



REGIONALNY DYREKTOR OCHRONY ŚRODOWISKA W ŁODZI

Łódź, 25 maja 2026 r.

WOOŚ.420.13.2025.ARu.22

DECYZJA Nr 3/2026 z 25 maja 2026 r. o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2025 r. poz. 1691), zwanej dalej w skrócie „k.p.a.”, w związku z art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. k, a także art. 84 i art. 85 ust. 1 i 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2024 r. poz. 1112 ze zm.), zwanej dalej w skrócie „ustawą ooś”, 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), zwanej dalej w skrócie „specustawą przesyłową”, a także § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b, § 3 ust. 2 pkt 62 w związku z § 3 ust. 1 pkt 7 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku spółki Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. z siedzibą w Konstancinie-Jeziornej, reprezentowanej przez pełnomocnika, z 17 listopada 2025 r., znak: EN/DP/583/11/25, a także uwzględniając opinię Łódzkiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego z 4 grudnia 2025 r., znak: NS OZNS.9022.271.8.2025.DWŁ, podtrzymaną opinią z 11 lutego 2026 r., oraz z 31 marca 2026 r. oraz opinię Dyrektora Zarządu Zlewni w Łowiczu Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie z 12 grudnia 2025 r., znak: WL.ZZŚ.4901.397.2025.KS podtrzymaną opinią z 12 grudnia 2025 r., oraz z 13 kwietnia 2026 r., orzekam w następujący sposób:

- I. Stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa stacji 400/110kV Kutno (Witonia) wraz z mostami szynowymi”.**
- II. Określam istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:**
 1. Dopuszcza się wycinkę drzew i krzewów kolidujących z planowanym zamierzeniem inwestycyjnym, tj. maksymalnie:
 - 87 szt. drzew,
 - 0,27 ha zwartej roślinności śródpolnej, którą buduje warstwa drzew, podrostu oraz krzewów,
 - 317 m² krzewów.

Prace przygotowawcze takie jak karczowanie zarośli, usuwanie darniny na polu oraz prace związane z wycinką drzew i krzewów należy przeprowadzić poza sezonem lęgowym ptaków, tj. poza okresem od 1

marca do 15 października włącznie. Dopuszcza się warunkowo wykonanie wycinki w terminie od 1 sierpnia do 15 października, przy czym należy ją poprzedzić bezpośrednią ekspertyzą ornitologiczną stwierdzającą brak zasiedlenia ptaków w rejonie drzew i krzewów.

2. W celu odbudowy równowagi przyrodniczej za usunięte drzewa i krzewy, należy wykonać nasadzenia zastępcze na powierzchni nie mniejszej niż 0,27 ha, na terenie jaki zostanie pozyskany dla budowy stacji SE Kutno. Do nasadzeń należy wykorzystać gatunki rodzime (zalecana forma naturalna, typowa, nieodmianowa), dostosowane do warunków gruntowo-wodnych, świetlnych, glebowych i charakteru istniejącej zieleni. Z nasadzeń należy wykluczyć gatunki obce, inwazyjne oraz niepożądane w środowisku przyrodniczym. Zastosować prawidłowo wyprodukowany materiał szkółkarski drzew: właściwie uformowany z zachowaniem pokroju charakterystycznego dla gatunku i odmiany, o wyprowadzonej koronie i prostym pniu oraz proporcjonalnej bryle korzeniowej, bez uszkodzeń mechanicznych oraz śladów żerowania owadów. Sadzonki powinny być nasadzone w stanie bezlistnym w okresie spoczynku, późną jesienią lub wczesną wiosną. Po nasadzeniu, zwłaszcza wczesną wiosną, w przypadku braku opadów atmosferycznych sadzonki należy podlewać aż do ulistnienia, co będzie oznaką właściwego ukorzenia. Po dokonaniu nasadzeń należy przeprowadzić monitoring udatności i ich trwałości w okresie 3 lat od ich nasadzenia, w 1 i 3 roku. W przypadku stwierdzonego braku zachowania żywotności drzew, nasadzenia należy uzupełnić w stosunku 1:1; nasadzenia należy uzupełnić najpóźniej w następnym roku kalendarzowym.
3. Celem ochrony pni drzew nieprzeznaczonych do wycinki należy wygrodzić powierzchnię zlokalizowaną w odległości minimum 1,0 m od pnia drzewa. Jeżeli takie rozwiązanie jest niemożliwe, należy zastosować specjalne osłony dla poszczególnych drzew. Przy ich wykonaniu pnie należy oszalować deskami drewnianymi. Deski winny sięgać do wysokości dolnych gałęzi koron drzew (co najmniej do 1,5 m wysokości pnia drzewa). W przypadku użycia desek zadbać, by nie opierały się na szyjach korzeniowych (nabiegach korzeniowych), ale na podłożu. Pomiędzy ekrany z desek a pnie, włożyć materiał zapobiegający ich bezpośredniemu przyleganiu, np. materiały jutowe, maty słomiane, rury elastyczne PCV, styropian, które będą amortyzowały ewentualne uderzenia z zewnątrz. Mocowanie wszelkiego rodzaju osłon do pni drzew należy wykonać bez użycia gwoździ. Ostatecznie oszalowanie należy otoczyć sznurem bądź drutem.
4. Podczas prowadzenia robót budowlanych w obszarze zasięgu strefy korzeniowej drzewa, tj. 1,5-krotności zasięgu korony drzewa przez cały czas trwania budowy nie składować żadnych materiałów budowlanych, w tym płynnych chemikaliów, które mogłyby prowadzić do skażenia, zagęszczenia gruntu i pogorszenia warunków glebowych.
5. W przypadku zbliżenia się prac budowlanych do stref korzeniowych drzew niepodlegających wycinke należy o nie zadbać poprzez umożliwienie korzeniom poboru wody i soli mineralnych oraz dostęp do powietrza. Należy chronić bryły korzeniowe drzew przed mechanicznym uszkodzeniem, przesychaniem i niską temperaturą. Należy zadbać o to, aby korzenie były odstonięte możliwie jak najkrócej, aby nie dopuścić do ich przesuszenia. Jeżeli wykopy nie zostaną zakryte tego samego dnia (oraz w czasie upałów) należy bryłę korzeniową osłonić matami z geowłókniny lub juty. Jeżeli dojdzie do uszkodzenia korzeni, powinny one być przycięte do miejsca zdrowego pod kątem prostym do ich osi w celu ograniczenia rozmiaru ran. Każdego cięcia należy dokonywać ostrym i zdezynfekowanym narzędziem, najlepiej piłą ręczną lub sekatorem (z powodu trudności sterylizowania pił spalinowych).

6. Jeżeli korona drzewa koliduje z obszarem prac, można część gałęzi narażonych na uszkodzenia podwiązać lub skonstruować osłonę. Jeżeli okaże się niezbędne obcięcie niektórych gałęzi, skalę takich działań należy ograniczyć do minimum, a także należy używać ostrych, zdezynfekowanych narzędzi najlepiej sekatora lub piły ręcznej. Cięcie powinno odbywać się zgodnie z zaleceniami nadzoru przyrodniczego (trój etapowo i z zachowaniem obrączki), a pozostawiona rana powinna mieć gładką powierzchnię bez postrzępionych brzegów. Jeżeli cięcia zostaną przeprowadzone prawidłowo, nie należy zabezpieczać ran fungicydami. Wyjątki stanowią cięcia gałęzi drzew o osłabionej witalności i w warunkach wysokiej temperatury powietrza, gdy rany cięte stanowiące powierzchnię utraty wody, mogą doprowadzić do jej krytycznego niedoboru i w efekcie do obumarcia drzewa. W takich wypadkach można zastosować fungicyd umożliwiający wymianę gazową w obszarze rany.
7. Zaplecze oraz plac budowy, w tym miejsca tankowania pojazdów i sprzętu budowlanego, bazy materiałowo-sprzętowe oraz miejsca magazynowania materiałów i odpadów winny być wyposażone w sorbenty, biopreparaty itp. neutralizujące wycieki substancji ropopochodnych i płynów eksploatacyjnych. Miejsca przetrzymywania ww. preparatów należy wyraźnie oznaczyć i opisać, a pracowników przeszkolić z ich stosowania.
8. Zaplecza budowy i bazy materiałowo-sprzętowe oraz miejsca magazynowania odpadów organizować z uwzględnieniem zasady minimalizacji zajęcia terenu i przekształcenia jego powierzchni.
9. 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.
10. Ruch pojazdów na etapie budowy winien odbywać się w sposób kontrolowany, tylko po wyznaczonych drogach dojazdowych.
11. Do prac budowlanych dopuszczać tylko sprzęt w pełni sprawny oraz spełniający wymogi dopuszczające go do użytkowania.
12. W czasie prowadzenia robót budowlanych należy prowadzić stały monitoring stanu technicznego sprzętu budowlanego i transportowego. W przypadku przedostania się zanieczyszczeń do gruntu lub wód bezzwłocznie podjąć działania zmierzające do usunięcia skutków i przyczyn awarii (ewentualne wycieki należy natychmiast usuwać).
13. W sytuacjach awaryjnych, takich jak np. wyciek paliwa, podjąć natychmiastowe działania w celu usunięcia awarii oraz usunięcia zanieczyszczonego gruntu zgodnie z obowiązującymi przepisami w zakresie gospodarowania odpadami.
14. Na etapie eksploatacji wodę pobierać z sieci wodociągowej na warunkach określonych z gestorem sieci.
15. Na etapie eksploatacji ścieki socjalno-bytowe odprowadzać przyłączem do istniejącej sieci kanalizacji sanitarnej na warunkach określonych z gestorem sieci.
16. Na etapie eksploatacji wody opadowe i roztopowe z:
 - połaci dachowych budynku technologicznego oraz budynków przekaźników,
 - nawierzchni drogowych i innych nawierzchni utwardzonych,
 - stanowisk transformatorowych, stanowiska dławika,
 - drenażu kanałów kablowych,

- drenażu opaskowego budynku,
 - spustu i przelewu zbiorników magazynowych wody ppoż.,
- odprowadzać po podczyszczeniu w osadniku i separatorze substancji ropopochodnych do otwartego zbiornika retencyjno-chłonnego/retencyjnego; w przypadku wystąpienia niekorzystnych warunków gruntowo-wodnych uniemożliwiających rozsączenie, zbiornik należy wyposażyć w przewód przelewowy odprowadzający nadmiar wód do rowu lub najbliższego cieku.
17. Zaprojektować system kanalizacji deszczowej ze zbiornikiem retencyjno-chłonnym/retencyjnym o łącznej (dla całego systemu) pojemności wynoszącej do 1 500 m³.
 18. Przepustowość dla trzech stanowisk transformatorowych odwadnianych wspólnym ciągiem kanalizacyjnym powinna wynosić 20,0 l/s.
 19. Przed ewentualnym odprowadzeniem wód opadowych i roztopowych do rowu melioracyjnego należy zastosować regulator przepływu.
 20. Agregat prądotwórczy zlokalizować na utwardzonej, szczelnej powierzchni.
 21. Stanowiska autotransformatorów wyposażyć w szczelne misy olejowe o pojemności, które umożliwią każdej z nich zmagazynowanie 120% cieczy, w tym 100% oleju zawartego w autotransformatorze oraz cieczy (np. woda gaśnicza) w ilości 20%
 22. Jako dodatkowe zabezpieczenie przed przedostaniem się oleju transformatorowego do odbiornika w przypadku awarii autotransformatorów należy (za separatorem) zamontować komorę, wewnątrz której na rurociągu odpływowym zamontowana zostanie zasuwa nożowa z napędem elektrycznym uruchamiana samoczynnie lub ręcznie w sytuacjach awaryjnych, przeznaczona do pracy w środowisku zaolejonych wód deszczowych odpornych na temperaturę minimum 180°C, o działaniu powiązanim z pracą separatora.
 23. Na etapie eksploatacji dokonywać systematycznych przeglądów oraz konserwacji wewnętrznych sieci kanalizacyjnych oraz urządzeń podczyszczających ścieki (separator substancji ropopochodnych i osadnik), a także regularnie usuwać zanieczyszczenia nagromadzone w urządzeniach podczyszczających, za pośrednictwem uprawnionych podmiotów w celu sprawnego działania tych urządzeń i wysokiej skuteczności podczyszczania wód opadowych i roztopowych; wszelkie wykryte nieszczelności bądź awarie niezwłocznie usuwać.
 24. W przypadku stwierdzenia konieczności odwodnienia wykopów, prace odwodnieniowe prowadzić bez konieczności trwałego obniżania poziomu wód gruntowych. Konieczne obniżenie poziomu wód podziemnych związane z wykonywaniem wykopów nie może zakłócać stosunków wodnych. Ograniczyć czas odwadniania wykopu do minimum, ograniczyć wpływ ww. prac do terenu planowanego przedsięwzięcia. Wody z odwodnienia wykopów, przed odprowadzeniem do środowiska należy podczyścić z zawiesiny.
 25. Roboty ziemne prowadzić w sposób nie naruszający stosunków gruntowo-wodnych, a w szczególności ograniczający ingerencję w warstwy wodonośne.
 26. Przed zasypaniem wykopów usunąć z nich odpady, które mogły się tam dostać podczas prac budowlanych.
 27. Przed przystąpieniem do wykonywania prac budowlanych wyznaczyć i odpowiednio przystosować miejsca czasowego gromadzenia i magazynowania odpadów powstających podczas prac budowlano-montażowych.
 28. Zaplecza budowy wyposażyć w odpowiednio opisane, szczelne i zamykane pojemniki do selektywnej zbiórki odpadów.

29. Należy prowadzić selektywne gromadzenie odzyskanych materiałów i odpadów budowlanych, w tym surowców wtórnych – na wydzielonej powierzchni, poza bezpośrednim zasięgiem robót i w ściśle wytyczonych miejscach, odpowiednio zabezpieczonych wpływem czynników atmosferycznych oraz przed przedostawaniem się zanieczyszczeń do gruntu i wód, a następnie przekazywać do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom.
 30. Odpady charakteryzujące się właściwościami niebezpiecznymi umieszczać w specjalnie dostosowanych do rodzaju odpadu i oznakowanych nazwą i kodem odpadu pojemnikach (kontenerach) na odpady niebezpieczne, umieszczonych na szczelnym podłożu, w miejscach zabezpieczonych przed dostępem osób postronnych i zwierząt.
 31. Odpady powstające w fazie realizacji i eksploatacji przekazywać uprawnionym odbiorcom.
 32. Prace malarskie prowadzić przy sprzyjającej pogodzie (bezwietrznie lub słaby wiatr). Przy nanoszeniu powłok malarskich teren w sąsiedztwie miejsca wykonywania prac należy zabezpieczyć nieprzepuszczalnym materiałem tak, by nie dopuścić do zanieczyszczenia powierzchni ziemi preparatami stosowanymi do malowania.
 33. Do oświetlenia placu budowy oraz zaplecza budowy, a także terenu stacji elektroenergetycznej na etapie eksploatacji należy stosować lampy sodowe niskociśnieniowe lub oprawy oświetleniowe w technologii LED, ze światłem o ciepłej barwie. Światło musi być jak najmniej intensywne, nierozproszone, skierowane w dół. Należy stosować lampy o zamkniętych oprawach. Do oświetlenia stacji elektroenergetycznej na etapie eksploatacji stosować tam, gdzie to możliwe, oświetlenie wyposażone w czujniki ruchu.
 34. Na etapie eksploatacji wycinkę podrostu w pasie technologicznym linii elektroenergetycznej (mostu szynowego) prowadzić poza okresem lęgowym ptaków, tj. w terminie od 16 października do końca lutego, a w przypadku konieczności wykonania wycinki w okresie lęgowym ptaków należy ją poprzedzić bezpośrednio ekspertyzą ornitologiczną stwierdzającą brak zasiedlenia ptaków w rejonie drzewa, w przestrzeni o promieniu równym wysokości drzewa planowanego do usunięcia. Nadzór ornitologiczny obecny przy procesie wycinkowym winien zbadać zadrzewienia pod kątem obecności czynnych gniazd i wstrzymać wycinkę do czasu trwałego opuszczenia gniazda lub wystąpić o stosowną derogację do organu ochrony przyrody.
- III. Integralną częścią niniejszej decyzji jest załącznik nr 1 – Charakterystyka przedsięwzięcia.

Uzasadnienie

W dniu 19 listopada 2025 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi (zwanego dalej „RDOŚ w Łodzi”) wpłynął wniosek, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: *„Budowa stacji 400/110kV Kutno (Witonia) wraz z mostami szynowymi”* spółki Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. z siedzibą w Konstancinie-Jeziornej, zwanej dalej PSE S.A., reprezentowanej przez pełnomocnika. Do ww. wniosku załączono kartę informacyjną przedsięwzięcia (jeden egzemplarz w wersji papierowej i trzy egzemplarze w wersji elektronicznej), zwaną dalej „KIP”, załączniki o których mowa w art. 74 ust. 1 pkt 3, 3a i 6 ustawy ooś, pełnomocnictwo oraz dowód uiszczenia opłaty skarbowej (za wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach i przedłożenie dokumentu wskazującego na udzielenie pełnomocnictwa).

Analizowane przedsięwzięcie zrealizowane zostanie w oparciu o przepisy specustawy przesyłowej, a jego zakres dotyczący budowy stacji 400/110 kV Kutno (Witonia) wraz z mostami szynowymi stanowi element inwestycji zaliczanej do strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowej. Przedmiotowa inwestycja

wpisuje się w katalog inwestycji wymienionych w załączniku do specustawy przesyłowej – *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* – pkt I.50, tj. „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 I.52 tj. Budowa przyłączy i linii służących do przyłączenia do systemu przesyłowego elektroenergetycznego podmiotów przyłączanych oraz – pkt. I.45 tj. „Budowa linii 400 kV Stryków – nacięcie linii Pątnów – Jasiniec. Przy czym, zgodnie z art. 1 ust. 2 pkt 4 specustawy przesyłowej strategiczna inwestycja w zakresie sieci przesyłowej obejmuje swoim zakresem również wykonywanie niezbędnych robót budowlanych w rozumieniu ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane (t.j. Dz. U. z 2026 r. poz. 524), w szczególności budowy lub przebudowy obiektów, urządzeń, sieci i instalacji niezbędnych do budowy, przebudowy, remontu, utrzymania, użytkowania, zmiany sposobu użytkowania, eksploatacji lub rozbiórki linii stanowiących elementy sieci przesyłowej, w tym stacji elektroenergetycznych, tymczasowych obiektów budowlanych (...).

W związku z powyższym oraz z uwagi na to, że analizowane przedsięwzięcie znajduje się na terenie województwa łódzkiego, organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest, zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. k ustawy ooś, RDOŚ w Łodzi.

Rozpatrywane przedsięwzięcie stanowi inwestycję celu publicznego, gdyż zgodnie z art. 3 specustawy przesyłowej „strategiczne inwestycje w zakresie sieci przesyłowych są celami publicznymi w rozumieniu ustawy z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami.”

Zgodnie z treścią wniosku, Wnioskodawca zamierza realizować przedsięwzięcie, o którym mowa w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b, § 3 ust. 1 pkt 62 w związku z § 3 ust. 1 pkt 7 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko jest fakultatywny.

Stosownie do art. 64 ust. 1 pkt 2 i 4 oraz art. 78 ust 1 pkt 1 lit. a tiret trzecie ustawy ooś, organami właściwymi do wydania opinii są odpowiednio Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Łodzi oraz Dyrektor Zarządu Zlewni w Łowiczu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie.

RDOŚ w Łodzi przeprowadził analizę (screening) w celu ustalenia obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w oparciu o dostarczoną kartę informacyjną przedsięwzięcia, zwaną dalej „kip”.

Na podstawie art. 14 ust. 2 specustawy przesyłowej, RDOŚ w Łodzi zawiadomił Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska o tym, że spółka Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. z siedzibą w Konstancinie-Jeziornej, złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla ww. przedsięwzięcia (pismo z 20 listopada 2025 r., znak: WOOŚ.420.13.2025.ARu).

Analiza zebranego materiału dowodowego wykazała, że nie zostały ustalone wszystkie istotne, mające znaczenie dla sprawy okoliczności faktyczne, wobec czego RDOŚ w Łodzi wzywał wnioskodawcę do złożenia uzupełnienia kip. Finalnie materiał dowodowy został uzupełniony o Aneks nr 1 oraz Aneks nr 2.

Złożone aneksy do kip pozwoliły uznać materiał dowodowy za kompletny i wystarczający do określenia środowiskowych uwarunkowań realizacji przedsięwzięcia.

W toku prowadzonego postępowania dowodowego RDOŚ w Łodzi uzyskał wymagane stanowiska organów, o których mowa w art. 64 ust. 1 pkt 2 i 4 ustawy ooś, przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, tj.:

- opinię Łódzkiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego z 4 grudnia 2025 r., znak: NS OZNS.9022.271.8.2025.DWŁ, o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz z 11 lutego 2026, znak: NS OZNS.9022.19.3.2026.DWŁ.KH (opinia podtrzyma po uzupełnieniu - Aneks 1), a także z 31 marca 2026, znak: NS OZNS.9022.19.7.2026.DWŁ (opinia podtrzymana po uzupełnieniu – Aneks 2).
- opinię Dyrektora Zarządu Zlewni w Łowiczu Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie z 12 grudnia 2025 r., znak: WL.ZZŚ.4901.397.2025.KS o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz z 18 lutego 2026 r., znak: WL.ZZŚ.4901.397.2025.KS/BS.2 (opinia podtrzyma po uzupełnieniu - Aneks), a także z 13 kwietnia 2026 r. znak: WL.ZZŚ.4901.397.2025.KS/ZG.3 (opinia podtrzymana po uzupełnieniu – Aneks 2).

Stanowiska organów współdziałających zostały uwzględnione w niniejszej decyzji. Warunki w nich zawarte częściowo przeniesiono do sentencji rozstrzygnięcia. Nie uwzględniono warunków wynikających bezpośrednio z przepisów prawa powszechnie obowiązującego, sformułowanych w sposób ogólny, niejednoznaczny i nieprecyzyjny oraz takich, które nie nakładały na inwestora konkretnych obowiązków. Część wskazanych warunków RDOŚ w Łodzi doprecyzował i uszczegółowił.

RDOŚ w Łodzi w ramach postępowania zmierzającego do wydania niniejszej decyzji dokonał analizy zgromadzonego materiału dowodowego. Przeprowadzona analiza dokumentacji w sprawie potwierdziła, że treść przedłożonej kip wraz z uzupełnieniami jest zgodna z art. 62a ustawy ooś, a zawarte w niej warunki realizacji przedsięwzięcia i projektowane rozwiązania chroniące środowisko zapewnią dotrzymanie standardów środowiska.

Zgodnie z art. 10 § 1 k.p.a. organ prowadzący postępowanie zapewnił stronom czynny udział w każdym stadium postępowania, a przed wydaniem decyzji umożliwił im wypowiedzenie się, co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań. Jako że w przedmiotowym postępowaniu liczba stron przekraczała 10, to w związku z art. 74 ust. 3 ustawy ooś w sprawie zastosowanie miał art. 49 k.p.a. Zawiadomienia o czynnościach organu doręczono wnioskodawcy bezpośrednio, zaś pozostałym stronom w formie publicznego obwieszczenia w siedzibie organu właściwego w sprawie oraz przez udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej tego organu, zgodnie z art. 49 k.p.a. Powiadomienia były także sukcesywnie przekazywane do Urzędu Gminy w Kutnie zgodnie z art. 74 ust. 3aa ustawy ooś.

Wyznaczono również siedmiodniowy termin dla stron postępowania, dający możliwość zapoznania się ze zgromadzoną w sprawie dokumentacją oraz wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań. Żadna ze stron postępowania nie skorzystała w tym zakresie ze swoich uprawnień procesowych. W wyznaczonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski stron postępowania. Ustalając, czy dla planowanego przedsięwzięcia potrzebne jest przeprowadzenie procedury oceny oddziaływania na środowisko, RDOŚ w Łodzi zbadał, jaki jest rodzaj i skala przedsięwzięcia, lokalizacja, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z realizacją, wykorzystanie zasobów naturalnych oraz emisje i uciążliwości, które potencjalnie wystąpią na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji planowanego przedsięwzięcia.

Na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego, w tym KIP(wraz z aneksami 1 i 2doKIP), stanowiącej główny dowód w sprawie, biorąc pod uwagę opinie organów współdziałających, a także brak uwag, wniosków czy żądań stron postępowania, orzeczono jak w sentencji. Za odstąpieniem od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przemawiały argumenty wynikające z uwarunkowań przedstawionych w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, o których mowa poniżej.

Zakres przedmiotowego przedsięwzięcia ustalono na podstawie wystąpienia Wnioskodawcy o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wraz z załącznikami, w tym KIP, aneksami nr 1 i 2 do KIP. RDOŚ w Łodzi, uznając wiarygodność i prawidłowość analiz zawartych w KIP oraz aneksach do KIP, uwzględnił ustalenia zawarte w rzeczonyj dokumentacji w sposób wskazany i opisany w niniejszej decyzji. Przedsięwzięcie polegać będzie na budowie stacji elektroenergetycznej Kutno (Witonia) (dalej „SE”) wraz z infrastrukturą towarzyszącą niezbędną do funkcjonowania ww. obiektu. Ponadto w skład przedsięwzięcia wchodzi również budowa mostów szynowych 400 kV oraz budowa drogi dojazdowej.

SE Kutno (Witonia) wraz z mostami szynowymi i drogą dojazdową zostanie zlokalizowana w województwie łódzkim, w powiecie kutnowskim, na terenie gminy Kutno, w miejscowości Leszno na działkach o nr ewid. 72, 74/119, 74/120, 78/12, 78/13 78/22, 78/25.

W chwili obecnej SE Kutno (Witonia) nie istnieje, jest obiektem projektowanym. Obszar realizacji inwestycji stanowią tereny użytkowane rolniczo – pola uprawne. Na terenie nie występują sieci ani infrastruktura techniczna naziemna ze względu na przeznaczenie rolnicze terenu. Teren stacji zlokalizowany jest na obszarze zmeliorowanym. W celu uwolnienia terenu pod planowaną inwestycję elementy melioracji (sączki, zbieracze) będą podlegać przebudowie.

Powierzchnia całego obszaru inwestycji wynosi ok. 25 ha, powierzchnia stacji w granicach ogrodzenia wynosi ok. 15,3 ha, natomiast pasów technologicznych mostów szynowych ok. 5,4 ha.

W celu umożliwienia dojazdu do SE zaplanowano budowę drogi dojazdowej o długości ok. 1,05 km.

Poniższa tabela przedstawia zagospodarowanie stacji elektroenergetycznej wraz z drogą dojazdową

Stacja elektroenergetyczna i infrastruktura	Powierzchnia [ha] projektowane do ok.
Obiekty kubaturowe (budynki, wiaty)	0,20
Teren aparatury elektroenergetycznej (stanowiska, aparaty, bramki, połączenia)	4,50
Utwardzenia (drogi w tym dojazdowe, chodniki, kanały kablowe, odwodnienia, zbiorniki)	2,80
Pozostałe tereny nieutwardzone	10,2
Łączna powierzchnia stacji i infrastruktury	17,6

Powierzchnia biologiczna czynna po realizacji przedsięwzięcia na terenie stacji będzie stanowiła minimum 42% powierzchni:

Zakres przedsięwzięcia obejmuje przede wszystkim:

1. Prace przygotowawcze:
 - usunięcie drzew i krzewów,
 - niwelacja terenu.
2. Część liniowa przedsięwzięcia:
 - budowa dwóch mostów szynowych złożonych z 4 słupów, o długości ok. 400 m każdy.
3. Budowa niezbędnej infrastruktury stacyjnej, m.in.:

- rozdzielni napowietrznej 400 kV,
 - dwóch szyn przyłączeniowych 400 kV (mosty),
 - rozdzielni napowietrznej 110 kV,
 - dwóch stanowisk dla autotransformatorów 400/110/15 kV,
 - stanowiska dla dławika kompensacyjnego 400 kV,
 - dwóch mostów rurowych 110 kV,
 - budynku technologicznego,
 - dwóch budynków przekaźnikowych na potrzeby mostów szynowych,
 - zbiornika ppoż,
 - zbiornika retencyjno-chłonnego lub retencyjnego (wyposażonego w opcjonalny przelew do rowu lub najbliższego cieku w przypadku stwierdzenia niekorzystnych warunków gruntowo – wodnych),
 - obwodów wtórnych rozdzielni 400 kV, 110 kV oraz strony 400 kV i 110 kV autotransformatora, potrzeb własnych wraz z zasilaniem z uzwojenia wyrównawczego autotransformatora,
 - kontenera agregatu prądotwórczego wraz z powiązaniem z rozdzielnią główną potrzeb własnych,
 - bezprzerwowego układu zasilania 230V AC 50Hz,
 - instalacji telekomunikacyjnej,
 - systemu ochrony technicznej (SOT),
 - systemu sygnalizacji pożaru (SSP),
 - układu drogowego na terenie stacji,
 - instalacji oświetlenia stacji,
 - ogrodzenia terenu stacji wraz z bramą wjazdową i furtką oraz ogrodzenia porządkowego wydzielającego budynek technologiczny z terenu ruchu elektrycznego,
 - systemu kanałów kablowych na terenie całej stacji wraz z przegrodami ppoż.,
 - instalacji odwodnienia terenu stacji wraz z separatorem substancji ropopochodnych,
 - uziemienia kratowego terenu stacji,
 - instalacji ochrony odgromowej bazującej na zwodach pionowych,
 - wiaty dla pojemników na odpady wraz z placem do składowania urządzeń,
 - placu antydronowego.
4. Budowa drogi dojazdowej.

Dodatkowo przewiduje się przebudowę urządzeń melioracyjnych, w tym drenażu rolniczego kolidującego z projektowaną lokalizacją stacji.

W ramach przedmiotowej inwestycji zaprojektowany zostanie zbiornik retencyjny lub retencyjno-chłonny, który będzie odbiornikiem wód opadowych i roztopowych o wymiarach korony zbiornika ok. 55 x 45 m i pojemności użytkowej do 1 500 m³. W przypadku stwierdzenia niekorzystnych warunków gruntowo-wodnych zbiornik zostanie wyposażony w przelew odprowadzający nadmiar wód opadowych do rowu lub najbliższego cieku. Wody opadowe i roztopowe przed wprowadzeniem ich do zbiornika, podczyszczone zostaną w separatorze oraz w osadniku.

Projektowana rozdzielnia 400 kV w układzie 2S+SO sekcjonowane (dwusystemowa sekcjonowana z szyną obejściową) składać się będzie z 22 pól (przyjęto maksymalną liczbę pól dostosowaną do dostępnego terenu) i jest dostosowana do prądu zwarciovego 50 kA. Rozdzielnię zaprojektowano do pracy na napięciu znamionowym 400 kV z wykorzystaniem klasycznej aparatury pierwotnej przystosowanej do napięcia znamionowego 400 kV. Oszynowanie zbiorcze oraz szyny obejściowe projektuje się z wykorzystaniem rur aluminiowych. Połączenia między aparatami zaprojektowano przewodami rurowymi oraz wiązkami przewodów giętkich.

Projektowaną rozdzielnię 110 kV projektuje się w układzie 2S sekcjonowana (dwusystemowa sekcjonowana) z wykorzystaniem klasycznej aparatury pierwotnej pracującą w układzie 2S, dostosowaną do prądu zwarciovego 50 kA. Oszynowanie zbiorcze zaprojektowano z wykorzystaniem rur aluminiowych. Połączenia między aparatami zaprojektowano przewodami rurowymi oraz wiązką przewodów giętkich. Na połączeniu między rozdzielnią 110 kV i 400 kV zostały przewidziane mosty szynowe rurowe posadowione na stalowych konstrukcjach wsporczych.

Projektowana SE wyposażona zostanie w dwa autotransformatory AT1 i AT2 400/110/15 kV każdy o mocy 330 MVA ustawione na dedykowanych stanowiskach, przystosowanych do transformatorów o mocy do 450 MVA przyłączonych do systemu odwodnienia poprzez separator wody i oleju. Fundament autotransformatora zaprojektowano w formie ławy połączonej monolitycznie z płytą denną. Misę olejową będą tworzyć płyta denna, żebra oraz ściany. Jako dodatkowe zabezpieczenie przed przedostaniem się oleju transformatorowego do odbiornika w przypadku awarii autotransformatorów należy (za separatorem) zamontować komorę, wewnątrz której na rurociągu odpływowym zamontowana zostanie zasuwa nożowa z napędem elektrycznym uruchamiana samoczynnie lub ręcznie w sytuacjach awaryjnych, przeznaczona do pracy w środowisku zaolejonych wód deszczowych odpornych na temperaturę minimum 180°C, o działaniu powiązanim z pracą separatora.

Projektowana SE wyposażona zostanie w jeden dławik kompensacyjny Dł 400 kV o mocy regulowanej 75-150 MVar ustawiony na dedykowanym stanowisku przyłączonym do systemu odwodnienia poprzez separator wody i oleju. Fundament autotransformatora zaprojektowano w formie ławy połączonej monolitycznie z płytą denną. Misę olejową będą tworzyć płyta denna, żebra oraz ściany.

Urządzenia obwodów wtórnych rozdzielni 400/110 kV będą umieszczone w szafach zainstalowanych w budynku technologicznym oraz w szafkach kablowych i skrzynkach napięciowych w polach na poszczególnych rozdzielniach. Kable obwodów wtórnych z pól rozdzielni do budynku technologicznego będą prowadzone w kanałach kablowych lub w uzasadnionych przypadkach w rurach ochronnych. Kable obwodów wtórnych od aparatów wysokiego napięcia w danym polu do kiosków lub szafek kablowych ułożone zostaną w ziemi z zastosowaniem lekkich rur osłonowych.

W ramach przedsięwzięcia zaprojektowano również układ zasilania potrzeb własnych, składający się z zasilania podstawowego, rezerwowego i awaryjnego, a także jedno stanowisko agregatu prądotwórczego, w zabudowie kontenerowej.

Urządzenia telekomunikacji stacji zostaną umieszczone w szafach zainstalowanych w budynku technologicznym rozdzielni 400 kV. Układ kanałów kablowych na terenie stacji zapewnia możliwość prowadzenia kabli światłowodowych, dodatkowo projektuje się budynki przekaźników z pomieszczeniami telekomunikacji podmiotów zewnętrznych.

Oświetlenie zewnętrzne terenu stacji elektroenergetycznej zostanie wykonane zgodnie ze standardami PSE oraz obowiązującymi normami. Zapewnione zostanie odpowiednie natężenie oświetlenia na terenie dróg wewnętrznych, pól rozdzielni, a także oświetlenie obrysowe.

Załączenie oświetlenia zewnętrznego będzie się odbywało:

- z uwzględnieniem podziału oświetlenia na strefy,
- automatycznie w przypadku sygnału z SOT,
- automatycznie w przypadku sygnału z centrali pożarowej,
- automatycznie z wykorzystaniem zegara astronomicznego lub automatu zmierzchowego,
- ręcznie.

Teren stacji wyposażony zostanie w uziemienie oraz ochronę odgromową. Zainstalowany zostanie także system ochrony technicznej SOT oraz system sygnalizacji pożaru SSP. Na potrzeby systemu SOT przewiduje się wykonanie, wzdłuż ogrodzenia, kanalizację teletechniczną, która będzie połączoną z kanałami kablowymi stacji.

Budynek technologiczny zaprojektowano jako jednokondygnacyjny, niepodpiwniczony, budowany w technologii tradycyjnej oraz szkieletowej. Budynek składać się będzie z dwóch części: pierwsza obejmować będzie pomieszczenia biurowe, socjalne oraz techniczne, druga natomiast stanowić będzie w całości pomieszczenia zabezpieczeń. Rodzaj fundamentów zostanie dostosowany do występujących warunków gruntowo-wodnych (preferowane będą ławy fundamentowe w części A, stopy i ławy fundamentowe w części B).

Budynek przekładników dla mostów szynowych zaprojektowano jako jednokondygnacyjny, niepodpiwniczony, z dachem płaskim. Rodzaj fundamentów będzie dostosowany do warunków gruntowo-wodnych (preferowane będą ławy żelbetowe).

Na terenie stacji zaprojektowano wiatę na odpady. Wiata będzie stanowić jeden obiekt, posadowiony na nawierzchni z kostki brukowej w którym zostaną wyodrębnione dwie części: boks na odpady komunalne i boks na odpady niebezpieczne i inne niż niebezpieczne. Przy wiacie będzie zaprojektowany plac do składowania urządzeń wycofanych z eksploatacji.

Na potrzeby przyszłych przyłączy magazynów energii, farm wiatrowych, farm PV oraz systemów dystrybucyjnych, na terenie stacji projektowane są dwa pola dla dwóch mostów szynowych (złożonych z 4 słupów o długości ok. 400 m każdy).

Do wykonania mostów szynowych o napięciu 400 kV przewiduje się wykorzystać słupy jednotorowe w płaskim układzie przewodów fazowych wraz z dwoma przewodami odgromowymi. Most szynowy wykonany zostanie na czterech słupach 400 kV, o wysokości do 44 m. Pomiędzy tymi słupami i bramkami liniowymi zawieszane zostaną przewody fazowe oraz przewody odgromowe w tym przewody skojarzone z włóknami światłowodowymi. Na słupach tych umieszczone zostaną głowice kablowe z ogranicznikami przepięć oraz optyczne przekładniki prądowe. Szerokość pasa technologicznego wynosić będzie 80 m (po 40 m od osi linii).

Dodatkowo zaprojektowano kontener na sprzęt ppoż., przenośny obiekt budowlany, zabudowany w ramie stalowej z otworami umożliwiającymi transport za pomocą dźwigu,

Zaplanowana stacja 400/110 kV Kutno (Witonia) wraz z mostami szynowymi oraz drogą dojazdową zlokalizowana będzie w obszarze rolniczym. Dominują tutaj wielkopowierzchniowe uprawy zbóż takich jak pszenica, żyto czy kukurydza, oraz rzepak. Niewielkie fragmenty terenu porośnięte przez roślinność spontaniczną to miedze i obrzeża dróg, gdzie występuje roślinność ruderalna.

W bezpośrednim sąsiedztwie terenu inwestycji występują rozproszone zadrzewienia oraz, na granicy bufora badań, fragmenty lasu, głównie po wschodniej stronie. W obrębie bufora 300 m od lokalizacji stacji znajduje się ciek Dopływ z Bożej Woli, położony ok. 65 m na południowy-wschód od inwestycji; ciek ten zostanie przekroczony przez projektowaną drogę dojazdową (w miejscu gdzie ten ciek jest zarurowany), łączącą stację z drogą powiatową DP2176E. Na południe od bufora zidentyfikowano trzy niewielkie zbiorniki wodne; w ich bezpośrednim otoczeniu obserwuje się większe skupiska zieleni.

Silne przesuszenie terenu oraz wąskie, ubogie miedze powodują, że różnorodność siedlisk wykorzystywanych przez bezkręgowce, jest bardzo niska. Na badanym terenie nie zanotowano żadnych płazów i gadów objętych ochroną gatunkową. Na samym terenie inwestycji, w mozaice gruntów rolnych, stwierdzono przede wszystkim stanowiska lęgowe pospolitych gatunków związanych z otwartymi terenami

rolniczymi. Najczęściej notowano: skowronka *Alauda arvensis*, pliszkę siwą *Motacilla alba* oraz pliszkę żółtą *Motacilla flava*.

W północnej części analizowanego obszaru, na śródpolnej miedzy, stwierdzono stanowisko lęgowe gąsiorka *Lanius collurio* – gatunku z Załącznika I Dyrektywy Ptasiej (Natura 2000) oraz lęgowe bażanty *Phasianus colchicus*. Obecność gąsiorka wskazuje na zachowaną mozaikę środowiskową z udziałem zadrzewień śródpolnych i krzewów, stanowiących dogodne miejsca lęgowe. Z tych samych zadrzewień i krzewów korzystają również: cierniówka *Sylvia communis*, piegża *Sylvia curruca* i trznadel *Emberiza citrinella*.

Obserwacje chiropterofauny wykazały, że żerowisko nietoperzy zlokalizowane jest przy stawach w Lesznie, 350 m od obszaru realizacji prac. W danym miejscu rozpoznano trzy gatunków nietoperzy: borowiec wielki *Nyctalus noctula*, mroczek późny *Eptesicus serotinus*, karlik większy *Pipistrellus nathusii*. Nie stwierdzono obecności stałych kryjówek rozrodczych ani kolonii nietoperzy w bezpośrednim sąsiedztwie planowanej stacji wraz z mostami szynowymi i drogą dojazdową.

Spośród ssaków, w trakcie inwentaryzacji terenowej na analizowanym obszarze stwierdzono obecność sarny *Capreolus capreolus* oraz dzika *Sus scrofa*, zająca *Lepus europeanus* i lisa *Vulpes vulpes*, na co wskazują licznie zanotowane tropy tych gatunków. Obecność tych gatunków jest typowa dla rolniczych krajobrazów mozaikowych, z fragmentami zadrzewień i nieużytków. Z drobnych ssaków notowano norniki oraz myszy polne.

Na obszarze realizacji inwestycji projektowanej stacji w północnym narożniku znajdują się drzewa, których wycinka będzie konieczna w ramach prac związanych z oczyszczeniem terenu, zinwentaryzowane gatunki to topola czarna *Populus nigra*, klon jesionolistny *Acer negundo* oraz dąb szypułkowy *Quercus robur*.

W ramach przedmiotowego przedsięwzięcia, na gruntach innych niż las do wyrębu przeznaczonych będzie maksymalnie 87 drzew, gatunków pospolitych takich jak: jesion wyniosły, topola, czeremcha, głóg.

Przeznaczone do wycinki drzewa kolidują z projektowaną infrastrukturą techniczną – droga dojazdowa do stacji. Największa powierzchnia zwartej roślinności śródpolnej, którą buduje warstwa drzew, podrostu oraz krzewów kolidująca z planowaną inwestycją (ok. 0,27 ha) znajduje się w północnej części przedsięwzięcia.

W granicach planowanego przedsięwzięcia zinwentaryzowano krzewy zajmujące łącznie powierzchnię 379 m². W ramach przedmiotowego przedsięwzięcia, do wycinki przewidziano maksymalnie 317 m² krzewów z gatunków: tarnina, głóg oraz dereń. Całość powierzchni krzewów kolidujących z inwestycją znajduje się w zadrzewieniu śródpolnym zlokalizowanym po północnej stronie inwestycji.

Na terenie jaki zostanie pozyskany dla budowy stacji SE Kutno dostępna będzie powierzchnia, na której planuje się odtworzenie powierzchni usuwanej zwartej roślinności śródpolnej (około 0,27 ha) w skali 1:1. Jednocześnie w wyznaczaniu takich powierzchni uwzględniono pas, o szerokości minimum 3 m od ogrodzenia, który nie może pozostać obsadzony. Jest to niezbędne do prawidłowego i bezpiecznego działania stacji i systemów ochronnych.

Przewiduje się, iż wprowadzenie nasadzeń zastępczych nie wpłynie znacząco na zmianę lokalnych warunków mikroklimatycznych. Miejsca możliwe do wykonania nasadzeń zostały wskazane z uwzględnieniem bezpieczeństwa eksploatacji stacji. Do odtworzenia zadrzewień zaproponowano wykorzystanie drzew i krzewów gatunków rodzimych liściastych lub iglastych, które dobrze zaadaptują się do zastanych warunków siedliskowych np.: klon polny, grab pospolity, wiśnia ptasia, dereń, trzmielina, tarnina.

Inwestor wskazuje, że zakładając rozsądę drzew co 5 m, na obszarze wskazanym do realizacji nasadzeń będzie możliwe nasadzenie 197 drzew. Sadzonki nasadzone będą w stanie bezlistnym w okresie spoczynku, późną jesienią lub wczesną wiosną co zwiększy szansę na ich właściwe ukorzenie i przyjęcie się

nasadzenia. Materiał roślinny będzie prawidłowo uformowany, z zachowaniem charakterystycznych dla gatunku pokroju, wysokości. Sadzonki będą bez uszkodzeń mechanicznych oraz śladów żerowania owadów, z prawidłowo uformowaną bryłą korzeniową. Po nasadzeniu, zwłaszcza wczesną wiosną, w przypadku braku opadów atmosferycznych sadzonki będą podlewane aż do ulistnienia, co będzie oznaką właściwego ukorzenia. W okresach wilgotnych nie będzie konieczności prowadzenia dodatkowych zabiegów pielęgnacyjnych. Po dokonaniu nasadzeń zaproponowano przeprowadzenie monitoringu udatności i ich trwałości w okresie 3 lat od ich nasadzenia, w 1 i 3 roku. W przypadku stwierdzonego braku zachowania żywotności drzew, nasadzenia należy uzupełnić w stosunku 1:1; nasadzenia należy uzupełnić najpóźniej w następnym roku kalendarzowym.

Przy prawidłowym i rzetelnym zastosowaniu proponowanych działań minimalizujących realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie istotnie na szatę roślinną i faunę, na stan zachowania środowiska przyrodniczego oraz jego walory. Wpływ ww. prac będzie miał charakter lokalny oraz w przeważającej części odwracalny. Skala i charakter przedsięwzięcia pozwolą także na zachowanie powiązań przyrodniczych.

Planowane przedsięwzięcie w fazie eksploatacji nie będzie znacząco oddziaływać zarówno na rośliny, jak i na zwierzęta.

Realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia wiązać się będzie z wykorzystaniem wody, materiałów i surowców niezbędnych do budowy poszczególnych elementów składowych przedsięwzięcia oraz paliw i energii potrzebnych do napędu pojazdów i maszyn wykorzystywanych podczas realizacji zadania.

W czasie realizacji przedsięwzięcia wykorzystywane będą przede wszystkim gotowe, prefabrykowane elementy konstrukcyjne, które będą montowane na miejscu budowy, a zapotrzebowanie na materiały budowlane typu beton pokryte zostanie poprzez dowóz gotowych mieszanek na miejsce budowy. W związku z powyższym Wnioskodawca nie przewiduje bezpośredniego wykorzystania, w czasie realizacji przedsięwzięcia, surowców budowlanych takich jak kruszywa czy cement.

Na etapie eksploatacji zapotrzebowanie na wodę, paliwa i energię będzie niewielkie, związane głównie z wykonywaniem prac konserwacyjnych i naprawczych, niezbędnych do utrzymania konstrukcji w należytym stanie technicznym. Budynek technologiczny przeznaczony jest na stały pobyt ludzi, pobór wody będzie następował w czasie pobytu pracowników na stacji, obliczeniowe zapotrzebowanie wody w tym czasie wynosi 300 dm³/d. Źródłem wody do celów ppoż. będą dwa zespoły zbiorników magazynowych wody ppoż. Zapotrzebowanie wody do zewnętrznego gaszenia pożaru wynosi 10 dm³/s. Zapotrzebowanie wody do napełnienia zbiorników ppoż. - 0,77 dm³/s. Paliwo będzie wykorzystywane jedynie w celu dojazdu do stacji ekip serwisowych i obsługi SE. Energia elektryczna w budynkach będzie pozyskiwana z potrzeb własnych znajdujących się na terenie SE. Zużycie materiałów będzie miało miejsce podczas ewentualnych prac remontowych i konserwacyjnych niezbędnych do utrzymania konstrukcji w należytym stanie technicznym, np. powłoki malarskie, substancje odrdzewiające oraz paliwa do pojazdów zajmujących się utrzymaniem instalacji oraz agregatu prądotwórczego. Zużycie ww. materiałów czy paliw będzie niewielkie.

Na etapie prac budowlanych występować będą okresowe uciążliwości związane z emisją zanieczyszczeń do powietrza:

- pyłu pochodzącego z materiałów budowlanych (cement, piasek);
- pyłu powstającego w trakcie pracy maszyn i urządzeń wykonujących roboty ziemne oraz inne prace związane z realizacją inwestycji
- spalin w czasie pracy maszyn budowlanych i ruchu pojazdów transportowych.

Zanieczyszczenia powietrza atmosferycznego wystąpią przede wszystkim na obszarze prowadzonych prac budowlanych, ale również w sąsiedztwie tras przejazdowych transportu samochodowego. Uciążliwości te będą występować okresowo i w skali lokalnej, ograniczone do terenu prowadzonych robót ziemnych oraz w niewielkim stopniu wystąpią w sąsiedztwie tras przejazdowych transportu samochodowego. Będą to standardowe zanieczyszczenia powstałe w wyniku spalania paliw w pojazdach, tj. tlenki węgla, tlenki azotu, węglowodory oraz pył zawieszony. W celu realizacji zamierzenia inwestycyjnego założono pracę maszyn budowlanych jednocześnie, a efektywny czas pracy poszczególnych urządzeń będzie krótszy niż 8 godzin w ciągu dnia, w szczególności dotyczy to prac montażowych. Emisja będzie miała charakter niezorganizowany i uzależniona będzie w szczególności od natężenia robót budowlanych i warunków klimatycznych. Montaż i prace budowlane przedmiotowej inwestycji będą miały krótkotrwały i lokalny wpływ na jakość powietrza atmosferycznego, a ilość zanieczyszczeń wprowadzanych do powietrza będzie pomijalnie mała i nieistotna, do czego przyczyni się także odpowiednia organizacja prac i nie koncentrowanie robót budowlanych w tym samym czasie. Plac budowy będzie utrzymywany w stanie ograniczającym wtórne pylenie, a wszelkie sypkie materiały i surowce budowlane będą transportowane i składowane pod przykryciem (np. plandeki). Biorąc pod uwagę charakter planowanych robót i czas ich przebiegu, ich wpływ na stan higieny atmosfery będzie ograniczony do bezpośredniego sąsiedztwa terenu realizacji przedsięwzięcia.

Podczas normalnej pracy stacji elektroenergetycznej, nie przewiduje się wystąpienia zanieczyszczeń powietrza.

Źródłem emisji gazowych i pyłowych do powietrza atmosferycznego na etapie eksploatacji planowanej inwestycji może być ruch samochodów wynikający z prowadzonych prac konserwacyjnych lub związanych z awariami. Niewielki ruch samochodów (kilkanaście pojazdów rocznie) oraz ich znaczne rozproszenie czasowe i przestrzenne sprawiają, że sumaryczne ilości gazów i pyłów emitowanych w fazie eksploatacyjnej będą niewielkie.

Na etapie eksploatacji mogą wystąpić również niewielkie emisje zanieczyszczeń związane z pracami konserwacyjnymi, malowaniem elementów infrastruktury. Będą to emisje minimalne i nie będą miały negatywnego wpływu na stan powietrza w rejonie inwestycji.

Jak wynika z KIP, planowane przedsięwzięcie będzie związane z czasową uciążliwością hałasu, w okresie jego budowy. W czasie realizacji planowanego zamierzenia inwestycyjnego w obszarze otaczającym plac budowy będzie mieć miejsce nieznaczne zwiększenie się poziomu hałasu w stosunku do stanu istniejącego. Wynikać to będzie z pracy sprzętu budowlanego, w tym transportu materiałów budowlanych. Uciążliwości te będą okresowe i po wykonaniu prac budowlanych ustaną. Większość prac budowlanych będzie realizowana w porze dnia. Planowane przedsięwzięcie nie będzie wykraczać poza standardowe prace budowlano-montażowe, a prace te nie będą miały długotrwałego wpływu na środowisko.

Biorąc pod uwagę zakres inwestycji, położenie budynków/terenów chronionych akustycznie od granicy stacji elektroenergetycznej Kutno (Witonia) oraz charakter otoczenia stacji nie przewiduję się, żeby normatywy dotyczące ochrony przed hałasem określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 12 ze zm.) miałyby zostać przekroczone.

W czasie trwania etapu budowy wielkość emisji pola elektromagnetycznego nie wzrośnie, gdyż elementy objęte zakresem inwestycji wytwarzają istotne, z punktu widzenia środowiskowego, pole elektromagnetyczne, tylko wówczas, gdy podłączone są do napięcia, a w czasie prac budowlanych będą wyłączone. Sam sprzęt budowlany oraz urządzenia stosowane w czasie budowy nie są istotnym źródłem pola elektromagnetycznego. W związku z powyższym oddziaływanie pola elektromagnetycznego w czasie

prac nie będzie powodować przekroczeń obowiązujących normatywów w zakresie ochrony środowiska przed polami elektromagnetycznymi.

Mosty szynowe jako linie elektroenergetyczne najwyższych napięć są źródłami pola elektromagnetycznego. Stacja elektroenergetyczna Kutno znajduje się w dużej odległości od zabudowy mieszkaniowej. Pole elektromagnetyczne o istotnych rozmiarach występuje wokół stacji przede wszystkim pod liniami elektroenergetycznymi wprowadzanymi na teren stacji. W ramach przedłożonej dokumentacji przeanalizowano, czy mosty szynowe spełniać będą wymagania w zakresie pól elektromagnetycznych właściwe dla miejsc dostępnych dla ludności. Wymagania te odnoszą się do terenów poza stacją, gdyż wstęp na ogrodzony teren stacji dla osób postronnych nie jest możliwy. Przeanalizowano, czy na terenie pod mostami szynowymi w ich najbliższej okolicy natężenia pola elektrycznego i magnetycznego nie będzie wyższe niż następujące wartości dopuszczalne: 10 000 [V/m] i 60 [A/m]. Z przeprowadzonej analizy wynika, że wartości wskazane w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. poz. 2448) nie będą przekroczone w wyniku realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia. Należy także zaznaczyć, że zgodnie z wymaganiami zawartymi w ustawie z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2025 r. poz. 647 ze zm.) przed rozpoczęciem eksploatacji zostaną przeprowadzone pomiary pól elektromagnetycznych wokół planowanego obiektu, których wyniki zostaną przekazane do określonych w ustawie organów.

Przedsięwzięcie, z uwagi na jego lokalizację i ograniczony zakres oddziaływania na środowisko nie będzie wywoływać oddziaływań transgranicznych.

Na etapie realizacji planowanego przedsięwzięcia przewiduje się krótkotrwałe oddziaływania na wody powierzchniowe i gruntowe, w związku z prowadzeniem prac budowlano-montażowych oraz zużyciem wody do celów socjalnych i emisją ścieków. Oddziaływanie na wody podziemne planowanych prac budowlanych – o ile wystąpi – będzie krótkotrwałe i przemijające. Może się ono wiązać przede wszystkim z lokalnym okresowym obniżeniem zwierciadła wody gruntowej, wywołanym koniecznością wykonania niezbędnych odwodnień przy budowie (fundamentowaniu) pod elementy wyposażenia stacji. Aby ograniczyć ilość wody wypompowywanej z wykopu prace ziemne będą prowadzone, w miarę możliwości, w okresie niskich i średnich stanów wód gruntowych. Nie przewiduje się negatywnego wpływu inwestycji na naturalną dynamikę zwierciadła wody gruntowej w obszarze inwestycji. Ponadto, oddziaływanie na środowisko gruntowo-wodne może być związane z niekontrolowanymi wyciekami produktów ropopochodnych lub płynów hydraulicznych z pracujących maszyn oraz pojazdów. Aby maksymalnie ograniczyć możliwość wycieków paliwa, oleju czy innych substancji bezpośrednio do gruntu do prac używany będzie sprawny technicznie sprzęt, systematycznie dokonywane będą przeglądy szczelności układów hydraulicznych pojazdów i maszyn, prace wykonywane będą z zachowaniem szczególnej ostrożności, a substancje chemiczne używane będą zgodnie z przeznaczeniem i przechowywane w specjalnie wydzielonych i zabezpieczonych miejscach.

Zaopatrzenie terenu budowy w wodę pitną i do celów sanitarnych będzie zapewnione za pomocą beczkowsów bądź z projektowanej na terenie stacji instalacji wodociągowej.

Ścieki sanitarne z projektowanego obiektu odprowadzane będą zewnętrzną instalacją oraz przyłączem kanalizacji sanitarnej do istniejącej sieci kanalizacji sanitarnej zlokalizowanej po południowej stronie stacji. Wody opadowe i roztopowe przed wprowadzeniem ich do zbiornika, podczyszczone zostaną w separatorze oraz w osadniku. Wody opadowe z dachu budynku technologicznego odprowadzane będą za pomocą rur spustowych do kanalizacji deszczowej na terenie stacji.

Odwodnienie układu komunikacyjnego (powierzchniowe dróg, miejsc postojowych, chodników) zaplanowano poprzez nadanie nawierzchniom odpowiednich spadków podłużnych i poprzecznych zapewniających sprawne odwodnienie. Wszędzie tam, gdzie na terenie stacji będą występować korzystne warunki gruntowo-wodne wody opadowe i roztopowe zostaną zagospodarowane w obszarze własnych terenów zielonych na terenie stacji. Wypływ wody z powierzchni utwardzonych w obszary zielone zostanie zapewniony przez zatopione oporniki zlicowane z warstwą ścierną nawierzchni.

Odwodnienie powierzchniowe drogi dojazdowej zaplanowano poprzez nadanie nawierzchni odpowiednich spadków podłużnych i poprzecznych zapewniających sprawne odwodnienie. Wody pochodzące z jezdni zostaną odprowadzone do projektowanego wzdłuż drogi dojazdowej rowu drogowego o funkcji infiltracyjnej lub zagospodarowane w przyległym do drogi terenie zielonym znajdującym się w projektowanych liniach rozgraniczających tej drogi.

Na terenie inwestycji zaprojektowano wydzieloną kanalizację odwadniającą stanowiska transformatorowe. Wody opadowe z mis odprowadzane będą poprzez system separacji do projektowanej kanalizacji deszczowej.

Przy odpowiedniej organizacji prac budowlanych i zastosowaniu reżimu technologicznego podczas prowadzonych robót, planowana inwestycja nie będzie miała negatywnego wpływu na środowisko gruntowo-wodne.

W bezpośrednim sąsiedztwie planowanej SE, w analizowanym buforze 300 m od obszaru realizacji inwestycji, od strony południowo-wschodniej, przebiega ciek o nazwie Dopływ z Bożej Woli. Skrzyżowanie infrastruktury stacji elektroenergetycznej będzie występować jedynie z zarurowanymi odcinkami ww. cieku. W ramach przedmiotowego przedsięwzięcia nie ma konieczności jego przebudowy. W wyniku planowanych prac istniejące zarurowanie cieku nie ulegnie zniszczeniu. Budowa drogi nie wpłynie negatywnie na istniejącą infrastrukturę.

Biorąc pod uwagę lokalizację inwestycji względem wód powierzchniowych, odpowiednio zaprojektowany system odwodnienia oraz dokonywanie regularnych przeglądów urządzeń odwadniających, nie przewiduje się możliwości wystąpienia oddziaływań związanych z eksploatacją przedmiotowej inwestycji na wody powierzchniowe w tym na osiągnięcie założonych celów środowiskowych JCWP.

Wody opadowe oraz roztopowe z części powierzchni utwardzonych zostaną odprowadzone do układu kanalizacji deszczowej, a następnie do otwartego zbiornika retencyjno-chłonnego/retencyjnego. Zaolejone wody zgromadzone w misach autotransformatorów oczyszczane są w separatorze.

Planowane przedsięwzięcie w okresie eksploatacji nie będzie oddziaływało na wody powierzchniowe oraz podziemne, gdyż wody opadowe pochodzące z terenu stacji, mis autotransformatorów przed odprowadzeniem do odbiornika będą oczyszczane urządzeniach podczyszczających. Zgodnie z wyliczeniami przedstawionymi w dokumentacji wynika, iż przepustowość dla trzech stanowisk transformatorowych odwadnianych wspólnym ciągiem kanalizacyjnym powinna wynosić 20,0 l/s.

Z uwagi na charakter przedmiotowego przedsięwzięcia stwierdza się, iż nie będzie ono miało pośredniego ani bezpośredniego wpływu na klimat.

Etap realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia będzie się wiązał również z powstawaniem pewnej ilości odpadów. Należy podkreślić, iż sposób postępowania oraz dalsze zagospodarowanie odpadów wytworzonych na etapie realizacji i eksploatacji planowanego przedsięwzięcia będzie zgodne z zasadami gospodarowania odpadami i wymaganiami ochrony środowiska. Gospodarowanie wytworzonymi odpadami na każdym etapie inwestycji, odbywać się będzie zgodnie z obowiązującymi przepisami w tym zakresie określonymi w ustawie z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2023 r. poz. 1587 ze zm.) oraz

stosownych aktach wykonawczych do ww. ustawy. Zgodnie z ww. ustawą o odpadach, podstawową zasadą postępowania z wytwarzanymi odpadami będzie zapobieganie powstawaniu odpadów, ograniczanie ich ilości do minimum poprzez stosowanie racjonalnej gospodarki materiałowej, a w przypadku powstawania odpadów, dalsze gospodarowanie odpadami w sposób selektywny poprzez umieszczanie ich w wyznaczonych do tego celu miejscach wyposażonych w odpowiednio dobrane do rodzaju i ilości danego odpadu oznakowane pojemniki do magazynowania odpadów w sposób selektywny.

Odpady, których powstawanie przewiduje się w fazie realizacji przedsięwzięcia będą związane z robotami ziemnymi, fundamentowaniem i montażem urządzeń elektroenergetycznych oraz rozbiórką fundamentów, konstrukcji i aparatury/urządzeń. Nieuniknione jest także wytworzenie pewnej ilości odpadów komunalnych, które będą powstawać w związku z przebywaniem pracowników na placu budowy. W trakcie etapu realizacji, będą wytwarzane odpady inne niż niebezpieczne oraz niebezpieczne, które zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. poz. 10), zakwalifikowano do grup: 08, 13, 15, 16, 17 i 20.

Gleba oraz ziemia stanowiąca urobek podczas prac budowlanych będzie w pierwszej kolejności wykorzystywana na miejscu prowadzonej inwestycji, a nadmiar zagospodarowany zgodnie z obowiązującymi przepisami o odpadach.

Odpady charakteryzujące się właściwościami niebezpiecznymi będą magazynowane w specjalnie dostosowanych do rodzaju odpadu i oznakowanych nazwą i kodem odpadu pojemnikach (kontenerach) na odpady niebezpieczne, o szczelnym podłożu, w miejscach zabezpieczonych przed dostępem osób postronnych i zwierząt. Odpady inne niż niebezpieczne mogą być przechowywane w opakowaniach z tworzyw sztucznych (worki foliowe, worki typu BIG- BAG, pojemniki plastikowe, kontenery, beczki itp.), metalowych (pojemniki, kontenery, beczki, kosze siatkowe itp.), bądź drewnianych (palety, palety-pojemniki itp.) w sposób niepowodujący zagrożenia dla środowiska.

Wszystkie wytworzone na etapie realizacji inwestycji odpady zostaną odebrane przez wyspecjalizowane firmy posiadające stosowne decyzje i uprawnienia w zakresie gospodarki odpadami i zagospodarowane zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami.

Stacja elektroenergetyczna podczas swojej pracy nie będzie wytwarzać odpadów produkcyjnych. Jednak podczas prac konserwatorskich, napraw czy też remontów mogą powstawać zaliczane do odpadów niebezpiecznych jak i do innych niż niebezpieczne odpady z grupy 08, 13, 15, 16, 17 i 20. Prace prowadzone będą w małym zakresie oraz częstotliwością co przełoży się na generowanie niewielkich ilości odpadów podczas eksploatacji przedsięwzięcia. Niewielkie ilości odpadów komunalnych, jakie powstaną, będą związane z bytnością obsługi na terenie stacji.

Odpady charakteryzujące się właściwościami niebezpiecznymi należy umieszczać w specjalnie dostosowanych do rodzaju odpadu i oznakowanych nazwą i kodem odpadu pojemnikach (kontenerach) na odpady niebezpieczne, o szczelnym podłożu, wewnątrz pomieszczeń, w miejscach zabezpieczonych przed dostępem osób postronnych. Odpady wytwarzane podczas bieżącej eksploatacji stacji elektroenergetycznej należy przekazywać do dalszego zagospodarowania wyłącznie odbiorcom posiadającym stosowne decyzje administracyjne w zakresie gospodarowania odpadami.

W związku z realizacją i użytkowaniem przedmiotowego przedsięwzięcia nie przewiduje się wystąpienia zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym wynikającego z emisji. Wszelkie prace związane z planowanym przedsięwzięciem zostaną wykonane tak, aby spowodować jak najmniejsze uciążliwości dla okolicznych mieszkańców i otaczającego środowiska naturalnego.

Na etapie normalnej eksploatacji przedsięwzięcia, z uwagi na jego rodzaj i niewielką skalę, przy właściwym

użytkowaniu nie przewiduje się wystąpienia negatywnych oddziaływań i emisji zanieczyszczeń.

Budowa stacji elektroenergetycznej wraz z mostami szynowymi, może prowadzić do kumulacji oddziaływań z innymi przedsięwzięciami zarówno w ujęciu przestrzennym, jak i czasowym. Oddziaływanie skumulowane należy rozpatrywać z pozostałymi istniejącymi i planowanymi inwestycjami, które mogłyby powodować kumulowanie się oddziaływań z przedmiotową inwestycją na poszczególne komponenty środowiska oraz warunki życia i zdrowie ludzi podczas trwania całego zamierzenia inwestycyjnego.

Oddziaływania mogące się kumulować w obszarze planowanego przedsięwzięcia, dotyczyć mogą poniższych zamierzeń inwestycyjnych:

- Budowa linii 400 kV Stryków – nacięcie linii Pątnów – Jasiniec”, Etap I - Budowa linii 400 kV Stryków (Dmosin) – Kutno (Witonia), przedsięwzięcie na etapie prac projektowych, planowane jest złożenie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach;
- Linia elektroenergetyczna 110kV Kutno – Daszyna, zlokalizowana po zachodniej stronie projektowanej SE.

W najbliższym sąsiedztwie stacji SE Kutno (Witonia) jak i w zasięgu oddziaływania izolacji 40 dB w chwili obecnej nie występują oraz nie są planowane źródła hałasu przemysłowego mogące powodować kumulowanie się hałasu. W najbliższym sąsiedztwie stacji mostów szynowych jak i w zasięgu oddziaływania izolacji 45 dB nie występują źródła hałasu mogące powodować kumulowanie się hałasu. W związku z powyższym oddziaływanie skumulowane nie wystąpi. W analizie pola elektromagnetycznego nie stwierdzono negatywnego oddziaływania skumulowanego na środowisko. Źródłami PEM, które mogą oddziaływać dodatkowo, są np. stacje telefonii komórkowej i radiowo-telewizyjne centra nadawcze (telewizja i radio naziemne). Są to jednak źródła o innych (wysokich) częstotliwościach, które nie pokrywają się (nie nakładają się) z częstotliwością pracy planowanej linii. Planowana do budowy SE Kutno (Witonia) wraz z mostami szynowymi będą nowymi obiektami infrastruktury technicznej w krajobrazie o znacznej skali i ekspozycji wizualnej, w tym słupów i konstrukcji wsporczych mostów szynowych oraz elementów rozdzielni i transformatorów. Zaplanowana budowa SE zwiększy kumulację oddziaływań krajobrazowych istniejących i planowanych do budowy linii elektroenergetycznych – powstanie rozległy pas infrastrukturalny, wpływający na percepcję przestrzeni otwartej. Po zakończeniu prac budowlanych, eksploatacja SE Kutno (Witonia), nie będzie źródłem oddziaływań, które będą kumulować się z oddziaływaniami innych inwestycji.

W przypadku przedmiotowego przedsięwzięcia mogą wystąpić zdarzenia mające znamiona poważnej awarii, jednak nie będą się one kwalifikowały do kategorii poważnej awarii przemysłowej, bowiem przedmiotowe przedsięwzięcie nie jest zakładem w rozumieniu ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska. Potencjalne skutki awarii stacji elektroenergetycznej mogą wiązać się z emisjami do atmosfery substancji gazowych lub produktów spalania w przypadku pożaru oraz zanieczyszczeniem gruntu olejami oraz środkami gaśniczymi w przypadku pożaru autotransformatorów. Przed wyciekami oleju do środowiska chronią misy olejowe znajdujące się pod autotransformatorami i separator oleju oraz dodatkowe zamknięcie z napędem elektrycznym, natomiast skuteczne systemy sygnalizacyjne, przeciwpożarowe i alarmowe pozwalają na szybką reakcję służb eksploatacyjnych, zmniejszając prawdopodobieństwo poważnych skutków takiego zdarzenia. Tego rodzaju sytuacje związane z awariami urządzeń w stacjach elektroenergetycznych występują niezwykle rzadko i mają bardzo niewielką skalę oraz lokalny zasięg. W przypadku awarii stosowane są procedury mające na celu ograniczenie skutków poprzez zlokalizowanie miejsca awarii oraz jak najszybsze jej opanowanie ze względu na konieczność zabezpieczenia

niezakłóconego funkcjonowania stacji. W przypadku przedmiotowego przedsięwzięcia, należy wykluczyć duże ryzyko wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych.

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie realizowane na terenie obszaru wymagającego specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub/i ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną oraz innych obszarów objętych ochroną na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2026 r. poz. 13 ze zm.).

Najbliżej położonym obszarem jest Obszar Chronionego Krajobrazu Pradolina Warszawsko-Berlińska w odległości ok. 4,2 km od terenu inwestycji.

Teren realizacji przedsięwzięcia znajduje się poza obszarami Natura 2000, natomiast w promieniu 5 km od przedsięwzięcia występują dwa obszary Natura 2000: obszar specjalnej ochrony ptaków Pradolina Warszawsko-Berlińska PLB100001 oraz specjalny obszar ochrony siedlisk Pradolina Bzury-Neru PLH100006. Obszary te zlokalizowane są w odległości ok. 4,2 km od terenu inwestycji.

Obszar specjalnej ochrony ptaków Pradolina Warszawsko-Berlińska PLB100001 został wyznaczony rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 12 stycznia 2011 r. w sprawie obszarów specjalnej ochrony ptaków (Dz. U. Nr 25 poz. 133 ze zm.). Celami wyznaczenia tego obszaru są: ochrona populacji dziko występujących gatunków ptaków, utrzymanie i zagospodarowanie ich siedlisk zgodnie z wymogami ekologicznymi, przywracanie zniszczonych biotopów oraz tworzenie biotopów. Dla tego obszaru przedmiotami ochrony są następujące gatunki ptaków: A004 perkozek *Tachybaptus ruficollis*, A005 perkoz dwuczuby *Podiceps cristatus*, A006 perkoz rdzawoszyi *Podiceps grisegena*, A008 zausznik *Podiceps nigricollis*, A021 bąk *Botaurus stellaris*, A037 łabędź czarnodzioby *Cygnus columbianus bewickii*, A039 gęś zbożowa *Anser fabalis*, A041 gęś białoczelną *Anser albifrons*, A043 gęgawa *Anser anser*, A051 krakwa *Anas strepera*, A055 cyranka *Anas querquedula*, A056 płaskonos *Anas clypeata*, A059 głowienka *Aythya ferina*, A061 czernica *Aythya fuligula*, A075 bielik *Haliaeetus albicilla*, A081 błotniak stawowy *Circus aeruginosus*, A084 błotniak łąkowy *Circus pygargus*, A118 wodnik *Rallus aquaticus*, A119 kropiatka *Porzana porzana*, A120 zielonka *Porzana parva*, A122 derkacz *Crex crex*, A123 kokoszka *Gallinula chloropus*, A125 łyska *Fulica atra*, A140 siewka złota *Pluvialis apricaria*, A153 kszczyk *Gallinago gallinago*, A156 rycyk *Limosa limosa*, A160 kulik wielki *Numenius arquata*, A162 krwawodziób *Tringa totanus*, A196 rybitwa białowąsa *Chlidonias hybridus*, A197 rybitwa czarna *Chlidonias niger*, A198 rybitwa białoskrzydła *Chlidonias leucopterus*, A232 dudek *Upupa epops*, A272 podróżniczek *Luscinia svecica*, A292 brzęczka *Locustella luscinioides*, A294 wodniczka *Acrocephalus paludicola*, A323 wąsatka *Panurus biarmicus*, A336 remiz *Remiz pendulinus*, A338 gąsior *Lanius collurio*, A371 dziwonia *Carpodacus erythrinus*. Dla obszaru Pradolina Warszawsko-Berlińska PLB100001 obowiązuje plan zadań ochronnych ustanowiony zarządzeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi i Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu z dnia 22 marca 2016 r. w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Pradolina Warszawsko-Berlińska PLB100001 (Dz. Urz. Woj. Łódzkiego z 2016 r. poz. 1404 ze zm., Dz. Urz. Woj. Wielkopolskiego z 2016 r. poz. 2291 ze zm.), który określa m.in. cele działań ochronnych oraz istniejące i potencjalne zagrożenia dla zachowania właściwego stanu ochrony poszczególnych przedmiotów ochrony. Obszar Natura 2000 Pradolina Bzury-Neru PLH100006 został wyznaczony rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 14 października 2021 r. w sprawie specjalnego obszaru ochrony siedlisk Pradolina Bzury-Neru (PLH100006) (Dz. U. poz. 2202). Ww. obszar wyznaczono w celu trwałej ochrony: siedlisk przyrodniczych, populacji zagrożonych wyginięciem gatunków zwierząt innych niż ptaki lub odtworzenia właściwego stanu ochrony siedlisk przyrodniczych lub właściwego stanu ochrony gatunków zwierząt innych niż ptaki - w stosunku do przedmiotów ochrony. Przedmiotami ochrony na specjalnym obszarze ochrony

siedlisk Pradolina Bzury-Neru PLH100006, według ww. rozporządzenia, są następujące typy siedlisk przyrodniczych oraz gatunki zwierząt: 3150 Starorzeczka i naturalne eutroficzne zbiorniki wodne ze zbiorowiskami z Nympheion, Potamion, 6410 Zmiennowilgotne łąki trzęślicowe (Molinion), 6430 Ziołorośla górskie (Adenostylion alliariae) i ziołorośla nadrzeczne (Convolvuletalia sepium), 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), *91E0 Łęgi wierzbowe, topolowe, olszowe i jesionowe (Salicetum albob-fragilis, Populetum albae, Alnenion glutinoso-incanae) i olsy źródliskowe, 91F0 Łęgowe lasy dębowo-wiązowo-jesionowe (Ficario-Ulmetum), 1355 wydra Lutra lutra, 1337 bóbr europejski Castor fiber, 1188 kumak nizinny Bombina bombina, 1166 traszka grzebieniasta Triturus cristatus (Triturus cristatus cristatus), 1060 czerwończyk nieparek Lycaena dispar, 1149 koza Cobitis taenia, 1145 piskorz Misgurnus fossilis, 5339 różanka Rhodeus sericeus amarus. Dla obszaru Pradolina Bzury-Neru PLH100006 obowiązuje plan zadań ochronnych ustanowiony zarządzeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi i Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu z dnia 18 marca 2014 r. w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Pradolina Bzury-Neru PLH100006 (Dz. Urz. Woj. Łódzkiego z 2014 r. poz. 1421 ze zm., Dz. Urz. Woj. Wielkopolskiego z 2014 r. poz. 1899 ze zm.), który określa m.in. cele działań ochronnych oraz istniejące i potencjalne zagrożenia dla zachowania właściwego stanu ochrony poszczególnych przedmiotów ochrony.

Karta informacyjna zawiera informację dot. położenia przedsięwzięcia względem ww. obszarów Natura 2000 oraz krótki opis tych obszarów. W karcie informacyjnej podano, że biorąc pod uwagę charakterystykę obszaru, odległość od planowanej inwestycji oraz charakterystykę oddziaływań przedsięwzięcia nie przewiduje się możliwości znaczącego negatywnego oddziaływania na te obszary Natura 2000 zarówno na etapie realizacji jak i eksploatacji przedsięwzięcia.

Karta informacyjna przedsięwzięcia posiada wystarczające informacje pozwalające na analizę kryteriów 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 (Dz. U. z 2024 r. poz. 1112, ze zm.) w zakresie usytuowania przedsięwzięcia z uwzględnieniem obszarów wymagających specjalnej ochrony, w tym obszarów Natura 2000. Nie występuje ryzyko znaczących negatywnych oddziaływań na cele ochrony obszarów Natura 2000 Pradolina Warszawsko-Berlińska PLB100001 oraz Pradolina Bzury-Neru PLH100006 w kontekście art. 33 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody.

W buforze 5 km od obszaru realizacji przedsięwzięcia nie zidentyfikowano korytarzy ekologicznych o randze krajowej. Z uwagi na odległość od planowanej inwestycji oraz charakterystykę oddziaływań przedsięwzięcia nie przewiduje się możliwości znaczącego negatywnego oddziaływania na korytarze ekologiczne zarówno na etapie realizacji jak i eksploatacji przedsięwzięcia.

Przedmiotowa inwestycja spełnia wszelkie wymogi z zakresu ochrony środowiska oraz nie będzie oddziaływać na środowisko w stopniu przekraczającym dopuszczalne normy. Zgodnie z powyższym oraz mając na uwadze, że zarówno na etapie realizacji jak i eksploatacji przedsięwzięcia zastosowane zostaną możliwe rozwiązania ograniczające jego wpływ na środowisko, stwierdza się że inwestycja nie będzie miała negatywnego wpływu na ww. oraz najbliższe obszary chronione.

W związku z realizacją i eksploatacją przedsięwzięcia nie przewiduje się także wystąpienia zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym wynikającego z emisji. Wszelkie prace związane z planowanym przedsięwzięciem zostaną wykonane tak, aby spowodować jak najmniejsze uciążliwości dla okolicznych mieszkańców i otaczającego środowiska naturalnego.

Planowane przedsięwzięcie znajduje się w rejonie wodnym Środkowej Wisły, w zlewni Jednolitej Części Wód Powierzchniowych (JCWP) Ochnia od Miłonki do ujścia o kodzie RW2000162721899. JCWP posiada status naturalnej części wód o ogólnym złym stanie. Jest to część wód z umiarkowanym stanem ekologicznym oraz stanem chemicznym poniżej dobrego. Wskaźniki, które determinują umiarkowany stan ekologiczny: BZT5, przewodność, azot ogólny, azot azotanowy, makrofity, makrobezkręgowce, natomiast wskaźniki, które determinują stan chemiczny: benzo(a)piren, fluoranten, bromowane difenyloetery, rtęć. JCWP jest monitorowana. Osiągnięcie celów środowiskowych dla wskazanej części wód oceniono jako zagrożone. Celem środowiskowym dla ww. JCWP jest osiągnięcia umiarkowanego stanu ekologicznego poprzez złagodzenie wskaźniki przewodność elektrolityczna właściwa w 20°C, MIR, MMI, pozostałe wskaźniki II klasa jakości oraz osiągnięcie stanu chemicznego dla złagodzonych wskaźników benzo(a)piren(w), fluoranten(w) poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników stan dobry. Dla przedmiotowej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej. Odstępstwo polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych jest związane z tym, że nie są osiągnięte (lub są zagrożone) cele środowiskowe w zakresie wskaźników: azot ogólny, azot azotanowy, BZT5, bromowane difenyloetery(b), rtęć(b). Jest to spowodowane warunkami naturalnymi, a w odniesieniu do substancji priorytetowych wprowadzonych dyrektywą 2013/39/UE brakiem możliwości technicznych (w tym niewystarczającymi danymi na temat źródeł zanieczyszczenia) i nieproporcjonalnością kosztów. Dla przedmiotowej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej. Poza obowiązkową realizacją katalogu działań krajowych wdraża się zestaw działań podstawowych obejmujących gospodarkę ściekową, poprawę warunków hydromorfologicznych rzek i potoków, redukcję emisji i zrzutów substancji priorytetowych oraz ograniczenie zanieczyszczeń rozproszonych z rolnictwa. Działaniem uzupełniającym jest aktualizacja programu ochrony środowiska. Przedmiotowe przedsięwzięcie znajduje się w obszarze jednolitej części wód podziemnych, zwanej dalej JCWPd, oznaczonym kodem PLGW200063. Dla ww. obszaru JCWPd stan chemiczny, ilościowy oraz ogólny określono jako dobry. Presje determinujące stan JCWPd to presja obszarowa rozproszona związana z rolnictwem, gospodarką komunalną lub przemysłem. W przedmiotowej JCWPd występuje chemiczna presja determinująca stan wód. Osiągnięcie celów środowiskowych uznano za niezagrażone. Przedmiotowa JCWPd przeznaczona jest do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi. Poza obowiązkową realizacją katalogu działań krajowych wdraża się zestaw działań poprzez ustanowienie obszaru chronionego zbiornika wód śródłądowych (GZWP) oraz wsparcie działań organów administracji w zakresie ustanowienia obszarów ochronnych GZWP. Teren inwestycji znajduje się w granicach udokumentowanego Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 226 o nazwie „Krośniewice-Kutno”.

Na terenie przeznaczonym do zagospodarowania występują grunty zmeliorowane oraz inne urządzenia drenarskie. Zmiana sposobu użytkowania terenu wiąże się ze złożeniem przez Inwestora do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie – właściwego zarządu zlewni – wniosku o wydanie decyzji na wykonanie przebudowy bądź rozbiórki ww. urządzeń w granicach terenu inwestycji. W bezpośrednim sąsiedztwie planowanej SE, w analizowanym buforze 300 m od obszaru realizacji inwestycji, od strony

południowo-wschodniej, przebiega ciek o nazwie Dopytyw z Bożej Woli. Skrzyżowanie infrastruktury stacji elektroenergetycznej będzie występować jedynie z zarurowanymi odcinkami ww. ciek. W ramach przedmiotowego przedsięwzięcia nie ma konieczności jego przebudowy.

Analizując treść wniosku i załączników ustalono, że planowana inwestycja nie znajduje się w obszarze szczególnego zagrożenia powodzią, wynikającym z Map Zagrożenia Powodziowego udostępnionych do publicznej wiadomości na Biuletynie Informacji Publicznej Ministerstwa Infrastruktury w dniu 7 września 2022 r. oraz ze Studiów Ochrony Przeciwpowodziowej określonych w art. 549 ustawy Prawo Wodne. Mając na względzie powyższe oraz charakter przedsięwzięcia, zastosowane technologie, stwierdza się brak możliwości znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia na pozostające w zasięgu oddziaływania jednolite części wód i nie stwierdza się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia stwarzającego zagrożenie dla realizacji celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. – Prawo wodne, a określonych dla tych części wód w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2023 r. poz. 300). Z charakterystyki i przyjętych rozwiązań technologicznych wynika, że eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie generować znaczących presji oddziałujących na elementy stanu zasobów wodnych, ani na obszary chronione i ochronne, w zakresie mogącym zagrażać osiągnięciu ustalonych dla nich celów środowiskowych.

Eksploatacja przedmiotowej inwestycji nie wpłynie negatywnie na gleby. Oddziaływanie na powierzchnię ziemi w trakcie realizacji nie będzie znaczące, ponadto będzie oddziaływaniem krótkotrwałym, które ustanie po zakończeniu prac. Stan wierzchniej warstwy gleby zostanie doprowadzony do stanu zbliżonego do pierwotnego. Ponadto, z uwagi na charakter przedmiotowego przedsięwzięcia stwierdza się, iż nie będzie ono miało pośredniego ani bezpośredniego wpływu na klimat.

Mając na uwadze powyższe, należy stwierdzić, że przedsięwzięcie, przy założeniach przyjętych w KIP, nie będzie oddziaływać w sposób znaczący na obszary geograficzne i znaczną liczbę ludności. Działania, jakie zostaną podjęte na etapie realizacji i funkcjonowania przedsięwzięcia zminimalizują uciążliwości względem najbliższej i dalej usytuowanej zabudowy.

Na podstawie informacji zawartych w KIP należy stwierdzić brak możliwości wystąpienia oddziaływania o znacznej wielkości, intensywności lub złożoności. Przedmiotowe przedsięwzięcie na etapie budowy oddziaływać będzie okresowo i krótkotrwałe (w stosunku do etapu eksploatacji), zaś na etapie eksploatacji oddziaływanie będzie długotrwałe o charakterze ciągłym, jednakże zarówno w fazie eksploatacji, jak i w fazie realizacji przy zachowaniu odpowiednich środków i technik przedsięwzięcie nie powinno znacząco oddziaływać na środowisko. Nie przewiduje się ponadnormatywnego oddziaływania na środowisko.

Na terenie przedsięwzięcia nie występują obszary wodno-błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek. W sąsiedztwie przedsięwzięcia, nie zlokalizowano stref ochronnych ujęć wód i obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych. Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest w znacznej odległości od mórz i obszarów wybrzeży, leży poza obszarami górskimi.

Na etapie eksploatacji SE wraz z drogą dojazdową i mostami szynowymi, zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa oraz normami branżowymi nie przewiduje się szkodliwego oddziaływania na zdrowie ludzi.

Jak wynika z KIP przedsięwzięcie usytuowane będzie poza obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne. W zasięgu oddziaływania przedsięwzięcia i w jego najbliższej okolicy nie występują jeziora i inne naturalne zbiorniki wód stojących. W rejonie przedsięwzięcia nie występują uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia wszelkie roboty będą wykonywane w technologii umożliwiającej sprawne wykonanie prac, przy użyciu sprawnego technicznie sprzętu, eksploatowanego i konserwowanego w prawidłowy sposób. Zaplecze budowy będzie zlokalizowane i zorganizowane w sposób zapewniający minimalizację negatywnego wpływu na środowisko naturalne. W KIP wskazano działania mające na celu zapobieganie, ograniczanie i minimalizację oddziaływań i uciążliwości. Do prowadzenia prac budowlanych stosowane będą pojazdy i sprzęt w dobrym stanie technicznym, ograniczone będzie pylenie na placu budowy poprzez polewanie, w razie konieczności terenu wodą, a budowlane materiały pyliste będą zabezpieczone przed ich rozwiewaniem.

Przyjęte rozwiązania technologiczno-techniczne pozwolą na skuteczną ochronę środowiska. Dobrane urządzenia charakteryzują się wysoką niezawodnością, dzięki czemu wystąpienie niebezpiecznych zagrożeń dla środowiska zostało wyeliminowane do minimum.

Do dnia wydania decyzji nie wpłynęły żadne uwagi ani wnioski stron postępowania.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, za pośrednictwem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi, w terminie 7 dni od dnia jej doręczenia stronie albo w terminie 14 dni od dnia, w którym zawiadomienie o jej wydaniu w drodze obwieszczenia uważa się za dokonane.

Przed upływem terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania. Z dniem doręczenia Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Łodzi oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Zgodnie z art. 25 ust. 1 ustawy z 24 lipca 2015 r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1199), decyzje administracyjne, o których mowa w ww. ustawie, czyli m.in. decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji strategicznej inwestycji (art. 14 ww. ustawy) podlegają natychmiastowemu wykonaniu.

Zgodnie z ustawą z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (t.j. Dz. U. z 2025 r. poz. 1154) wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach podlega opłacie skarbowej w wysokości 205 zł oraz dokument stwierdzający udzielenie pełnomocnictwa (w kwocie 17 zł od pełnomocnictwa). Ww. opłaty zostały uiszczone odpowiednio 6 września 2023 r. oraz 25 sierpnia 2023 r. na konto Urzędu Miasta Łodzi.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi

Grzegorz Socha

/dokument podpisany elektronicznie/

Otrzymują:

1. Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. z siedzibą w Konstancinie-Jeziornej przez pełnomocnika
2. Strony postępowania – zawiadomione w trybie art. 49 k.p.a.

Do wiadomości:

1. Łódzki Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny
2. Dyrektor Zarządu Łowiczu Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie



REGIONALNY DYREKTOR OCHRONY ŚRODOWISKA W ŁODZI

Łódź, 25 maja 2026 r.

Załącznik nr 1 do decyzji Nr 3/2026 z 25 maja 2026 r. znak: WOOŚ.420.13.2025.ARu.22 - Charakterystyka przedsięwzięcia

Przedsięwzięcie polega na budowie stacji elektroenergetycznej Kutno (Witonia) wraz z infrastrukturą towarzyszącą niezbędną do funkcjonowania obiektu, wycinką drzew i krzewów, a także budową mostów szynowych 400 kV i drogi dojazdowej na teren stacji, wymaganej ze względu na przepisy przeciwpożarowe, o długości ok. 1,05 km.

Przedsięwzięcie będzie realizowane na terenie województwa łódzkiego w powiecie kutnowskim, gmina Kutno, obręb Leszno, na działkach o nr ewid. 72, 74/119, 74/120, 78/12, 78/13, 78/22, 78/25. Planowana inwestycja ma charakter lokalny i będzie realizowana na terenach obecnie użytkowanych rolniczo.

Powierzchnia całego obszaru inwestycji wynosi ok. 25 ha, natomiast powierzchnia stacji w granicach ogrodzenia wynosi ok. 15,3 ha, a pasów technologicznych mostów szynowych ok. 5,4 ha.

W celu umożliwienia dojazdu do SE zaplanowano budowę drogi dojazdowej o długości ok. 1,05 km.

Poniższa tabela przedstawia zagospodarowanie stacji elektroenergetycznej wraz z drogą dojazdową.

Stacja elektroenergetyczna i infrastruktura	Powierzchnia [ha] projektowane do ok.
Obiekty kubaturowe (budynki, wiaty)	0,20
Teren aparatury elektroenergetycznej (stanowiska, aparaty, bramki, połączenia)	4,50
Utwardzenia (drogi w tym dojazdowe, chodniki, kanały kablowe, odwodnienia, zbiorniki)	2,80
Pozostałe tereny nieutwardzone	10,2
Łączna powierzchnia stacji i infrastruktury	17,6

W ramach prac w części liniowej przedsięwzięcia zaplanowano budowę dwóch mostów szynowych złożonych z 4 słupów o długości ok. 400 m każdy.

W ramach prac związanych z infrastrukturą elektroenergetyczną na terenie SE Kutno (Witonia) zaplanowano budowę:

- rozdzielni napowietrznej 400 kV,

- dwóch szyn przyłączeniowych 400 kV (mosty),
- rozdzielni napowietrznej 110 kV,
- dwóch stanowisk dla autotransformatorów 400/110/15 kV ,
- stanowiska dla dławika kompensacyjnego 400 kV,
- dwóch mostów rurowych 110 kV,
- budynku technologicznego,
- dwóch budynków przekaźnikowych na potrzeby mostów szynowych,
- zbiornika ppoż,
- zbiornika retencyjno-chłonnego lub retencyjnego (wyposażonego w opcjonalny przelew do rowu lub najbliższego cieku w przypadku stwierdzenia niekorzystnych warunków gruntowo – wodnych),
- obwodów wtórnych rozdzielni 400 kV, 110 kV oraz strony 400 kV i 110 kV autotransformatora, potrzeb własnych wraz z zasilaniem z uzwojenia wyrównawczego autotransformatora,
- kontenera agregatu prądotwórczego wraz z powiązaniem z rozdzielnią główną potrzeb własnych,
- bezprzerwowego układ zasilania 230V AC 50Hz,
- instalacji telekomunikacyjnej,
- systemu ochrony technicznej (SOT),
- systemu sygnalizacji pożaru (SSP),
- układu drogowego na terenie stacji oraz drogi dojazdowej,
- instalacji oświetlenia stacji,
- ogrodzenia terenu stacji wraz z bramą wjazdową i furtką oraz ogrodzenia porządkowego wydzielającego budynek technologiczny z terenu ruchu elektrycznego,
- systemu kanałów kablowych na terenie całej stacji wraz z przegrodami ppoż,
- instalacji odwodnienia terenu stacji wraz z separatorem substancji ropopochodnych,
- uziemienia kratowego terenu stacji,
- instalacji ochrony odgromowej bazującej na zwodach pionowych,
- wiaty dla pojemników na odpady wraz z placem do składowania urządzeń,
- placu antydronowego.

Dodatkowo przewiduje się przebudowę urządzeń melioracyjnych, w tym drenażu rolniczego kolidującego z projektowaną lokalizacją stacji.

W ramach przedmiotowej inwestycji zaprojektowany zostanie zbiornik retencyjny lub retencyjno-chłonny, który będzie odbiornikiem wód opadowych i roztopowych o pojemności użytkowej wynoszącej do 1500 m³. W przypadku stwierdzenia niekorzystnych warunków gruntowo-wodnych zbiornik zostanie wyposażony w przelew odprowadzający nadmiar wód opadowych do rowu lub najbliższego cieku. Wody opadowe i roztopowe przed wprowadzeniem ich do zbiornika, podczyszczone zostaną w separatorze oraz w osadniku. Wody opadowe oraz roztopowe z części powierzchni utwardzonych zostaną odprowadzone do układu kanalizacji deszczowej, a następnie do otwartego zbiornika retencyjno-chłonnego/retencyjnego. Zaolejone wody zgromadzone w misach autotransformatorów oczyszczane będą w separatorze. Przepustowość dla trzech stanowisk transformatorowych odwadnianych wspólnym ciągiem kanalizacyjnym wynosić będzie 20,0 l/s

Planowane przedsięwzięcie w okresie eksploatacji nie będzie oddziaływało na wody powierzchniowe oraz podziemne, gdyż wody opadowe pochodzące z terenu stacji, mis autotransformatorów przed

odprowadzeniem do odbiornika będą oczyszczane urządzeniach podczyszczających.

Zaopatrzenie w wodę zapewnione zostanie z projektowanego przyłącza zasilanego z rurociągu należącego do gminy. Oddziaływanie inwestycji na wody powierzchniowe i podziemne w fazie eksploatacji obiektu przy właściwej eksploatacji kanalizacji sanitarno-bytowej oraz kanalizacji deszczowej dostatecznie zabezpieczy wody powierzchniowe i podziemne przed zanieczyszczeniem.

Zapotrzebowanie wody na cele ppoż. oszacowano na poziomie 10 dm³/s.

W ramach przedmiotowego przedsięwzięcia, na gruntach innych niż las do wycięcia przeznaczonych będzie maksymalnie 87 drzew, gatunków pospolitych takich jak: jesion wyniosły, topola, czerecha głąg.

Przeznaczone do wycięcia drzewa kolidują z projektowaną infrastrukturą techniczną – droga dojazdowa do stacji. W ramach przedmiotowego przedsięwzięcia, do wycięcia przewidziano również maksymalnie 317 m² krzewów z gatunków: tarnina, głąg oraz dereń. Całość powierzchni krzewów kolidujących z inwestycją znajduje się w zadrzewieniu śródpolnym zlokalizowanym po północnej stronie inwestycji.

Na terenie jaki zostanie pozyskany dla budowy stacji SE Kutno dostępna będzie powierzchnia, na której planuje się odtworzenie powierzchni usuwanej zwartej roślinności śródpolnej (około 0,27 ha) w skali 1:1. Jednocześnie w wyznaczaniu takich powierzchni uwzględniono pas, o szerokości minimum 3 m od ogrodzenia, który nie może pozostać obsadzony. Jest to niezbędne do prawidłowego i bezpiecznego działania stacji i systemów ochronnych.

Wnioskodawca dokona nasadzeń w ilości 197 szt. drzew.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi

Grzegorz Socha

/dokument podpisany elektronicznie/