



**REGIONALNY DYREKTOR  
OCHRONY ŚRODOWISKA  
w Lublinie**

Lublin, dnia 12 czerwca 2026 r.

WOOŚ.420.29.2025.KK.12

**DECYZJA**

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. k oraz art. 84, 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 2 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 (t.j. Dz. U. z 2026 r., poz. 670), w związku z art. 14 ustawy z dnia 24 lipca 2015r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1199), oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r., Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2025 r., poz. 1691), po rozpatrzeniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 27 listopada 2025 r. znak: TLG/2791/2025/IJC wraz z załącznikami, w tym kartą informacyjną przedsięwzięcia, złożonego przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., ul. Warszawska 165, 05-520 Konstancin-Jeziorna, reprezentowane przez pełnomocnika,

**Orzekam**

- I. **Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn. „Budowa Mostu Szynowego (napowietrznej linii elektroenergetycznej 400 kV) oraz przebudowa napowietrznej linii elektroenergetycznej 110 kV wraz z pracami dodatkowymi, w ramach inwestycji pn. „Rozbudowa stacji 400/110 kV Lublin Systemowa – Etap II”.**
- II. **Określam istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia oraz nakładam obowiązek działań dotyczących unikania, zapobiegania, ograniczania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w następującym zakresie:**
  1. W celu ograniczenia wpływu przedsięwzięcia na klimat akustyczny, prace związane z realizacją inwestycji prowadzić w porze dziennej (tj. w godzinach 6.00 – 22.00) oraz w miarę możliwości ograniczać jednoczesną pracę większej liczby sprzętu uciążliwego pod względem akustycznym. W porze nocnej dopuszcza się wykonywanie robót wymagających zachowania ciągłości ze względów technologicznych (np. betonowanie) oraz prac wykonywanych w obrębie istniejącej linii elektroenergetycznej.
  2. W celu zminimalizowania oddziaływań wynikających z emisji drgań na etapie realizacji przedsięwzięcia należy:

- prace polegające na wierceniu, wbijaniu, wciskaniu pali prowadzić wyłącznie w porze dziennej (tj. w godz. 6.00 – 22.00);
  - prace budowlane prowadzić w miarę możliwości przy użyciu technologii powodującej możliwie najmniejszą emisję drgań,
  - ograniczać jednoczesną pracę kilku maszyn generujących drgania.
3. Wycinkę drzew i krzewów należy ograniczyć do egzemplarzy kolidujących z realizacją inwestycji i prowadzić poza głównym okresem lęgowym ptaków, tj. poza okresem od 1 marca do 30 września. Dopuszcza się możliwość prowadzenia wycinki drzew i krzewów również w okresie lęgowym, pod warunkiem przeprowadzenia przez specjalistę ornitologa, nie wcześniej niż 3 dni przed rozpoczęciem wycinki, kontroli terenu objętego wycinką, pod kątem obecności stanowisk lęgowych ptaków. W przypadku stwierdzenia lęgów, wycinkę należy wstrzymać do czasu wyprowadzenia młodych. Ponowne podjęcie wycinki wymaga zgody specjalisty ornitologa.
  4. Wycinkę drzew o obwodzie pni powyżej 50 cm, mierzonym na wysokości 130 cm oraz drzew z odstającą korą lub obecnością dziupli, należy poprzedzić kontrolą pod kątem wykorzystania ich jako kryjówek letnie i zimowe przez nietoperze oraz jako siedliska bezkręgowców. Kontrola musi zostać przeprowadzona przez specjalistę entomologa i chiropterologa z nadzoru przyrodniczego, na maksymalnie 3 dni przed rozpoczęciem prac. Ponadto w przypadku obecności na drzewach porostów, należy wykonać oględziny przy udziale specjalisty w zakresie lichenologii.  
W przypadku stwierdzenia obecności stanowisk gatunków chronionych, należy wstrzymać wycinkę oraz podjąć działania określone przez nadzór przyrodniczy.
  5. Drzewa znajdujące się w obrębie inwestycji, ale nie przeznaczone do wycinki, należy zabezpieczyć zgodnie z wytycznymi specjalisty z nadzoru przyrodniczego przed uszkodzeniami mechanicznymi i chemicznymi, poprzez ostłonięcie pni deskami, drewnianymi listwami, tkaniną jutową, z zachowaniem ostrożności podczas prac prowadzonych przy nabiegach korzeniowych, eliminując możliwość ich uszkodzenia. Wysokość zabezpieczeń powinna wynosić minimum 2 m (o ile jest to możliwe). Po zakończeniu realizacji inwestycji zabezpieczenia drzew należy zdemontować, nie dopuszczając do uszkodzeń drzew. Grupy drzew nieprzeznaczonych do wycinki wygrodzić widocznym i trwałym ogrodzeniem o wysokości około 1,5 metra. Pojedyncze drzewa mogą być także otoczone płotem z żerdzi i desek lub innym widocznym i trwałym ogrodzeniem o wymiarach 2x2 m. Wszelkie prace prowadzone w obrębie drzew i krzewów nieprzeznaczonych do usunięcia wykonać pod nadzorem i zgodnie z wytycznymi specjalisty z nadzoru przyrodniczego. Po zakończeniu robót należy wykonać demontaż zabezpieczeń drzew.
  6. Zdjęcie wierzchniej warstwy gleby (humusu) wraz z roślinnością zieloną należy przeprowadzić poza głównym sezonem lęgowym ptaków, tj. poza okresem od 1 marca do 30 września. Dopuszcza się zdjęcie humusu również w okresie lęgowym, pod warunkiem przeprowadzenia przez specjalistę ornitologa, nie wcześniej niż 3 dni przed rozpoczęciem zdejmowania humusu, kontroli terenu inwestycji pod kątem obecności stanowisk lęgowych ptaków. W przypadku stwierdzenia lęgów, zdejmowanie humusu należy wstrzymać do czasu wyprowadzenia młodych. Ponowne podjęcie prac wymaga zgody specjalisty ornitologa.
  7. Przejazdy ciężkiego sprzętu przez tereny o wysokiej wrażliwości na uszkodzenia, w tym podmokłe łąki, należy ograniczyć do niezbędnego minimum. Przy planowaniu dojazdów

- maksymalnie wykorzystać istniejącą infrastrukturę w tym istniejące drogi i dukty leśne. W przypadku budowy tymczasowych dróg dojazdowych do pasa montażowego należy wykluczyć miejsca gdzie stwierdzono występowanie chronionych siedlisk przyrodniczych oraz siedliska gatunków roślin i zwierząt. Wyznaczanie tras tymczasowych dróg dojazdowych należy opracować w porozumieniu z nadzorem przyrodniczym.
8. W miejscach wrażliwych terenowo przejazd transportu z materiałami budowlanymi na lokalny plac budowy należy wykonywać za pomocą dróg tymczasowych poprzez ułożenie płyt drewnianych lub metalowych.
  9. Prace związane z realizacją inwestycji należy prowadzić pod ścisłym nadzorem przyrodniczym, składającym się ze specjalistów z zakresu: ornitologii, chiropterologii, entomologii, teriologii oraz lichenologii. Nadzorem należy objąć kontrolę wdrażania zaproponowanych działań minimalizujących oddziaływanie przedsięwzięcia i ich skuteczności, aktualizację stanu i zasięgu występowania chronionych gatunków i siedlisk. celem wykazania możliwości realizacji prac, wstrzymania prac w uzasadnionych przypadkach, ewentualne wskazanie dodatkowych działań minimalizujących, niezbędnych do wdrożenia.
  10. Czas trwania nadzoru przyrodniczego i jego skład osobowy należy dostosowywać do lokalnych uwarunkowań przyrodniczych, terminu i rodzaju prowadzonych prac budowlanych. Nadzór ten ma trwać od momentu rozpoczęcia prac, w których niezbędne jest zapewnienie nadzoru, do ich zakończenia. Z każdego dnia kontroli należy wykonać notatkę zawierającą: datę, czas trwania wizyty, stwierdzone zagrożenia, wprowadzone działania oraz dokumentację fotograficzną.
  11. Warstwę humusową należy odpowiednio zdeponować w przyzmacach na placu budowy i zabezpieczyć do wtórnego wykorzystania w celu przywrócenia terenu do stanu pierwotnego. W przypadku pozostania niewykorzystanych mas ziemnych odpady należy przekazać uprawnionym odbiorcom.
  12. Przed rozpoczęciem prac ziemnych, należy dokonać kontroli terenu inwestycji pod kątem obecności nor chomika europejskiego, szczególnie w granicach pasa technologicznego przebudowywanej linii 110 kV. Kontrole należy przeprowadzić w okresie aktywności chomika europejskiego (od drugiej połowy kwietnia do pierwszej połowy września). W przypadku stwierdzenia nor chomika, należy zaplanować działania zapobiegające zabijaniu tych zwierząt podczas prac budowlanych. Warunek należy wykonać pod ścisłym nadzorem teriologa.
  13. Ścieki bytowe na etapie budowy odprowadzać do tymczasowych przenośnych toalet ze szczelnymi zbiornikami bezodpływowymi, a następnie za pośrednictwem właściwego podmiotu wywozić do oczyszczalni ścieków.
  14. W celu zminimalizowania negatywnego oddziaływania na powierzchnię ziemi oraz gleby ważne jest zachowanie odpowiedniego reżimu technologicznego, w tym: właściwie zabezpieczenie miejsca robót (uszczelnienie powierzchni baz i zaplecza budowy), zbiorników, maszyn, urządzeń oraz użytkowanych i składowanych materiałów.

## **UZASADNIENIE**

Do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie w dniu 1 grudnia 2025r.  
wpłynął wniosek Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A., ul. Warszawska 165, 05-520

Konstancin-Jeziorna reprezentowanych przez pełnomocnika, z dnia 27 listopada 2025 r. znak: TLG/2791/2025/IJC wraz z załącznikami, w tym kartą informacyjną przedsięwzięcia, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Budowa Mostu Szynowego (napowietrznej linii elektroenergetycznej 400 kV) oraz przebudowa napowietrznej linii elektroenergetycznej 110 kV wraz z pracami dodatkowymi, w ramach inwestycji pn. „Rozbudowa stacji 400/110 kV Lublin Systemowa – Etap II”.

Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. k 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 organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest regionalny dyrektor ochrony środowiska. Przedsięwzięcie zostanie zrealizowane w oparciu o przepisy w związku z art. 14 ustawy z dnia 24 lipca 2015r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1199). Zgodnie z art. 2 specustawy przesyłowej, wykaz strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych określa załącznik do specustawy przesyłowej. Nowelizacja specustawy przesyłowej, która weszła w życie 27 maja 2021 r., rozszerzyła katalog inwestycji, które zaliczane są do strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych. W myśl dodanego pkt 52 załącznika (I. „Wykaz strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych”) do specustawy przesyłowej, strategiczną inwestycją w zakresie sieci przesyłowych jest budowa przyłączy i linii służących do przyłączenia do systemu przesyłowego elektroenergetycznego podmiotów przyłączanych. Z kolei, jak wynika z art. 1 ust. 2 pkt 4 specustawy przesyłowej, użyte w specustawie przesyłowej określenie strategiczna inwestycja w zakresie sieci przesyłowej, oznacza zadanie inwestycyjne wraz z wykonywaniem niezbędnych robót budowlanych, w rozumieniu ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. - Prawo budowlane, w szczególności budowy lub przebudowy obiektów, urządzeń, sieci i instalacji niezbędnych do budowy, przebudowy, remontu, utrzymania, użytkowania, zmiany sposobu użytkowania, eksploatacji lub rozbiórki linii, w tym stacji elektroenergetycznych, tymczasowych obiektów budowlanych, obiektów sieci gazowej, sieci i przyłączy elektroenergetycznych, wodociągowych, kanalizacyjnych, ciepłych, telekomunikacyjnych i teleinformatycznych oraz infrastruktury drogowej lub kolejowej.

Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. k ustawy ooś, organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest:

1) *regionalny dyrektor ochrony środowiska - w przypadku: (...)*

k) *strategicznej inwestycji w zakresie sieci przesyłowej oraz inwestycji towarzyszącej realizowanych na podstawie przepisów ustawy z dnia 24 lipca 2015 r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych.*

Zgodnie z art. 74 ww. 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 w toku postępowania przeanalizowano następujące dokumenty:

- ☐ wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 27 listopada 2025 r. znak: TLG/2791/2025/IJC;
- ☐ kartę informacyjną przedsięwzięcia opracowaną w listopadzie 2025 r. wraz z uzupełnieniem;

- ☐ mapę z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem znajdującym się 100 m od granic tego terenu w wersji papierowej i elektronicznej
- ☐ poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej, w postaci elektronicznej, obejmującej przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz przewidywany obszar, o którym mowa w ust. 3a zdanie drugie;
- ☐ pełnomocnictwo,
- ☐ potwierdzenie wniesienia opłaty skarbowej,

Z uwagi na planowaną realizację inwestycji z zakresu realizacji strategicznej inwestycji w zakresie sieci przesyłowej realizowanej na podstawie ustawy z dnia 24 lipca 2015 r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych, nie zachodzi obowiązek przedkładania załącznika do wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, o którym mowa w art. 74 ust. 1 pkt 5 ustawy z dnia 3 października 2008r. tj. wypisu i wyrysu z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony, albo informacji o jego braku oraz stwierdzenia zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami planu (art. 80 ust. 2 ww. ustawy).

Zgodnie z art. 74 ust. 1a ustawy z dnia 3 października 2018r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko jeżeli liczba stron w postępowaniu o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przekracza 10, nie wymaga się wypisu z rejestru gruntów lub innego dokumentu pozwalającego na ustalenie stron postępowania, o którym mowa w art. 74 ust. 1 pkt 6.

Na podstawie rozporządzenia Rady Ministrów z 10 września 2019 r. w sprawie *przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839, z późn. zm.), dalej: rozporządzenie ooś) planowane przedsięwzięcie zakwalifikowano jako przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko zgodnie z:

§ 3 ust. 2 pkt 2 - 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;

§ 3 ust. 1 pkt 7 - *napowietrzne linie elektroenergetyczne o napięciu znamionowym nie mniejszym niż 110 kV inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 6*; planowane przedsięwzięcie polega na:- budowie linii napowietrznej o napięciu znamionowym 400 kV i długości ok. 0,4 km (w zakresie wykonania mostu szynowego) - przebudowie odcinka linii napowietrznej 110 kV relacji Lublin 400 - łączna (w tym: budowie fragmentu linii napowietrznej 110 kV o długości wynoszącej ok. 0,35 km).

W trybie art. 21 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 zamieszczono w „Publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informację o środowisku i jego ochronie” dane o ww. wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach (nr wpisu 553/2025).

Zgodnie z art. 14 ust.2 ustawy z dnia 24 lipca 2015 r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1199) Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie pismem z dnia 6 lutego 2026 r. znak: WOOŚ.420.29.2025.KK.5 zawiadomił Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska o wpływie wniosku Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A. w Konstancinie-Jeziornie reprezentowanych przez pełnomocnika, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Budowa Mostu Szynowego (napowietrznej linii elektroenergetycznej 400 kV) oraz przebudowa napowietrznej linii elektroenergetycznej 110 kV wraz z pracami dodatkowymi, w ramach inwestycji pn. „Rozbudowa stacji 400/110 kV Lublin Systemowa – Etap II”.

Pismem znak: WOOŚ.420.29.2025.KK.1 z dnia 19 grudnia 2025 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie wystąpił do pełnomocnika Inwestora o przesłanie właściwego załącznika wymaganego na podstawie art. 74 ust. 1 pkt 3) ustawy ooś opatrzonego możliwym do weryfikacji podpisem elektronicznym właściwego organu. Przy piśmie z dnia 19.01.2026 r. przedłożono stosowny dokument.

Pismem znak: WOOŚ.420.29.2025.KK.6 z dnia 16 marca 2026 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie wystąpił do pełnomocnika Inwestora o uzupełnienie/wyjaśnienie informacji zawartych w przedłożonej karcie informacyjnej przedsięwzięcia z zakresu hałasu i oddziaływań elektromagnetycznych. Przy piśmie z dnia 01.04.2026 r. (wpływ 07.04.2026 r.) przedłożono stosowne uzupełnienia/wyjaśnienia.

Zgodnie z art. 10 §1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego (t. j. Dz. U. z 2025 r., poz. 1691) zapewniono stronom udział w postępowaniu.

Stosownie do art. 49, 41 i art. 61 § 4 ww. ustawy w zw. z art. 73 ust. 1, art. 74 ust. 3, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. k ustawy z dnia 3 października 2008 r., poinformowano strony postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego w przedmiocie złożonego wniosku i wystąpieniu do Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Lublinie oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Lublinie o wydanie opinii w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia:

- obwieszczeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie z dnia 4 lutego 2026 r. znak: WOOŚ.420.29.2025.KK.2 (obwieszczenie zamieszczone na tablicy ogłoszeń w siedzibie Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie oraz na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej RDOŚ),

- zawiadomieniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie 4 lutego 2026 r. znak: WOOŚ.420.29.2025.KK.3 (zawiadomienie przekazane do właściwych miejscowo urzędów – Urząd Gminy Wólka, Urząd Gminy Niemce, celem jego udostępnienia w Biuletynie Informacji Publicznej lub dokonania publicznego ogłoszenia w sposób zwyczajowo przyjęty w danej miejscowości).

Stosownie do wymogów art. 64 ust. 1 pkt 2 i 4 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie zwrócił się pismem z dnia 04. 02.2026 r. znak: WOOŚ.420.29.2025.KK.4 do Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Lublinie oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Lublinie o

wydanie opinii w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia.

Zawiadomieniem z dnia 12.02.2026 r. znak: L.RZŚ.055.12.2026 Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Lublinie przekazał Dyrektorowi Zarządu Zlewni w Zamościu, zgodnie z właściwością, pismo Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie z prośbą o wydanie opinii w sprawie stwierdzenia obowiązku lub braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia .

W dniu 18.02.2026 r. do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie wpłynęła opinia Lubelskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego z dnia 18.02.2026 r. znak:, DNS-NZ.7816.15.2026, w której nie stwierdzono potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn. „Budowa Mostu Szynowego (napowietrznej linii elektroenergetycznej 400 kV) oraz przebudowa napowietrznej linii elektroenergetycznej 110 kV wraz z pracami dodatkowymi, w ramach inwestycji pn. „Rozbudowa stacji 400/110 kV Lublin Systemowa – Etap II”.

W dniu 26.02.2026 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie wpłynęła opinia Zarządu Zlewni w Zamościu z dnia 25.02.2026 r. znak: LZ.ZZŚ.4130.33.2026.AŁ, w której nie stwierdzono potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko ze względu na brak negatywnego wpływu tego przedsięwzięcia na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, o których mowa w ustawie Prawo wodne.

Pismem z dnia 16.03.2026 r. znak: WOOŚ.420.29.2025.KK.6 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie wezwał Pełnomocnika Inwestora do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia w zakresie drgań, oddziaływań hałasowych i pól elektromagnetycznych.

W dniu 07.04.2026 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie wpłynęło uzupełnienie w tym zakresie.

W związku z powyższym stosownie do wymogów art. 64 ust. 1 pkt 2 i 4 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie ponownie zwrócił się pismem z dnia 23.04.2026 r. znak: WOOŚ.420.29.2025.KK.7 do Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Lublinie oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Zamościu o wydanie opinii w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia.

O powyższym poinformowano strony postępowania poprzez:

- obwieszczenie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie z dnia 27.04.2026 r. znak: WOOŚ.420.29.2025.KK.8 (obwieszczenie zamieszczone na tablicy ogłoszeń w siedzibie Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie oraz na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej RDOŚ),

-zawiadomienie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie z dnia 27.04.2026 r. znak: WOOŚ.420.29.2025.KK.9 (zawiadomienie przekazane do właściwych miejscowo urzędów: Urząd Gminy Wólka, Urząd Gminy Niemce, celem jego udostępnienia w Biuletynie Informacji Publicznej lub dokonania publicznego ogłoszenia w sposób zwyczajowo przyjęty w danej miejscowości).

W dniu 30.04.2026 r. do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie wpłynęło pismo

Zarządu Zlewni w Zamościu z dnia 29.04.2026 r. znak: LZ.ZZŚ.4130.33.2026.AŁ, w którym poinformowano, że wydano opinię z dnia 25.02.2026 r. znak: LZ.ZZŚ.4130.33.2026.AŁ, w której nie stwierdzono potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko ze względu na brak negatywnego wpływu tego przedsięwzięcia na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, o których mowa w ustawie Prawo wodne. Przedłożone uzupełnienie dokumentacji nie zawiera nowych dowodów w zakresie oddziaływania inwestycji na stan wód i cele środowiskowe mających wpływ na rozstrzygnięcie sprawy.

W dniu 06.05.2026 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie wpłynęło pismo Lubelskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego z dnia 06.05.2026 r. znak:, DNS-NZ.7016.15.2026, w którym poinformowano, że Lubelski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny podtrzymuje swoje stanowisko zajęte w opinii z dnia 18.02.2026 r. znak:, DNS-NZ.7016.15.2026, w której nie stwierdzono potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn. „Budowa Mostu Szynowego (napowietrznej linii elektroenergetycznej 400 kV) oraz przebudowa napowietrznej linii elektroenergetycznej 110 kV wraz z pracami dodatkowymi, w ramach inwestycji pn. „Rozbudowa stacji 400/110 kV Lublin Systemowa – Etap II”.

Stosownie do art. 10 i art.49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2025r., poz. 1691), w związku z art. 74 ust. 3 oraz ust. 3aa ustawy ooś, przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia poinformowano strony o możliwości zapoznania się z zebraną w trakcie toczącego się postępowania administracyjnego dokumentacją, a także o możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań oraz poinformowano o otrzymaniu opinii organów biorących udział w postępowaniu poprzez:

- obwieszczenie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie z dnia 11.05.2026r. znak: WOOŚ.420.29.2025.KK.10 (obwieszczenie zamieszczone na tablicy ogłoszeń w siedzibie Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie oraz na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej RDOŚ),
- zawiadomienie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie z dnia 11.05.2026 r. znak: WOOŚ.420.29.2025.KK.11 (zawiadomienie przekazane do właściwych miejscowo urzędów – Urząd Gminy Wólka, Urząd Gminy Niemce, celem jego udostępnienia w Biuletynie Informacji Publicznej lub dokonania publicznego ogłoszenia w sposób zwyczajowo przyjęty w danej miejscowości).

W wyznaczonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi lub wnioski stron postępowania.

Zgodnie z art. 84 ustawy z dnia 3 października 2008 r. w przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach organ stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wymaga uzasadnienia. Uzasadnienie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, w myśl 85 ustawy z dnia 3 października 2008r., niezależnie od wymagań wynikających z przepisów Kodeksu postępowania administracyjnego, powinno zawierać, w przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko – informacje o uwarunkowaniach, o których mowa w art. 63 ust. 1, uwzględnionych przy stwierdzaniu braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Na podstawie informacji przedstawionych przez wnioskodawcę analizowano i uwzględniono łącznie kryteria dotyczące rodzaju i charakteru przedsięwzięcia, jego

usytuowania, rodzaju, cech i skali możliwego oddziaływania. Po analizie zgromadzonego materiału i uwzględnieniu szczegółowych uwarunkowań wymienionych w art. 63 ust. 1 ww. ustawy z dnia 3 października 2008 r. w sentencji niniejszej decyzji stwierdzono brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn. „Budowa Mostu Szynowego (napowietrznej linii elektroenergetycznej 400 kV) oraz przebudowa napowietrznej linii elektroenergetycznej 110 kV wraz z pracami dodatkowymi, w ramach inwestycji pn. „Rozbudowa stacji 400/110 kV Lublin Systemowa – Etap II”.

Zgodnie z art. 84 ust. 1a ustawy z dnia 3 października 2008r. w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach w przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, właściwy organ może określić warunki lub wymagania, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b. i lit. c, lub nałożyć obowiązek działań, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 2 lit. b lub c.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane zostanie w południowo – wschodniej części Polski i środkowej części województwa lubelskiego, na terenie powiatu lubelskiego, w gminie Niemce, obrębie Łagiewniki oraz gminie Wólka, obrębie Pliszczyn.

Planowane przedsięwzięcie będzie polegać na budowie napowietrznej linii elektroenergetycznej o napięciu 400 kV i długości wynoszącej ok. 0,4 km, tzw. mostu szynowego oraz na przebudowie odcinka linii napowietrznej 110 kV relacji Lublin 400 - łączna (rozbiórka fragmentu linii napowietrznej o długości wynoszącej ok. 0,6 km, budowa fragmentu linii napowietrznej o długości wynoszącej ok. 0,35 km po nowej trasie oraz dostosowanie istniejących odcinków linii napowietrznej o długości wynoszącej ok. 0,35 km).

Inwestycja zostanie zrealizowana w oparciu o powszechnie stosowane rozwiązania konstrukcyjne dla słupów kratowych, w wymagających tego sytuacjach stosowane będą również słupy rurowe. Odpowiednie typy fundamentów pod konstrukcje wsporcze słupów zostaną dobrane w oparciu o wyniki badań geotechnicznych gruntu. Powierzchnia i rodzaj fundamentów oraz dokładne rodzaje uzemień zostaną określone w projekcie wykonawczym.

Projektowane linie 400 kV oraz 110 kV będą przebiegały głównie przez tereny rolne, jak również tereny zielone (nieużytki) oraz teren kolejowy.

Szacunkowa długość projektowanych linii napowietrznych w poszczególnych gminach:

- ☐ gmina Niemce :
  - ☐ linia 400 kV: ok. 0,15 km
- ☐ gmina Wólka :
  - ☐ linia 400 kV: ok. 0,25 km
  - ☐ linia 110 kV: ok. 0,35 km

Sumarycznie długość linii 400 kV wyniesie ok. 0,4 km, zaś długość linii 110 kV wyniesie ok. 0,35 km.

Pasy technologiczne analizowanych linii elektroenergetycznych wraz z terenami, na którym realizowane będą prace, objęte są ustaleniami następujących miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego (MPZP):

- Uchwała Nr XXXIII/269/2001 Rady Gminy Wólka z dnia 28 grudnia 2001 r. w sprawie zmiany miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Wólka (Dz. Urz. Woj. Lubelskiego, z 2001 r., nr 14, poz. 430),

- Uchwała Nr XVII/299/04 Rady Gminy Niemce z dnia 12 stycznia 2004 r. w sprawie zmian miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Niemce (Dz. Urz. Woj. Lubelskiego, z 2004 r., nr 50, poz. 100),
- Uchwała Nr IX/52/07 Rady Gminy Wólka z dnia 25 czerwca 2007 r. w sprawie zmiany miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego Gminy Wólka (Dz. Urz. Woj. Lubelskiego, z 2007 r., nr 150)
- Uchwała Nr XLVI/289/14 Rady Gminy Wólka z dnia 5 września 2014 r. w sprawie zmiany miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Wólka – I etap (Dz. Urz. Woj. Lubelskiego, z 2014 r., poz. 3294),
- Uchwała Nr XLIV/424/2018 Rady Gminy Niemce z dnia 30 sierpnia 2018 r. w sprawie uchwalenia zmian miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego Gminy Niemce (Dz. Urz. Woj. Lubelskiego, z 2018 r., poz. 4220),
- Uchwała Nr XXII/216/2021 Rady Gminy Niemce z dnia 23 lutego 2021 r. w sprawie uchwalenia zmiany miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Niemce (Dz. Urz. Woj. Lubelskiego, z 2021 r., poz. 1358).

Zgodnie z art. 59a ust. 4 pkt 10 ustawy ooś, planowane przedsięwzięcie zalicza się do tzw. strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych, dla których nie ma obowiązku zapewnienia zgodności jego lokalizacji z ustaleniami MPZP w ramach postępowania o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Zgodnie z art. 59a ust. 5 ustawy ooś ma to również zastosowanie do urządzeń infrastruktury technicznej objętych pracami budowlanymi w celu usunięcia kolizji z planowaną do realizacji inwestycją strategiczną (a zatem do usunięcia kolizji z innymi liniami elektroenergetycznymi w ramach planowanego przedsięwzięcia).

Inwestor zamierza realizować przedsięwzięcie w oparciu o decyzję o ustaleniu lokalizacji strategicznej inwestycji w zakresie sieci przesyłowych, wydawaną na podstawie specustawy przesyłowej. Dla inwestycji realizowanych w oparciu o ww. ustawę nie mają zastosowania przepisy planistyczne.

Przedmiotowe zamierzenie związane będzie z emisją hałasu do środowiska. W otoczeniu planowanego przedsięwzięcia znajdują się tereny zabudowy mieszkaniowej jedno i wielorodzinnej, tereny mieszkaniowo – usługowe oraz tereny zabudowy zagrodowej, podlegające ochronie przed hałasem. W czasie realizacji planowanej inwestycji wystąpi emisja hałasu związana z pracą urządzeń budowlanych oraz ruchem środków transportu. Większość prac budowlano-montażowych będzie prowadzona w porze dziennej (wyjątkiem będą te roboty, które wymagają zachowania ciągłości ze względów technologicznych np. betonowanie oraz ewentualnie prace wykonywane w obrębie istniejącej linii kolejowej). Oddziaływanie to będzie miało charakter tymczasowy. Poza tym z informacji o przedmiotowym zamierzeniu wynika, że podczas realizacji inwestycji stosowane będą rozwiązania chroniące środowisko, mające na celu ograniczanie tego oddziaływania. Zgodnie z Kartą Informacyjną Przedsięwzięcia nie przewiduje się wystąpienia znaczących oddziaływań w tym zakresie na etapie realizacji przedmiotowej inwestycji.

Źródłem hałasu na etapie eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia będą planowane napowietrzne linie elektroenergetyczne (podczas występowania zjawiska tzw. ulotu). Zgodnie z Tabelą 2 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (t. j. Dz. U. z 2014 r. poz. 112), dopuszczalne poziomy hałasu powodowanego przez linie elektroenergetyczne dla terenów

zabudowy mieszkaniowej jedno- i wielorodzinnej, terenach mieszkaniowo- usługowych oraz terenach zabudowy zagrodowej wynoszą 50 dB w porze dnia i 45 dB w porze nocy.

W celu określenia możliwego oddziaływania wynikającego z emisji hałasu do środowiska na etapie eksploatacji przedsięwzięcia, przeprowadzono w Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia analizę akustyczną. W ramach tej analizy wykonano prognozę hałasu z wykorzystaniem oprogramowania komputerowego przeprowadzającego obliczenia zgodnie z zalecaną metodyką referencyjną. Ze względu na pracę linii elektroenergetycznej w trybie ciągłym, obliczenia rozprzestrzeniania się hałasu w środowisku wykonano dla pory dnia i dla pory nocy. Przy prognozowaniu hałasu przyjęto założenia najbardziej niekorzystne dla środowiska - maksymalne obciążenie i warunki atmosferyczne sprzyjające ulotowi. Na podstawie przeprowadzonych obliczeń stwierdzono, że nie istnieje możliwość wystąpienia przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku na najbliższych terenach podlegających ochronie przed hałasem, zarówno w porze dnia, jak i w porze nocy. W oparciu o przeprowadzone analizy stwierdzono także brak możliwości wystąpienia ponadnormatywnych oddziaływań skumulowanych.

Na etapie realizacji inwestycji mogą powstawać drgania powodowane głównie podczas prac z użyciem sprzętu mechanicznego, w szczególności podczas wiercenia, wbijania lub wciskania pali w celu wykonania fundamentów pod stanowiska słupowe, a także podczas robót ziemnych i zagęszczania gruntu. Pojedyncze budynki, potencjalnie narażone na to oddziaływanie, znajdują się w sąsiedztwie miejsc fundamentowania. Ze względu na lokalizację tych budynków oraz przewidywane rozwiązania minimalizujące, nie przewiduje się jednak wystąpienia negatywnego oddziaływania drgań na budynki i ludzi w budynkach podczas prowadzenia prac.

Eksploatacja przedmiotowego przedsięwzięcia wiąże się z emisją pól elektromagnetycznych o częstotliwości 50 Hz. Źródłem tej emisji będzie projektowana linia 400 kV oraz przebudowywana linia 110 kV.

W otoczeniu planowanego przedsięwzięcia znajduje się zabudowa mieszkaniowa oraz obszary dostępne dla ludzi. Dopuszczalne poziomy pól elektromagnetycznych w środowisku dla terenów przeznaczonych pod zabudowę mieszkaniową i miejsc dostępnych dla ludności określone są w rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2019 r., poz. 2448).

W celu określenia oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w tym zakresie wykonano obliczenia rozkładu natężenia pola elektrycznego i pola magnetycznego bezpośrednio pod omawianymi liniami, na granicy pasów technologicznych oraz w odniesieniu do najbliżej usytuowanych budynków mieszkalnych. Do obliczeń wykorzystano licencjonowany program autorstwa Politechniki Łódzkiej, w którym zastosowano własną procedurę badawczą akredytowaną przez Polskie Centrum Akredytacji. W obliczeniach uwzględniono założenia najbardziej niekorzystne dla środowiska tj.:

- dla linii 400 kV (tj. dla mostu szynowego): minimalna wysokość najniższego z przewodów nad gruntem wynosząca 9,85 m, przy maksymalnie dopuszczonym napięciu linii na poziomie 420 kV oraz przy przyjęciu obciążenia prądowego przewodu roboczego o wartości 3000 A,
- dla linii 110 kV: minimalna wysokość najniższego z przewodów nad gruntem wynosząca 5,85 m, przy maksymalnie dopuszczonym napięciu linii na poziomie 123 kV oraz przy przyjęciu obciążenia prądowego przewodu roboczego o wartości 810 A.

Na podstawie wykonanych obliczeń stwierdzono, że natężenia pola elektrycznego i magnetycznego nie przekraczają wartości dopuszczalnych, w związku z czym inwestycja nie

spowoduje przekroczeń dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku, w tym również w wyniku łącznego oddziaływania powodowanego przez obie linie objęte przedmiotową inwestycją. Z Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia wynika ponadto, że maksymalne natężenie pola elektrycznego oraz pola magnetycznego w miejscu wprowadzenia mostu szynowego 400 kV na stację Lublin - Systemowa (tuż przy bramce stacyjnej), także przy maksymalnym zbliżeniu przewodów 400 kV do ziemi, osiągnie wartości poniżej poziomów dopuszczalnych. Z informacji o przedmiotowym zamierzeniu wynika, że brak innych źródeł emisji pól elektromagnetycznych, z którymi planowane przedsięwzięcie mogłoby mieć oddziaływania skumulowane.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie częściowo w granicach Obszaru Chronionego Krajobrazu „Dolina Ciemni” oraz poza pozostałymi formami ochrony przyrody wyznaczonymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody. Najbliższy obszar Natura 2000 zlokalizowany jest w odległości ok. 1,8 km od terenu inwestycyjnego w kierunku południowo-wschodnim i stanowi specjalny obszar ochrony siedliskowej Bystrzyca Jakubowicka PLH060096. Obszar Chronionego Krajobrazu „Dolina Ciemni”, obejmuje tereny chronione ze względu na wyróżniający się krajobraz o zróżnicowanych ekosystemach, wartościowe ze względu na możliwość zaspokajania potrzeb związanych z turystyką i wypoczynkiem, a także pełnioną funkcją korytarzy ekologicznych. Aktem prawnym ustalającym funkcjonowanie obszaru stanowi rozporządzenie Nr 42 Wojewody Lubelskiego z dnia 17 lutego 2006 r. w sprawie Obszaru Chronionego Krajobrazu „Dolina Ciemni”. Inwestycja zaliczana jest do przedsięwzięcia mogącego znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu przepisów ustawy ooś. W granicach obszaru OCK obowiązuje zakaz realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko. Jednak zgodnie z art. 24 ust. 2 cyt. wyżej ustawy, zakazy obowiązujące na terenie obszaru chronionego krajobrazu nie dotyczą realizacji inwestycji celu publicznego w rozumieniu przepisów ww. ustawy. Planowane przedsięwzięcie stanowi inwestycję celu publicznego w rozumieniu art. 3 specustawy przesyłowej w powiązaniu z art. 6 pkt 2 ustawy o gospodarce nieruchomościami. W związku z powyższym planowane przedsięwzięcie jest zgodne z przepisami regulującymi działania na terenie Obszaru Chronionego Krajobrazu „Dolina Ciemni”, a zakres ingerencji na walory przyrodnicze i krajobrazowe tego obszaru, z uwagi na charakter przedsięwzięcia i przyjęty zakres prac, będzie niewielki.

Jak wynika z Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia w ramach działań planuje się posadowienie elementów - słupów energetycznych dla linii napowietrznej o napięciu 110 kV, słupa krańcowego i słupów krańcowo-kablowych (przyłączeniowych) dla linii napowietrznej o napięciu 400 kV. Linia elektroenergetyczna 400 kV stanowić będzie most szynowy służący do przyłączenia podmiotów wytwórczych wytwarzających energię elektryczną z odnawialnych źródeł energii. Przyłączenie to będzie miało miejsce w stacji elektroenergetycznej Lublin - Systemowa. Z informacji przedstawionych w Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia wynika, że teren inwestycyjny zlokalizowany jest przede wszystkim na terenach rolnych. Powierzchnie rolne pod przewodami są wykorzystywane jako użytki zielone i użytki upraw polowych. W bezpośrednim sąsiedztwie projektowanego mostu szynowego 400 kV oraz linii 110 kV znajduje się stacja rozdziału energii elektrycznej - SE Lublin Systemowa. Inwestycja zlokalizowana jest na terenach o przeciętnych walorach przyrodniczych i niewysokiej różnorodności biologicznej. Przebiega przez tereny intensywnie gospodarowane rolniczo, a także użytkowane pod kątem przemysłowym (SE Lublin Systemowa). Dominują

wielkoobszarowe uprawy zbóż, brak jest łąk i zbiorników wodnych. Większość terenu jest wylesiona, ale w północnej i zachodniej części występują niewielkie fragmenty lasów. Spośród siedlisk przyrodniczych podlegających ochronie w buforze inwentaryzacji stwierdzono występowanie: 6210 – muraw kserotermicznych (*Festuco-Brometea* i ciepłolubnych muraw z *Asplenion septentrionalis*, *Festucion pallentis*) – trzy płaty w bliskim sąsiedztwie inwestycji (postać kadłubowa, ubogie w charakterystyczne gatunki, bez gatunków chronionych, w tym storczyków, zarastane przez nawłóć kanadyjską).

Na analizowanym terenie stwierdzono obecność 6 gatunków ssaków w tym dwa stanowiska chomika europejskiego. Jak wynika z Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia przed rozpoczęciem prac budowlanych stanowisko zostanie wygradzone i oznakowane, a roboty wykonywane w bezpośrednim sąsiedztwie prowadzone będą z zachowaniem należytej ostrożności, aby nie doprowadzić do naruszenia ww. stanowiska. Biorąc jednak pod uwagę wysoką rangę ochroną ww. taksonu w warunkach decyzji proponuje się wprowadzić działania łagodzące i minimalizujące oddziaływania związane z realizacją inwestycji obejmujące przeprowadzenie prac pod ścisłym nadzorem teriologia.

Według informacji zawartych w Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia przewidywana wycinka drzew i krzewów dokonywana będzie w maksymalnym obszarze ok. 1,4 ha. Jednocześnie wskazuje się, że wycinka będzie dotyczyła w większości przypadków pojedynczych sztuk drzew, które rosną w rozproszeniu na ww. powierzchni terenu. W zinwentaryzowanych zadrzewieniach liściastych dominuje brzoza brodawkowata z udziałem topoli osiki, dębu szypułkowego, wiązu polnego, gruszy pospolitej i robinii akacjowej, natomiast spośród krzewów występuje: tarnina, głóg jednoszyjkowy, leszczyna, derenie, trzmielina zwyczajna, czereśnia ptasia, czeremcha zwyczajna i czeremcha amerykańska. W Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia zaproponowano aby prowadzenie niezbędnej wycinki zieleni wykonać poza okresem lęgu i wychowywania młodych większości ptactwa (tj. poza okresem od 1 marca do 30 września). W przypadku potrzeby przeprowadzenia wycinki drzew lub krzewów w ww. okresie – jej wykonanie zostanie poprzedzone oględzinami miejsca wycinki przez specjalistę ornitologa celem sprawdzenia czy nie jest ono zajmowane przez chronione gatunki ptactwa. W przypadku drzew starych, dziuplastych, spróchniałych, oględziny zostaną dodatkowo dokonane przez specjalistów chiropterologa i entomologa w celu ustalenia czy drzewo nie jest zajmowane przez gatunki nietoperzy i chronione gatunki bezkręgowców, w tym m.in. pachnicę dębową, kozioroga dębosza. W przypadku obecności na drzewach porostów, oględziny zostaną wykonane dodatkowo przy udziale specjalisty w zakresie lichenologii. Oględziny zostaną wykonane maksymalnie 3 dni przed planowanym terminem prac wycinkowych a wynik oględzin zostanie udokumentowany pisemnie przez ww. specjalistów. W przypadku stwierdzenia w obrębie zieleni obecności chronionych gatunków dzikich zwierząt, grzybów (porostów), nadzór przyrodniczy określi właściwy sposób postępowania w celu uzyskania niezbędnych zezwoleń i wykonania prac.

Na potrzeby prac inwestor planuje wykorzystać istniejącą sieć komunikacji publicznej, funkcjonujących dróg dojazdowych do stanowisk słupowych, które w razie potrzeby mogą być czasowo wzmocnione (np. poprzez ułożenie płyt drewnianych/metalowych). Sieć dróg i place do realizacji prac będą organizowane w sposób mający na celu oszczędne korzystanie z dostępnego terenu, w tym szczególnie ograniczanie mechanicznego przekształcania gruntów i niszczenia występującej tam roślinności przez ciężki sprzęt.

Według przedłożonej dokumentacji oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia na etapie budowy na szatę roślinną obejmować będzie oddziaływanie fizyczne (likwidacja roślinności lub

jej uszkodzenia). Fizyczne przekształcenia szaty roślinnej wystąpią na terenach lokalizacji fundamentów słupów, w pasach technologicznych w miejscach montażu słupów z elementów oraz na trasach dojazdu do słupów, poza istniejącymi drogami. Po zakończeniu budowy nastąpi rewaloryzacja szaty roślinnej na przekształconych terenach przez zabiegi gospodarcze i spontaniczną sukcesję roślinności. Oddziaływanie na faunę w fazie budowy, związane będzie z niepokojeniem występujących na przedmiotowym terenie gatunków zwierząt w wyniku pracy sprzętu budowlanego i transportowego. Jest to typowe oddziaływanie okresowe. Po zakończeniu prac budowlanych warunki bytowania zwierząt powrócą do stanu sprzed budowy. Potencjalne oddziaływania na faunę zostaną zminimalizowane przez dobór właściwej technologii prac budowlanych i okresu ich wykonania.

Z uwagi na rodzaj, skalę i zakres przedsięwzięcia oraz to, że linia na stałe wpisana jest w lokalny krajobraz, nie przewiduje się znacząco negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na walory krajobrazowe oraz zmiany sposobu odbioru krajobrazu.

Planowane przedsięwzięcie obejmie prace przygotowawcze, prace związane z przebudową istniejącej napowietrznej linii energetycznej 110 kV, budową nowych odcinków napowietrznych linii 400 kV i 110 kV, prace dodatkowe oraz prace końcowe, w tym m.in. związane z uprzątnięciem terenu. Dla miejsc posadowienia konstrukcji słupowych wykonane zostaną badania geologiczno - inżynierskie, które pozwolą dokładnie rozeznaczyć środowisko gruntowo-wodne i dobrać właściwy sposób fundamentowania nowych konstrukcji słupowych.

Zgodnie z podziałem dokonany w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. (Dz. U. 2023 poz. 300)), przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest w obrębie jednolitej części wód powierzchniowych oznaczonej kodem europejskim PLRW20000624689 o nazwie: „Ciemięga”, typ JCWP - RW\_wap - Potok lub mała rzeka wyżynna na podłożu węglanowym, status - NAT - naturalna część wód, ocena stanu JCWP - zły stan wód, monitorowana. Celem środowiskowym dla tej JCWP jest dobry stan ekologiczny; zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D oraz stan chemiczny: dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników - stan dobry. Przedmiotowa JCWP jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Dla danej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej - odstępstwo polegające na złagodzeniu celów środowiskowych jest związane z tym, że nie są osiągnięte cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźników: benzo(a)piren(w). Jest to spowodowane czynnikami wskazanymi w zestawie kolumn pn. „Wskazanie dominującego rodzaju presji determinujących stan wód”, które trwale uniemożliwiają osiągnięcie celów środowiskowych. Presje trwale uniemożliwiające osiągnięcie celów środowiskowych zaspokajają ważne potrzeby społeczno-gospodarcze (określone w kolumnie pn. „Potrzeba społeczno - ekonomiczna zaspokajana przez źródło presji antropogenicznej determinującej na stan wód w stopniu zagrażającym osiągnięciu celów środowiskowych”) i na obecnym etapie stwierdza się brak alternatywnych opcji zaspokojenia tych potrzeb (zob. kolumna pn. „Uzasadnienie braku alternatywnych opcji”). Warunkiem odstępstwa jest pełne i terminowe wdrożenie programu działań (którego zakres i skuteczność określono w zestawach działań).

Planowana inwestycja położona jest w obrębie udokumentowanego Głównego Zbiornika Wód Podziemnych GZWP Nr 406 - Niecka Lubelska (Lublin).

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obszarze jednolitej części wód podziemnych oznaczonej kodem PLGW200089, która charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz chemicznym. Celem środowiskowym dla JCWPd jest dobry stan chemiczny i dobry stan ilościowy. Osiągnięcie celów środowiskowych oceniono jako niezagrażone. JCWPd znajduje się w obszarze przeznaczonym do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi oraz w obszarze przeznaczonym do ochrony siedlisk lub gatunków, gdzie utrzymanie lub poprawa stanu jest ważnym czynnikiem w ich ochronie.

Teren inwestycji znajduje się poza obszarami wodno-błotnymi oraz obszarami o płytkim zaleganiu wód podziemnych. Inwestycja nie przecina cieków powierzchniowych oraz nie przylega do jezior. Teren przedsięwzięcia nie jest położony w zasięgu stref ochronnych ujęć wód. Inwestycja znajduje się poza obszarem zagrożenia powodzią. Przedsięwzięcie zlokalizowane będzie częściowo w granicach Obszaru Chronionego Krajobrazu Dolina Ciemięgi.

Wykop w razie potrzeby zostanie zabezpieczony (np. ściankami szczelnymi, szalunkami) przed obsypywaniem się ścian i napływem do niego wód gruntowych. Ewentualne wypompowywanie wody będzie realizowane igłofiltrami lub pompą na teren w bezpiecznej odległości od miejsca prowadzenia prac. Wypompowywana woda będzie rozsączana po nieużytkowanej części działki, w sposób nieoddziaływujący na tereny sąsiednie.

Beton do prac fundamentowych będzie przygotowywany w wytwórni i przywożony na teren jako gotowy do wylania, a zatem wykorzystanie wody na cele technologiczne nie wystąpi lub będzie niewielkie. Wykorzystanie wody przewiduje się na cele socjalne pracowników na zapleczu budowy, z istniejącego na terenie przyłącza lub z beczkowszu.

Na placu budowy należy zapewnić obecność sorbentów do likwidacji awaryjnych wycieków płynów eksploatacyjnych. W przypadku wystąpienia wycieku nastąpi sprawna jego neutralizacja, przekazanie zużytego sorbentu i zanieczyszczonego wyciekami gruntu uprawnionemu podmiotowi do dalszego zagospodarowania.

Na etapie realizacji powstawać będą ścieki bytowe, które gromadzone będą w szczelnych zbiornikach kabin toaletowych. Kabin będą regularnie opróżniane przez uprawnione podmioty.

Wszystkie odpady powstające podczas realizacji przedsięwzięcia, będą na bieżąco zbierane selektywnie i magazynowane w bezpieczny dla środowiska i ludzi sposób. Odpady będą przekazane do przygotowania do ponownego wykorzystania, odzysku bądź unieszkodliwienia podmiotom posiadającym stosowne pozwolenia w zakresie gospodarki odpadami.

Na etapie eksploatacji może pojawić się potrzeba naprawy lub wymiany elementów urządzeń bądź prac konserwacyjnych, podczas których zostaną użyte materiały oraz technologie zgodne z obowiązującymi standardami oraz normami. Wytwarzane odpady będą gromadzone selektywnie, w odpowiednich pojemnikach/kontenerach oraz będą przekazywane uprawnionym odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenie na gospodarowanie odpadami.

Wody opadowe i roztopowe odprowadzane będą tak jak obecnie, tj. poprzez naturalne wnikanie opadu w grunt.

Po przeanalizowaniu załączonej do wniosku karty informacyjnej przedsięwzięcia, uwzględniając charakter, skalę i lokalizację przedsięwzięcia oraz planowane rozwiązania chroniące środowisko nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowej inwestycji na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych określonych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły. Przedmiotowa decyzja nie

zwalnia Inwestora/Wnioskodawcy od uzyskania wymaganych odrębnymi przepisami decyzji, uzgodnień lub zezwoleń.

Podczas realizacji prac inwestycyjnych powstawać będą przede wszystkim odpady budowlano - remontowe z grupy 17, odpady opakowaniowe oraz zużyte sorbenty i tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne z grupy 15, odpady ze stosowania powłok ochronnych z grupy 8, odpady z kształtowania oraz fizycznej i mechanicznej obróbki powierzchni metali i tworzyw sztucznych z grupy 12 oraz odpady komunalne z grupy 20 wymienione w rozporządzeniu Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz. 10). Ilość generowanych odpadów będzie zależna m.in. od organizacji prac wykonawczych, rodzaju zastosowanych materiałów i technologii. Wszystkie odpady wytwarzane na etapie realizacji inwestycji (niebezpieczne oraz inne niż niebezpieczne) będą magazynowane selektywnie w sposób dostosowany do właściwości chemicznych i fizycznych odpadów, w szczególności w odpowiednich pojemnikach dostosowanych do rodzaju magazynowanych w nich odpadów. Pojemniki przeznaczone do magazynowania odpadów wytwarzanych na etapie realizacji inwestycji będą usytuowane w wyznaczonych miejscach zaplecza budowy. Pojemność miejsc przeznaczonych do magazynowania odpadów będzie dostosowana do masy odpadów wytwarzanych w danym okresie oraz częstotliwości ich odbioru. Odpady będą magazynowane w sposób zapobiegający rozprzestrzenianiu się odpadów poza przeznaczone do tego celu miejsca, oraz w sposób zapobiegający rozprzestrzenianiu się odpadów na nieruchomości sąsiadujące z nieruchomością, na której będzie prowadzone magazynowanie odpadów. Ponadto odpady niebezpieczne wytwarzane na etapie realizacji inwestycji będą magazynowane w sposób minimalizujący wpływ czynników atmosferycznych na odpady. Po zgromadzeniu odpowiedniej ilości odpady wytwarzane na etapie realizacji inwestycji zostaną przekazane uprawnionym podmiotom posiadającym odpowiednie zezwolenia na gospodarowanie odpadami, gwarantującym zagospodarowanie odpadów zgodnie z prawem.

Masy ziemne powstające w wyniku prowadzonych wykopów zostaną w pierwszej kolejności zagospodarowane na terenie przedmiotowej inwestycji (w miejscu ich wydobycia) pod warunkiem, że nie będą zanieczyszczone. Nadmiar mas ziemnych jako odpad o kodzie 17 05 04 – *gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niż wymienione w 17 05 03*, powinien zostać przekazany uprawnionym podmiotom celem dalszego zagospodarowania.

Sposób postępowania z odpadami powstającymi na etapie eksploatacji inwestycji w wyniku prac remontowych, konserwacyjnych itp. musi być zgodny z ustawą o odpadach oraz aktami wykonanymi do ustawy.

Właściwa gospodarka odpadami na terenie inwestycji poprzez stworzenie prawidłowych warunków magazynowania odpadów zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 11 września 2020 r. w sprawie szczegółowych wymagań dla magazynowania odpadów (Dz. U. z 2020 r. poz. 1742), oraz zapewnienie dalszego zagospodarowania wytworzonych odpadów przez uprawnione do tego podmioty w sposób zgodny z przepisami w zakresie ochrony środowiska spowoduje, że emisja odpadów z terenu inwestycji nie będzie stanowiła negatywnego oddziaływania na środowisko.

W fazie realizacji inwestycji, w trakcie prowadzenia prac budowlanych mogą wystąpić lokalne uciążliwości związane z emisją zanieczyszczeń do powietrza, związane głównie z zapyleniem wynikającym z prac ziemnych i konstrukcyjnych, przemieszczaniem mas ziemnych i transportem materiałów pylistych. Realizacja przedsięwzięcia związana będzie z

wykonywaniem prac budowlanych, montażowych, rozbiórkowych, ziemnych i instalacyjnych, do których wykorzystywane są pojazdy, maszyny i urządzenia budowlane zasilane paliwami kopalnymi lub energią elektryczną. Źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza będzie również ruch samochodów transportujących oraz praca maszyn budowlanych. Emisje spalin i pyłów z transportu mogą również wystąpić w sąsiedztwie tras przejazdowych transportu samochodowego. Będą to jednak emisje o niewielkiej intensywności, wpisujące się w bieżące wykorzystanie ciągów komunikacyjnych. Emisja ww. zanieczyszczeń będzie miała charakter niezorganizowany. Mimo wielu substancji zanieczyszczających należy zauważyć, że ich emisja będzie miała charakter czasowy, przemijalny i lokalny. W celu ograniczenia ww. emisji na etapie budowy zostaną zastosowane dostępne rozwiązania ograniczające emisje oraz technologie jak najmniej uciążliwe dla środowiska, w tym: w celu minimalizacji liczby przejazdów transport związany z budową planowany będzie optymalnie, unikanie pracy maszyn na biegu jałowym i jednoczesnej pracy większej liczby sprzętu zasilanego paliwami kopalnymi, stosowanie certyfikowanych, atestowanych, bezpiecznych dla zdrowia i życia ludzi oraz dla środowiska materiałów, realizację prac generujących emisje pyłów i gazów do powietrza w dogodnych warunkach atmosferycznych. Wpływ na ograniczenie oddziaływania budowy będzie miała ponadto odpowiednia organizacja prac oraz zastosowanie urządzeń i maszyn sprawnych technicznie, spełniających wymagania techniczne dotyczące norm emisji spalin. Zasięg oddziaływania emisji powstających podczas realizacji inwestycji ograniczy się tylko do najbliższego otoczenia prowadzonych prac.

Jak zapisano w Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia eksploatacja linii, ze względu na brak potrzeby regularnego wykorzystywania do jej pracy maszyn i urządzeń zasilanych paliwami kopalnymi nie będzie źródłem regularnych emisji zanieczyszczeń pyłowo - gazowych do powietrza. Prace serwisowe lub naprawcze (i związany z tym ruch pojazdów, praca sprzętu) będą miały charakter incydentalny, krótkotrwały i nie spowodują znaczącego pogorszenia stanu aerosanitarne powietrza wokół linii. Ponadto, z uwagi na przebieg analizowanej linii po terenach rolnych i leśnych gdzie występująca szata roślinna zapewnia odpowiednią szorstkość terenu, dobre warunki wietrzne i wilgotnościowe, rozprzestrzenianie się gazów i pyłów towarzyszących pracom będzie odbywało się na ograniczone odległości oraz szybko ulegało rozproszeniu do niewielkich, nieszkodliwych stężeń.

Projektowana sieć elektroenergetyczna umożliwi bardziej efektywny przesył prądu na duże odległości co pozwala uznać, że przedsięwzięcie docelowo i w perspektywie wieloletniej pośrednio może się przełożyć na zmniejszenie ilości paliwa kopalnego (węgla kamiennego) wykorzystywanego w pobliskiej elektrowni (Lublin) i towarzyszącej temu emisji pyłów i gazów.

Na etapie budowy oraz likwidacji przedmiotowej inwestycji, potencjalne oddziaływanie na zdrowie ludzi może być związane z okresowymi uciążliwościami transportu samochodowego, powodującego emisję zanieczyszczeń do atmosfery i hałasu. Emisja będzie miała charakter niezorganizowany i uzależniona będzie w szczególności od natężenia prac. Uciążliwości związane z oddziaływaniem na tych etapach będą ograniczone do minimum poprzez odpowiednią organizację prac i brak koncentrowania robót budowlanych w tym samym czasie. Oddziaływania te będą miały charakter krótkotrwały, przejściowy, wynikający z pracy sprzętu budowlanego oraz dowozu materiałów i wywozu odpadów.

W dokumentacji stwierdzono, że planowane do wykorzystania przy realizacji inwestycji materiały zapewnią bezpieczeństwo na terenie placu budowy. Ponadto przedsięwzięcie nie

zalicza się do mogących spowodować wystąpienie poważnej awarii przemysłowej, na podstawie rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r. poz. 138).

Potencjalne skutki awarii linii elektroenergetycznej mogą wiązać się z zerwaniem przewodu lub przewodów fazowych będących pod napięciem, uszkodzeniem izolatorów oraz odkształceniem lub w skrajnym przypadku przewróceniem słupa. Przewody linii najwyższych napięć dobierane są zawsze pod względem mechanicznym (wytrzymałościowym) w taki sposób, by wykluczyć możliwość ich zerwania się. Czasami jednak ekstremalne warunki atmosferyczne (wzmoczone opady mokrego, szybko zamarzającego śniegu) mogą doprowadzić do zerwania przewodu pod napięciem. Następuje wówczas przerwa w przepływie prądu przez uszkodzony przewód, co powoduje zadziałanie systemu zabezpieczeń, które w bardzo krótkim czasie (czas zwarcia wynosi ułamek sekundy) wyłączają linię spod napięcia. Tego rodzaju zerwania przewodów fazowych występują bardzo rzadko, mają bardzo niewielką skalę oraz lokalny zasięg. W przypadku uszkodzenia izolatora (pęknięcia) może nastąpić opadnięcie przewodu i zwarcie doziemne, które zostaje szybko zlokalizowane przez zabezpieczenia linii i powoduje jej natychmiastowe wyłączenie. W niektórych sytuacjach (np. przy krzyżowaniu linii z obiektami kubaturowymi czy szlakami komunikacyjnymi), w celu zapewnienia dodatkowej ochrony przed skutkami zerwania się przewodu linii, stosowane są dwurzędowe łańcuchy izolatorowe tak dobrane, że uszkodzenie jednego rzędu łańcucha nie powoduje opadnięcia przewodu na ziemię, gdyż jest on podtrzymywany przez drugi łańcuch (rzęd) izolatorowy. Przypadki pęknięć izolatorów na słupach linii najwyższych napięć są bardzo rzadkie i w związku z tym prawdopodobieństwo opadnięcia przewodu w takich sytuacjach oceniane jest jako bardzo małe. Ponadto, uszkodzenie izolatora nie powoduje zerwania łańcucha izolatorowego. W ramach bieżących zabiegów eksploatacyjnych prowadzonych na liniach napowietrznych, uszkodzone izolatory są wymieniane.

Stalowe konstrukcje słupów są tak obliczane pod względem wytrzymałościowym, że możliwość ich złamania lub przewrócenia się jest bardzo mała. Jedynie w czasie kataklizmu (huragan, trzęsienie ziemi) może dojść do naruszenia stabilności konstrukcji słupa. Obecnie w projektowanych słupach linii najwyższych napięć stosuje się zastrzone wymagania wytrzymałościowe, wynikające z zapisów obowiązujących norm europejskich. Nakazują one projektowanie słupów z uwzględnieniem wielu nietypowych i rzadko występujących przypadków obciążeń konstrukcji.

W oparciu o doświadczenie oraz wiedzę wynikająca z wieloletnich eksploatacji i obserwacji obiektów o podobnym charakterze funkcjonowania w całej Polsce, powyższe sytuacje związane z awariami linii elektroenergetycznych występują niezwykle rzadko i mają bardzo niewielką skalę oraz lokalny zasięg.

Biorąc pod uwagę specyfikę infrastruktury energetycznej i jej elementów, w tym potrzebę jej dostosowania do warunków zmieniającego się klimatu w perspektywie kolejnych lat, do głównych zagrożeń klimatycznych zaliczono:

- ☐ ulewne deszcze i podnoszenie się poziomu wód w rzekach po opadach i roztopach, w tym powodujące zagrożenie powodziowe (jako ryzyko dla stabilności konstrukcji słupowych),

- ☐ zagrożenie ze strony wysokiego poziomu wód gruntowych (tj. zagrożenie podtopieniami),
- ☐ zwiększone ryzyko ruchów geodynamicznych gruntów w sytuacji umiejscowienia słupów na terenach osuwiskowych lub zagrożonych ruchami mas ziemnych,
- ☐ zagrożenie suszą, szczególnie hydrologiczną lub hydrogeologiczną (ryzyko dłuższego obniżenia poziomu wód gruntowych, zmiany właściwości mechanicznych gruntów, uruchomienia procesów wywiewania, erozji gruntu),
- ☐ wzrost częstotliwości występowania okresów bardzo niskich lub bardzo wysokich temperatur (wyższe ryzyko wystąpienia burz, ryzyko uszkodzenia przewodów, awarii w przesyle prądu, większy hałas z ulotu przy niekorzystnych warunkach atmosferycznych),
- ☐ intensywne opady śniegu, rozmarzania i zamarzania (ryzyko uszkodzenia przewodów),
- ☐ większa częstotliwość wiatrów o dużych prędkościach (większe ryzyko uszkodzenia przewodów, w tym w wyniku upadku drzew na przewody, awarie w przesyle prądu).

*Zagrożenie powodziowe* - Przedmiotowe przedsięwzięcie, zgodnie z mapami zagrożenia powodziowego i mapami ryzyka powodziowego, udostępnionymi na Hydroportalu powodziowym przez Krajowy Zarząd Gospodarki Wodnej, zlokalizowane na fragmencie arkusza M-34-34-A-b-1. Jednakże analizując ww. arkusz stwierdza się, że planowana inwestycja położona będzie poza obszarem szczególnego zagrożenia powodzią.

*Zagrożenie podtopieniami* - Zgodnie z danymi Państwowego Instytutu Geologicznego – Państwowego Instytutu Badawczego, planowana inwestycja nie jest zlokalizowana na obszarze zagrożonym podtopieniami ze strony wód gruntowych.

*Zagrożenia ruchami masowymi* - Zgodnie z danymi Państwowego Instytutu Geologicznego zebranych w ramach *Systemu Osłony Przeciwoświsowej Kraju* przedmiotowa inwestycja nie znajduje się w zasięgu osuwisk oraz terenów zagrożonych ruchami masowymi.

*Zagrożenie suszą* - Zgodnie z przyjętym 18 września 2021 r. rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 15 lipca 2021 r. w sprawie przyjęcia *Planu przeciwdziałania skutkom suszy* (Dz. U. 2021 r. poz. 1615), zagrożenie suszą na obszarze, na którym realizowana będzie inwestycja jest, w odniesieniu do:

- ☐ suszy hydrologicznej – słabe (I klasa),
- ☐ suszy hydrogeologicznej – słabe (I klasa).

Z uwagi na to, że na stan infrastruktury energetycznej dużo mniejszy wpływ ma susza atmosferyczna oraz susza rolnicza, odstąpiono od ich opisu dla niniejszego przedsięwzięcia.

*Zmiany temperaturowe, zmiany opadów i prędkości wiatru*

W związku z postępującą zmianą klimatu globalnego coraz częściej notuje się występowanie ekstremalnych zjawisk pogodowych m.in. silnych, porywistych wiatrów, długotrwałych intensywnych opadów (deszczu, śniegu), fal upałów itp. Częstotliwość ich występowania oraz ich intensywność, zgodnie z ustaleniami *Strategicznego planu adaptacji dla sektorów i obszarów wrażliwych na zmiany do roku 2020 z perspektywą do roku 2030* (tzw. SPA 2020), będzie wzrastać.

W związku z tym planowane przedsięwzięcie powinno być dostosowane przede wszystkim do wyższych niż obecnie temperatur oraz wyższych niż obecnie opadów rocznych i ich większej intensywności.

Definicję katastrofy budowlanej zawiera art. 73 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. *Prawo budowlane* (t.j. Dz. U. z 2026 r. poz. 524 ze zm.). Katastrofą budowlaną jest niezamierzone, gwałtowne zniszczenie obiektu budowlanego lub jego części, a także konstrukcyjnych

elementów rusztowań, elementów urządzeń formujących, ścianek szczelnych i obudowy wykopów.

Dzięki parametrom technicznym planowanej inwestycji, dobranym do warunków panujących w otoczeniu, ryzyko wystąpienia katastrofy budowlanej zostanie wyeliminowane już na etapie projektowym. Na etapie realizacji prac w celu zapobieżenia takiej katastrofie stosowane będą takie rozwiązania jak: realizacja prac zgodnie z zatwierdzoną dokumentacją budowlaną i wykonawczą przez odpowiednio przeszkolone brygady pracowników, wykonywanie prac w sprzyjających do tego warunkach atmosferycznych, stały nadzór nad pracami w terenie.

Odpowiednia dbałość o stan projektowanych linii elektroenergetycznych, w tym regularne przeglądy techniczne oraz podejmowane na czas naprawy i remonty jej elementów skutecznie ograniczą ryzyko katastrofy budowlanej na etapie eksploatacji przedsięwzięcia.

Napowietrzne sieci elektroenergetyczne są przede wszystkim narażone na awarie spowodowane wichurami, burzami śnieżnymi, nadmiernym oblodzeniem, które mogą doprowadzić do ograniczeń lub przerw w dostarczaniu energii elektrycznej do odbiorców.

Projekt inwestycji wykonywany jest zgodnie z obowiązującymi przepisami, normami i zasadami projektowania (w tym wyposażenia linii w przewody odgromowe, dostosowania przewodów fazowych do pracy w podwyższonej temperaturze), które ograniczają możliwość wystąpienia sytuacji niepożądanych skutkujących awariami technicznymi. Projektowane stanowiska słupowe wykonane zostaną na specjalnie dobranych fundamentach, a ich wykonanie poprzedzone zostanie odpowiednimi badaniami co zapewni długoletnią trwałość konstrukcji, w tym stateczność słupów również w sytuacji podwyższonych poziomów wody gruntowej. W odniesieniu do suszy oraz prędkości wiatrów, dowiedziono, iż nie są to zagrożenia krytyczne dla przedsięwzięcia.

W przypadku instalacji elektroenergetycznej mogą wystąpić awarie będące skutkiem ww. ekstremalnych warunków pogodowych. Nie stanowią one natomiast zagrożenia dla terenów sąsiednich i są możliwie szybko usuwane przez specjalistyczne brygady serwisowe.

Uwzględniając kryteria określone w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008r., stwierdzono ponadto, że planowana inwestycja położona jest poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych, nie jest usytuowana na siedliskach łąkowych, obszarze wybrzeża, obszarze przylegającym do jezior, obszarze górskim i leśnym lub na terenie uzdrowiska.

Zgodnie z informacjami zawartymi w Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia na terenie planowanego przedsięwzięcia nie występują obiekty wpisane do rejestru zabytków, krajobrazy kulturowe oraz dobra kultury współczesnej. W granicach wyznaczonych pod przedsięwzięcie nie znajdują się strefy ochrony konserwatorskiej oraz pomniki przyrody ożywionej i nieożywionej.

Zasięg oddziaływania planowanego przedsięwzięcia będzie miał charakter lokalny, ograniczony do terenów realizacji przedsięwzięcia. Nie stwierdza się możliwości wstąpienia oddziaływań o znacznej wielkości lub złożoności.

W zakresie analizy oddziaływań skumulowanych wskazano, iż w sąsiedztwie inwestycji znajdują się inne elementy infrastruktury energetycznej, które poprzez swoje równoczesne funkcjonowanie z analizowanymi liniami 400 kV i 110 kV mogą stwarzać potencjalnie ryzyko oddziaływań skumulowanych. Są to m.in. obiekt stacji elektroenergetycznej Lublin Systemowa,

napowietrzne linie elektroenergetyczne wysokich i najwyższych napięć w sąsiedztwie analizowanych linii.

Dwoma kluczowymi rodzajami oddziaływań potencjalnie kumulujących się w perspektywie wieloletniej są emisje hałasu oraz PEM i ich wpływ na ludność. Dokonane dla parametrów linii 400 kV i 110 kV modelowanie propagacji hałasu z linii do środowiska wykonano z uwzględnieniem istniejących elementów infrastruktury energetycznej, a zatem z uwzględnieniem efektu kumulacji oddziaływań. Przeprowadzona analiza wykazała dotrzymanie wymaganych prawem dopuszczalnych poziomów hałasu w porze dnia (wskaźnik  $L_{AeqD}$ ) i w porze nocy (wskaźnik  $L_{AeqN}$ ) służących do ustalania i kontroli warunków korzystania ze środowiska w odniesieniu do jednej doby.

Dla analizy emisji pola elektromagnetycznego (PEM) z linii elektroenergetycznej dokonano modelowania rozkładów składowych elektrycznej i magnetycznej pola, które wykazały dotrzymanie wymaganych prawem standardów.

Dodatkowo należy podkreślić, że nie ma żadnych technicznych możliwości, by w otoczeniu uruchomionych już elektroenergetycznych linii natężenie pola elektrycznego lub pola magnetycznego przekroczyło wartości dopuszczalne gdyż warunkiem ich dopuszczenia do użytkowania jest spełnienie wymogów ww. rozporządzenia. W związku z tym nie ma konieczności dokonywania ciągłego czy okresowego monitoringu pola elektromagnetycznego w sąsiedztwie funkcjonującej już linii. Przed oddaniem linii do użytkowania, zgodnie z art. 122a ust. 1 pkt 2 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, zostaną wykonane pomiary poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku.

Z uwagi na ograniczony zakres prac terenowych podczas realizacji inwestycji (miejscowa ingerencja w grunt, czasowe i przewidywalnie odwracalne przekształcenia terenu w miejscu prowadzenia prac) oraz brak dużych emisji zanieczyszczeń pyłowo – gazowych, produkcji odpadów i ścieków na etapie eksploatacji linii elektroenergetycznej, nie przewiduje się skumulowanego oddziaływania przedsięwzięcia z innymi przedsięwzięciami na powierzchnię ziemi, środowisko gruntowo-wodne i jakość aerosanitarną powietrza.

Przedsięwzięcie nie spowoduje wystąpienia oddziaływania o charakterze transgranicznym z uwagi na odległość od granicy państwa i lokalny zasięg oddziaływań wskutek wprowadzonych do środowiska substancji i energii.

Organ rozstrzygający przeprowadził przedmiotowe postępowanie zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa regulującymi jego uprawnienia, jak i w oparciu o przepisy Kodeksu postępowania administracyjnego.

W niniejszej decyzji uwzględniono wymagania dotyczące zawartości decyzji określone w art. 107 Kodeksu postępowania administracyjnego oraz określone w art. 84 i art. 85 ustawy z dnia 3 października 2008 r. W toku przeprowadzonego postępowania administracyjnego zapewniono stronom czynny udział. Strony postępowania w liczbie powyżej 10 osób, zgodnie z art. 49 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz.U. z 2025 r. poz. 1691) oraz art. 74 ust. 3 ustawy 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t. j. Dz. U. z 2026 r., poz. 670), były informowane o przysługujących im prawach w formie obwieszczeń i zawiadomień kierowanych do właściwych miejscowo urzędów – Urząd Gminy Wólka, Urząd Gminy Niemce i miały możliwość zapoznania się z całokształtem zebranego w sprawie materiału dowodowego.

Niniejsza decyzja nie zwalnia od obowiązku uzyskania innych decyzji i zezwoleń wymaganych przez przepisy prawa.

Zgodnie z art. 25 ust. 1 ustawy z 24 lipca 2015 r., o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1199), decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji strategicznej inwestycji w zakresie sieci przesyłowych podlega natychmiastowemu wykonaniu.

W tym stanie faktycznym i prawnym orzeczono, jak w sentencji.

### **POUCZENIE**

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska za pośrednictwem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

Zgodnie z art. 127a Kodeksu postępowania administracyjnego w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania stronom przysługuje możliwość zrzeczenia się praw do wniesienia odwołania. Zrzeczenie się prawa do odwołania następuje w formie oświadczenia. Oświadczenie to należy złożyć do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie.

Z dniem doręczenia oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

**Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska  
w Lublinie**

**Beata Sielewicz**

*/podpisano kwalifikowanym  
podpisem elektronicznym/*

#### Załącznik:

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust. 2 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 (t.j. Dz. U. 2026 r., poz. 670)

#### Otrzymują:

1. Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. reprezentowane przez pełnomocnika
2. Pozostałe strony postępowania powiadomione zgodnie z art. 49 KPA;

3. Aa

Do wiadomości:

1. PGW WP RZGW W LUBLINIE ZARZĄD ZLEWNI ZAMOŚĆ
2. Lubelski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Lublinie;
3. Minister Infrastruktury.

**Załącznik:**

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust. 2 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 (t.j. Dz. U. 2026 r., poz. 670)

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane zostanie w południowo – wschodniej części Polski i środkowej części województwa lubelskiego, na terenie powiatu lubelskiego, w gminie Niemce, obrębie Łagiewniki oraz gminie Wólka, obrębie Pliszczyn.

Planowane przedsięwzięcie będzie polegać na budowie napowietrznej linii energetycznej o napięciu 400 kV i długości wynoszącej ok. 0,4 km, tzw. mostu szynowego oraz na przebudowie odcinka linii napowietrznej 110 kV relacji Lublin 400 - Łęczna (rozbiórka fragmentu linii napowietrznej o długości wynoszącej ok. 0,6 km, budowa fragmentu linii napowietrznej o długości wynoszącej ok. 0,35 km po nowej trasie oraz dostosowanie istniejących odcinków linii napowietrznej o długości wynoszącej ok. 0,35 km).

Dane techniczne projektowanej linii 400 kV (most szynowy)

| Lp. | Parametr  | Wartość   |
|-----|---|---|
| 1.  | Długość całkowita   | ok. 0,4 km  |
| 2.  | Ilość torów   | jeden   |
| 3.  | Konstrukcje słupów  | serii YC34 lub podobne – ok. 4 szt. projektowane<br>wysokość słupów – max. do 60 m  |
| 4.  | Typ przewodów fazowych<br>Rozstaw przewodów fazowych<br>Min. odległość przewodów od ziemi | wiązka 3x468/24-A1F/UHST-261 lub podobna<br>układ przewodów na słupie – płaski, trójkątny lub pionowy<br>do max. 40 m między skrajnymi przewodami<br>ok. 9,85 m |
| 5.  | Przewód odgromowy<br>Wysokość zawieszenia przewodu odgromowego                            | 2xOPGW – przewód odgromowy zintegrowany z włóknami światłowodowymi<br>w zależności od typu słupa – nie wyżej niż maksymalna wysokość słupów                     |
| 7.  | Izolacja  | kołpakowa szklana lub długopniowa porcelanowa, lub kompozytowa  |
| 7.  | Fundamenty słupów   | prefabrykowane, terenowe, palowe, słupowe lub łączone z wcześniej wymienionych  |
| 8.  | Uziemienia  | powierzchniowo-wgłębne  |

Dane techniczne projektowanej linii 110 kV w ramach przebudowy istniejącej linii 110 kV

| Lp. | Parametr  | Wartość   |
|-----|---|---|
| 1.  | Długość całkowita   | ok. 0,35 km – projektowany odcinek linii napowietrznej<br>ok. 0,35 km – dostosowywany istniejący odcinek linii napowietrznej                                  |
| 2.  | Ilość torów   | jeden   |
| 3.  | Konstrukcje słupów  | serii EN111:16 lub podobne - ok. 3 szt. projektowane<br>serii E25 - istniejące<br>wysokość słupów – max. do 40 m  |
| 4.  | Typ przewodów fazowych<br><br>Rozstaw przewodów fazowych<br><br>Min. odległość przewodów od ziemi | ALFs-10 300 mm <sup>2</sup> lub podobny<br>układ przewodów na słupie – trójkątny lub pionowy<br><br>do max. 8 m między skrajnymi przewodami<br><br>ok. 5,85 m |
| 5.  | Przewód odgromowy<br><br>Wysokość zawieszenia przewodu odgromowego                                | OPGW – przewód odgromowy zintegrowany z włóknami światłowodowymi<br><br>w zależności od typu słupa – nie wyżej niż maksymalna wysokość słupów                 |
| 7.  | Izolacja  | kołpakowa szklana lub długopniowa porcelanowa, lub kompozytowa  |
| 7.  | Fundamenty słupów   | prefabrykowane, terenowe, palowe, słupowe lub łączone z wcześniej wymienionych  |
| 8.  | Uziemienia  | powierzchniowo-wgłębne  |

Planowane przedsięwzięcie obejmie prace przygotowawcze, prace związane z przebudową istniejącej napowietrznej linii energetycznej 110 kV, budową nowych odcinków napowietrznych linii 400 kV i 110 kV, , prace dodatkowe oraz prace końcowe, w tym m.in. związane z uprzątnięciem terenu.

**Prace przygotowawcze, w tym m.in. :**

- przygotowanie terenu pod zaplecze budowy,
- dokonanie niezbędnych wycinek drzew i krzewów,
- wytyczenie projektowanych urządzeń w terenie,
- wykonanie tymczasowych dróg dojazdowych - o ile okażą się one konieczne do wykonania prac budowlanych.

**Budowa nowego odcinka linii 400 kV – Linia napowietrzna, w tym m.in. :**

- wykonanie wykopów pod fundamenty słupów,
- budowa fundamentów wraz z zabezpieczeniem antykorozyjnym,
- wykonanie układów uziemiających słupów,
- dostawa i montaż słupów,

- dostawa i montaż izolacji, osprzętu i przewodów oraz wykonanie naciągów przewodów fazowych,
- dostawa i montaż przewodów odgromowych, w tym przewodów OPGW (przewody odgromowe wykorzystujące włókna światłowodowe),
- dostawa i montaż aparatury słupów kablowych,
- wykonanie połączeń traktów światłowodowych,
- wykonanie zabezpieczenia antykorozyjnego słupów,
- wykonanie oznakowania.

**Budowa nowego odcinka linii 110 kV – Linia napowietrzna, w tym m.in. :**

- wykonanie wykopów pod fundamenty słupów,
- budowa fundamentów wraz z zabezpieczeniem antykorozyjnym,
- wykonanie układów uziemiających słupów,
- dostawa i montaż słupów,
- dostawa i montaż izolacji, osprzętu i przewodów oraz wykonanie naciągów przewodów fazowych wraz z nawiązaniem do istniejących fragmentów linii napowietrznej (wykorzystanie istniejących przewodów),
- dostawa i montaż przewodów odgromowych, w tym przewodów OPGW (przewody odgromowe wykorzystujące włókna światłowodowe) wraz z nawiązaniem do istniejących fragmentów linii napowietrznej (wykorzystanie istniejących przewodów),
- wykonanie połączeń traktów światłowodowych,
- wykonanie zabezpieczenia antykorozyjnego słupów,
- wykonanie oznakowania.

**Prace dodatkowe, w tym m.in.:**

**- demontaż istniejących napowietrznych linii energetycznych 110 kV:**

- wykonanie ankrowania wybranych istniejących konstrukcji wsporczych i wybranych przewodów fazowych i odgromowych - o ile okaże się to konieczne,
- demontaż przewodów fazowych, odgromowych, izolacji i osprzętu,
- demontaż słupów kratowych,
- demontaż uziemień,
- demontaż fundamentów,
- wykonanie wzmocnień istniejących słupów kratowych - o ile okaże się to konieczne,
- regulacja zwisów przewodów fazowych i odgromowych w przebudowywanych sekcjach odciągowych w zakresie odcinków niepodlegających przebudowie - o ile okaże się to konieczne,
- demontaż zaankrowań konstrukcji.

**- budowa nowego odcinka linii 110 kV – linia kablowa:**

- wykonanie wykopów pod fundamenty słupa kablowego oraz pod fundamenty konstrukcji wsporczych pod głowice kablowe i ograniczniki przepięć,
- budowa fundamentów wraz z zabezpieczeniem antykorozyjnym,
- wykonanie układów uziemiających słupa oraz wykonanie dowiązania do układu uziemiającego stacji w przypadku konstrukcji wsporczych pod głowice kablowe i ograniczniki przepięć,
- dostawa i montaż słupa oraz konstrukcji wsporczych pod głowice kablowe i ograniczniki przepięć,
- wykonanie przewiertów sterowanych pod linię kablową wraz z ułożeniem rur osłonowych - o ile okaże się to konieczne,
- wykonanie wykopów pod linię kablową,
- ułożenie rur osłonowych,
- dostawa i ułożenie linii kablowej w wykopie otwartym wraz z niezbędnym osprzętem, oznakowaniem i elementami zabezpieczającymi,

- wprowadzenie linii kablowej na słup kablowy oraz konstrukcje wsporcze pod głowice kablowe i ograniczniki przepięć,
- dostawa i montaż głowic kablowych, ograniczników przepięć i osprzętu,
- dostawa i montaż izolacji, osprzętu wraz z nawiązaniem do istniejących fragmentów linii napowietrznej (wykorzystanie istniejących przewodów fazowych i odgromowych),
- wykonanie dowiązania do istniejącego pola liniowego w rozdzielni 110 kV,
- wykonanie połączeń traktów światłowodowych,
- wykonanie zabezpieczenia antykorozyjnego słupów,
- wykonanie oznakowania.

**Prace końcowe, w tym m.in.:**

- wykonanie badań i testów pomontażowych,
- uprzątnięcie terenu prac,
- wywóz odpadów,
- likwidacja zaplecza budowy,
- przekazanie wybudowanych obiektów Inwestorowi.

Inwestycja zostanie zrealizowana w oparciu o powszechnie stosowane rozwiązania konstrukcyjne dla słupów kratowych, w wymagających tego sytuacjach stosowane będą również słupy rurowe. Odpowiednie typy fundamentów pod konstrukcje wsporcze słupów zostaną dobrane w oparciu o wyniki badań geotechnicznych gruntu. Powierzchnia i rodzaj fundamentów oraz dokładne rodzaje uzemień zostaną określone w projekcie wykonawczym.

**Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska  
w Lublinie**  
**Beata Sielewicz**  
*/podpisano kwalifikowanym  
podpisem elektronicznym/*