typu OPGW 48J skojarzone z wiązką światłowodową, wykonane z aluminium i stali nieizolowanej. Stosowane w liniach napowietrznych 110 kV gołe przewody robocze muszą zachować odległość 5,85 m. Na realizowanym odcinku linii przewody będą zawieszane wyżej, a najniższy punkt zawieszenia przewodów będzie zapewniał min. 1 m zapasu względem wymagań normy, czyli wysokość 6,85 m. Wszystkie przewody wyposażone zostaną w ochronę przeciwdrganiową poprzez instalację tłumików Stockbrdge'a.

Po zrealizowaniu inwestycji istotnie zostanie zwiększona zdolność przesyłowa i pewność zasilania odbiorców, a także zmniejszone zostaną straty energii przy przesyłaniu prądu elektrycznego budowaną linią.

Do realizacji przedsięwzięcia wymagane będzie dostarczenie do stanowisk montowanych słupów następujących materiałów: elementów kratowych oraz rurowych konstrukcji wsporczych, fundamentów prefabrykowanych, betonu z wytwórni betonu do wykonania fundamentów wylewanych pod konstrukcje rurowe, przewodów fazowych oraz przewodów odgromowych, izolatorów wraz całym łańcuchem, osprzętu przewodów i tłumików drgań oraz innych materiałów pomocniczych. Przewiduje się wykorzystanie paliw

tylko na potrzeby sprzętu budowanego, w ilości ok. 20 l/motogodzinę, przy przewidywanych 16 motogodzinach pracy sprzętu na jedno stanowisko słupowe. Przewidywane ilości surowców naturalnych (piasek, żwir) oszacowano na kilkaset Mg, a ilość i rodzaj materiałów budowlanych i elementów wyposażenia linii elektroenergetycznej uzależniona będzie od rozwiązań projektu budowlanego.

Na terenie planowanym pod inwestycję obecnie znajduje się istniejąca jednotorowa linia 110 kV, która planowana jest do rozbiórki. W ramach przedsięwzięcia zostanie zdemontowany cały odcinek linii 110 kV relacji Etk – Olecko w części znajdującej się na terenie powiatu oleckiego, również w części gdzie zmienia się trasa linii. W zależności od możliwości zaopatrzenia miasta Olecko w energię elektryczną, demontaż istniejącej linii może być przeprowadzony w całości (jednorazowo) lub etapami, poprzez wyłączanie każdego z segmentów odrębnie, tak aby ewentualne przerwy w dostawie prądu były najkrótsze.

Przewiduje się, że czas trwania budowy linii wyniesie ok. 1 roku. Prace związane z budową jednego przęsła składającego się z dwóch stanowisk słupowych trwają od 1 do 3 tygodni w zależności od zastosowanych słupów i fundamentów. Po przeprowadzeniu drobnych prac niwelacyjnych, prace budowlano-montażowe polegać będą głównie na: ustawieniu stalowych, kratowych konstrukcji wsporczych projektowanych słupów wraz z fundamentami w technologii prefabrykatów betonowych i w nielicznych przypadkach fundamentów terenowych. Do większości tego rodzaju prac wykorzystywane będą typowe maszyny budowlane (koparki, dźwigi, podnośniki itp.), a dowóz materiałów budowlanych odbywać się będzie z istniejących dróg lokalnych.

Faza realizacji planowanego przedsięwzięcia wraz z demontażem istniejącej linii wiązać się będzie z okresowym wzrostem emisji spalin, zapylenia oraz poziomu hałasu spowodowanego pracą sprzętu ruchem pojazdów po terenie inwestycji. W celu ich zminimalizowania wszystkie prace budowlane wykonywane będą przy pomocy sprawnych technicznie maszyn i urządzeń budowlanych, wyłącznie w porze dziennej. Stosowany będzie odpowiedni system organizacji pracy, z wyłączeniem silników urządzeń, które nie pracują w danej chwili. Teren zaplecza budowy będzie utrzymywany w należyтым porządku, a w przypadku wykorzystywania materiałów pylistych w procesie realizacji inwestycji, będą one magazynowane na zapleczu budowy w sposób ograniczający pylenie, poprzez przykrycie ich np. plandekami. Ponadto na etapie budowy linii dochodzić będzie do emisji nieorganizowanej lotnych związków organicznych z procesu nanoszenia powłok ochronnych na słupy linii elektroenergetycznej. Nie przewiduje się znacznych emisji z tego źródła. Oddziaływanie na środowisko będzie w tym przypadku czasowe, o lokalnym zasięgu i przewiduje się, że nie przekroczy dopuszczalnych standardów emisji poza terenem inwestycji.

W uzupełnieniu KIP przeprowadzone zostały obliczenia oddziaływania akustycznego prowadzonych prac wymiany słupa na działce nr 145/2 obręb Kukowo, w pobliżu którego zlokalizowana jest najbliższa względem inwestycji zabudowa mieszkaniowa - jednorodzinna, zagrodowa i wielorodzinna. Pozostałe prace będą prowadzone w nieco dalszej odległości od terenów stale zamieszkałych. Z obliczeń tych wynika, że przewidywane poziomy hałasu na najbliższych terenach objętych ochroną akustyczną, położonych w odległości 9 i 62 m od linii, dla etapu budowy mogą przekraczać wartości dopuszczalne. Przy pozostałych zabudowaniach dalej położonych od miejsca prowadzenia prac nie występują przekroczenia wartości dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku. Niemniej jednak należy podkreślić, że wymiana takiego słupa trwa od jednego do dwóch tygodni, praca koparko - ładowarki szacowana jest na około 4 dni, więc utrudnienia będą krótkotrwałe i jedynie w porze dnia, a emisja substancji zanieczyszczających oraz hałasu ustanie wraz z zakończeniem prac budowlanych.

Zaplecze budowy będzie wyposażone w pomieszczenia socjalne i sanitarne, z których ścieki bytowe będą regularnie usuwane przez uprawnione do tego podmioty. Do prowadzenia prac budowlanych będą wykorzystywane urządzenia i maszyny sprawne technicznie, o czym będzie świadczyć aktualny przegląd techniczny pojazdów. Wszelkie działania związane z uzupełnianiem paliwa/sprawdzeniem poziomu oleju itp., będą

prowadzone na zapleczu budowy (utwardzone podłoże, dostęp do środków neutralizujących wycieki substancji ropopochodnych). Za każdym razem po zakończeniu dnia pracy, na zapleczu budowy, wszystkie maszyny będą poddawane kontroli wzrokowej, mającej na celu wykrycie potencjalnych uszkodzeń, które ewentualnie mogłyby wystąpić podczas prowadzonych prac budowlanych. W przypadku wykrycia takiego uszkodzenia, urządzenie to będzie zabrane z zaplecza budowy/parku maszyn, w celu dokonania niezbędnych napraw w odpowiednim warsztacie. Zaplecze budowy będzie wyposażone w środki do neutralizacji awaryjnych wycieków substancji ropopochodnych, tak aby w przypadku ich rozlania, powstałe zanieczyszczenie niezwłocznie usunąć, a zebrany do odpowiedniego pojemnika materiał, przekazać do utylizacji uprawnionemu odbiorcy.

Realizacja inwestycji związana będzie z powstawaniem odpadów, w tym niebezpiecznych, które magazynowane będą w sposób selektywny na terenie inwestycji i przekazywane uprawnionym podmiotom, w celu ich odzysku lub unieszkodliwienia. Odpady niebezpieczne będą gromadzone w zamkniętych, szczelnych i oznakowanych pojemnikach, odpornych na działanie składników umieszczonych w nich odpadów. Gleba i ziemia powstająca podczas prowadzonych prac zostanie wykorzystana do wyrównania terenu wokół nowych fundamentów, a jej nadmiar zostanie zagospodarowany jako odpad.

Mając powyższe na uwadze należy stwierdzić, że przyjęte rozwiązania techniczne i organizacyjne w zakresie gospodarki wodno-ściekowej i odpadowej na etapie realizacji inwestycji zabezpieczą środowisko przed przedostawaniem się zanieczyszczeń do wód podziemnych oraz gruntu.

Na etapie eksploatacji planowana linia elektroenergetyczna nie będzie wymagała zużycia wody i innych surowców, materiałów oraz paliw. Nie będzie również powodowała wprowadzania substancji szkodliwych do środowiska. Okresowo prowadzone będą prace konserwacyjne linii, obejmujące m.in. odnawianie powłok antykorozyjnych (malarskich) na słupach elektroenergetycznych. Rodzaj i wielkość emisji substancji uzależniony będzie od rodzaju materiałów malarskich oraz technologii i zakresu prowadzenia prac. Można przyjąć, że prace te mogą wiązać się z emisją związków lotnych, zawartych w stosowanych produktach malarskich. Jednak będą to emisje nieznaczne, krótkotrwałe, bez istotnego wpływu na czystość powietrza.

Najistotniejsze oddziaływania powstające w fazie funkcjonowania inwestycji związane będą z emisją hałasu oraz generowaniem pól elektromagnetycznych.

W trakcie eksploatacji linii elektroenergetycznej 110 kV jedynym źródłem nieznacznej emisji hałasu (szum akustyczny) będzie zjawisko ulotu oraz wyładowań powierzchniowych na izolatorach. Zjawiska te mogą być obserwowane w porze nocnej jako świecąca otoczka na przewodach linii. Poziom hałasu wytwarzanego przez linie zależy od: konstrukcji linii, rodzaju zastosowanych przewodów roboczych (poziom hałasu jest wyższy przy liniach wyposażonych w przewody pojedyncze niż wyposażonych w przewody wiązkowe wykonane z przewodów segmentowych) oraz warunków pogodowych (poziom hałasu spowodowany wzmożonymi wyładowaniami na izolatorach wzrasta w czasie złej pogody, podczas deszczu, mżawki).

Zgodnie z uzupełnieniem karty informacyjnej przedsięwzięcia najbliższe tereny objęte ochroną akustyczną, określone na podstawie zapisów miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego oraz faktycznego zagospodarowania to zabudowa mieszkaniowa jednorodzinna, oddalona o ok. 9 m od osi projektowanej linii elektroenergetycznej - działka nr 144/6, obręb Kukowo oraz o ok. 20 m – działka nr 191/18, obręb Gąski, dla których dopuszczalny poziom hałasu, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz.U. 2014 r., poz. 112) wynosi 50 dB w ciągu pory dnia oraz 45 dB w porze nocnej.

Planowane przedsięwzięcie nie będzie miało istotnego wpływu na komfort akustyczny zarówno w normalnych, jak i w złych warunkach klimatycznych, na co wskazują liczne wyniki badań wokół krajowych linii elektroenergetycznych 110 kV. Zgodnie z opracowaniem Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A. z 1998 r. pod tytułem „Linie i stacje elektroenergetyczne w środowisku człowieka”, wyniki pomiarów dotyczących poziomu hałasu

wytwarzanego przez linie przesyłowe WN 110 kV wskazują, że nie przekracza on – nawet w najgorszych warunkach pogodowych, w odległości kilkunastu metrów od linii – wartości 30-35 dB (A), co stanowi znacznie poniżej norm określonych w ww. rozporządzeniu. W związku z powyższym nie przewiduje się możliwości przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu na najbliższych terenach objętych ochroną akustyczną.

Linie elektroenergetyczne o napięciu 110 kV są źródłami pól elektromagnetycznych o częstotliwości 50 Hz. Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2019 r., poz. 2448) wskazano następujące wartości dopuszczalne:

- dla terenów ogólnie dostępnych dla ludności 10 000 V/m dla składowej elektrycznej oraz 60 A/m dla składowej magnetycznej,
- dla terenów przeznaczonych pod zabudowę mieszkaniową 1 000 V/m dla składowej elektrycznej oraz 60 A/m dla składowej magnetycznej.

Z przeprowadzonej w KIP analizy wynika, że pole elektromagnetyczne w żadnym punkcie nie będzie przekraczać wartości dopuszczalnych dla miejsc dostępnych dla ludzi. Największa wartość pola elektrycznego wynosi 1,4 kV/m (1400 V/m) i spada poniżej wartości 1 kV/m (1 000 V/m) już w odległości około 6,5 m od osi linii. Natomiast największa wartość pola magnetycznego, wynosząca 14,78 A/m, występuje w osi linii.

Ponadto z analizy rozkładu natężenia pola elektrycznego planowanej linii 110 kV dla pobliskiej zabudowy mieszkaniowej wynika, iż nie będzie przekroczona dopuszczalna wartość natężenia pola 1 000 V/m na obszarze zabudowy mieszkaniowej. Wyznaczone przy pomocy programu PLS-CADD rozkłady pola elektrycznego i magnetycznego wskazują, że w otoczeniu planowanej linii poziomy pól będą znacznie niższe od wartości dopuszczalnych. Dla najbliższej zabudowy mieszkaniowej (działka nr 144/6, obręb Kukowo) obliczone natężenie pola elektrycznego wyniosło 150 V/m a pola magnetycznego 1,15 A/m.

Biorąc powyższe pod uwagę należy stwierdzić, że emisja pola elektromagnetycznego z terenu planowanego obiektu nie będzie powodować przekroczenia wartości dopuszczalnych na obszarach miejsc dostępnych dla ludności i dla terenów z zabudową mieszkaniową.

Na obszarze, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia oraz obszarze jego oddziaływania nie ma aktualnie realizowanych ani zrealizowanych przedsięwzięć, których realizacja mogłaby prowadzić do skumulowania oddziaływań. Przedsięwzięcia występujące w rejonie projektowanej linii 110 kV, dla których wydane zostały decyzje o środowiskowych uwarunkowaniach to drogi powiatowa i gminna oraz osiedle mieszkaniowe. Charakteryzują się one odmiennym, w stosunku do projektowanej inwestycji oddziaływaniem na środowisko. Dlatego też nie przewiduje się możliwości wystąpienia oddziaływań skumulowanych w związku z realizacją przedmiotowej inwestycji. Na etapie realizacji inwestycja zostanie podzielona na odcinki realizacyjne, dzięki czemu nie będzie możliwości kumulowania się oddziaływania z poszczególnych placów (odcinków) budowy.

Planowane przedsięwzięcie na etapie eksploatacji nie spowoduje powstania zagrożenia dla środowiska gruntowo-wodnego ani nie będzie oddziaływać na wody, w tym powierzchniowe. Instalowane urządzenia elektroenergetyczne nie będą źródłem ścieków bytowych, ścieków technologicznych. Niewielkie ilości wód opadowych, jakie będą spływać po elementach konstrukcyjnych linii będą infiltrować do gruntu.

W okresie eksploatacji, podczas planowanych przeglądów i remontów instalacji oraz usuwania ewentualnych awarii, powstawać mogą odpady w postaci zużytych i zniszczonych elementów linii. Będą one selektywnie zbierane i czasowo gromadzone w sposób bezpieczny dla środowiska gruntowo-wodnego, a po zebraniu odpowiedniej ilości lub po zakończeniu robót zostaną przekazane do odzysku lub unieszkodliwienia uprawnionym podmiotom.

Analizując wniosek pod kątem uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko określonych w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, a w szczególności rodzaju, usytuowania i skali możliwego oddziaływania stwierdzono, że planowane przedsięwzięcie nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane będzie w obszarze dorzecza Wisły, dla którego opracowano Plan gospodarowania wodami, zatwierdzony Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz.U. 2016 r., poz. 1911).

Teren inwestycji znajduje się w granicach dwóch obszarów objętych ochroną, tj. Obszaru Chronionego Krajobrazu Doliny Legi oraz Obszaru Chronionego Krajobrazu Pojezierza Etckiego. Biorąc pod uwagę zapisy obowiązujących na terenie tych obszarów przepisów, tj. rozporządzenia nr 155 Wojewody Warmińsko-Mazurskiego z dnia 19 grudnia 2008 r. w sprawie Obszaru Chronionego Krajobrazu Doliny Legi (Dz. Urz. Woj. Warm.-Maz. Z 2008 r. Nr 198 poz. 3106) oraz Uchwały Nr VII/126/11 Sejmiku Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 24 maja 2011 r. w sprawie wyznaczenia Obszaru Chronionego Krajobrazu Pojezierza Etckiego (Dz. Urz. Woj. Warm.-Maz. Nr 74 poz. 1295, ze zm.), należy stwierdzić, że zakazy obowiązujące na terenie ww. form ochrony przyrody nie dotyczą realizacji inwestycji celu publicznego, czyli nie mają zastosowania w przedmiotowym przypadku.

Obszar inwestycji to głównie tereny rolne, łąki, pastwiska, w niewielkiej części obszary leśne. Karta nie zawiera szczegółowych informacji o wykorzystaniu terenu inwestycji przez faunę, znajduje się tam jednak informacja o nie stwierdzeniu na żadnym ze słupów gniazd ptasich. Należy jednak podkreślić, że działania, które mogą mieć wpływ na gatunki zwierząt dotyczą przed wszystkim fazy budowy, kiedy to odbywać się będą najbardziej inwazyjne działania polegające na montażu czy budowie fundamentów, poruszaniu się ciężkiego sprzętu budowlanego, montażu słupów. Ujawni się wówczas także negatywny wpływ na szatę roślinną, która z pewnością ulegnie zniszczeniu w obrębie terenu budowy. W celu ograniczenia tych negatywnych, choć ograniczonych do etapu budowy oddziaływań konieczne jest zastosowanie środków zapobiegawczych i minimalizujących potencjalne oddziaływania, które wskazano w sentencji niniejszego postanowienia. Należy jednak wskazać, że oddziaływanie tego typu inwestycji może wiązać się także z etapem eksploatacji. Najbardziej znaczącym oddziaływaniem inwestycji na środowisko jest wpływ na populację ptaków poprzez śmiertelność w wyniku bezpośrednich kolizji. Sposobem minimalizacji tego negatywnego wpływu jest zwiększenie postrzegania linii przez ptaki poprzez oznakowanie przewodów znacznikami. Wobec braku informacji o występowaniu i rozmieszczeniu siedlisk i gatunków ptaków miejsca najbardziej narażone na kolizje, a tym samym wskazane do montażu znaczników, można typować jedynie na podstawie struktury krajobrazu, przez który przebiega linia elektroenergetyczna. Do miejsc takich należą: tereny leśne, zwłaszcza miejsca gdzie linia przebiega w strefie ekotonu pomiędzy lasem a terenami otwartymi, sąsiedztwo zbiorników wodnych i terenów podmokłych, przecięcia z ciekami wodnymi, które stanowią naturalne korytarze migracyjne, korytarze ekologiczne.

Na trasie analizowanego przedsięwzięcia występuje korytarz ekologiczny KPn-1D Dolina Biebrzy-Puszcza Borecka. W związku z tym, że na obszarze wskazanego korytarza ekologicznego budowa przedmiotowej linii 110 kV zostanie wykonana w śladzie istniejącej linii 110 kV, nie przewiduje się znaczącego wpływu na istniejący korytarz ekologiczny.

Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 jest obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Murawy na Pojezierzu Etckim PLH280041, znajdujący się w odległości ok. 6 km od terenu przeznaczanego pod inwestycję. Ze względu na odległość oraz charakter planowanego przedsięwzięcia, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania na gatunki i siedliska, dla ochrony których wyznaczony został przedmiotowy obszar Natura 2000.

Podczas prowadzonych prac należy ograniczyć do minimum możliwość przypadkowego zabijania i niszczenia siedlisk gatunków chronionych. Wszelkie prace powinny być prowadzone zgodnie z obowiązującym prawem. Wobec czego należy pamiętać, że brak znaczącego negatywnego oddziaływania stwierdzono przy założeniu, że wszelkie prace będą wykonywane zgodnie z założeniami ustawy o ochronie przyrody, która określa zakazy obowiązujące w stosunku do roślin, zwierząt oraz grzybów objętych ochroną gatunkową oraz jasno wskazuje, że wszelkie odstępstwa od wprowadzonych zakazów są możliwe jedynie po uzyskaniu zgody regionalnego dyrektora ochrony środowiska na podstawie:

- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. z 2014 r., poz. 1408),
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 6 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014 r., poz. 1409),
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2016 r., poz. 2183, z późn. zm.),

W związku z tym, że w obrębie wykonywanych prac mogą występować gatunki podlegających ochronie prawnej podczas realizacji inwestycji należy bezwzględnie przestrzegać przepisów dotyczących ochrony gatunkowej zawartych w cytowanych rozporządzeniach oraz w ustawie o ochronie przyrody. Czynności zabronione w stosunku do chronionych gatunków zwierząt określone w art. 52 ust. 1 ustawy o ochronie przyrody oraz § 6 rozp. MŚ (np. umyślne zabijanie; umyślne okaleczanie lub chwywanie; umyślne niszczenie ich jaj, postaci młodocianych lub form rozwojowych; niszczenie siedlisk lub ostoi, będących ich obszarem rozrodu, wychowu młodych, odpoczynku, migracji lub żerowania; niszczenie, usuwanie lub uszkadzanie gniazd, mrowisk, nor, legowisk, żeremi, tam, tarlisk, zimowisk lub innych schronień) mogą zostać podjęte wyłącznie po uzyskaniu stosownej decyzji Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie wydanej na podstawie art. 56 ust. 2 pkt 1 i pkt 2 (pod warunkiem spełnienia przesłanek określonych w art. 56 ust. 4 UoOP) na wykonywanie czynności podlegających zakazom, w stosunku do gatunków objętych ochroną ścisłą i częściową. Wykonywanie czynności zabronionych bez zezwolenia lub wbrew jego warunkom podlega karze aresztu albo grzywny (art. 131 pkt 14 UoOP).

Inwestycja nie powinna negatywnie oddziaływać na walory krajobrazowe, ponieważ trasa nowej linii poprowadzona zostanie w większości po śladzie linii istniejącej. Zmniejsza to konieczność prowadzenia wycinki drzew w nowych lokalizacjach, a także nie wpływa wizualnie na dotychczasowe zagospodarowanie terenu (linia istnieje w krajobrazie od ponad 40 lat).

Planowane przedsięwzięcie nie stwarza ryzyka wystąpienia awarii, w szczególności poważnej awarii - inwestycja nie jest zaliczana do zakładów o zwiększonym ryzyku albo zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Do możliwych, chociaż niesłychanie rzadko występujących awarii linii napowietrznych wysokiego napięcia można zaliczyć: zerwanie przewodów, uszkodzenie izolatorów, odkształcenie lub przewrócenie konstrukcji słupa.

Zarówno obecnie, jak również po wybudowaniu, linia elektroenergetyczna 110 kV nie będzie oddziaływać na klimat i jednocześnie będzie odporna na zmiany klimatu. Konstrukcje wsporcze linii elektroenergetycznych mogą ulegać uszkodzeniom na skutek ekstremalnych zjawisk pogodowych, do których należą silne wiatry oraz burze z intensywnymi opadami śniegu. Zjawiska te mogą doprowadzić do przewrócenia się drzew lub powodować oblodzenie przewodów. Skutkiem tych zjawisk może być zwarcie lub zerwanie się przewodów linii, a w skrajnych przypadkach może dojść do złamania trzonu konstrukcji wsporczych. W celu ograniczenia wystąpienia uszkodzeń linii spowodowanych przewracającymi się drzewami, wokół linii wydzielony będzie pas techniczny z zakazem sadzenia drzew. Linia zostanie zaprojektowana zgodnie obowiązującymi przepisami budowlanymi oraz normami w sposób zapewniający prawidłową jej pracę w warunkach odpowiadających strefie obciążeń wiatrem WI oraz strefie obciążeń oblodzeniem S2. Ponadto w celu ograniczenia zasięgu zniszczeń zostaną zastosowane w odpowiednich lokalizacjach tzw. słupy mocne, które mają za zadanie zatrzymać kaskadowe uszkodzenia konstrukcji wsporczych. Na ograniczenie możliwości wystąpienia katastrofy budowlanej będzie miał również sposób wykonania fundamentów, które zostaną zaprojektowane z uwzględnieniem warunkami gruntowo-wodnymi występujących w rejonie posadowienia słupów. Dzięki zastosowaniu tego typu rozwiązań ryzyko wystąpienia katastrofy budowlanej zostało zminimalizowane do akceptowalnego poziomu. Znikome jest również ryzyko wystąpienia katastrofy naturalnej.

Z uwagi na rodzaj i skalę przedsięwzięcia, oddziaływania będą miały zasięg lokalny (bez ryzyka transgranicznych oddziaływań) i nie spowodują istotnych zmian w środowisku.

Przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach wodno-błotnych, innych

obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łągowych oraz ujść rzek, obszarach wybrzeży i obszarach górskich. Teren inwestycji nie leży również w zasięgu stref ochronnych ujęć wód i zbiorników wód śródlądowych. Przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarze ochrony uzdrowiskowej. W obrębie planowanego przedsięwzięcia nie stwierdzono obszarów o szczególnych walorach historycznych, kulturowych lub archeologicznych. Planowane przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia.

Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska w Olsztynie
Agata Moździerz
/podpis elektroniczny/

Otrzymują:

1. Burmistrz Olecka, Plac Wolności 3, 19-400 Olecko – z prośbą o poinformowanie stron postępowania (doręczenie elektroniczne poprzez platformę ePUAP)
2. Krzysztof Rencławowicz - pełnomocnik
3. a/a