



Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim

Gorzów Wielkopolski, 13 lutego 2026 r.

WOOŚ.420.30.2025.KS

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim, działając na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. k, ust. 1a, art. 84 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t. j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1112, z późn. zm.), a także 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 art. 104 i art. 107 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 19 listopada 2025 r. Enea Operator Sp. z o.o., działając w oparciu o:

- kartę informacyjną przedsięwzięcia,
- opinię Lubuskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Gorzowie Wielkopolskim z 19 grudnia 2025 r., znak: NZ.9022.740.2025.AU,
- opinię Dyrektora Zarządu Zlewni PGW „Wody Polskie” w Zgorzelcu z 30 grudnia 2025 r.,

znak: VZ.ZZŚ.4901.55.2025,

stwierdza brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pod nazwą: „Budowa linii 110 kV GPZ Budziechów - GPZ Żary”.

Jednocześnie określa warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji:

1. Warstwę czynną gleby (humus) zdjąć i zgromadzić osobno od pozostałego urobku, następnie wykorzystać do rekultywacji terenu.
2. Po zakończeniu prac ziemnych powierzchnię biologicznie czynną zrehabilitować obsiewając bądź sadząc roślinność rodzimych gatunków.
3. Wykopy:
 - zabezpieczyć przed wpadaniem i przypadkowym uwięzieniem w nich zwierząt,
 - każdorazowo przed przystąpieniem do robót sprawdzać pod kątem obecności zwierząt, a w przypadkach ich stwierdzenia bezpiecznie przenieść poza plac budowy.
4. Drzewa i krzewy w pasie planowanej linii należy usunąć poza okresem lęgowym ptaków, tj. w okresie od 1 września do końca lutego, dopuszcza się wycinkę poza podanym okresem po uprzednim dokonaniu oględzin terenu przez specjalistę ornitologa pod kątem obecności stanowisk gatunków chronionych ptaków.
5. Drzewa i krzewy nieprzeznaczone do wycinki oznaczyć w sposób widoczny i zabezpieczyć przed ewentualnymi uszkodzeniami mechanicznymi np. przez zastosowanie szalowania pionowego na wysokości co najmniej 2 m poprzez zastosowanie desek, maty słomianej bądź siatki lub wygrodzenie strefy ochronnej drzew.
6. W celu ochrony płatów siedlisk przeznaczonych do pozostawienia: 2330 - wydmy

śródlądowe z murawami napiaskowymi (*Corynephorus, Agrostis*) oraz 4030 - suche wrzosowiska (*Calluno-Genistion, Pohlio-Callunion, Calluno-Arctostaphylion*), należy je tymczasowo oznakować pomiędzy słupami 24 a 31, w widoczny sposób, np. za pomocą taśmy budowlanej, zabezpieczając przed ich uszkodzeniem.

7. W celu ochrony stanowiska chronionego gatunku mszaka gajnika lśniącego *Hylocomium splendens* zastosować tymczasowe wygradzenia i oznakowanie, np. za pomocą taśmy budowlanej, pomiędzy słupami 48 i 49.

Uzasadnienie

Do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim, wpłynął wniosek z 19 listopada 2025 r. Enea Operator Sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu, reprezentowanej przez pełnomocnika, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pod nazwą: „Budowa linii 110 kV GPZ Budziechów - GPZ Żary” inwestycji. Do wniosku o wydanie ww. decyzji załączono:

- kartę informacyjną przedsięwzięcia wraz z wersją elektroniczną,
- mapę ewidencyjną obejmującą teren realizacji przedsięwzięcia oraz obszar oddziaływania przedsięwzięcia,
- mapę ewidencyjną z zaznaczonym przebiegiem granic terenu oraz obszarem oddziaływania przedsięwzięcia,
- pełnomocnictwo,
- dowód uiszczenia opłaty skarbowej.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim pismem z 26 listopada 2025 r. wezwał inwestora do uzupełnienia braków formalnych. Braki zostały skutecznie

uzupełnione pismem z dnia 3 grudnia 2025 r.

Wniosek po uzupełnieniu spełnia wymagania formalne wynikające z zapisów ustawy ooś. W związku z tym obwieszczeniem z 11 grudnia 2025 r., organ prowadzący postępowanie poinformował strony o wszczęciu postępowania oraz przysługujących im uprawnieniach i obowiązkach.

Ze względu na to, iż liczba stron postępowania w niniejszej sprawie przekracza 10, zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy ooś do doręczeń zastosowano przepisy art. 49 kpa, obwieszczenie zostało opublikowane w Biuletynie Informacji Publicznej Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim. Obwieszczenie w celu udostępnienia przekazano Burmistrzowi Miasta i Gminy Jasień oraz Wójtom Gmin Żary i Lipinki Łużyckie jako organom właściwym ze względu na lokalizację inwestycji.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane zostanie w południowo - zachodniej części Polski w województwie lubuskim, w gminach powiatu żarskiego: wiejskiej Żary, wiejskiej Lipinki Łużyckie oraz wiejsko-miejskiej Jasień. Inwestycja będzie przebiegała w sąsiedztwie istniejącej napowietrznej linii 110 kV relacji GPZ Budziechów - GPZ Żary i zostanie do niej dowiązana na słupie o aktualnym nr 60/20.

Planowane przedsięwzięcie będzie polegać na budowie nowego 1-torowego odcinka sieci wysokiego napięcia (WN) 110 kV o całkowitej długości ok. 15,0 km (w tym powstanie ok. 50 sztuk słupów) oraz przebudowie istniejących sieci wysokiego, średniego i niskiego napięcia (WN, SN, nn) poprzez ich skablowanie na odcinkach krzyżujących się z przebiegiem projektowanej linii. Inwestycja będzie realizowana w trybie 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).

Pismami z 11 grudnia 2025 r. organ prowadzący postępowanie wystąpił do Państwowej Inspekcji Sanitarnej oraz organu właściwego do wydania oceny wodnoprawnej o zajęcie stanowiska w przedmiocie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na

środowisko.

Lubuski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Gorzowie Wielkopolskim, pismem z 19 grudnia 2025 r., znak: NZ.9022.740.2025.AU wyraził opinię, iż brak jest konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Dyrektor Zarządu Zlewni Państwowego Gospodarstwa Wodnego „Wody Polskie” w Zgorzelcu pismem z 30 grudnia 2025 r., znak: VZ.ZZŚ.4901.55.2025 także stwierdził brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz wskazał na konieczność określenia uwarunkowań środowiskowych.

Organ prowadzący postępowanie obwieszczeniem z 12 stycznia 2026 r. poinformował strony o zebraniu całości materiału dowodowego i możliwości wypowiedzenia się co do zgromadzonej dokumentacji. Obwieszczenie zostało przekazane także do udostępnienia Burmistrzowi Miasta i Gminy Jasień oraz Wójtom Gminy Żary i Lipinki Łużyckie. Strony postępowania nie zgłosiły żadnych uwag ani wniosków.

Informacja o wpływie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia została wpisana do publicznie dostępnego wykazu danych, prowadzonego na podstawie art. 22 ust. 1 ustawy o ooś.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim zważył, co następuje:

Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. k ustawy o ooś, organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest regionalny dyrektor ochrony środowiska. Ze względu na położenie przedsięwzięcia na obszarze województwa lubuskiego, właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim.

Przedmiotowe przedsięwzięcie, zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 7 oraz 88 lit. a i c rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco

oddziaływać na środowisko (Dz. U. poz. 1839, z późn. zm.) jest przedsięwzięciem mogąącym potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

W myśl art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy o ooś, dla planowanych przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, wymagane jest uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następuje przed wydaniem decyzji wymienionych w art. 72 ust. 1 lub dokonaniem zgłoszeń, o których mowa w ust. 1 a ustawy o ooś. Decyzja ta będzie niezbędna m.in. do uzyskania decyzji o ustaleniu lokalizacji strategicznej inwestycji w zakresie sieci przesyłowej oraz decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji towarzyszącej wydawanych na podstawie ustawy z dnia 24 lipca 2015 r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych.

Planowane przedsięwzięcie obejmuje:

1. Prace przygotowawcze:

- usunięcie drzew i krzewów w zakresie niezbędnym do realizacji prac inwestycyjnych i organizacji docelowego pasa technologicznego pod projektowaną linią napowietrzną, odcinki skablowanych linii oraz dojazdów;
- organizacja zaplecza budowy, budowa tymczasowych dróg dojazdowych, placów manewrowych dla wykonania prac budowlano - instalacyjnych

2. Przebudowę istniejących napowietrznych linii energetycznych:

- demontaż istniejących odcinków linii SN, nn oraz nn-oświetleniowych krzyżujących się z przebiegiem nowoprojektowanej linii 110 kV, ich skablowanie (na czas przebudowy tych linii utrzymanie zasilania do odbiorców zapewnione poprzez tymczasowe linie SN i nn i/lub przy pomocy agregatów prądotwórczych);

- przebudowa istniejących napowietrznych linii 110 kV w sposób umożliwiający powiązanie ich z nowoprojektowanym odcinkiem linii 110 kV, w tym istniejącą z 2-torową linią do GPZ ŻARY (m.in. przewieszenie przewodów, nowe oznakowanie relacji linii na istniejących słupach).
3. Budowę nowego odcinka linii 110 kV w technologii napowietrznej (ok. 14,5 km, między słupem o aktualnym nr 60/20, a słupem projektowanym krańcowo-kablowym nr 1):
- przygotowanie terenu w miejscu wyznaczonych lokalizacji słupów nowej linii;
 - budowa fundamentów pod konstrukcje wsporcze wraz z wykonaniem ich zabezpieczenia przeciwwodnego i uziemień;
 - montaż nowych słupów mocnych i przelotowych typu kratowego (ewentualnie rurowych lub nadleśnych) oraz słupa krańcowo-kablowego;
 - montaż izolacji, uziemienia i przewodów fazowych (roboczych) i odgromowych wraz z osprzętem, wykonanie ich naciągów;
 - wprowadzenie kablowe odcinka nowej linii WN do stacji transformatorowej 110/SN na GPZ Budziechów i powiązanie go z linią 2-torową w kierunku GPZ ŻARY;
 - powiązanie przewodów nowej linii WN z istniejącą linią WN w kierunku SE Żary na słupie o aktualnym nr 60/20;
 - oznakowanie linii.
4. Budowę nowego odcinka linii 110 kV w technologii kablowej (ok. 0,5 km, między projektowanym słupem krańcowo-kablowym nr 1, a polem liniowym nr 4 na SE Budziechów):

- realizacja końcowego odcinka nowej sieci 110 kV o długości ok. 0,5 km w technologii kablowej (między słupem nr 1, a SE Budziechów);
- sprowadzenie przewodów fazowych z głowic po słupie krańcowo-kablowym w kierunku gruntu, odpowiednia izolacja i zabezpieczenie przewodów (osłona);
- wykonanie wykopu wąskoprzestrzennego dla ułożenia kabla;
- ułożenie kabla linii 110 kV i kabla światłowodowego w wykopie, wykonanie uziemienia;
- ułożenie taśmy sygnalizacyjnej, zasypanie wykopu;
- wprowadzenie kabla linii 110 kV na przygotowane pole liniowe WN nr 4 na SE 110/15 kV Budziechów;
- wprowadzenie kabla światłowodowego na bramki liniowe 110/15 kV Budziechów.

5. Prace końcowe:

- uprzątnięcie terenu prac;
- wywóz odpadów;
- likwidacja zaplecza budowy.

W ramach przedsięwzięcia planuje się posadowienie elementów związanych z zajęciem terenu - słupów kratownicowych, słupa specjalnego dla powiązania odcinka linii istniejącej z nowoprojektowaną, słupa krańcowego - kablowego. Dodatkowo zostaną wykonane wykopy. Całościowy poziom zajęcia terenu pod planowaną inwestycję oszacowano na ok. 32,1 ha, z czego: w sposób trwały (zabudowa fundamentów słupów) - ok. 2 450 m², w sposób czasowy

(place montażowe, dojazdy, wykopy pod skablowania, organizacja zaplecza budowy) ok. 31,9 ha. Ponadto, w celu organizacji docelowego pasa technologicznego linii zostaną wykonane wycinki drzewostanu leśnego na powierzchni ok. 15 ha oraz wycinki pojedynczych, kolizyjnych ze względu na rozmiary drzew, krzewów lub ich skupisk poza tymi gruntami.

Przewiduje się wycinkę: ok. 13,4 ha drzewostanu leśnego wycinki podstawowej linii przez kompleksy leśne (tereny stanowiące własność Lasów Państwowych, prywatnych i innych, np. gmin); ok. 1,6 ha tzw. dodatkowej wycinki na gruntach leśnych w miejscach zlokalizowanych pomiędzy pasem technologicznym istniejącej linii napowietrzanej 110 kV, a pasem technologicznym projektowanej linii napowietrznej 110 kV; ok. 0,6 ha dodatkowej wycinki pod dojazdy umożliwiające przejazd przez grunty leśne do pasa technologicznego projektowanej linii napowietrznej 110 kV.

Uwzględniając łącznie uwarunkowania związane z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, określone w art. 63 ustawy o ooś, po analizie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia oraz karty informacyjnej, stwierdzono, że nie jest ono zlokalizowane na obszarach wodno-błotnych i ujściach rzek, na obszarach wybrzeży i w środowisku morskim, obszarach górskich, przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach objętych ochroną, w tym strefach ochronnych ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia, obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, obszarach przylegających do jezior, uzdrowiskach i obszarach ochrony uzdrowiskowej.

Planowane przedsięwzięcie częściowo zlokalizowane jest w dolinie rzeki Lubszy i jej dopływów

- Sienicy, Żeleznika, Uklejny i Makówki. Sąsiedztwo tych cieków i podwyższony poziom wód gruntowych wokół nich stwarza warunki dla rozwoju w tych miejscach roślinności wodno - błotnej, w tym zbiorowisk łągowych i olszowych oraz bytowania stale lub czasowo grup

zwierząt zależnych od środowiska wodnego.

Stacja Elektroenergetyczna Budziechów zlokalizowana jest na terenach przekształconych antropogenicznie, poza obszarami leśnymi. Nowoprojektowany odcinek linii 110kV i jej pas technologiczny będą odcinkami przebiegały po gruntach leśnych położonych w granicach nadleśnictwa Lubsko (leśnictwa Jasień, Świbna) i nadleśnictwa Lipinki (leśnictwo Sieciejów). Ww. grunty stanowią przede wszystkim własność Skarbu Państwa w zarządzie Państwowego Gospodarstwa Leśnego Lasy Państwowe i w niewielkim stopniu lasy prywatne.

W otoczeniu inwestycji występuje zróżnicowany krajobraz przy czym jest to przede wszystkim krajobraz ukształtowany przez człowieka, obejmujący tereny osadnicze, tereny przemysłowe (m.in. zabudowę stacji elektroenergetycznych, farmy wiatrowej), tereny wydobywcze po odkrywkowym wydobywaniu kopalin, tereny rolne (upraw polowych, użytków zielonych) oraz tereny leśne. Rzeźba terenu, z uwagi na położenie w obrębie rozległego obszaru nizinnego, doliny rzeki Lubszy i jej dopływów nie jest urozmaicona wysokościowo. Elementami naturalizującymi ww. krajobraz są rozległe kompleksy leśne, pasma zieleni przydrożnej, skupiska, pasy i pojedyncze egzemplarze zieleni śródpolnej, duże i mniejsze ciek wodne zlewni Środkowej Odry, mniejsze zbiorniki wodne o charakterze stawów, nieużytki i pokryte wodą doły powydobywcze. Z uwagi na atrakcyjność przyrodniczo - krajobrazową części terenu na przebiegu istniejącej i projektowanej linii, został on objęty ochroną w ramach obszaru chronionego krajobrazu „Wschodnie Okolice Lubuska”.

Poza tym inwestycję zamierza się zrealizować, w szczególności:

- w granicach specjalnego obszaru ochrony siedlisk Natura 2000 Dolina Lubszy PLH080057;
- w odległości ok. 600 m od granic użytku ekologicznego „Bagna Jasieńskie”;
- w odległości ok. 1,3 km od granic użytku ekologicznego „Rabaty”;

- w odległości ok. 2,2 km od granic specjalnego obszaru ochrony siedlisk Natura 2000 Lubski Łęg Śnieżycowy PLH080065;
- w odległości ok. 2,5 km od granic obszaru chronionego krajobrazu „Bory Bogumińskie”;
- w odległości ok. 4 km od granic obszaru chronionego krajobrazu „Zachodnie Okolice Lubska”.

Szczegółowa analiza:

- karty informacyjnej przedsięwzięcia,
- rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 13 kwietnia 2022 r. w sprawie specjalnego obszaru ochrony siedlisk Dolina Lubszy PLH080057 (Dz. U. z 2022 r. poz. 995);
- zarządzenia Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim z dnia 7 listopada 2025 r. w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Dolina Lubszy PLH080057 (Dz. Urz. Woj. Lubuskiego z 2025 r. poz. 2663);
- uchwały nr XXII/326/20 Sejmiku Województwa Lubuskiego z dnia 7 września 2020 r. w sprawie obszaru chronionego krajobrazu o nazwie "Wschodnie Okolice Lubska" (Dz. Urz. Woj. Lubuskiego z 2020 r. poz. 2139);
- rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 13 kwietnia 2022 r. w sprawie specjalnego obszaru ochrony siedlisk Lubski Łęg Śnieżycowy PLH080065 (Dz. U. z 2022 r. poz. 1011);
- zarządzenia Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim z dnia 4 grudnia 2025 r. w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Lubski Łęg Śnieżycowy PLH080065 (Dz. Urz. Woj. Lubuskiego z 2025 r. poz.

3033);

- standardowych formularzy danych obszarów Natura 2000 Dolina Lubszy PLH080057 i Lubski Łęg Śnieżycowy PLH080065;
- przyrodniczej bazy danych RDOŚ w Gorzowie Wielkopolskim;
- ekologicznych uwarunkowań zachowania właściwej drożności korytarzy ekologicznych rangi krajowej i międzynarodowej,

jak również wnikliwe prześledzenie bezpośrednich i pośrednich skutków przedsięwzięcia, zwłaszcza aspektów związanych z lokalizacją, skalą, rodzajem, charakterystyką i uwarunkowaniami jego realizacji, określonych w art. 63 ust 1 ustawy o ooś pozwala uznać, iż planowane działanie inwestycyjne nie będzie negatywnie oddziaływało na ich przyrodę, w szczególności na osiąganie celów ich ochrony oraz utrzymanie we właściwym stanie ochrony przedmiotów ich ochrony, w tym:

- Specjalnego obszaru ochrony siedlisk Natura 2000 Dolina Lubszy PLH080057, tj. siedlisk przyrodniczych i gatunków, takich jak: 2330 - wydmy śródlądowe z murawami napiaskowymi (*Corynephorus, Agrostis*), 4030 - suche wrzosowiska (*Calluno-Genistion, Pohlio-Callunion, Calluno-Arctostaphylion*), 6510 - niżowe i górskie świeże łąki użytkowane ekstensywnie (*Arrhenatherion elatioris*), 7140 - torfowiska przejściowe i trzęsawiska (przeważnie z roślinnością z *Scheuchzerio-Caricetea*), 7230 - górskie i nizinne torfowiska zasadowe o charakterze młak, turzycowisk i mechowisk, 9170 - grąd środkowoeuropejski i subkontynentalny (*Galio-Carpinetum, Tilio-Carpinetum*), 9190 - pomorski kwaśny las brzozowo-dębowy (*Betulo-Quercetum*), 91D0 - bory i lasy bagienne (*Vaccinio uliginosi-Betuletum pubescentis, Vaccinio uliginosi-Pinetum, Pino mugo-Sphagnetum, Sphagno girgensohnii-Piceetum*) i brzozowo-sosnowe bagienne lasy borealne*, 91E0 - łęgi wierzbowe, topolowe, olszowe i jesionowe (*Salicetum albo-fragilis, Populetum albae, Alnenion glutinoso-incanae, olsy źródłiskowe*)*, 91F0 - łęgowe lasy dębowo-wiązowo-jesionowe (*Ficario-Ulmetum*), 91T0 - sosnowy bór chrobotkowy (*Cladonio-Pinetum* i chrobotkowa postać

Peucedano-Pinetum), 1016 - poczwarówka jajowata *Vertigo moulisiana*.

W treści Planu Zadań Ochronnych (dalej PZO) oraz Standardowego Formularza Danych (dalej SDF) ww. obszaru Natura 2000, wymienia się szereg istotnych zagrożeń dla siedlisk przyrodniczych oraz gatunków i ich siedlisk, takich jak: A03.03 zaniechanie/brak koszenia, B leśnictwo, B02.01 odnowienie lasu po wycince, B02.04 usuwanie martwych i umierających drzew, E03 odpady, ścieki, I01 obce gatunki inwazyjne, I02 problematyczne gatunki rodzime, J02.05.04 zbiorniki wodne, J03.01 zmniejszenia lub utrata określonych cech siedliska, K02.01 zmiana składu gatunkowego (sukcesja), M zmiana klimatu, M01.02 susze i zmniejszenia opadów, U nieznane zagrożenia lub nacisk.

Realizacja przedmiotowej inwestycji mogłaby się odnosić do zagrożenia: J03.01 - zmniejszenia lub utraty określonych cech siedliska, jednak realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia będzie realizowana na obszarze wykorzystywanym już przez przedsięwzięcie o podobnym charakterze i skali, przez co nie spowoduje pogorszenia stanu ochrony siedlisk i zubożenia różnorodności biologicznej na danym terenie.

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie jest związane z możliwością zainicjowania większej ilości ww. zagrożeń, ani też istotnego zwiększenia ich natężenia, ponieważ dotyczy realizacji inwestycji polegającej na budowie linii kablowej napowietrzanej, która będzie biegła w sąsiedztwie istniejącej linii 110 kV relacji GPZ Budziechów- GPZ Żary, na długości ok. 9,9 km w odległości ok. 23 m, na pozostałym obszarze do maksymalnie 300 m. Ponadto inwestycja przecina obszar Natura 2000 Dolina Lubszy PLH080057 w dwóch punktach: między słupami nr 24 - 31 w okolicach miejscowości Lipsk Żarski i Świbna na odcinku o długości ok. 1,77 km oraz na odcinku o długości ok. 55 m pomiędzy słupami 16 - 17 na północ od miejscowości Jabłoniec. Ponadto w trakcie analizy ocenowej nie stwierdzono powiązań planowanego przedsięwzięcia z innymi działaniami, które mogłyby, w aspekcie oddziaływania skumulowanego, zasadniczo wpływać na obszar Dolina Lubszy PLH080057, na integralność obszaru oraz jego powiązania z innymi obszarami Natura 2000.

Fragment terenu objętego realizacją prac zlokalizowany zostanie w granicach siedlisk: 2330 -

wydmę śródlądowe z murawami napiaskowymi (*Corynephorus Agrostis*), gdzie powierzchnia ingerencji w siedlisko wynosi 0,001 ha, co odpowiada 0,32% łącznej powierzchni płatu siedliska stwierdzonego w buforze inwentaryzacji przedsięwzięcia, wynoszącego 0,31 ha, oraz 4030 - suche wrzosowiska (*Calluno-Genistion*, *Pohlio-Callunion*, *Calluno-Arctostaphylion*), w którym powierzchnia tymczasowej ingerencji wyniesie 0,026 ha, co odpowiada 0,84 % łącznej powierzchni siedliska, wynoszącego, zgodnie z SDF obszaru Natura 2000, 3,09 ha. Ponadto przedmiotowe przedsięwzięcie jest zgodne z celami działań ochronnych dla ww. siedliska, którym jest utrzymanie powierzchni siedliska przyrodniczego na poziomie 3,0 ha w ww. obszarze Natura 2000, natomiast realizacja planowanej inwestycji pozwoli na utrzymanie siedliska na poziomie 3,026 ha. Należy dodać, iż samo funkcjonowanie przedsięwzięcia spowoduje zwiększenie lokalnych zasobów ww. siedlisk ze względu na uwarunkowania siedliskowe sprzyjające jego wykształceniu oraz utrzymywanie śródleśnych terenów otwartych w stanie niezadrzewionym.

Cele działań ochronnych zawarte w zał. nr 4 ZPO, w odniesieniu do pozostałych przedmiotów ochrony obszaru Natura 2000 Dolina Lubszy PLH080057, nie są sprzeczne oraz nie kolidują z przedmiotowym zamierzeniem inwestycyjnym, ponieważ jego wpływ mieści się w zakresie oddziaływania negatywnie nieistotnego oraz zastosowanych zostanie szereg działań minimalizujących jego ewentualne oddziaływanie na cele i przedmioty ochrony obszaru Natura 2000, tym samym realizacja i funkcjonowanie planowanej inwestycji nie wpłynie znacząco na utrzymanie bądź osiągnięcie wskaźników określających stan ich ochrony stwierdzony na poziomie FV - właściwym, U1 - niezadowalającym lub U2 - złym.

W związku z powyższym należy uznać, iż oddziaływanie inwestycji na etapie jej realizacji i eksploatacji mieścić się będzie w zakresie oddziaływania nieznaczącego na przedmioty ochrony i osiągnięcie celów ochrony przedmiotowego obszaru Natura 2000 Dolina Lubszy PLH080057.

- Specjalnego obszaru ochrony siedlisk Natura 2000 Lubiński Łęg Śnieżycowy PLH080065, tj. siedlisk przyrodniczych i gatunku: 9170 - grąd środkowoeuropejski i

subkontynentalny (*Galio-Carpinetum*, *Tilio-Carpinetum*), 91F0 - łąkowe lasy dębowo-wiązowo-jesionowe (*Ficario-Ulmetum*), 1145 - piskorz *Misgurnus fossilis*.

W treści SDF i PZO obszaru Natura 2000 Lubski Łęg Śnieżycowy PLH080065 wymienia się szereg istotnych zagrożeń dla przedmiotów jego ochrony, takich jak: D01.02 - drogi, autostrady, I01 - obce gatunki inwazyjne, K04.01 - konkurencja, K04.03 - zawleczenie choroby (patogeny mikrobowe), M02.01 - przesunięcie i zmiana siedlisk, J03.01 Zmniejszenie lub utrata określonych cech siedliska, B02.04 usuwanie martwych i umierających drzew, M01.02 susze i zmniejszenie opadów, J02. spowodowane przez człowieka zmiany stosunków wodnych.

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie jest związane z możliwością zainicjowania ww. zagrożeń, ani też istotnego zwiększenia ich natężenia, ponieważ dotyczy realizacji inwestycji niepowiązanej ekologicznie z ww. obszarem Natura 2000, tj. budową linii napowietrznej 110 kV GPZ położonej w odległości ponad 2 km od obszaru Natura 2000. W związku z powyższym należy uznać, iż oddziaływanie inwestycji na etapie jej realizacji i eksploatacji mieścić się będzie w zakresie oddziaływania nieznaczącego na przedmioty ochrony i osiągnięcie celów ochrony przedmiotowego obszaru Natura 2000.

Cele działań ochronnych w odniesieniu do przedmiotu ochrony obszaru Natura 2000 Lubski Łęg Śnieżycowy PLH080065, wymienione w zał. 4 PZO nie są sprzeczne oraz nie kolidują z przedmiotowym zamierzeniem inwestycyjnym, ponieważ jego wpływ mieści się w zakresie oddziaływania negatywnie nieistotnego oraz zastosowanych zostanie szereg działań minimalizujących jego ewentualne oddziaływanie na cele i przedmiot ochrony tego obszaru Natura 2000, tym samym realizacja i funkcjonowanie planowanej inwestycji nie wpłynie znacząco na utrzymanie bądź osiągnięcie wskaźników określających stan ich ochrony stwierdzony na poziomie FV - właściwym, U1 - niezadowalającym lub U2 - złym.

W związku z powyższym należy uznać, iż oddziaływanie inwestycji na etapie jej realizacji i eksploatacji mieścić się będzie w zakresie oddziaływania nieznaczącego na przedmioty ochrony i osiągnięcie celów ochrony przedmiotowego obszaru Natura 2000.

Przedmiotowe przedsięwzięcie położone jest w granicach obszaru chronionego krajobrazu „Wschodnie Okolice Lubuska” powołanego uchwałą nr XXII/326/20 Sejmiku Województwa Lubuskiego z dnia 7 września 2020 r. w sprawie obszaru chronionego krajobrazu o nazwie „Wschodnie Okolice Lubuska”, w celu czynnej ochrony ekosystemów Obszaru, realizowanej w ramach racjonalnej gospodarki rolnej, leśnej i rybackiej, polegającej na zachowaniu mozaikowego krajobrazu leśno-polnego. W granicach ww. obszaru obowiązuje szereg zakazów, jednak zgodnie z art. 24 ust. 2 pkt 3 ustawy o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2026 r. poz. 13): „zakazy nie dotyczą realizacji inwestycji celu publicznego”, do którego należy przedmiotowe przedsięwzięcie, zgodnie z art. 3 ustawy o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1199) w powiązaniu z art. 6 pkt. 2 ustawy o gospodarce nieruchomościami (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1145, z późn. zm.).

Planowana inwestycja położona jest na obszarze wyznaczonych korytarzy ekologicznych rangi krajowej i międzynarodowej, tj. Łużyce GKZ-3, wyznaczonego, m.in. z uwagi na utrzymanie integralności sieci Natura 2000. Sieć korytarzy ekologicznych stanowi pozostałość najważniejszych historycznych dróg przemieszczania się zwierząt, roślin i grzybów. Skuteczna ochrona sieci, tj. utrzymanie właściwego jej funkcjonowania, gwarantuje stabilność układów przyrodniczych, obecnie skrajnie pofragmentowanego środowiska, wpływając na ich równowagę, która może się zmieniać dynamicznie z uwagi na jej wrażliwość na spadki różnorodności gatunkowej i genetycznej. Zidentyfikowane istotne szlaki migracyjne umożliwiają zachowanie funkcjonalnej łączności ekologicznej pomiędzy siedliskami i populacjami gatunków. Projektowana linia będzie przebiegać przez ww. korytarz ekologiczny między słupami nr 3 - 34. Zostaną zastosowane rozwiązania umożliwiające swobodną migrację zwierząt po powierzchni terenu i bezpieczne migracje w przestrzeni powietrznej wokół linii, pozwalające zachować ciągłość korytarzy w skali lokalnej i ponadlokalnej. W czasie eksploatacji przedsięwzięcia tereny wokół konstrukcji słupowych linii i pod jej przewodami będą w dalszym stopniu użytkowane jak dotychczas, m.in. na cele upraw polowych czy jako łąki i pastwiska.

Zgodnie ze sporządzonym „Audytem krajobrazowym województwa lubuskiego” zatwierdzonym uchwałą nr IV/66/24 Sejmiku Województwa Lubuskiego z dnia 28

października 2024 r., przedmiotowa inwestycja nie jest położona w obszarze krajobrazu priorytetowego.

Zachowanie przedmiotów ochrony ww. form ochrony przyrody, we właściwym stanie ochrony jest w istotnym zakresie tożsame z zachowaniem właściwego stanu bioróżnorodności terenu objętego oddziaływaniem inwestycji, stąd przy wykluczeniu prawdopodobieństwa istotnego zaburzenia funkcjonowania siedlisk i gatunków ww. ostoj ptasiej i ostoj siedliskowych Natura 2000 oraz chronionych gatunków, należy uznać, iż jego realizacja nie wpłynie na nią istotnie negatywnie i różnorodność biologiczna zostanie zachowana na obecnym poziomie.

Szczegółowa analiza prawdopodobnych zmian charakterystyk ww. form ochrony przyrody, jak i funkcjonalności obszaru korytarzy ekologicznych, wynikających, m.in. z ewentualnego zmniejszenia się powierzchni siedlisk, powstania trwałych zakłóceń w funkcjonowaniu kluczowych gatunków, przerwania ciągłości korytarzy ekologicznych, spowodowania fragmentacji i utraty siedlisk lub populacji gatunków, redukcji zagęszczenia gatunków, zmian w kluczowych wskaźnikach wartości ochronnej, wykazała, iż przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie znacząco oddziaływało na ww. parametry.

Kluczowym, w przedmiotowym rozstrzygnięciu, było uznanie, iż planowana inwestycja:

- nie wpłynie negatywnie „na ochronę przyrody i ochronę krajobrazu obszaru chronionego krajobrazu „Wschodnie Okolice Lubuska”, nie naruszy zakazów obowiązujących w jego granicach oraz zostanie zachowany „wyróżniający się krajobraz o zróżnicowanych ekosystemach, wartościowych ze względu na możliwość zaspokajania potrzeb związanych z turystyką i wypoczynkiem”;
- nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na przedmioty i cele ochrony obszarów Natura 2000 Dolina Lubuszy PLH080057 i Natura 2000 Lubski Łęg Śnieżycowy PLH080065;

- nie pogorszy spójności i integralności ww. obszarów Natura 2000, tj. powiązań między nimi oraz ich wewnętrznej integralności;
- nie spowoduje opóźnień bądź uniemożliwienia osiągnięcia ww. celów ochronnych w odniesieniu do przedmiotów ochrony obszarów Natura 2000.

W związku z powyższym można uznać, iż zgodnie z aktualnym stanem wiedzy, dotyczącym, m.in. zakresu, skali i rodzaju potencjalnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia, nie przyczyni się ono do wystąpienia istotnego negatywnego oddziaływania na ww. formy ochrony przyrody, w tym znacząco negatywnego oddziaływania, uniemożliwiającego bądź utrudniające osiągnięcie celów Dyrektywy Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 roku w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory, ze względu na które ustanowione zostały specjalne obszary ochrony siedlisk Natura 2000 Dolina Lubszy PLH080057 i Natura 2000 Lubski Łęg Śnieżycowy PLH080065, zapewniając jednocześnie utrzymanie sprawnie funkcjonującej, spójnej ekologicznie, Europejskiej Sieci Natura 2000.

Warunki określone w pkt. 2.1. - 2.7. mają na celu wykluczenie lub zminimalizowanie oddziaływania inwestycji na elementy przyrodnicze.

W celu zabezpieczenia rodzimej flory przed oddziaływaniem obcych gatunków nałożono warunki zawarte w pkt. 2.1. i w pkt. 2.2.

Warunek zawarty w pkt. 2.3. ma na celu zabezpieczanie małych zwierząt przed ich nieumyślnym zabiciem bądź uwięzieniem w wykopach.

Warunek zawarty w pkt. 2.4. i 2.5. ma na celu zabezpieczanie ptaków mogących wykorzystywać przeznaczone do wycinki drzewa i krzewy jako miejsca lęgów.

Warunki zawarte w pkt. 2.6. i pkt. 2.7 mają na celu ochronę populacji porostu gajnik lśniący *Hylocomium splendens* oraz wykluczenie lub zminimalizowanie ingerencji w zlokalizowane w pasie buforowym siedliska: 4030 - suche wrzosowiska (*Calluno-Genistion*, *Pohlio-Callunion*,

Calluno-Arctostaphylion) oraz 2330 - wydmy śródlądowe z murawami napiaskowymi (*Corynephorus*, *Agrostis*).

Jednocześnie informuję, że jeżeli wykonywany zakres prac będzie wymagał dokonania zniszczenia dziko występujących roślin i grzybów, objętych ochroną gatunkową, jak również ich siedlisk i ostoi, a także zwierząt objętych ochroną gatunkową, jak również ich siedlisk i ostoi, w tym niszczenia ich gniazd, mrowisk, nor, legowisk i innych schronień oraz umyślnego płoszenia i niepokojenia, należy każdorazowo na ww. czynności uzyskać zezwolenie, o którym mowa w art. 56 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2026 r. poz. 13).

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U. z 2023 r. poz. 335), inwestycja zlokalizowana jest na terenie jednolitej części wód podziemnych nr 76, której stan ilościowy i stan chemiczny oceniono jako dobry. Osiągnięcie celów środowiskowych oceniono jako zagrożone ilościowo i chemicznie. Ponadto, przedsięwzięcie zlokalizowane jest na terenie trzech jednolitych części wód powierzchniowych:

Lubsza od Uklejnej do ujścia RW600011174899. Jest to naturalna część wód, jej stan oceniono jako zły, a osiągnięcie celów środowiskowych jako zagrożone. Celem środowiskowym jest osiągnięcie dobrego stanu ekologicznego; zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny.

Makówka RW600010174818. Jest to naturalna część wód, jej stan oceniono jako zły, a osiągnięcie celów środowiskowych jako zagrożone. Celem środowiskowym jest osiągnięcie umiarkowanego stanu ekologicznego (złagodzone wskaźniki: [MMI]; pozostałe wskaźniki - II klasa jakości); zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D oraz osiągnięcie dobrego stanu chemicznego.

Lubsza od źródła do Uklejnej RW600009174815 Jest to naturalna część wód, jej stan oceniono jako zły, a osiągnięcie celów środowiskowych jako zagrożone. Celem

środowiskowym jest osiągnięcie dobrego stanu ekologicznego; zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D oraz osiągnięcie dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren(w), benzo(g,h,i)perylen(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników - stan dobry.

Przedsięwzięcie położone jest poza granicami głównych zbiorników wód podziemnych oraz obszarami szczególnego zagrożenia powodzią.

Etap realizacji polegać będzie głównie na pracach rozbiórkowych, budowlanych i montażowych. Etap ten będzie się wiązał z czasową jak i trwałą ingerencją w środowisko gruntowo - wodne. Ingerencja będzie polegała na wykonaniu nowych fundamentów pod konstrukcje słupów linii i tym samym miejscowym wyłączeniem powierzchni max. 2 450 m² z powierzchni biologicznie czynnej obszaru. Założono wykonywanie wykopów przy niskich stanach wód gruntowych oraz poza okresami wzmożonych opadów. W razie potrzeby wykopy zostaną oszalowane lub w inny sposób obudowane, co ograniczy napływ do nich wód gruntowych. Do odwadniania wykopów stosowane będą powszechnie stosowane rozwiązania - igłofiltry lub pompy, odprowadzenie wód nastąpi w sąsiedztwie terenu do gruntu. Realizacja odcinka projektowanej linii 110 kV przy SE Budziechów w technologii kablowej oraz skablowanie kolizyjnych odcinków sieci SN, nn i nn-oświetleniowych zostanie wykonane w wykopie otwartym na warunkach gestorów tych sieci. Zakłada się mechaniczne wykonanie wykopu koparko-ładowarką lub minikoparką, a w miejscu zbliżeń do urządzeń lub przewodów innej infrastruktury, drzew itp. prowadzenie prac metodą ręczną. Zakładana szerokość wykopu to ok. 1,5 m, głębokość - do ok. 2 m p.p.t. Wykonanie wykopów będzie miało charakter czasowej ingerencji w grunt. Planuje się je wykonywać odcinkami możliwymi do realizacji w trakcie dnia pracy, przy korzystnych warunkach atmosferycznych. W ramach przedsięwzięcia nie zakłada się bezpośredniej ingerencji w układ rzek, potoków, strug, kanałów, rowów, zbiorników wody stojącej.

Przewiduje się, że podczas etapu budowy wykorzystywane będą m.in.: koparka, koparko-ładowarka, wywrotka, dźwig, podnośnik koszowy, samochód technologiczny, pilarki spalinowe, rębaki, harwester. Ww. pojazdy i urządzenia będą generować emisje do

powietrza. Emisja ww. zanieczyszczeń będzie miała charakter niezorganizowany. Biorąc pod uwagę: ograniczony i punktowy zakres prac; wykonywanie prac w większości w terenie niezabudowanym i w otoczeniu terenów biologicznie czynnych pokrytych roślinnością zatrzymującą i filtrującą dużą część zanieczyszczeń pyłowo-gazowych; wykorzystania podczas prac elementów prefabrykowanych; właściwie zorganizowaną, sprawną realizację prac w tym transport materiałów i odpadów; stosowanie certyfikowanych, atestowanych, bezpiecznych dla zdrowia i życia ludzi oraz dla środowiska materiałów; należy uznać, że wpływ etapu realizacji przedsięwzięcia na stan aerosanitarny powietrza będzie niewielki i nie spowoduje pogorszenia aktualnego stanu jakości powietrza.

Realizacja wycinki realizowana będzie przez wykonawcę prac budowlano - instalacyjnych przy użyciu pilarek spalinowych, rębaków oraz sprzętu ciężkiego takiego jak np. harvester.

Tymczasowy wpływ na klimat akustyczny na etapie realizacji przedsięwzięcia, nie będzie stanowić znaczącej uciążliwości dla ludzi na terenach chronionych akustycznie. Źródłem hałasu z prac inwestycyjnych będzie praca sprzętu i maszyn na terenie budowy.

Uwzględniając, że bezpośrednie otoczenie projektowanej linii energetycznej stanowią przede wszystkim niezabudowane tereny rolne i tereny leśne, które nie stanowią terenów stałego i regularnego przebywania ludzi, a prace będą miały charakter miejscowy i jednocześnie ustający po zakończeniu prac, uznano, że oddziaływanie akustyczne przedsięwzięcia na etapie realizacji przedsięwzięcia będzie umiarkowane i jest akceptowalne.

Podczas realizacji prac inwestycyjnych będą powstawać odpady przede wszystkim odpadowa masa roślinna, odpady budowlano-remontowe z grupy 17, odpady opakowaniowe oraz zużyte sorbenty i tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne itp. 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). Odpady powstające podczas realizacji przedsięwzięcia, będą zbierane i magazynowane w bezpieczny dla środowiska i ludzi sposób w miejscu do tego przeznaczonym (m.in. w oznakowanych

pojemnikach, kontenerach, w przypadku odpadów niebezpiecznych - odpowiednio zamykanych pojemnikach) ustawionych w miejscach do tego przygotowanych. Odpady będą na bieżąco, albo po zakończeniu budowy przekazane do ponownego wykorzystania, odzysku bądź unieszkodliwienia podmiotom posiadającym stosowne pozwolenia w zakresie gospodarki odpadami.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia nie będą wykorzystywane żadne urządzenia, których praca mogłaby powodować zagrożenie dla środowiska, w tym dla ludzi w zakresie emisji pola lub promieniowania elektromagnetycznego. Na etapie budowy źródłem promieniowania o częstotliwości 50 Hz mogą być pracujące na placu budowy wszelkiego rodzaju agregaty prądotwórcze, kompresory, elektronarzędzia oraz zasilające je przewody elektryczne.

Oddziaływanie inwestycji na etapie eksplantacji będzie miało charakter stały, jednak w porównaniu z fazą realizacji cechować się będzie ograniczoną intensywnością. Oddziaływanie na etapie eksploatacji obejmuje głównie: wpływ pola elektromagnetycznego na otoczenie, oddziaływanie akustyczne oraz ingerencję w krajobraz. Wody opadowe z miejsc trwale przekształconego gruntu (tj. w miejscu posadowienia słupów) będą w sposób naturalny wnikały do gruntu poprzez spływ powierzchniowy. Eksploatacja linii, ze względu na brak potrzeby regularnego wykorzystywania do jej pracy maszyn i urządzeń zasilanych paliwami kopalnymi nie będzie źródłem znaczących emisji zanieczyszczeń pyłowych i gazowych do powietrza. Występujące prace serwisowe lub naprawcze (i związany z tym ruch pojazdów, praca sprzętu) będą miały charakter incydentalny, krótkotrwały i nie spowodują znaczącego pogorszenia stanu aerosanitarnego powietrza wokół linii.

Najważniejszym źródłem hałasu od pracującej linii energetycznej wysokiego napięcia, mogącym występować powtarzalnie, jest hałas z wyładowań koronowych czyli tzw. ulotu. W celu oceny poziomu hałasu emitowanego od pracującej linii energetycznej i sprawdzenia czy w trakcie jej eksploatacji zostaną dochowane poziomy dopuszczalne hałasu na terenach chronionych akustycznie dokonano analizy obliczeniowej rozkładu hałasu od linii w porze dnia i nocy. Dodatkowo przeprowadzono pomiary tła akustycznego w terenie. Ze względu na usytuowanie jednego z analizowanych receptorów w sąsiedztwie drogi, dopuszczalne

wartości poziomu hałasu w środowisku odniesione zostały do wartości ustalonych dla dróg komunikacyjnych, ponieważ to właśnie sąsiadujące z inwestycją drogi komunikacyjne stanowią główne źródło hałasu w omawianym punkcie. Na podstawie przeprowadzonych analiz stwierdza się, iż przedstawiony przebieg budowy linii elektroenergetycznej (również z uwzględnieniem skumulowanego oddziaływania ze źródeł istniejących) nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku w porze dnia i nocy określonych w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (t.j. Dz. U. 2014 r. poz. 112), a tym samym nie spowoduje negatywnego oddziaływania akustycznego na środowisko oraz zdrowie i życie ludzi.

Podczas etapu użytkowania zmodernizowanej linii energetycznej ilość powstających odpadów będzie zdecydowanie niższa niż na etapie użytkowania. Podczas tego etapu może pojawić się potrzeba naprawy lub wymiany elementów konstrukcyjno-technologicznych urządzeń (również związanych z usuwaniem awarii) 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.

Pracująca linia elektroenergetyczna 110 kV będzie stanowiła źródło pola elektromagnetycznego o częstotliwości 50 Hz. Wokół osi linii napowietrznej zostanie ustalony pas technologiczny o szerokości 20 m (2x10 m w każdą stronę od osi linii napowietrznej) oraz 5 m (2x5m w każdą stronę od osi linii kablowej). Pas ten będzie służył zabezpieczeniu prawidłowej eksploatacji linii oraz możliwości szybkiego dotarcia do stanowisk słupowych w przypadku awarii na linii. W zasięgu ww. pasa technologicznego nie znajdują się budynki mieszkalne i tereny przeznaczone pod zabudowę mieszkaniową. Dla docelowych parametrów projektowanej linii 110 kV i jej otoczenia, wykonano obliczenia rozkładu natężenia pola elektrycznego i pola magnetycznego. W obliczeniach uwzględniono najbardziej niekorzystne dla ludzi warunki pracy linii, tj.: przy minimalnej wysokości najniższego z przewodów fazowych nad gruntem, przy maksymalnie dopuszczonym napięciu linii, przy przyjęciu obciążenia prądowego przewodu roboczego o wartości 645 A. Tym

samym wyniki pokazują największe możliwe do wystąpienia w trakcie eksploatacji linii elektroenergetycznej wartości natężenia pola elektrycznego i magnetycznego w jej otoczeniu. Podsumowując, oszacowane rozkłady pola elektrycznego i magnetycznego wskazują, że w otoczeniu zrealizowanej linii elektroenergetycznej 110 kV, wartości składowych elektrycznej i magnetycznej PEM nie będą przekraczały wartości dopuszczalnych, ustalonych w obowiązujących przepisach tj.: rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2019 r. poz. 2448) - również w ujęciu skumulowanym z istniejącą siecią.

Organ prowadzący postępowanie przychylił się do stanowiska Dyrektora Zarządu Zlewni PGW „Wody Polskie” w Zgorzelcu, który stwierdził, że nie przewiduje się negatywnego wpływu przedmiotowej inwestycji na stan jednolitych części wód podziemnych (JCWPd) i powierzchniowych (JCWP) oraz możliwość osiągnięcia celów środowiskowych. Tym samym, ustalono, że przedsięwzięcie nie będzie wpływać negatywnie na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 58, art. 59 i art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (t. j. Dz. U. z 2024 poz. 1087, z późn. zm.). Jednocześnie nie uwzględniono warunków zaproponowanych w opinii, gdyż wynikają one wprost z przepisów odrębnych lub są sformułowane w sposób ogólny, co wpływa na ich egzekwowalność.

Rozpatrywana inwestycja nie ma wpływu na stan wód, którego utrzymanie lub poprawa jest ważnym czynnikiem dla ochrony siedlisk lub gatunków występujących na obszarach chronionych zlokalizowanych na wyżej wskazanych jednolitych częściach wód.

Przedsięwzięcie nie będzie miało wpływu na ewentualne zmiany klimatu oraz uwzględnia rozwiązania zapewniające odporność na postępujące zmiany. Inwestycja nie jest źródłem zanieczyszczeń gazowych, w tym gazów cieplarnianych. Realizacja inwestycji nie spowoduje także zajęcia terenów zdolnych do pochłaniania gazów cieplarnianych czy retencji wód powodziowych. Inwestycja nie wpłynie także na zmniejszenie różnorodności biologicznej na omawianym terenie.

Oddziaływania skumulowane z funkcjonującą linią elektroenergetycznej mogą wystąpić,

aczkolwiek przeprowadzone analizy wykazały, że nie będą to oddziaływania o charakterze znaczącym. Przedsięwzięcie nie jest związane z wykorzystaniem zasobów naturalnych oraz nie zalicza się do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Biorąc pod uwagę, iż przy projektowaniu zarówno konstrukcji słupów, jak i elementów wyposażenia linii uwzględnia się sytuacje ekstremalne (huragany, trzęsienia ziemi, maksymalne obciążenia konstrukcyjne), których wystąpienie jest możliwe, choć mało prawdopodobne, można uznać, iż ryzyko zaistnienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej jest niewielkie, a obecnie stosowane rozwiązania projektowe uwzględniają sytuacje nietypowe i ekstremalne. Ewentualne oddziaływania będą miały zasięg lokalny i nieznaczący. Brak będzie powstania ryzyka transgranicznych oddziaływań.

Uwzględniając łącznie uwarunkowania związane z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, określone w art. 63 ust. 1 ustawy o ooś, po analizie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia, karty informacyjnej przedsięwzięcia, a także stanowiska Lubuskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Gorzowie Wielkopolskim oraz Dyrektora Zarządu Zlewni PGW Wody Polskie w Zgorzelcu, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim stwierdził brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla rozpatrywanego przedsięwzięcia.

W związku z powyższym oraz w oparciu o cytowane na wstępie przepisy rozstrzygnięto jak w sentencji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy stronom prawo wniesienia odwołania do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, za pośrednictwem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim.

Zgodnie z art. 25 ust. 1 ustawy z dnia 24 lipca 2015 r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych decyzja o środowiskowych

uwarunkowaniach podlega natychmiastowemu wykonaniu.

Ponadto, na podstawie art. 25 ust. 2 ww. ustawy, odwołanie wnosi się w terminie 7 dni od dnia doręczenia stronie decyzji albo w terminie 14 dni od dnia, w którym zawiadomienie o jej wydaniu w drodze obwieszczenia uważa się za dokonane. Zgodnie z art. 25 ust. 3 ustawy odwołanie powinno zawierać zarzuty odnoszące się do decyzji, określać istotę i zakres żądania będącego przedmiotem odwołania oraz wskazywać dowody uzasadniające to żądanie.

Przed upływem terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Agnieszka Nowak
Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Gorzowie Wielkopolskim
/-dokument podpisany elektronicznie-/

Za wydanie decyzji pobrano opłatę skarbową w wysokości 205 zł na podstawie art. 6 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (t. j. Dz. U. z 2025 r. poz. 1154) oraz zgodnie z Załącznikiem Część I pkt 45 do ustawy.

Załączniki:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia.
2. Lokalizacja przedsięwzięcia - 3 arkusze.

Otrzymują:

1. Pełnomocnik,

2. pozostałe strony w trybie art. 49 k.p.a.;

3. aa.

Do wiadomości:

1. Lubuski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Gorzowie Wielkopolskim,

2. Dyrektor Zarządu Zlewni PGW Wody Polskie w Zgorzelcu.

Sprawę prowadzi:

Karolina Stefanek, 887-101-

305karolina.stefanek@gorzowwlpkp.rd

os.gov.pl