



REGIONALNY DYREKTOR  
OCHRONY ŚRODOWISKA  
W LUBLINIE

Lublin, 2026-06-02

WOOŚ.420.31.2025.KK.8

## DECYZJA

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. k, art. 84 i art. 85 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 (tj. z 2026 r., poz. 670), oraz w związku z art. 14 ust. 1 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), oraz zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 7, § 3 ust. 1, pkt.88e oraz § 3 ust. 2, pkt. 2 w powiązaniu z § 3 ust. 1 pkt. 54b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz.1839 ze zm.), art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (tj. Dz. U. z 2025 r. poz.1691), po rozpatrzeniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach złożonego przez Polskie Sieci Energetyczne S. A. ul. Warszawska 165, 05 - 520 Konstancin - Jeziorna, reprezentowane przez pełnomocnika

### Orzekam

- I. **Stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pod nazwą: „Rozbudowa stacji 220/110 Mokre dla przyłączenia nowych obiektów do KSE”.**
- II. **Określam warunki i wymagania oraz nakładam obowiązek działań w następującym zakresie:**
  1. Wycinkę drzew i krzewów należy ograniczyć do minimum i przeprowadzić ją poza okresem lęgowym ptaków tj. od 16 października do końca lutego. Jeżeli usunięcie drzew musi nastąpić w okresie lęgowym to należy przeprowadzić oględziny wykonane przez ornitologa, który stwierdzi brak gniazdowania ptaków. Oględziny należy przeprowadzić nie wcześniej niż 3 dni przed planowanymi pracami wycinkowymi. Ponadto niezależnie od terminu wycinki, drzewa przeznaczone do usunięcia o obwodzie powyżej 50 cm (mierzonej na wysokości 130 cm) należy skontrolować pod kątem wykorzystywania ich jako schronienia letnie oraz zimowe nietoperzy oraz siedliska bezkręgowców. Kontrola musi zostać przeprowadzona przez specjalistę entomologa i chiropterologa, na maksymalnie 3 dni przed rozpoczęciem prac. W przypadku

stwierdzenia obecności stanowisk gatunków chronionych, należy wstrzymać wycinkę oraz podjąć działania określone przez nadzór przyrodniczy.

2. Drzewa znajdujące się w obrębie inwestycji, tj. na terenie będącym placem budowy lub bezpośrednio z nim sąsiadujące, ale nieprzeznaczone do wycinki, należy zabezpieczyć przed uszkodzeniami mechanicznymi i chemicznymi. Pojedyncze drzewa poprzez osłonięcie pni drewnianymi listwami, deskami, tkaniną jutową lub grubymi matami słomianymi lub trzcinowymi, z zachowaniem ostrożności podczas prac prowadzonych przy nabiegach korzeniowych, eliminując możliwość ich uszkodzenia. Wysokość zabezpieczeń powinna wynosić minimum 1,5 - 2 m. Grupy drzew poprzez wygradzenie płotem o minimalnej wysokości ok. 1,50 m, w sposób uniemożliwiający uszkodzenie pni. Po zakończeniu realizacji inwestycji zabezpieczenia drzew należy zdemontować nie dopuszczając do uszkodzeń drzew. Nie należy podsypywać ziemi w obrębie koron drzew. Wykopy bezpośrednio przy pniach drzew należy wykonywać ręcznie lub przy użyciu minikoparek. Odkopane korzenie należy zabezpieczyć przed wysychaniem i przymrozkami, np. poprzez zastosowanie osłon jutowych, a wykopy w pobliżu drzew niezwłocznie zasypać po zakończeniu prac. W przypadku przerw w pracy wykopy należy tymczasowo zasypać lub zabezpieczyć korzenie przed wysychaniem. Niedopuszczalne jest obcinanie korzeni szkieletowych drzew.
3. Wykopy i inne elementy na placu budowy, mogące stanowić antropogeniczne pułapki dla zwierząt należy zabezpieczyć (np. przez ich ogrodzenie, stosowanie pochylni przeciwdziałających uwięzieniu lub profilowanie jednego zbocza wykopu pod takim kątem, aby zwierzęta mogły same się wydostać). Wykopy należy codziennie wieczorem i rano, przed rozpoczęciem prac, skontrolować pod kątem obecności w nich zwierząt a uwięzione osobniki od razu uwolnić i przenieść poza plac budowy. Wykopy należy skontrolować pod kątem obecności w nich zwierząt także bezpośrednio przez zasypaniem a w przypadku ich stwierdzenia uwolnić i przenieść poza plac budowy.
4. Prace należy prowadzić pod nadzorem przyrodniczym (w szczególności: entomologa, chiropterologa, ornitologa, zoologa) w celu zminimalizowania szkodliwego wpływu inwestycji na środowisko przyrodnicze. Nadzór powinien obejmować kontrolę wdrażania zaproponowanych działań minimalizujących oddziaływanie fazy budowy, aktualizację stanu i zasięgu występowania chronionych gatunków w celu wykazania możliwości realizacji prac, wstrzymania prac w uzasadnionych przypadkach, ewentualne wskazanie dodatkowych działań minimalizujących na etapie budowy niezbędnych do wdrożenia.
5. Wierzchnią warstwę gleby pochodzącej z wykopów należy deponować osobno, a następnie – po zasypaniu – wykorzystać do odtworzenia warstwy próchnicznej.
6. Usunięcie wierzchniej warstwy gleby w miejscach prowadzenia wykopów należy prowadzić w terenie po kontroli specjalisty zoologa, pod kątem występowania chomika europejskiego. W przypadku stwierdzenia występowania nor, prace ziemne należy wstrzymać do momentu uzyskania stosownych zezwoleń na odstąpienie od zakazów obowiązujących w stosunku do chronionych gatunków.

7. Ogrodzenie inwestycji należy wykonać jako ażurowe z przestrzenią min. 20 cm od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia w celu umożliwienia przemieszczenia się małych ssaków, płazów i gadów. Dolną krawędź ogrodzenia wykonać w sposób wykluczający kaleczenie się zwierząt.
8. Prace związane z realizacją inwestycji prowadzić w porze dziennej (tj. w godzinach 6.00 – 22.00). W porze nocnej dopuszcza się wykonywanie robót wymagających zachowania ciągłości ze względów technologicznych.

## UZASADNIENIE

W dniu 17 grudnia 2025 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie wpłynął wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pod nazwą: „Rozbudowa stacji 220/110 Mokre dla przyłączenia nowych obiektów do KSE”, złożony przez Wnioskodawcę tj. Polskie Sieci Elektroenergetyczne S. A. ul. Warszawska 165, 05 – 520 Konstancin – Jeziorna, reprezentowana przez pełnomocnika.

Wnioskodawca wystąpił o wydanie decyzji dla ww. inwestycji w trybie art. 75 ust. 1 pkt. 1k 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. D. U. z 2026 r. poz. 670) tj. 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.

Przedmiotowe zamierzenie budowlane związane jest ze strategiczną inwestycją w zakresie sieci przesyłowych, o których mowa w pkt. 50 i 52 załącznika ustawy z dnia 24 lipca 2015 r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych (dz. U. z 2024 r. poz. 1199), stanowiącego wykaz strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych oraz inwestycji towarzyszących, z wyłączeniem inwestycji towarzyszących polegających na przebudowie lub remoncie istniejących linii elektroenergetycznych stanowiących elementy sieci dystrybucyjnej o napięciu równym lub wyższym niż 110 kV do ww. specustawy przesyłowej tj.:

- pkt. 50 załącznika do ww. ustawy: „Budowa linii o napięciu równym lub wyższym niż 220 kV w celu zmiany przebiegu trasy istniejących linii o napięciu równym lub wyższym niż 220 kV albo ich odbudowa, rozbudowa, przebudowa, remont lub rozbiórka”,
- pkt. 52 załącznika ww. ustawy” „Budowa przyłączy i linii służących do przyłączenia do systemu przesyłowego elektroenergetycznego podmiotów przyłączanych”.

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 568/2025).

Pismem z dnia 23 grudnia 2025 r. znak: WOOŚ.420.31.2025.KK.1, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie wezwał Wnioskodawcę o uzupełnienie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach w zakresie wymagań formalnych.

Pismem z dnia 13 stycznia 2026 r. znak: CJI-PP-ZP-WŚ.712.7.2026.1, pełnomocnik Wnioskodawcy wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie o wydłużenie terminu na uzupełnienie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych

uwarunkowaniach dla przedmiotowej inwestycji do dnia 27 lutego 2026 r. z uwagi na konieczność pozyskania kopii mapy ewidencyjnej.

Pismem z dnia 30 stycznia 2026 r. znak: CJI-PP-ZP-WŚ.712.2.2026.1 przedłożono stosowne wyjaśnienia wraz z przedłożeniem stosownej dokumentacji stanowiących odpowiedzi na wezwanie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie z dnia 23 grudnia 2025 r. znak: WOOŚ.420.31.2025.KK.1

Zgodnie z art. 14 ust. 2 ustawy z dnia 24 lipca 2025 r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych (t. j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1199), pismem z dnia 17 lutego 2026 r. znak: WOOŚ.420.31.2025.KK.5 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie zawiadomił Generalną Dyrekcję Ochrony Środowiska, że do tutejszej Dyrekcji wpłynął wniosek Polskich Sieci Elektroenergetycznych S. A., reprezentowana przez pełnomocnika, z dnia 15 grudnia 2025 r. (data wpływu do RDOŚ Lublin 17 grudnia 2025 r.), znak: CJI-PP-ZP-WŚ.712.12.2025.1, uzupełniony przez pełnomocnika w dniu 2 lutego 2026 r. o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Rozbudowa stacji 220/110 Mokre dla przyłączenia nowych obiektów do KSE”.

Stosownie do art. 61 §4 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego, w związku z art. 74 ust. 3 oraz ust. 3aa, ustawy z dnia 3 października 2008r. 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 poinformował strony postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego w przedmiocie złożonego wniosku, poprzez obwieszczenie z dnia 18 lutego 2026 r., znak: WOOŚ.420.31.2025.KK.2 (obwieszczenie zamieszczone na tablicy ogłoszeń w siedzibie Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie oraz na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej RDOŚ) oraz poprzez zawiadomienie z dnia 18 lutego 2026 r., znak: WOOŚ.420.31.2025.KK.3 (zawiadomienie przekazane do Urzędu Gminy Zamość, celem jego udostępnienia w Biuletynie Informacji Publicznej lub dokonania publicznego ogłoszenia w sposób zwyczajowo przyjęty w danej miejscowości).

Stosownie do art. 64 ust. 1 pkt. 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie pismem z dnia 20 lutego 2026 r. znak: WOOŚ.420.31.2025.KK.4 zwrócił się do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Zamościu z prośbą o opinię co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby – co do zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko dla przedmiotowej inwestycji. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Zamościu pismem z dnia 6 marca 2026 r. znak: LZ.ZZŚ.4130.44.2026.AŁ wydało opinię, w której nie stwierdzono potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko ze względu na brak negatywnego wpływu przedsięwzięcia na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, o których mowa w ustawie Prawo wodne.

Stosownie do art. 64 ust. 1 pkt. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie pismem z dnia 20 lutego 2026 r. znak: WOOŚ.420.31.2025.KK.5 zwrócił się do Lubelskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Lublinie z prośbą o opinię co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby – co do zakresu raportu o oddziaływaniu

przedsięwzięcia na środowisko dla przedmiotowej inwestycji. Lubelski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny pismem z dnia 11 marca 2026 r. znak: DNS-NZ.7016.26.2026 wyraził opinię w której nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowej inwestycji.

Stosownie do art. 10 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r., Kodeks postępowania administracyjnego w związku z art. 74 ust. 3 oraz ust. 3aa 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, 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 Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarządu Zlewni w Zamościu znak: LZ.ZZŚ.4130.44.2026.Ał z dnia 6 marca 2026 r. (wpływ do RDOŚ w Lublinie 6 marca 2026 r.) stwierdzającą brak 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, jak również o otrzymaniu opinii Lubelskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego z dnia 11 marca 2026 r. znak: DNS-NZ.7016.26.2026, w której nie stwierdzono potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Strony zostały powiadomione:

- obwieszczeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie z dnia 2 kwietnia 2026 r. znak: WOOŚ.420.31.2025.KK.6 (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 z dnia 2 kwietnia 2026 r. znak: WOOŚ.420.31.2025.KK.7 (zawiadomienie przekazane Wójtowi Gminy Zamość celem jego udostępnienia w Biuletynie Informacji Publicznej lub dokonania publicznego ogłoszenia w sposób zwyczajowo przyjęty w danej miejscowości).

W trakcie wyznaczonego terminu nie wniesiono żadnych uwag i wniosków.

W toku prowadzonego postępowania przeanalizowano następujące dokumenty:

- wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 15 grudnia 2025 r. znak: CJI-PP-ZP-WŚ.712.12.2025.1 złożony przez Polskie Sieci Energetyczne S. A.
- kartę informacyjną przedsięwzięcia pod nazwą: „Rozbudowa stacji 220/110 KW Mokre dla przyłączenia nowych obiektów do KSE” opracowaną pod kierownictwem Pani
- uproszczony wypis z rejestru gruntów,
- 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,
- mapę, w postaci papierowej oraz elektronicznej, w skali zapewniającej czytelność przedstawionych danych z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, o którym

mowa w ust. 3a zdanie drugie, wraz z wyznaczoną odległością, o której mowa w ust. 3a pkt 1; w przypadku przedsięwzięć innych niż wymienione w pkt 4 mapę sporządza się na podkładzie wykonanym na podstawie kopii mapy ewidencyjnej, o której mowa w pkt 3,

- elektroniczna wersja pełnomocnictwa udzielona Pani

Zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz.1839) planowane przedsięwzięcie zaliczyć należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, o których mowa w:

- **§ 3 ust. 1 pkt 7** tj. : *"napowietrzne linie elektroenergetyczne o napięciu znamionowym nie mniejszym niż 110kV inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 6"*,
- **§ 3 ust. 1, pkt.88 e** tj. : *"zmiianę lasu, innego gruntu o zwartej powierzchni co najmniej 0,10 ha pokrytego roślinnością leśną - drzewami i krzewami oraz runem leśnym - lub nieużytku na użytek rolny lub wylesienie mające na celu zmianę sposobu użytkowania terenu o powierzchni nie mniejszej niż 1 ha, inne niż wymienione w lit. a-d"*,
- **§ 3 ust. 2, pkt. 2** tj. *"do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko zalicza się również przedsięwzięcia polegające na rozbudowie, przebudowie lub montażu realizowanego lub zrealizowanego przedsięwzięcia wymienionego w ust. 1, z wyłączeniem przypadków, w których ulegająca zmianie lub powstająca w wyniku rozbudowy, przebudowy lub montażu część realizowanego lub zrealizowanego przedsięwzięcia nie osiąga progów określonych w ust. 1, o ile zostały one określone; w przypadku gdy jest to druga lub kolejna rozbudowa, przebudowa lub montaż, sumowaniu podlegają parametry tej rozbudowy, przebudowy lub montażu z poprzednimi rozbudowami, przebudowami lub montażami, o ile nie zostały one objęte decyzją o środowiskowych uwarunkowaniach"*, w związku z **§ 3 ust. 1 pkt. 54b** tj.: *"zabudowa przemysłowa lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a"*,

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na rozbudowie stacji 220/110 kV Mokre i budowie mostów szynowych dla przyłączenia nowych obiektów do KSE.

Celem przedmiotowego zamierzenia jest zwiększenie możliwości przyłączania się nowych podmiotów (m.in. OZE, magazyny energii) do KSE. Zadanie zapewni bezpieczną i ekonomiczną pracę Krajowego Systemu Elektroenergetycznego oraz pozwoli na stworzenie infrastruktury technicznej dla działania krajowego hurtowego rynku energii elektrycznej.

Przedmiotowe zamierzenie inwestycyjne, tj. rozbudowa SE MKR wraz z budową mostów szynowych planowane jest do realizacji na działkach o numerach ewidencyjnych: 776, 775, 774, 802, 903, 109/26, 109/38, 109/6, 109/5, 109/4, 109/3, 177/13, 177/1 obręb Płoskie, gmina Zamość, powiat zamojski, województwo lubelskie.

Planowane przedsięwzięcie jest podzielone na 2 etapy:

**Etap I** obejmuje rozbudowę stacji 220/110 kV o jedno pole 220 kV dedykowane na potrzeby przyłączenia Mostu Szynowego 220 kV nr 1 wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą oraz budowę Mostu Szynowego 220 kV nr 1, który umożliwi przyłączenie nowych podmiotów wytwórczych, takich jak: farmy fotowoltaiczne, farmy wiatrowe oraz magazyny energii do SE Mokre.

**Etap II** obejmuje dalszą rozbudowę stacji 220/110 kV o dodatkowe pola wraz z infrastrukturą towarzyszącą oraz budowę Mostu Szynowego 220 kV nr 2. Most Szynowy 220 kV nr 2 budowany w etapie II będzie zrealizowany w postaci układu szyn w technologii rurowej i będzie się mieścił na terenie stacji SE MKR.

Przedmiotowe zamierzenie związane jest z emisją hałasu do środowiska. W otoczeniu planowanego przedsięwzięcia znajdują się tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej oraz tereny zabudowy zagrodowej, podlegające ochronie przed hałasem.

W czasie realizacji planowanej inwestycji wystąpi emisja hałasu związana z pracą sprzętu budowlanego, pracą sprzętu przy wycince drzew oraz ruchem środków transportu. Prace budowlane prowadzone będą w miarę możliwości w porze dnia (wyjątkiem będą te roboty, które wymagają zachowania ciągłości ze względów technologicznych). Oddziaływanie to będzie miało charakter okresowy, nieciągły oraz niejednostajny, i całkowicie ustanie po wykonaniu prac budowlanych. Poza tym z informacji o przedmiotowym zamierzeniu wynika, że podczas realizacji inwestycji stosowane będą rozwiązania chroniące środowisko, mające na celu minimalizowanie 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 będzie planowana linia napowietrzna (podczas występowania zjawiska tzw. ulotu) mostu szynowego projektowanego w I etapie oraz, wchodzące w skład rozbudowywanej stacji elektroenergetycznej, autotransformatory (istniejący i projektowany), rozdzielnia 220 kV (istniejąca i projektowana – etap I, etap II), a także projektowany w etapie II most szynowy (rurowy) stanowiący część infrastruktury stacyjnej.

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 jednorodzinnej i terenów zabudowy zagrodowej wynoszą 50 dB w porze dnia i 45 dB w porze nocy.

Dla pozostałych z wymienionych powyżej źródeł emisji, tj. źródeł emisji innych niż linie elektroenergetyczne, obowiązują dopuszczalne poziomy hałasu wynoszące dla terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej 50 dB w porze dnia i 40 dB w porze nocy, natomiast dla terenów zabudowy zagrodowej – odpowiednio 55 i 45 dB, zgodnie z Tabelą 1 załącznika do ww. rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r.

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. Obliczenia rozprzestrzeniania się hałasu w środowisku wykonano osobno dla mostu szynowego (napowietrzna linia elektroenergetyczna) oraz dla stacji elektroenergetycznej. W przypadku stacji elektroenergetycznej prognozy hałasu wykonano oddzielnie dla każdego z etapów inwestycji. Prognozy hałasu wykonano dla pory dziennej oraz dla pory nocnej ze względu na całodobowe funkcjonowanie przedsięwzięcia.

Przy prognozowaniu hałasu przyjęto założenia najbardziej niekorzystne dla środowiska. W przypadku projektowanego mostu szynowego (etap I) uwzględniono emisję pochodzącą jednocześnie od wszystkich źródeł liniowych oraz pracę ciągłą wszystkich linii

elektroenergetycznych przy najwyższym możliwym obciążeniu (wynoszącym 245 kV), przyjmując najniższy możliwy zwis przewodów fazowych (źródeł hałasu) nad ziemią, w warunkach złej pogody.

Dla stacji elektroenergetycznej przyjęto emisję powodowaną jednocześnie przez wszystkie źródła hałasu oraz pracę ciągłą wszystkich urządzeń przy pełnym obciążeniu instalacji. Na podstawie obliczeń wykonanych dla projektowanej linii elektroenergetycznej mostu szynowego stwierdzono brak możliwości 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, że nie ma możliwości wystąpienia oddziaływań skumulowanych z istniejącymi liniami elektroenergetycznymi z uwagi na pomijalny wpływ projektowanej linii mostu szynowego na tereny chronione przed hałasem.

Analiza akustyczna przeprowadzona dla dwóch etapów rozbudowy stacji elektroenergetycznej Mokre również wykazała brak możliwości wystąpienia przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku. Z Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia wynika także, że nie przewiduje się możliwości wystąpienia skumulowanego oddziaływania akustycznego przedmiotowej stacji z innymi źródłami emisji.

Eksploatacja przedmiotowego przedsięwzięcia wiąże się z emisją pól elektromagnetycznych o częstotliwości 50 Hz. Źródłem tej emisji będzie napowietrzna linia elektroenergetyczna mostu szynowego (budowana w etapie I) oraz układy wysokonapięciowe i tory prądowe eksploatowane w rozbudowywanej w etapie II stacji elektroenergetycznej Mokre. 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 Karcie informacyjnej stwierdzono, że rozbudowywana stacja elektroenergetyczna oraz mosty szynowe nie będą źródłem ponadnormatywnego oddziaływania pól elektromagnetycznych w miejscach dostępnych dla ludności oraz na terenach przeznaczonych pod zabudowę mieszkaniową.

W celu określenia oddziaływania ww. napowietrznej linii elektroenergetycznej w tym zakresie przeprowadzono analizę, w której zasymulowano najniekorzystniejszy możliwy rozkład pola elektromagnetycznego mogący wystąpić podczas eksploatacji przedsięwzięcia. Zgodnie z Kartą Informacyjną Przedsięwzięcia obliczenia rozkładu pola elektromagnetycznego wykonano z wykorzystaniem programu komputerowego opierającego się na metodach analitycznych zgodnych z uznanymi standardami branżowymi. Na podstawie wykonanych obliczeń stwierdzono, że natężenia pola elektrycznego i magnetycznego nie przekraczają wartości dopuszczalnych, w związku z czym inwestycja nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku.

Z przeprowadzonej natomiast w Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia analizy możliwego oddziaływania stacji w zakresie emisji pól elektromagnetycznych wynika, że ze względu na znaczne odsunięcie elementów będących pod napięciem od miejsc przebywania ludzi (obszarów w otoczeniu stacji) oraz umieszczenie oszynowania stacji na znacznej wysokości nie ma możliwości wystąpienia ponadnormatywnych wartości natężenia pola elektrycznego i magnetycznego poza ogrodzeniem obiektu.

Z Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia wynika, że planowane przedsięwzięcie nie będzie powodowało przekroczeń dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku w wyniku skumulowanego oddziaływania z innymi źródłami. Zgodnie z Kartą Informacyjną Przedsięwzięcia możliwość wystąpienia oddziaływania skumulowanego istnieje jedynie na obszarze wprowadzeń linii 220 kV relacji Chełm-Mokre, Mokre-Zamość, Abramowice-Mokre oraz projektowanego Mostu Szynowego 220 kV nr 1 w okolicach wprowadzeń w/w linii do SE Mokre. W związku z powyższym przeprowadzono obliczenia skumulowanego oddziaływania PEM wraz z uwzględnieniem Mostu Szynowego 220 kV nr 1, z wykorzystaniem ww. oprogramowania, w którym zasymulowano rozkład przewodów linii zgodnie z ich rzeczywistą wysokością oraz parametrami skrajnie niekorzystnymi pod względem oddziaływania pól elektromagnetycznych.

Na podstawie otrzymanych wyników stwierdzono, że nie wystąpi ponadnormatywne oddziaływanie w tym zakresie.

Stacja elektroenergetyczna korzysta z własnego ujęcia wód podziemnych. Starosta Zamojski decyzją z dnia 22 grudnia 2014 r., sygn. ROŚ.6341.87.2014, udzielił pozwolenia wodnoprawnego na pobór wody podziemnej, wraz ze zmianą z dnia 11 stycznia 2016 r. Decyzja ważna jest do dnia 30 listopada 2034 r. Dla ujęcia wód podziemnych decyzją Dyrektora Zarządu Zlewni w Zamościu z dnia 9 września 2023 r., znak: LU.ZUZ.3.4100.2.2023.AH, została ustanowiona strefa ochronna obejmująca wyłączenie teren ochrony bezpośredniej.

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 jednolitych części wód powierzchniowych oznaczonych kodem europejskim:

- PLRW20001524239 o nazwie: „Łabuńka do Czarnego Potoku”, typ JCWP – P\_org - Potok lub struga w dolinie o dużym udziale torfowisk, status SZCW - silnie zmieniona część wód, ocena stanu JCWP - zły stan wód, monitorowana. Celem środowiskowym dla tej JCWP dobry potencjał ekologiczny oraz stan chemiczny: dla złagodzonych wskaźników [związki tributylocyny(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 - polegające na złagodzeniu celów środowiskowych jest związane z tym, że nie są osiągnięte cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźników: związki tributylocyny(w). Jest to spowodowane czynnikami wskazanymi w zestawie kolumn pn. „Wskazanie dominującego rodzaju presji determinujących stan wód”, które trwale uniemożliwiają osiągnięcie celów środowiskowych. Presje trwałe 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);
- PLRW20000624179 o nazwie: „Wieprz od Jacynki do zb. Nielisz”, 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 cieków według wymagań gatunków chronionych oraz dobry stan chemiczny. Przedmiotowa JCWP jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Dla danej JCWP nie zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej.

Planowana inwestycja położona jest w obrębie udokumentowanego Głównego Zbiornika Wód Podziemnych GZWP Nr 407 – Niecka Lubelska (Chełm - Zamość).

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obszarze jednolitej części wód podziemnych oznaczonej kodem PLGW200090, 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 niezagrożone. JCWPd znajduje się w obszarze wyznaczonym do poboru wody przeznaczonej do spożycia przez ludzi oraz w obszarze przeznaczonym do ochrony siedlisk lub gatunków, gdzie utrzymanie lub poprawa stanu jest ważnym czynnikiem w ich ochronie.

W bezpośrednim sąsiedztwie planowanej inwestycji brak jest obszarów wodno-błotnych. Przedmiotowa Inwestycja nie przecina cieków powierzchniowych oraz nie przylega do jezior. Teren planowanej inwestycji znajduje się poza obszarem zagrożenia powodziowego.

Podłoże zaplecza budowy, w tym miejsc tankowania pojazdów i sprzętu budowlanego, baz materiałowo-sprzętowych oraz miejsc magazynowania materiałów i odpadów winno być wyłożone szczelnymi płytami betonowymi lub matami zabezpieczającymi środowisko gruntowo-wodne przed zanieczyszczeniem substancjami niebezpiecznymi, w tym ropopochodnymi. Wyposażenie pojazdów/maszyn w sorbenty do usuwania substancji niebezpiecznych dla środowiska w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej. W celu unieszkodliwienia ewentualnych wycieków plac budowy zostanie wyposażony w sorbenty do strącania substancji niebezpiecznych dla środowiska.

Na etapie realizacji zaopatrzenie terenu budowy w wodę pitną i do celów sanitarnych przewiduje się za pomocą beczkowozów bądź ujęcia stacji Mokre. W przypadku ścieków nie zakłada się wytwarzania ścieków przemysłowych, które mogłyby przeniknąć do wód gruntowych. W celu zagospodarowania ścieków bytowych zostaną ustawione bezodpływowe toalety przenośne, które będą gromadziły nieczystości. Wyspecjalizowany podmiot będzie odpowiedzialny za odbiór nieczystości i ich zagospodarowanie zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Wody opadowe i roztopowe ze stanowisk autotransformatorów oraz powierzchni szczelnych (drogi, place itp.), dachów, zbiorników ppoż. odprowadzane będą za pomocą wewnętrznej kanalizacji deszczowej. W czasie normalnej pracy wody opadowe z mis autotransformatorów oczyszczane, będą szczelnym ciągiem kanalizacji, do separatora lub układu separacji wody i oleju. Za układem tym znajdować się będą dodatkowe zabezpieczenia środowiska – komora zasuw wyposażona w układ automatycznie odcinający przepływ z chwilą zadziałania urządzenia alarmowego. Wody opadowe i roztopowe odprowadzane będą za pośrednictwem kanalizacji deszczowej do Istniejącego zbiornika odparowalno - chłonnego oraz projektowanego zbiornika retencyjnego lub odparowalno - chłonnego. Wzdłuż terenu stacji wykonany jest rów opaskowy, który będzie przebudowywany.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Zamościu, po przeanalizowaniu załączonej do wniosku Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia, uwzględniając charakter, skalę i lokalizację przedsięwzięcia oraz planowane rozwiązania chroniące środowisko wskazało, że 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.

Natomiast Lubelski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny stwierdził, że realizacja przedmiotowej inwestycji nie wpłynie negatywnie na zdrowie i warunki życia ludzi, a tym samym stwierdził, że nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Realizacja planowanego zamierzenia inwestycyjnego związana będzie z wytwarzaniem odpadów, zarówno na etapie budowy jak i eksploatacji przedsięwzięcia.

W ramach realizacji inwestycji przewidziane są do wytwarzania odpady w wyniku prac związanych z prowadzonymi pracami rozbiórkowymi, budowlanymi, instalacyjnymi, montażowymi, wycinką drzew itp.

Emisja ta będzie miała charakter czasowy i ograniczy się do najbliższego otoczenia, zaś sposób zagospodarowania odpadów będzie zgodny z ustawą o odpadach oraz aktami wykonawczymi do ustawy. Celem ograniczenia potencjalnego, negatywnego oddziaływania na środowisko z zakresu gospodarki odpadami przewidziano do zastosowania na etapie realizacji inwestycji następujące rozwiązania: ograniczanie ilości wytwarzanych odpadów; odpady magazynowane będą selektywnie w zamykanych pojemnikach lub kontenerach w miejscach do tego przeznaczonych w sposób uniemożliwiający ich rozprzestrzenianie się w środowisku; odpady magazynowane będą na utwardzonym podłożu; odpady przekazane będą uprawnionym podmiotom celem dalszego zagospodarowania.

Przed przystąpieniem do prac ziemnych wierzchnia warstwa gleby (humus) zostanie zdjęta i zabezpieczona, a po zakończeniu prac budowlanych wykorzystana zostanie do ukształtowania powierzchni terenu. Ziemia z wykopów zostanie wykorzystana na terenie inwestycji do niwelacji terenu.

Odpady wytwarzane na etapie eksploatacji inwestycji związane będą z funkcjonowaniem i utrzymaniem stacji. Stanowiąc je będą odpady powstające w wyniku prowadzonych prac serwisowych, porządkowych, konserwacyjnych.

Z informacji zawartych w dokumentacji wynika, że z uwagi na zakres prac podczas eksploatacji inwestycji nie przewiduje się wytwarzania znacznych ilości odpadów.

Sposób postępowania z odpadami wytwarzanymi na etapie eksploatacji inwestycji będzie zgodny z ustawą o odpadach oraz aktami wykonawczymi do ustawy.

Sposób postępowania z odpadami komunalnymi powstającymi na etapie realizacji i eksploatacji inwestycji będzie zgodny z regulaminem utrzymania czystości i porządku na terenie Gminy Zamość.

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 trakcie prowadzenia prac budowlanych nastąpi emisja substancji do powietrza ze środków transportu dowożących materiały, a także związana z pracą maszyn na terenie budowy oraz montażu elementów stacji. Emisje te będą miały charakter przejściowy, a granica

ich znaczącego oddziaływania na środowisko będzie mieściła się w granicach lokalizacji terenu inwestycji.

W celu ograniczenia emisji gazów i pyłów do powietrza na etapie realizacji inwestycji należy stosować dostępne rozwiązania ograniczające emisje pyłów oraz technologie jak najmniej uciążliwe dla środowiska, w tym między innymi należy: stosować sprawny sprzęt techniczny maszyn i urządzeń spełniających normy emisyjne, wyłączanie silników pojazdów w przypadku dłuższego postoju, ograniczenie prędkości pojazdów na placu manewrowym, itp.

Z uwagi na rodzaj inwestycji nie przewiduje się emisji do powietrza podczas jej eksploatacji.

Biorąc pod uwagę lokalizację, charakter i skalę planowanej inwestycji, nie przewiduje się wystąpienia znaczącego negatywnego oddziaływania wynikającego z emisji do powietrza na etapie eksploatacji przedsięwzięcia.

Analizowana inwestycja znajduje się poza formami ochrony przyrody o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz.U. z 2026 r. poz. 13). Najbliżej położonymi obszarami chronionymi są:

- Roztoczański Park Narodowy – 5 km,
- rezerwat przyrody Hubale – 3,1 km,
- rezerwat przyrody Wieprzec – 3,8 km,
- Obszar specjalnej ochrony ptaków Roztocze PLB060012 – 0,04 km,
- specjalny obszar ochrony siedlisk Niedzieliska Las PLH060092 – 0,25 km,
- specjalny obszar ochrony siedlisk Kąty PLH060010 – 2,7 km,
- specjalny obszar ochrony siedlisk Dolina Łabuńki i Topornicy PLH060087 – 2,7 km,
- specjalny obszar ochrony siedlisk Hubale PLH060008 – 3,1 km,
- specjalny obszar ochrony siedlisk Niedzieliska PLH060044 – 4,1 km.

Inwestycja nie będzie w znaczący sposób negatywnie oddziaływać na obszary i obiekty objęte ochroną, w tym obszary sieci Natura 2000. Nie koliduje ona z ciekami wodnymi, nie wymaga ingerencji w cenne siedliska przyrodnicze ani nie koliduje ze szlakami migracyjnymi zwierząt. Inwestycja nie wpłynie także negatywnie na populacje gatunków zwierząt chronionych. Na obszarze przedsięwzięcia nie stwierdzono gatunków roślin chronionych innych niż mchy i porosty tj. rokitnik pospolity, płonnik pospolity, widłak jałowcowaty, torfowce, chrobotki i pustułka pęcherzykowata.

Na potrzeby przedmiotowej inwestycji w Etapie I wycinka kształtowała się będzie następująco:

- wycinka stała pod dodatkowy teren stacji – 0,6 ha,
- wycinka stała pod stanowiska słupowe – 0,2 ha,
- wycinka tymczasowa pod naciągi przewodów linii – 0,1 ha,
- wycinka stała poza terenami Lasów Państwowych – 0,8 ha.

Na potrzeby niniejszej inwestycji w Etapie II wycinka kształtowała się będzie następująco:

- wycinka stała pod dodatkowy teren stacji – 1,3 ha.

Las przeznaczony do wylesienia to głównie drzewostan młody (do 50 lat) na gruntach porolnych, dominuje sosna zwyczajna z domieszką dębu szypułkowego.

Na podstawie powyższego uzasadnienia nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania inwestycji na środowisko przyrodnicze, a tym samym można stwierdzić brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania inwestycji na środowisko i odstąpić od

sporządzenia raportu o oddziaływaniu inwestycji na środowisko, w części dotyczącej środowiska przyrodniczego.

Planowana inwestycja usytuowana jest około 2,2 km od korytarza GKPdC-2 Lasy Roztoczańskie oraz około 5,5 km od korytarza ekologiczny GKPdC-1A Roztocze – Dolina Bugu - północ. Realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie wpłynie na funkcjonalną łączność oraz przemieszczanie się roślin i zwierząt pomiędzy siedliskami w ramach korytarza ekologicznego a zarazem nie wpłynie na bioróżnorodność pomiędzy ekosystemami.

Z uwagi na skalę inwestycji oraz jej lokalizację jak również biorąc pod uwagę planowane do zastosowania rozwiązania chroniące środowisko z zakresu emisji do powietrza, emisji hałasu, gospodarki odpadami, oraz gospodarki wodno – ściekowej można stwierdzić, że nie zajdzie możliwość oddziaływania planowanego przedsięwzięcia w zakresie w jakim te oddziaływania mogą doprowadzić do ich skumulowania z istniejącymi przedsięwzięciami.

Z analizy szczegółowych uwarunkowań określonych w art. 63 ust. 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 wynika, że planowana inwestycja położona jest poza: obszarami wybrzeża, obszarem górskim, terenem uzdrowiska, obszarami gdzie standardy jakości środowiska zostały przekroczone. Inwestycja usytuowana jest poza ujściami rzek. Przedmiotowa inwestycja nie jest usytuowana na siedliskach łęgowych. Planowana inwestycja usytuowana jest na terenach leśnych.

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie znajduje się w strefie ochrony konserwatorskiej. Z informacji zawartych w dokumentacji wynika, że w zasięgu oddziaływania przedsięwzięcia znajdują się 3 zabytki: kościół pw. Św. Marcina, układ ruralistyczny wsi Zemborzycze oraz pozostałości parku i magazyn zbożowy w zespole dworsko-parkowym w Zemborzycach. Ponadto w odległości 300 m od planowanej inwestycji znajduje się 21 stanowisk archeologicznych.

Zgodnie z art. 32 ustawy z dnia 23 lipca 2003 r. o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami (t. j. Dz.U. 2024 poz. 1292 ze zm.) odkryte w trakcie prac przedmioty posiadające cechy zabytku podlegają ochronie prawnej. Inwestor zobowiązany jest do wstrzymania wszelkich robót mogących uszkodzić lub zniszczyć odkryty przedmiot, odpowiedniego zabezpieczenia miejsca i niezwłocznego powiadomienia Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków.

Przedmiotowa inwestycja nie jest zakładem o zwiększonym bądź dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej zgodnie z rozporządzeniem 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).

Zgodnie z art. 73 ust. 1 ustawy z dnia z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (t. j. Dz. U. z 2026 r. poz. 524) katastrofą budowlaną jest niezamierzone, gwałtowne zniszczenie obiektu budowlanego lub jego części, a także konstrukcyjnych elementów rusztowań, elementów urządzeń formujących, ścianek szczelnych i obudowy wykopów. Nie przewiduje się wykorzystywać urządzeń oraz pojazdów mogących wpłynąć na stabilność i trwałość konstrukcyjną urządzeń. Z uwagi na charakter przedsięwzięcia, projektowany zakres prac nie stwarza ryzyka katastrofy budowlanej.

Zgodnie z art. 3 ust. 1 pkt. 2 ustawy z dnia 18 kwietnia 2002 r. o stanie klęski żywiołowej (t. j. Dz. U. z 2025 r. poz. 112) przez katastrofę naturalną rozumie się zdarzenie związane z działaniem sił natury, w szczególności wyładowania atmosferyczne, wstrząsy sejsmiczne, silne wiatry, intensywne opady atmosferyczne, długotrwałe występowanie ekstremalnych temperatur, osuwiska ziemi, pożary, susze, powodzie, zjawiska lodowe na rzekach i morzu oraz jeziorach i zbiornikach wodnych, masowe występowanie szkodników, chorób roślin lub zwierząt albo chorób zakaźnych ludzi albo też działanie innego żywiołu. Planowana inwestycja usytuowana będzie poza terenami osuwiskowymi poza terenami narażonymi na wstrząsy sejsmiczne, poza terenami narażonymi na powódzie.

Podstawowe zagrożenie pożarowe stacji elektroenergetycznej stanowią następujące materiały: olej izolacyjny w transformatorach i aparaturze, palne materiały stanowiące izolację przewodów, kabli oraz części składowe aparatury elektroenergetycznej. W obiektach takich jak stacje elektroenergetyczne oraz na terenach do nich przyległych zabronione jest wykonywanie czynności, które mogą spowodować pożar, jego rozprzestrzenienie się oraz utrudnienie prowadzenia działania ratowniczego np. palenia ognisk w strefach zagrożonych pożarem, magazynowanie materiałów palnych na drogach ewakuacyjnych stacji. W przypadku wystąpienia pożaru na terenie stacji zaalarmowane zostają właściwe jednostki straży pożarnej, a urządzenia objęte pożarem bądź bezpośrednio nim zagrożone zostają automatycznie odłączone od dopływu energii.

Autotransformatory i dławik wyposażone są w instalację gaśniczą wraz z zabudową zbiorników ppoż., co pozytywnie wpływa na zmniejszenie wystąpienia ryzyka pożaru. W przypadku Mostu Szynowego 220 kV nr 1 przedsięwzięcie nie zwiększa również prawdopodobieństwa powstania pożaru, ponieważ zastosowane rozwiązania w momencie zerwania przewodu wyłączają przesył energii elektrycznej, w bardzo krótkim czasie (czas zwarcia wynosi ułamek sekundy). SE Mokre wyposażona zostanie systemy uziemiające.

Do emisji prekursorów gazów cieplarnianych w obrębie planowanej inwestycji dojdzie na etapie realizacji inwestycji. Wynikać ona będzie z pracy maszyn oraz transportu samochodowego (dowóz materiałów, urządzeń).

W związku z realizacją inwestycji zachodzi konieczność wycinki drzew. Planowana Inwestycja wiązać będzie się z pracami budowlanymi w wyniku czego teren zostanie przekształcony, w tym zajęte dodatkowo powierzchnie, w związku z powyższym działania przyczynią się do utraty obszaru biologicznie czynnego.

Planowana inwestycja, w swym zakresie wpływa na możliwość odbioru i przesyłu energii, w tym z odnawialnych źródeł energii. Pozwala to na ograniczenie zużycia paliw kopalnych i obniżenie emisji CO<sub>2</sub> do atmosfery. Wpisuje się, zatem w procesy dążące do zmniejszenia emisji gazów cieplarnianych poprzez zwiększenie produkcji energii pochodzącej z OZE, a tym samym zmniejszenie produkcji energii ze spalania surowców nieodnawialnych.

Uwzględniając powyższe można stwierdzić, iż sposób planowania, realizacji, eksploatacji przedsięwzięcia, jest przystosowany do postępujących zmian klimatu, jak również nie spowoduje zwiększenia wrażliwości elementów środowiska na zmiany klimatu.

Uwzględniając poszczególne etapy przyszłego przedsięwzięcia z jednoczesnym ujęciem jego charakteru oraz czasowości pracy należy stwierdzić, iż nie przyczyni się ono do pogłębiania zmian klimatu

Przedsięwzięcie ze względu na swój charakter nie wymaga utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

W ramach zadania inwestycyjnego przewiduje się rozbiórkę fragmentów ogrodzenia granicznego i porządkowego, a także rowu odwadniającego wokół terenu stacji, które są w kolizji z projektowaną rozbudową stacji.

Zgodnie z art. 3 pkt 8 ustawy Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz.U. z 2026 r. poz.648) przez kompensację przyrodniczą rozumie się zespół działań obejmujących w szczególności roboty budowlane, roboty ziemne, rekultywację gleby, zalesianie, zadrzewianie lub tworzenie skupień roślinności, prowadzących do przywrócenia równowagi przyrodniczej lub tworzenie skupień roślinności, prowadzących do przywrócenia równowagi przyrodniczej na danym terenie, wyrównania szkód dokonanych w środowisku przez realizację przedsięwzięcia i zachowanie walorów krajobrazowych.

Dla przedsięwzięcia nie zachodzi konieczność wykonania kompensacji przyrodniczej w oparciu o Prawo ochrony środowiska oraz w oparciu o ustawę o ochronie przyrody.

Realizacja przedsięwzięcia nie spowoduje wystąpienia oddziaływań mogących objąć tereny poza granicami państwa. Nie przewiduje się wystąpienia oddziaływań transgranicznych.

Przed rozpoczęciem realizacji przedsięwzięcia nie jest wymagana ponowna ocena oddziaływania na środowisko oraz postępowanie w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Organ rozstrzygający przeprowadził przedmiotowe postępowanie zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa regulującymi jego uprawnienia, jak i w oparciu o przepisy Kodeksu postępowania administracyjnego. W toku przeprowadzonego postępowania administracyjnego zapewniono stronom czynny udział w toku postępowania. Strony były informowane o przysługujących im prawach w formie obwieszczeń i miały możliwość zapoznania się z całością materiału dowodowego.

W tym stanie faktycznym i prawnym orzeczono jak w sentencji.

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

## **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 praw do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Z up. Regionalnego Dyrektora  
Ochrony Środowiska w Lublinie  
Tomasz Wąsik  
p.o. Zastępcy Regionalnego Dyrektora  
Ochrony Środowiska w Lublinie  
- Regionalnego Konserwatora Przyrody  
*/podpisano kwalifikowanym  
podpisem elektronicznym/*

Załącznik:

1. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia.

Otrzymują:

1. Pełnomocnik Inwestora/ adres do korespondencji – PSE S. A. Centralna Jednostka Inwestycyjna Wydział Spraw Środowiskowych ul. Jordana 25, 40 – 043 Katowice, ,
2. Pozostałe strony postępowania zgodnie z art.49 Kpa poprzez obwieszczenie,
3. Aa.

Do wiadomości:

1. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody polskie Zarząd Zlewni w Zamościu ul. Młyńska 27, 22 – 400 Zamość – doręczenie elektroniczne (e – Doręczenie),
2. Lubelski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Lublinie ul. Pielęgniarek 620 – 708 Lublin – doręczenie elektroniczne (e – Doręczenie).



Lublin, 2026-06-02

WOOŚ.420.31.2025.KK.8

**Załącznik do decyzji Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie**  
**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. z 2026 r., poz. 670)**

Przedmiotowe zamierzenie inwestycyjne, tj. rozbudowa SE MKR wraz z budową mostów szynowych planowane jest do realizacji na działkach o numerach ewidencyjnych: 776, 775, 774, 802, 903, 109/26, 109/38, 109/6, 109/5, 109/4, 109/3, 177/13, 177/1 obręb Płoskie, gmina Zamość, powiat zamojski, województwo lubelskie. Stacja 220/110 kV Mokre jest stacją elektroenergetyczną stanowiącą własność Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A.

Bezpośrednie otoczenie terenu stacji stanowią tereny rolne z uprawami, tereny leśne oraz rozproszona zabudowa mieszkaniowa miejscowości Płoskie. W sąsiedztwie SE Mokre znajdują się:

- w kierunku północnym tereny rolnicze oraz pojedyncze zabudowania,
- w kierunku wschodnim pojedyncze zabudowaniami oraz kompleks pól uprawnych,
- w kierunku południowym od terenu stacji znajdują się tereny leśne oraz pola uprawne,
- w kierunku zachodnim od stacji znajdują tereny leśne, tzw. Las Serwitut.

Całkowita powierzchnia terenu aktualnie zajmowanego przez rozdzielnię 220 kV w obrysie wynosi ok. 2,1 ha. Powierzchnia całkowita rozdzielni 220 kV po rozbudowie w Etapie I wyniesie w obrysie ok. 2,6 ha. Most Szynowy 220 kV nr 1 w obrębie pasa technologicznego poza terenem rozdzielni będzie obejmował powierzchnię ok. 1,4 ha.

Powierzchnia całkowita rozdzielni 220 kV po rozbudowie w Etapie II wyniesie w obrysie ok. 4,6 ha. W większości zakres prac przewidziano do wykonania na nowym terenie.

W skład SE Mokre wchodzi:

1. Rozdzielnia 220 kV w wykonaniu napowietrznym, pracująca w układzie szynowym, dwusystemowym w obmiarze: trzech pól liniowych 220 kV kierunek Abramowice, Chełm, Zamość, jedno pole autotransformatora 220/110 kV, jednego pola sprzęgła poprzecznego, oraz 2 pól pomiaru napięcia 220 kV na obu systemach i sekcjach.
2. Rozdzielnia 110 kV własności PGE Dystrybucja S.A.

Część aparatury rozdzielni 110 kV, która znajduje się na terenie, którego użytkownikiem wieczystym jest PGE Dystrybucja S.A. należy do PSE S.A.

Na terenie rozdzielni 220 kV SE Mokre znajdują się następujące budynki własności PSE S.A.:

- budynek potrzeb własnych,
- budynek technologiczny,
- dwa kioski na sprzęt ppoż.,

Planowane przedsięwzięcie jest podzielone na 2 etapy:

**Etap I** obejmuje rozbudowę stacji 220/110 kV o jedno pole 220 kV dedykowane na potrzeby przyłączenia Mostu Szynowego 220 kV nr 1 wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą oraz budowę Mostu Szynowego 220 kV nr 1, który umożliwi przyłączenie nowych podmiotów wytwórczych, takich jak: farmy fotowoltaiczne, farmy wiatrowe oraz magazyny energii do SE Mokre. Most Szynowy 220 kV nr 1 budowany w etapie I będzie stanowił napowietrzną linię elektroenergetyczną o napięciu znamionowym 220 kV.

Zakres prac budowlano-montażowych dla Etapu I obejmuje m.in.:

- wycinkę drzew i krzewów,
- wykonanie makroniwelacji terenu inwestycji,
- budowę mostu szynowego służącego do przyłączenia nowych podmiotów wytwórczych do SE MKR w technologii linii napowietrznej (w tym: budowę fundamentów pod słupy wraz z zabezpieczeniem antykorozyjnym, wykonanie uzemień słupów, montaż słupów, montaż izolacji, osprzętu, przewodów fazowych oraz odgromowych, zabezpieczenie antykorozyjne słupów, wykonanie oznakowania linii, budowę tymczasowych dróg dojazdowych i placów manewrowych niezbędnych do budowy, przebudowę sieci drenarskiej o nieustalonej lokalizacji w miejscach kolizji słupów itp.),
- rozbudowę rozdzielni 220 kV o dodatkowe pole (w tym: wykonanie wykopów pod fundamenty pod aparaturę pola 220 kV i pod bramki, montaż prefabrykowanych fundamentów pod bramki i pod aparaturę stacyjną z zabezpieczeniem antykorozyjnym, montaż konstrukcji bramek oraz konstrukcji pod aparaturę, montaż aparatury stacyjnej, wykonanie oszynowania),
- rozbiórkę i budowę rowu opaskowego,
- rozbiórkę i budowę ogrodzenia,
- wykonanie uzupełnień siatki uziemiającej,
- budowę niezbędnej infrastruktury stacyjnej, jak drogi technologiczne, kanalizacja deszczowa, system drenaży, instalacje elektryczne i telekomunikacyjne, kanały kablowe.

**Etap II** obejmuje dalszą rozbudowę stacji 220/110 kV o dodatkowe pola wraz z infrastrukturą towarzyszącą oraz budowę Mostu Szynowego 220 kV nr 2. Most Szynowy 220 kV nr 2 budowany w etapie II będzie zrealizowany w postaci układu szyn w technologii rurowej i będzie się mieścił na terenie stacji SE MKR.

Zakres prac budowlano-montażowych dla Etapu II obejmuje m.in.:

- wycinkę drzew i krzewów,
- wykonanie makroniwelacji terenu inwestycji,
- rozbiórkę pola pomiaru napięcia,
- rozbudowę rozdzielni 220 kV o dodatkowe pola (w tym: wykonanie wykopów pod fundamenty pod aparaturę pól 220 kV i pod bramki, montaż prefabrykowanych fundamentów pod bramki i pod aparaturę stacyjną z zabezpieczeniem antykorozyjnym, montaż konstrukcji bramek oraz konstrukcji pod aparaturę, montaż aparatury stacyjnej i wykonanie oszynowania),
- budowę pola 110 kV autotransformatora na rozdzielni 110 kV (w tym: wykonanie wykopów pod fundamenty pod aparaturę pola 110 kV i pod bramki, montaż prefabrykowanych fundamentów pod bramki i pod aparaturę stacyjną z zabezpieczeniem antykorozyjnym, montaż konstrukcji bramek oraz konstrukcji pod aparaturę, montaż aparatury stacyjnej i wykonanie oszynowania),

- budowę stanowiska autotransformatora i montaż autotransformatora,
- budowę mostu szynowego służącego do przyłączenia nowych podmiotów wytwórczych do SE MKR w technologii rurowej przyłączonego do pola rozdzielni 220 kV,
- budowę budynków stacyjnych w tym budynku technologicznego,
- rozbiórkę i budowę rowu opaskowego,
- rozbiórkę i budowę ogrodzenia,
- wykonanie uzupełnień siatki uziemiającej,
- budowę niezbędnej infrastruktury stacyjnej, jak drogi technologiczne, instalacje elektryczne i telekomunikacyjne, kanały kablowe, instalacji wodociągowej i kanalizacji sanitarnej, w tym szczelnego zbiornika bezodpływowego, kanalizacji deszczowej ze zbiornikiem retencyjnym lub odparowalno - chłonnym, systemu drenaży oraz dostosowanie (przebudowę) istniejącej infrastruktury ppoż.,

W zakresie Etapu I i Etapu II prac jest rozbudowa istniejącej rozdzielni 220 kV o dodatkowe pola. Nowoprojektowane pola 220 kV wyposażone będą w standardowy osprzęt i aparaturę stacyjną tj.:

- odłączniki systemowe,
- wyłączniki,
- przekładniki prądowe napowietrzne, jednofazowe,
- przekładniki napięciowe napowietrzne, jednofazowe,
- odłączniki liniowe,
- ograniczniki przepięć,
- izolatory wsporcze,
- izolatory odciągowe,
- głowice kablowe (w przypadku realizowania przyłączenia za pośrednictwem linii kablowych).

Połączenia pomiędzy aparatami wykonane zostaną poprzez oszynowanie rurowe oraz linkowe.

Ponadto na stacji rozbudowana zostanie instalacja wodno-kanalizacyjna, ochrony odgromowej, uziemienia, obwodów wtórnych, układów ogólnostacyjnych i SSiN (System Sterowania i Nadzoru).

Ponadto przewidziano również wykonanie prac z łącznością, oświetleniem terenu stacji oraz systemem ochrony technicznej.

W ramach zadania przewiduje się budowę nowego budynku technologicznego oraz na terenie utwardzonym montaż wiaty na odpady z dwoma boksami: na odpady komunalne oraz na odpady niebezpieczne i inne niż niebezpieczne.

W pobliżu projektowanych pól rozdzielni w zakresie rozbudowy planuje się również montaż kontenera na sprzęt ppoż.

W ramach zadania inwestycyjnego przewiduje się budowę konstrukcji wsporczych pod przewody jako układy portalowe. Elementy planowane są jako ustroje kratowe, przestrzenne z profili stalowych, głównie z kątowników równoramiennych. W skład tych układów wchodzi trzy podstawowe elementy: słupy, poprzeczki i wieżyczki. Konstrukcje pod przewody stanowić będą kratownice przestrzenne o budowie analogicznej do istniejących układów konstrukcyjnych.

Konstrukcje pod oszynowanie rurowe wykonane będą w formie ram posadowionych na fundamentach. Rozwiązanie konstrukcyjne nowoprojektowanych układów będą podobne do istniejących.

W ramach zadania przewiduje się budowę stanowiska agregatu prądotwórczego.

W zakresie inwestycji przewidziano budowę na terenie stacji stanowiska autotransformatora. Stanowisko zostanie wyposażone w misę olejową zdolną do przejścia 100% objętości oleju zawartego w autotransformatorze oraz cieczy (oleju i wody gaśniczej) w ilości 20% objętości oleju zawartego w nich. Misy olejowe zostaną z góry przykryte rusztem, na którym umieszczona będzie warstwa gaśnicza tłucznia kamiennego.

Zakres drogowy obejmuje rozbudowę układu dróg wewnętrznych i połączenie z istniejącym układem drogowym. Droga będzie wykonana wokół rozbudowywanego terenu rozdzielni 220 kV, o szerokości jezdni 3,5 m z nawierzchnią nawiązującą do istniejącego rozwiązania materiałowego, jako betonowa. Przy projektowanym stanowisku autotransformatora droga wewnętrzna będzie wykonana o szerokości jezdni 10 m, natomiast przy budynku technologicznym 5 m.

W zakresie zadania będzie budowa nowych fragmentów ciągów komunikacyjnych na stacji. Ciągi komunikacyjne zostaną tak zaprojektowane, aby umożliwić poruszanie się po nowym terenie rozdzielni 220 kV. Nawierzchnia ciągów komunikacyjnych będzie wykonana jak w stanie istniejącym, z nawierzchnią betonową.

Kanały kablowe będą wykonane w rozwiązaniu nawiązującym do stanu istniejącego, łącząc nowe ciągi z istniejącymi. Nowe kanały kablowe przewiduje się wykonać z elementów prefabrykowanych, żelbetowych z dnem przepuszczalnym. Na odcinku gdzie kanały kablowe krzyżują się z drogami będą one wykonane jako kanały kablowe przejezdne w wykonaniu prefabrykowanym lub monolitycznym.

Prowadzenie kabli przewiduje się na stalowych drabinkach kablowych osadzonych na stalowych wspornikach. Nowe fragmenty kanałów będą wyposażone w przegrody przeciwpożarowe, wejścia kabli z kanałów do budynków będą uszczelnione za pomocą przeciwpożarowych przepustów instalacyjnych.

Dla odprowadzenia wód opadowych i roztopowych z projektowanych obiektów (dróg, placów, drenażu kanałów kablowych, drenażu opaskowego budynku, dachu budynku, misy autotransformatora) przewiduje się wykonanie podziemnej kanalizacji deszczowej. Wody opadowe z misy autotransformatora oczyszczane będą w separatorze, drugi stopień zabezpieczenia, przed wydostaniem się substancji ropopochodnych do środowiska, stanowić będzie komora zasuwy z napędem elektrycznym.

Przewiduje się wykonywanie wykopów o następujących gabarytach:

- wykopy pod obiekty kubaturowe przewiduje się do głębokości ok 2,2 m;
- wykopy pod stanowiska transformatorów przewiduje się do głębokości ok. 2,5 m, na powierzchni ok. 150 m<sup>2</sup>,
- na terenie rozdzielni 110 kV oraz 220 kV założono tymczasowe wykopy wspólne na czas budowy dla konstrukcji pod aparaturę do głębokości ok. 3,0 m p.p.t. Dla konstrukcji wysokich przewidziano wykopy tymczasowe na czas budowy do głębokości ok 3,5 m.

Po wykonaniu prac budowlanych teren stacji zostanie obsiany trawą.

Dla budowanego Mostu Szynowego 220 kV nr 1 przewiduje się wykorzystanie konstrukcji wsporczych, zaprojektowanych jako konstrukcje stalowe. Most Szynowy 220 kV nr 1 realizowany będzie na słupach jednotorowych. Wszystkie słupy realizowane będą jako mocne

krańcowe. Pierwszy słup od strony stacji realizowany będzie jako słup krańcowy. Pozostałe słupy realizowane będą jako kablowe z możliwością podłączenia do dwóch linii kablowych.

Każdy nowy słup będzie wyposażony w układ uziemiający. Uziemienia słupów zostaną wykonane jako powierzchniowo – głębinowe i na wszystkich stanowiskach słupowych będą spełniać funkcję ochrony odgromowej. Z uwagi na to, że stanowiska słupów nie są zlokalizowane w obszarach, w których mogą często przebywać ludzie, nie przewiduje się wykonania uziemień ochronnych.

Po montażu słupy zostaną pomalowane farbami przeznaczonymi do malowania konstrukcji ocynkowanych. Dodatkowe oznakowania linii montowane na słupach: tablice ostrzegawcze, tablice z numerem słupa zlokalizowane w dolnej części słupa w pobliżu tablic ostrzegawczych.

Budowany Most Szynowy 220 kV nr 1 będzie składał się z przewodów fazowych oraz odgromowych. Jako przewody fazowe przewidziano stosowanie przewodów typu ACSR lub ACSS, w konfiguracji wiązki dwuprzewodowej, gdzie przewody w wiązce będą ułożone na płasko, tworząc w przekroju poprzecznym linię prostą. Z uwagi na specyfikę przedsięwzięcia, dopuszcza się możliwość zastosowania innych przewodów z tej samej grupy ACSR lub ACSS, które posiadają zbliżone parametry techniczne i nie spowodują zwiększonego oddziaływania linii na środowisko ani na okoliczne tereny.

Przewody fazowe zostaną zawieszane na konstrukcji wsporczej za pomocą odpowiednio zaprojektowanych łańcuchów izolatorowych, co zapewni ich stabilność i zgodność z wymaganiami technicznymi.

Jako przewody odgromowe zostaną zastosowane przewody typu ACSR lub OPGW. Oba typy przewodów pełnią głównie funkcję ochrony linii przed przepięciami atmosferycznymi, takimi jak wyładowania piorunowe, oraz chronią linię przed zakłóceniami, takimi jak zwarcia. Przewody OPGW, oprócz funkcji ochronnej, posiadają dodatkowo zdolność przesyłania danych dzięki wbudowanym włóknom światłowodowym, co umożliwi wspieranie koordynacji układów zabezpieczeń oraz komunikacji w ramach Krajowego Systemu Elektroenergetycznego (KSE).

Konkretny rodzaj i typ przewodu zostanie dobrany na etapie opracowywania projektu.

Przy lokalizacji linii w terenach użytkowanych rolniczo, jako drogi dojazdowe będą wykorzystywane przede wszystkim istniejące drogi lokalne i drogi dojazdowe do pól. Drogi dojazdowe do słupów w terenach leśnych będą wykonane również od istniejących duktów leśnych. Ich przebieg będzie uzgodniony z zarządcami terenu. Drogi tymczasowe będą rozbierane po zakończeniu prac. Zbierane będą podkłady drewniane/betonowe, a teren pod drogą tymczasową przywracany będzie do stanu pierwotnego. Jako drogi stałe należy rozumieć miejsca przecinek leśnych związanych z koniecznością dojazdu do stanowiska słupowego. Są to przecinki drzew na szerokość około 4m niezbędne do dojazdu do stanowiska słupowego. Nie są to drogi utwardzone, jednakże możliwe jest ewentualne ułożenie czasowe podkładów drewnianych.

**Z up. Regionalnego Dyrektora  
Ochrony Środowiska w Lublinie  
Tomasz Wąsik  
p.o. Zastępcy Regionalnego Dyrektora  
Ochrony Środowiska w Lublinie  
- Regionalnego Konserwatora Przyrody  
/podpisano kwalifikowanym  
podpisem elektronicznym/**