



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W BYDGOSZCZY**

Bydgoszcz, dnia 03 marca 2022 r.

WOO.420.18.2021.ADS.14

DECYZJA Nr 2/2022

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r., poz. 256 ze zm.), zwanej dalej w skrócie ustawą Kpa, w związku z art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. k), art. 84 ust. 1a i 2 oraz art. 85 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r., poz. 2373 j.t.), zwanej dalej w skrócie uouioś, art. 14 ust. 1 i art. 25 ust. 1 ustawy z dnia 24 lipca 2015 r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych (Dz. U. z 2021 r., poz. 428 ze zm.), a także § 3 ust. 2 pkt 1, w związku z § 2 ust. 1 pkt 6 oraz § 3 ust. 2 pkt 2, w związku z § 3 ust. 1 pkt 7, a także § 3 ust. 2 pkt 3, w związku z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 t.j.), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 30 września 2021 r., znak: CJI-PP-WD.071.1.2019.11 (wpływ: 4 października 2021 r.), uzupełnionego w dniu 16 listopada 2021 r., Zarządu Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A. z siedzibą w miejscowości Konstancin – Jeziorna, z upoważnienia którego działa Pełnomocnik Pani Marta Sacha,

orzekam

- I. Brak potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko dla wariantu podstawowego przedsięwzięcia pn.: „Rozbudowa i przebudowa stacji elektroenergetycznej 220/110 kV Toruń Elana”, realizowanego w obszarze i zakresie określonym w załącznikach graficznych dołączonych do wniosku.

- II. Niniejsza decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu, zgodnie z art. 25 ust. 1 cyt. ustawy z dnia 24 lipca 2015 r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych.
- III. Określam, zgodnie z art. 84 ust. 1a uouioś, 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, w tym w szczególności:
1. W celu ograniczenia oddziaływań związanych z emisją hałasu, drgań i zanieczyszczeń do powietrza, uciążliwe prace budowlane (przede wszystkim prace hałaśliwe oraz związane z wykorzystywaniem ciężkiego sprzętu/transportu) zlokalizowane w sąsiedztwie terenów objętych ochroną przed hałasem, prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godz. 6:00 – 22:00.
 2. W trakcie realizacji oraz likwidacji przedsięwzięcia eksploatować wyłącznie sprawny sprzęt, maszyny i pojazdy, a także monitorować ewentualne wycieki substancji eksploatacyjnych. Zapewnić dostępność sorbentów, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych, a zużyty sorbent, bądź zanieczyszczony grunt przekazać uprawnionemu odbiorcy odpadów.
 3. Zaplecze budowy z miejscami postoju oraz miejsca składowania materiałów budowlanych lub postoju pojazdów i maszyn, zorganizować poza obszarami chronionymi akustycznie.
 4. Stosować gotowe mieszanki bitumiczne, wytwarzane w wytwórniach poza miejscem inwestycji.
 5. Teren budowy oraz odkładany z wykopów grunt, zraszać wodą, w celu ograniczenia wtórnego pylenia w okresie niekorzystnych warunków meteorologicznych (długotrwały brak opadów i wiatr).
 6. Transportować materiały pyłące samochodami, których skrzynia ładunkowa wyposażona zostanie w oponczę lub inne zabezpieczenie ograniczające pylenie transportowanego materiału.
 7. Podczas realizacji używać wyłącznie sprawnego sprzętu, a także monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych, które mogą powstać w wyniku jego konserwacji i awarii.

8. Zabiegi związane z konserwacją i naprawami maszyn oraz urządzeń wykonywać w miejscach do tego odpowiednio przystosowanych, o podłożu zabezpieczonym przed przedostaniem się zanieczyszczeń do gruntu i wód podziemnych.
9. W celu neutralizacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych, na bieżąco usuwać je z wykorzystaniem sorbentów, których odpowiednia ilość powinna być stale zagwarantowana na terenie robót. Odpady niebezpieczne o kodzie 15 02 02, powstałe w wyniku używania sorbentów, magazynować w szczelnych pojemnikach i przekazywać uprawnionemu odbiorcy.
10. Każdorazowo przed podjęciem prac w obrębie wykopów, dokonać kontroli obecności zwierząt w ich obrębie. W przypadku obecności fauny, zwierzę lub zwierzęta odłowić, a następnie przenieść poza obszar robót, do siedliska zapewniającego możliwość dalszej wędrówki.
11. Drzewa i krzewy niepodlegające usunięciu a zlokalizowane w zasięgu oddziaływania prac, zabezpieczyć przed:
 - a) możliwością mechanicznego uszkodzenia, np. poprzez odeskowanie pni drzew i wygradzenie krzewów oraz podwiązywanie kolidujących gałęzi lub ewentualnie wygradzenie skupisk drzew i ich oznakowanie,
 - b) mechanicznym uszkodzeniem bryły korzeniowej, poprzez prowadzenie prac w bezpośrednim sąsiedztwie systemów korzeniowych drzew i krzewów w sposób ręczny, o ile pozwala na to technologia prac. Powstałe ewentualne uszkodzenia mechaniczne pni i korzeni zabezpieczyć preparatem grzybobójczym,
 - c) przesuszeniem systemu korzeniowego, poprzez jak najszybsze zasypywanie wykopów w obrębie bryły korzeniowej,
 - d) w przypadku konieczności podniesienia poziomu gruntu o więcej niż 30 cm w zasięgu rzutu korony drzew wykonać warstwę drenażowo-napowietrzającą.

IV. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 uouioś:

1. Zainstalować nowy autotransformator AT3, o maksymalnym poziomie mocy akustycznej wynoszącym 84 dB.
2. Transformatory wyposażyć w misę olejową, o objętości minimum 100% oleju w nich zawartego.

UZASADNIENIE

W dniu 4 października 2021 r., Zarząd Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A. z siedzibą w miejscowości Konstancin – Jeziorna, z upoważnienia którego działa Pełnomocnik Pani Marta Sacha, złożył wniosek z dnia 30 września 2021 r., znak: CJI-PP-WD.071.1.2019.11, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Rozbudowa i przebudowa stacji elektroenergetycznej 220/110 kV Toruń Elana”, realizowanego w obszarze i zakresie określonym w załącznikach graficznych dołączonych do wniosku.

Podstawą prawną do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest art. 71 ust. 2 pkt 2 uouioś, w myśl którego realizacja planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko jest dopuszczalna wyłącznie po uzyskaniu niniejszej decyzji.

Przedsięwzięcie będące przedmiotem wniosku jest realizowane w ramach zapisów ustawy z dnia 24 lipca 2015 r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych (Dz. U. z 2021 r., poz. 428 ze zm.). Zostało uwzględnione w pkt 50 załącznika do ww. ustawy: budowa linii o napięciu równym lub większym niż 220 kV w celu zmiany przebiegu trasy istniejących linii o napięciu równym lub większym niż 220 kV albo ich odbudowa, rozbudowa, przebudowa, remont lub rozbiórka oraz pkt 51 – przebudowa istniejących linii o napięciu mniejszym niż 220 kV w celu ich dostosowania do napięcia równego lub większego niż 220 kV.

W związku z powyższym, w myśl art. 25 ust. 1 cyt. ustawy z dnia 24 lipca 2015 r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych, decyzja ta podlega natychmiastowemu wykonaniu.

Zgodnie z art. 80 ust. 2 uouioś, jeżeli wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dotyczy inwestycji w zakresie sieci przesyłowej realizowanej na podstawie cyt. ustawy o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych, nie jest wymagane badanie zgodności lokalizacji inwestycji z zapisami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Po zapoznaniu się z dołączoną do wniosku dokumentacją, tj. kartą informacyjną przedsięwzięcia (zwaną dalej kip) wraz z jej uzupełnieniem nadesłanym w dniu 13 stycznia 2022 r., ustalono, że jest to zamierzenie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, wymienione w cyt. rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia

10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko:

- a) § 3 ust. 2 pkt 1: „polegające na rozbudowie, przebudowie lub montażu realizowanego lub zrealizowanego przedsięwzięcia wymienionego w § 2 ust. 1 i niespełniające kryteriów, o których mowa w § 2 ust. 2 pkt 1”, w związku z § 2 ust. 1 pkt 6: „napowietrzne linie elektroenergetyczne o napięciu znamionowym nie mniejszym niż 220 kV i długości nie mniejszej niż 15 km”,
- b) § 3 ust. 2 pkt 2: „polegające na rozbudowie, przebudowie lub montażu realizowanego lub zrealizowanego przedsięwzięcia wymienionego w ust. 1, z wyłączeniem przypadków, w których ulegająca zmianie lub powstająca w wyniku rozbudowy, przebudowy lub montażu część realizowanego lub zrealizowanego przedsięwzięcia nie osiąga progów określonych w ust. 1, o ile zostały one określone; w przypadku gdy jest to druga lub kolejna rozbudowa, przebudowa lub montaż, sumowaniu podlegają parametry tej rozbudowy, przebudowy lub montażu z poprzednimi rozbudowami, przebudowami lub montażami, o ile nie zostały one objęte decyzją o środowiskowych uwarunkowaniach”, w związku z § 3 ust. 1 pkt 7: „napowietrzne linie elektroenergetyczne o napięciu znamionowym nie mniejszym niż 110 kV inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 6”,
- c) § 3 ust. 2 pkt 3: „nieosiągające progów określonych w ust. 1, jeżeli po zsumowaniu parametrów charakteryzujących przedsięwzięcie z parametrami planowanego, realizowanego lub zrealizowanego przedsięwzięcia tego samego rodzaju znajdującego się na terenie jednego zakładu lub obiektu osiągną progi określone w ust. 1”, w związku z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b): „zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a (obszary chronione przyrodniczo)”.

Informacja o wniosku oraz treść karty informacyjnej, zostały zamieszczone w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach, prowadzonym przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, pod nr 976/2021.

W dniu 18 listopada 2021 r., po weryfikacji wniosku, tut. Organ wszczął postępowanie, a stosownie do art. 64 ust. 1 pkt 2 i art. 64 ust. 1 pkt 4 uouioś, wystąpił do Dyrektora Zarządu Zlewni w Toruniu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Toruniu, z prośbą o opinię w sprawie konieczności

przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. zamierzenia (pisma znaki kolejno: WOO.420.18.2021.ADS.4 i WOO.420.18.2021.ADS.5). Wniosek skierowany do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Toruniu, został przekazany według właściwości Państwowemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Sanitarnemu w Bydgoszczy (w dniu 23 listopada 2021 r., pismem znak: N.NZ.43.0.19.2021).

Ze względu na liczbę stron w postępowaniu przekraczającą 10, zastosowano przepis art. 74 ust. 3 uouioś, dopuszczający stosowanie art. 49 Kpa, polegającego na powiadamianiu stron o prowadzonych w toku postępowania czynnościach poprzez obwieszczenia.

Obwieszczenie informujące o wszczęciu postępowania i wystąpieniu do Organów współpracujących (znak: WOO.420.18.2021.ADS.6), zamieszczono na stronie internetowej oraz na tablicy ogłoszeń Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, a także na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Miasta w Toruniu.

Również w dniu 18 listopada 2021 r., Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, działając na podstawie art. 14 ust. 2 ww. ustawy z dnia 24 lipca 2015 r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych, pismem znak: WOO.420.18.2021.ADS.3, zawiadomił Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, o złożonym wniosku.

Opinia Dyrektora Zarządu Zlewni w Toruniu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, z dnia 29 listopada 2021 r., znak: GD.ZZŚ.5.435.653.2021.WL (wpływ: 30 listopada 2021 r.), wyrażała brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, przy uwzględnieniu następujących środowiskowych uwarunkowań:

- 1) Należy używać wyłącznie sprawnego sprzętu i monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych, które mogą powstać w wyniku konserwacji i awarii sprzętu.
- 2) Zabiegi związane z konserwacją i naprawami maszyn i urządzeń należy wykonywać w miejscach do tego odpowiednio przystosowanych, o podłożu zabezpieczonym przed przedostaniem się do gruntu i wód podziemnych zanieczyszczeń.
- 3) W celu neutralizacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych należy na bieżąco usuwać je z wykorzystaniem sorbentów, których odpowiednia ilość powinna być stale zagwarantowana na terenie robót, używanie sorbentów powoduje powstawanie odpadów niebezpiecznych o kodzie 15 02 02, które należy magazynować w szczelnych pojemnikach i przekazywać uprawnionemu odbiorcy.
- 4) Transformatory wyposażyć w misę olejową o objętości minimum 100% oleju zawartego

w transformatorze.

Warunki zostały uwzględnione w sentencji niniejszej decyzji.

W dniu 13 grudnia 2021 r., do tut. Organu wpłynęła opinia od Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Bydgoszczy (pismo znak: NNZ.9022.1.619.2021, z dnia 8 grudnia 2021 r.), o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Po przeanalizowaniu przedłożonej w ramach wniosku karty informacyjnej przedsięwzięcia, tut. Organ uznał, że dla podjęcia wiążącego rozstrzygnięcia, należy wezwać Pełnomocnika Inwestora do uszczegółowienia danych dotyczących klimatu akustycznego i ochrony powietrza oraz ochrony przyrody. Dlatego w dniu 9 grudnia 2021 r., Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, pismem znak: WOO.420.18.2021.ADS.8, wniósł o uzupełnienie dokumentacji. Inwestor złożył stosowne wyjaśnienia w dniu 13 stycznia 2022 r. (pismo znak: CJI-PP-WD.071.1.2019.12, z dnia 13 stycznia 2022 r.).

Mając na względzie fakt, iż przedłożone dane stanowiły wyłącznie uszczegółowienie założeń wskazanych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, nie stwierdzono konieczności ponownego przedłożenia dokumentacji do organów opiniujących.

W związku z powyższym, po przeanalizowaniu stanowisk zajętych przez Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Bydgoszczy oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Toruniu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, mając również na względzie dane zawarte w przedłożonej przez Inwestora karcie informacyjnej przedsięwzięcia oraz jej uzupełnieniu (w odniesieniu do uwarunkowań wymienionych w art. 63 ust. 1 uouioś), Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy uznał kompletność uzyskanych w sprawie materiałów.

Dlatego, w dniu 3 lutego 2022 r., obwieszczeniem znak: WOO.420.18.2021.ADS.12, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy zawiadomił strony postępowania o zakończeniu zbierania wszystkich dowodów i materiałów w sprawie, zgodnie z art. 10 Kpa.

W toku postępowania strony nie wystąpiły z uwagami, czy wnioskami do dokumentacji.

Organ rozpatrzył zatem sprawę w oparciu o zgromadzone materiały.

Planowane do przebudowania wprowadzenia liniowe 110 kV i 220 kV do SE Toruń Elana oraz teren SE Toruń Elana, zlokalizowane są w gminie miasto Toruń, na terenie powiatu toruńskiego, w województwie kujawsko-pomorskim.

Teren modernizowanej stacji elektroenergetycznej 220/110 kV jest zlokalizowany

na działkach nr ewid. 17/3 i 17/4 obr. 0045 m. Toruń. Istniejące wprowadzenia liniowe do stacji będą podlegały przebudowie, jednak ich lokalizacja w zakresie dotychczas zajmowanych nieruchomości nie ulegnie zmianie. Przebudowywane wprowadzenia liniowe zlokalizowane są na działkach nr ewid.: 15/28, 15/29, 4/19, 5/5, 222, 14, 17/3 i 17/4 obr. 0045 m. Toruń. Dodatkowo prace w zakresie wodno - kanalizacyjnym będą prowadzone na działkach 225 i 229 obr. 0045 m. Toruń.

Działki przeznaczone pod realizację zamierzenia stanowią tereny przemysłowe.

W ramach zadania przewidziano przebudowę dwóch jednotorowych, napowietrznych wprowadzeń liniowych, o łącznej długości 0,51 km i o napięciu 110 kV w kierunku EC Grębocin oraz przebudowę wprowadzeń liniowych 220 kV w kierunku Grudziądz Węgrowo i Włocławek Azoty, o długości odpowiednio każdy 0,07 km wraz z budową niezbędnych układów przejściowych.

W wyniku realizacji inwestycji, zostanie zajęta powierzchnia pod budowę fundamentów dla nowego dwutorowego słupa linii 110 kV, przewidzianego do realizacji w miejscu istniejącego jednotorowego słupa. W konsekwencji nieznacznie zmieni się sposób użytkowania terenu zajętego przez projektowany słup. Dodatkowo istniejący słup na torze B linii 110 kV, zostanie zlikwidowany wraz z fundamentem, co zmniejszy dotychczas zajmowaną powierzchnię terenu o około 25 m². Po przeprowadzonym demontażu słupa teren zostanie przywrócony do stanu pierwotnego.

W ramach przebudowy i rozbudowy stacji głównymi pracami wpływającymi na powierzchnię zajmowanej nieruchomości będą:

- a) budowa nowego budynku technologicznego o powierzchni około 960 m² wraz z niezależnym wjazdem na stację o powierzchni około 200 m²;
- b) budowa nowego stanowiska autotransformatora o powierzchni około 225 m²;
- c) zabudowa zbiorników wody do celów p.poż, które zajmować będą powierzchnię 160 m²;
- d) demontaż podziemnego zbiornika połączonego obecnie z misą pod autotransformator;
- e) przebudowa i rozbudowa układu drogowego oraz chodników, łącznie o powierzchni 4500 m².

Zakres prac na stacji obejmuje:

- a) budowę nowego budynku technologicznego PSE S.A. wraz z niezależnym wjazdem na stację oraz instalacjami wewnętrznymi,
- b) rozbiórkę/demontaż istniejącej oraz budowę nowej napowietrznej rozdzielni 220 kV,

- rozbiórkę fundamentów i konstrukcji wsporczych pod przewody, a także aparaturę wraz z energetyczną,
- c) rozbiórkę/demontaż istniejących elementów oraz urządzeń (aparatury) pól nr 13 i 14 rozdzielni 110 kV, a także autotransformatorów 220/110 kV AT1 i AT2,
 - d) rozbiórkę/demontaż istniejącej baterii kondensatorów BKS,
 - e) rozbiórkę/demontaż podziemnego zbiornika, dotychczas połączonego z obiema misami olejowymi AT,
 - f) rozbiórkę/demontaż bramek AT1 i AT2, budowę nowych bramek dla AT1 i AT3,
 - g) remont stanowiska AT2 (przejmie ono funkcję stanowiska odstawczego lub w razie konieczności rozbudowy stacji może zostać wykorzystane do posadowienia nowego AT),
 - h) budowę nowego stanowiska AT3 w gabarycie 275 MVA dla posadowienia nowej jednostki AT 220/110/15 kV AT3 o mocy 160 MVA wraz ze ścianą ppoż. oraz ławą dojazdową,
 - i) przebudowę (rozbiórkę i budowę nowego) stanowiska autotransformatora AT1 analogicznie jak dla stanowiska AT3,
 - j) budowę i przebudowę elementów oraz urządzeń rozdzielni 110 kV,
 - k) budowę bramek liniowych na potrzeby wprowadzeń linii 220 kV,
 - l) budowę nowej linii kablowej 110 kV, w celu powiązania AT3 z R110 kV wraz z wprowadzeniem do pola nr 6,
 - m) przebudowę konstrukcji wsporczych strony 15 kV dla AT1,
 - n) rozbiórki obiektów kubaturowych,
 - o) rozbiórkę/demontaż istniejącego oraz budowę nowego ogrodzenia granicznego i porządkowego (teren PSE S.A.),
 - p) rozbiórkę oraz przebudowę i rozbudowę układu drogowego,
 - q) rozbiórkę oraz budowę nowych kanałów kablowych,
 - r) wykonanie połączeń kablowych SN i nN pomiędzy autotransformatorami, rozdzielniami SN, TPW oraz rozdzielniami potrzeb własnych nN,
 - s) wybudowanie linii zasilającej SN, ze złącza kablowego EOP w granicy działki stacji do rozdzielni RSN3, dla zasilania rezerwowego potrzeb własnych stacji,
 - t) wybudowanie stanowiska dla przewoźnego agregatu prądotwórczego, ustawionego w rejonie planowanego budynku technologicznego stacji (układ ma być wyposażony w przełącznik umożliwiający podłączenie agregatu przewoźnego, a sam agregat

- ma zasilać tymczasowo PW własności PSE S.A.),
- u) budowę nowego oświetlenia terenu stacji,
 - v) rozbiórkę/budowę sieci wodno-kanalizacyjnej wraz z przyłączami,
 - w) budowę zbiorników wody do celów pożarowych,

Teren całej stacji elektroenergetycznej będzie wyposażony w kompletny system uziemienia stacji oraz ochrony odgromowej.

Na czas realizacji prac budowlanych przy stanowisku autotransformatora AT1 (około 80 dni), zostanie on odstawiony na ławę dojazdową i odpowiednio zabezpieczony w tym przed zanieczyszczeniem środowiska naturalnego. Na terenie zielonym przylegającym do drogi wewnętrznej z ww. ławą dojazdową, zostaną ułożone tymczasowe płyty betonowe celem zachowania ciągłości przejazdu i spełnienia wymagań ppoż.

Na etapie sporządzania dokumentacji, Inwestor przeanalizował możliwe do zastosowania warianty.

Niepodjęcie przedsięwzięcia nie jest brane pod uwagę, gdyż oznacza rezygnację z poprawy stanu technicznego istniejącej infrastruktury, czy zwiększenia możliwości przesyłowych oraz zwiększenia bezpieczeństwa sieci dystrybucyjnej.

Niezrealizowanie przedmiotowych wprowadzeń liniowych do projektowanej stacji Toruń Elana nie pozwoli na jej zasilenie, co przełoży się na brak możliwości zasilania nowych odbiorców z sieci dystrybucyjnej oraz zmniejszenie pewności zasilania istniejących już odbiorców.

W odniesieniu do uwarunkowań wymienionych w art. 63 ust. 1 uouioś, tutejszy Organ przeanalizował rodzaj i charakter planowanej inwestycji, usytuowanie przedsięwzięcia, zważywszy na możliwe zagrożenia dla środowiska, jak również rodzaj i skalę jego oddziaływania.

Inwestycja nie wiąże się z nadmiernym wykorzystywaniem zasobów naturalnych, ponadnormatywnymi emisjami i występowaniem innych uciążliwości oraz ryzykiem wystąpienia poważnej awarii. Zadanie nie należy do kategorii zakładów wymienionych w rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r., poz. 138 t.j.).

Na obszarze projektowanego zadania nie występują obszary: wodno-błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, ujścia rzek, wybrzeży i środowisko

morskie, górskie lub leśne; objęte ochroną, w tym strefy ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych. Występują tereny wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000 (co zostało omówione w niniejszej decyzji). Brak obszarów, na których standardy jakości zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia; o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne; o znacznej gęstości zaludnienia; przylegające do jezior; jak również uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej. Na omawianym terenie nie występują strefy ochronne ujęć wody. Zadanie usytuowane jest co prawda w mieście Toruń, ale na terenach o niskim stopniu gęstości zaludnienia.

Do przeprowadzenia obliczeń rozkładu pola elektromagnetycznego wprowadzeń linii 220 kV dla stanu projektowanego, przyjęto maksymalne napięcie robocze linii (245 kV) oraz maksymalne obciążenie prądowe dla przewodów stalowo - aluminiowych.

Do przeprowadzenia obliczeń rozkładu pola elektromagnetycznego wprowadzeń linii 110 kV dla stanu projektowanego, przyjęto maksymalne napięcie robocze linii (123 kV) oraz maksymalne obciążenie prądowe dla przewodów stalowo - aluminiowych.

Obliczenia wykonano na wysokości 2 m nad poziomem terenu, w miejscu o najmniejszej odległości przewodów fazowych od ziemi.

Z wykresów rozkładu pola elektrycznego wynika, że składowa elektryczna osiąga najwyższą wartość w projektowanym wprowadzeniu linii 220 kV na poziomie 7,3 kV oraz 3,7 kV dla linii 110 kV, z uwzględnieniem 30% niepewności pomiarowej. W przypadku obu wprowadzeń liniowych pomiary wykonywane były w miejscach najmniejszej odległości przewodów fazowych do ziemi. W miarę oddalania się od osi linii, po obu stronach słupa, obserwuje się znaczny spadek wartości składowej elektrycznej. Poza pasem technologicznym, spada ona poniżej 1 kV/m, czyli wartości pozwalającej na stały pobyt ludzi.

W przypadku pola magnetycznego największa wartość natężenia pola występuje pod linią 220 kV i wynosi 57,0 A/m, z uwzględnieniem 30% niepewności pomiarowej. W przypadku linii 110 kV wartość natężenia pola jest mniejsza i wynosi odpowiednio 23,3 A/m. Mniejsza wartość natężenia pola magnetycznego pod linią 110 kV wynika przede wszystkim z mniejszej maksymalnej obciążalności prądowej przewodów fazowych.

Analizując wyniki obliczeń pola magnetycznego należy stwierdzić, że w żadnym miejscu pod linią wartość natężenia pola nie przekracza wartości dopuszczalnej 60 A/m.

Na podstawie powyższych wyników rozkładu pola elektrycznego i magnetycznego w stanie projektowanym można stwierdzić, że dla planowanych wprowadzeń liniowych dotrzymane zostaną dopuszczalne poziomy zarówno dla składowej elektrycznej, jak i magnetycznej poza pasem technologicznym na planowanych do wybudowania odcinkach wprowadzeń liniowych.

Podsumowując powyższą analizę rozkładu pola elektromagnetycznego, wartości normatywne wskazane w rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2019 r., poz. 2448), zostaną dochowane.

Biorąc pod uwagę, że:

- największe oddziaływanie pola elektromagnetycznego wokół stacji rejestruje się zwykle w miejscach wprowadzeń linii,
- w najbliższym otoczeniu stacji elektroenergetycznej Toruń Elana nie znajduje się żadna zabudowa mieszkaniowa,

oceniono, że również stacja elektroenergetyczna nie będzie powodować przekroczeń wartości dopuszczalnych pola elektromagnetycznego w środowisku.

Jednocześnie należy zaznaczyć, iż zgodnie z art. 122a. ust 1, 1 i 2 ustawy Prawo ochrony środowiska, prowadzący instalację oraz użytkownik urządzenia emitującego pola elektromagnetyczne, które są stacjami elektroenergetycznymi lub napowietrznymi liniami elektroenergetycznymi o napięciu znamionowym nie niższym niż 110 kV, emitującymi pola elektromagnetyczne o częstotliwościach od 30 kHz do 300 GHz, są obowiązani do wykonania pomiarów poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku:

- bezpośrednio po rozpoczęciu użytkowania instalacji lub urządzenia,
- każdorazowo w przypadku zmiany warunków pracy instalacji lub urządzenia, w tym zmiany spowodowanej zmianami w wyposażeniu instalacji lub urządzenia, o ile zmiany te mogą mieć wpływ na zmianę poziomów pól elektromagnetycznych, których źródłem jest instalacja lub urządzenie,
- każdorazowo w przypadku zmiany istniejącego stanu zagospodarowania i zabudowy nieruchomości skutkującej zmianami w występowaniu miejsc dostępnych dla ludności w otoczeniu instalacji lub urządzenia - na pisemny wniosek właściciela lub zarządcy nieruchomości, na której nastąpiła ta zmiana. Pomiaru w tym przypadku nie dokonuje się o ile ostatnie pomiary nie wykazały przekroczeń dopuszczalnych poziomów pól

elektromagnetycznych na terenie objętym wnioskiem. O wynikach ostatnich pomiarów informuje się wnioskodawcę.

Wyniki tych pomiarów, przekazuje się wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska i państwowemu wojewódzkiemu inspektorowi sanitarnemu.

Przedsięwzięcie będzie realizowane na obszarze dorzecza Wisły, w myśl rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2016 r., poz. 1911).

Trasa projektowanego zamierzenia będzie przebiegała przez obszar jednolitej części wód powierzchniowych oznaczonej europejskim kodem PLRW2000172912 - Struga Toruńska (stare koryto), zaliczonym do regionu wodnego Dolnej Wisły. Ta JCWP posiada status naturalnej części wód, której stan oceniono jako zły. Rozpatrywana jednolita część wód powierzchniowych nie jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. osiągnięcia co najmniej dobrego stanu ekologicznego i chemicznego wód powierzchniowych.

Przedmiotowa inwestycja przebiegać będzie przez obszar jednolitej części wód podziemnych, oznaczonej europejskim kodem PLGW200039, zaliczonym do regionu wodnego Dolnej Wisły. Stan ilościowy i chemiczny tej JCWPd oceniono jako dobry. Rozpatrywana jednolita część wód podziemnych nie jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. utrzymania co najmniej dobrego stanu ilościowego i chemicznego wód podziemnych.

W ramach inwestycji konieczne będzie wykonanie nowych fundamentów słupów, co może spowodować chwilową zmianę stosunków wodnych na terenie objętym pracami. Powyższe będzie spowodowane ewentualną koniecznością odpompowywania wody pochodzącej z wykopów. Przewiduje się, że po zakończeniu realizacji prac i zaprzestaniu odpompowywania nadmiaru wody z wykopów, poziom zwierciadła wody wróci do stanu poprzedniego.

Planowane przedsięwzięcie w okresie eksploatacji nie będzie oddziaływało na wody powierzchniowe oraz podziemne.

Realizowana stacja nie będzie wymagała stałej obsługi ruchowej. Planuje się budowę budynku technologicznego wyposażonego w toaletę (węzeł sanitarny) oraz natrysk, jak również oczomyjkę wraz z prysznicem bezpieczeństwa, użytkowane wyłącznie w razie wystąpienia wypadku przy pracy.

Woda będzie pobierana z instalacji wodociągowej, a wytwarzane ścieki sanitarne odprowadzane będą do kanalizacji.

Źródłem powstania odpadów na etapie budowy będą prace ziemne i budowlane oraz prace montażowe, czy wykończeniowe, a także demontaże.

Na etapie realizacji, zarówno na przebudowywanych wprowadzeniach liniowych, jak i modernizowanej stacji powstawać będą odpady, które podlegają ewidencji, dlatego wykonawca robót budowlanych będzie zobowiązany, do zawarcia umów na odbiór odpadów z uprawnionymi odbiorcami.

W okresie realizacji planowanego przedsięwzięcia mogą jedynie powstać typowe odpady pochodzące z prac budowlano-demontażowych, w tym z demontażu fundamentów słupów i infrastruktury stacyjnej. Nieuniknione jest także wytworzenie pewnej ilości odpadów komunalnych, które będą powstawać w związku z przebywaniem pracowników na placu budowy.

Na etapie prowadzenia prac budowlanych odpowiedzialność za gospodarkę odpadami będzie spoczywać na wytwórcy odpadów powstających w wyniku świadczenia usług w zakresie demontażu, montażu i budowy, chyba że umowa o świadczenie stanowi inaczej. Wykonawca zobowiązany jest prowadzić prace budowlano-montażowe w taki sposób, aby w pierwszej kolejności zapobiegać powstawaniu odpadów lub ograniczać ich ilość oraz negatywne oddziaływanie na środowisko.

Powstające odpady będą segregowane i przechowane w pomieszczeniach, czy miejscach do tego przeznaczonych, np. pojemniki oraz kontenery na zapleczu budowy lub będą na bieżąco przekazywane do miejsc zagospodarowania. Miejsca przechowywania odpadów zostaną określone przez Wykonawcę robót budowlanych i uzależnione od harmonogramu prowadzonych prac. Materiały potrzebne do wykonania prac w związku z przebudową wprowadzeń liniowych 220 kV i 110 kV będą montowane bezpośrednio po ich dowiezieniu na miejsce inwestycji.

Można przewidzieć, że odpady zostaną zagospodarowane w następujący sposób:

- odpady z metali – przekazane do punktów skupu złomu,
- odpady z opakowań – tworzywa sztuczne, metale – posegregowane i przekazane do punktów skupu makulatury, tworzyw sztucznych i złomu,
- odpady komunalne – zagospodarowane zgodnie z obowiązującymi na terenie gminy zasadami zbiórki,

- odpady z betonu – przekazane podmiotom uprawnionym do zagospodarowania, w tym odzysku.

Odpady na etapie eksploatacji przebudowywanych wprowadzeń liniowych 220 kV i 110 kV oraz modernizowanej infrastruktury stacyjnej, mogą pojawiać się w czasie prowadzenia prac konserwatorskich, napraw, czy prac remontowych – mogą wtedy powstawać odpady zaliczane zarówno do niebezpiecznych, jak i do innych niż niebezpieczne. Prace te będą prowadzone jednak z niewielką częstotliwością i w małym zakresie, a zatem ilość odpadów powstających w okresie eksploatacji przedsięwzięcia będzie znacznie mniejsza, niż w fazie budowy.

Podczas prawidłowej eksploatacji nie przewiduje się odpadów SF₆.

Powstające odpady w trakcie prac remontowych/konserwacyjnych będą segregowane i przechowane, zarówno w pomieszczeniach, jak też miejscach do tego przeznaczonych, czy oznakowanych, np. pojemniki, kontenery. Nie dojdzie do mieszania odpadów niebezpiecznych różnych rodzajów oraz mieszania odpadów niebezpiecznych z odpadami innymi niż niebezpieczne. Miejsca magazynowania odpadów niebezpiecznych będą jednoznacznie oznakowane i opisane oraz zabezpieczone przed dostępem osób postronnych.

Powstające odpady będą przekazywane podmiotom posiadającym wymagane przepisami uprawnienia do ich dalszego transportu i gospodarowania.

Ponadto, mogą powstawać niewielkie ilości odpadów komunalnych wytworzonych przez pracowników (realizujących prace związane z przeglądem urządzeń i infrastruktury oraz konserwujące lub remontowe), które również będą przekazywane podmiotom posiadającym wymagane zezwolenia.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia, prace budowlane, w szczególności ciężkiego sprzętu, wykonywanie prac ziemnych oraz transport materiałów budowlanych, spowodują okresowe uciążliwości takie jak: podwyższony poziom hałasu oraz emisję zanieczyszczeń do powietrza. Dla zminimalizowania ww. oddziaływań wszystkie prace w sąsiedztwie terenów zabudowy mieszkaniowej będą wykonywane wyłącznie w porze dziennej. Przewidziano także zastosowanie rozwiązań organizacyjnych i technicznych pozwalających na ograniczenie oddziaływania na powietrze atmosferyczne, m.in.: zraszanie terenu budowy wodą, w celu ograniczenia wtórnego pylenia w okresie niekorzystnych warunków meteorologicznych, a także transportowanie materiałów sypkich samochodami, których skrzynia ładunkowa wyposażona zostanie w opończę.

Emisja substancji powstająca w trakcie realizacji inwestycji, będzie miała małą skalę oraz charakter lokalny, tymczasowy i o niskiej intensywności, nie stanowiąc tym samym uciążliwości dla środowiska.

Hałas pochodzący od linii elektroenergetycznych (wprowadzeń liniowych) powodowany jest wyładowaniami elektrycznymi (ulot, wyładowania powierzchniowe). Ulot ma miejsce na nieizolowanych przewodach fazowych, natomiast na układzie elektroizolacyjnym (izolatorach i osprzęcie) mają miejsce wyładowania powierzchniowe.

Głównymi emitorami hałasu na stacji są transformatory, które są źródłami hałasu ustalonego i pracują w sposób ciągły przez całą dobę. W stanie projektowanym działać będą autotransformatory 220/110 kV o mocy 160 MVA. AT1 jest to urządzenie, które obecnie funkcjonuje już na stacji. Natomiast nowym źródłem hałasu będzie jednostka AT3 o maksymalnym poziomie mocy akustycznej wynoszącym 84 dB.

Najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest w odległości około 600 m od granic terenu stacji elektroenergetycznej. Pomiędzy stacją elektroenergetyczną a najbliższą zabudową mieszkalną znajdują się tereny i obiekty przemysłowe oraz obszar leśny, zatem nie przewiduje się wystąpienia oddziaływań w zakresie hałasu na tereny najbliższej zabudowy mieszkaniowej.

Na podstawie przedstawionych w Kip wyników obliczeń stwierdza się, że prognozowane poziomy hałasu w stanie projektowanym są niższe od wartości dopuszczalnych poziomów hałasu obowiązujących na tych terenach.

Stacja elektroenergetyczna 220/110 kV Toruń Elana oraz pozostała infrastruktura, tj. np. wprowadzenia liniowe, podczas swojej pracy nie będą emitować do powietrza żadnych zanieczyszczeń w postaci gazów i pyłów. Podczas normalnej pracy linii nie przewiduje się wystąpienia zanieczyszczeń powietrza, mogą jedynie wystąpić drobne emisje zanieczyszczeń do środowiska związane z eksploatacją wprowadzeń liniowych, m.in. emisje z malowania elementów infrastruktury. Emisje zanieczyszczeń występujące w fazie eksploatacji nie będą negatywnie oddziaływać na środowisko.

W związku z powyższym, nie przewiduje się ponadnormatywnego oddziaływania na etapie realizacji i eksploatacji na poszczególne elementy środowiska takie jak: panujący klimat akustyczny i powietrze.

W trakcie budowy i eksploatacji nie przewiduje się oddziaływania skumulowanego.

Planowane przedsięwzięcie będzie zlokalizowane poza obszarami chronionymi w myśl ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 roku o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r., poz. 1098

ze zm.), w tym poza wyznaczonymi, mającymi znaczenie dla Wspólnoty i projektowanymi przekazanymi do Komisji Europejskiej obszarami Natura 2000.

Celem wyeliminowania ryzyka zabijania małych zwierząt wskazano na konieczność kontrolowania wykopów każdorazowo przed podjęciem prac w ich obrębie. W bezpośrednim sąsiedztwie przebiegu planowanej inwestycji znajdują się drzewa i krzewy, które zostaną zabezpieczone przed uszkodzeniami.

Ponadto, realizacja zadania przy przyjętym rozwiązaniu lokalizacji nie wymaga naruszania cennych siedlisk przyrodniczych i ich przekształcania, zajęcia siedlisk wrażliwych, rozbiórki obiektów kubaturowych, wycinki drzew, czy krzewów.

Na podstawie przeprowadzonej analizy przedłożonej dokumentacji, w tym karty informacyjnej przedsięwzięcia ustalono, że realizacja i eksploatacja inwestycji nie będzie skutkować niekorzystnym wpływem na środowisko przyrodnicze oraz krajobraz, a przyjęte działania minimalizujące wyeliminują zidentyfikowane zagrożenia względem stwierdzonych elementów środowiska przyrodniczego.

Jednocześnie informuję, że w przypadku jeśli skutkiem robót budowlanych, bądź innych prac związanych z realizacją zamierzenia, będzie podjęcie czynności objętych zakazami względem gatunków chronionych zwierząt, wynikającymi z art. 52 cyt. ustawy o ochronie przyrody, np. niszczenie ich siedlisk lub ostoi, będących obszarem rozrodu, wychowu młodych, odpoczynku, migracji lub żerowania, jak również niszczenie, usuwanie lub uszkodzanie gniazd, Inwestor lub Wykonawca są zobowiązani do uzyskania zgody na wykonania czynności podlegających zakazom na zasadach określonych w art. 56 ustawy o ochronie przyrody.

Na podstawie zebranego materiału dowodowego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz z uwagi na lokalizację i skalę przedsięwzięcia, stwierdzono, że zamierzenie inwestycyjne nie spowoduje zagrożenia dla środowiska oraz zdrowia i życia ludzi.

Na podstawie informacji zawartych w przedłożonej przez Inwestora dokumentacji, tut. Organ przeanalizował wpływ przedsięwzięcia w kontekście adaptacji do skutków zmian klimatu (efekt cieplarniany).

Na podstawie analizy charakteru i skali planowanego przedsięwzięcia oraz zidentyfikowanych oddziaływań na środowisko występujących podczas budowy i eksploatacji przedsięwzięcia stwierdzono, że nie będzie ono negatywnie wpływać na klimat, a także nie będzie powodować zmian klimatu.

W fazie budowy planowane przedsięwzięcie będzie minimalnie oddziaływać na klimat poprzez emisję zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego. W przypadku realizacji przedsięwzięcia, wystąpi emisja dwutlenku węgla do atmosfery w wyniku spalania paliw w silnikach samochodów, maszyn i urządzeń wykorzystywanych na etapie prowadzenia robót (emisja zanieczyszczeń w wyniku spalania paliw w maszynach i pojazdach ciężkich pracujących przy inwestycji, emisja zanieczyszczeń z pojazdów budowlanych dowożących materiały na plac budowy). Wielkość emisji zależy będzie od rodzaju i ilości sprzętu zaangażowanego do prac i jego parametrów. Emisja ta będzie minimalna i okresowa, a zanieczyszczenia będą znikome.

Również na etapie eksploatacji przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie naruszać standardów jakości środowiska. Oddziaływanie przedmiotowego przedsięwzięcia nie ma charakteru długofalowego, ani tendencji do narastania, nie wpływa na zjawiska pogodowe, ani na liczbę klęsk żywiołowych, nie wpłynie także na zwiększenie emisji gazów cieplarnianych.

Przedmiotowa inwestycja nie wpływa zatem w żaden sposób na zmiany klimatyczne w skali lokalnej, regionalnej, jak i globalnej.

Przedsięwzięcie, ze względu na swój lokalny zasięg, nie wiąże się z oddziaływaniem transgranicznym.

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organ wydający decyzje lub przyjmujący zgłoszenie, o których mowa w art. 72 uouioś.

Biorąc pod uwagę powyższe orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

Zgodnie z art. 72 ust. 3 ww. ustawy uouioś decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do decyzji lub zgłoszenia budowy, o których mowa w art. 72. Wniosek ten powinien być złożony nie później niż przed upływem sześciu lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, za pośrednictwem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, w terminie 14 dni od dnia, w którym zawiadomienie o jej wydaniu w drodze obwieszczenia uważa się za dokonane (art. 25 ust. 2 ww. ustawy z dnia 24 lipca 2015 r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych).

Odwołanie powinno zawierać zarzuty odnoszące się do decyzji, określać istotę i zakres żądania będącego przedmiotem odwołania oraz wskazywać dowody uzasadniające to żądanie.

Zgodnie z art. 127a § 1 Kpa w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania. Z dniem doręczenia Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Bydgoszczy oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna. Po uzyskaniu zrzeczenia się prawa do wniesienia odwołania, na żądanie strony, decyzji zostanie nadana klauzula ostateczności.

Zgodnie z ustawą z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2021 r., poz. 1923 ze zm.), Wnioskodawca uiścił opłatę skarbową w wysokości 205 zł za wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Wykonanie warunków decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, które nie zostały uwzględnione w decyzjach, o których mowa w art. 86 uouioś, podlega egzekucji administracyjnej w trybie przepisów o postępowaniu egzekucyjnym w administracji, o ile przedsięwzięcie jest realizowane. W myśl art. 136a uouioś, jeżeli warunki, wymogi oraz obowiązki określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach nie zostały uwzględnione w decyzjach, o których mowa w art. 86 uouioś, podmiot realizujący, eksploatujący lub likwidujący przedsięwzięcie, podlega karze pieniężnej w wysokości od 500 zł do 1 000 000 zł.

Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska w Bydgoszczy

Szymon Kosmalski
/-podpisano elektronicznie/

Załącznik:

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia, zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy uouioś

Otrzymuje:

1. Pani Marta Sacha Pełnomocnik Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A., PSE S.A. Centralna Jednostka Inwestycyjna Wydział Spraw Środowiskowych, Al. Jerozolimskie 132, 02-305 Warszawa
2. Strony postępowania zawiadomienie w trybie art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego

Do wiadomości:

1. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Toruniu
2. Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Bydgoszczy

Sprawę prowadzi: p. Anna Deczyńska - Sadowska, tel.: 52 50-65-666, wew. 6044, e-mail: anna.deczynska.bydgoszcz@rdos.gov.pl



Załącznik

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r., poz. 2373 j.t.)

- I. Przedmiotowa inwestycja dotyczy rozbudowy i przebudowy stacji 220/110 kV Toruń Elana.
- II. W ramach zadania zostaną przebudowane dwa tory linii 110 kV w kierunku EC Grębocin. Nastąpi również demontaż dwóch istniejących słupów, zlokalizowanych na terenie stacji elektroenergetycznej. W osi linii EC Grębocin I tor A, posadowiony zostanie jeden nowy dwutorowy słup krańcowy. Z projektowanego słupa wyprowadzone będą dwa nowe odcinki linii 110 kV, które wprowadzone zostaną na projektowane bramki liniowe w SE Toruń Elana. Ponadto zmianie ulegnie trasa prowadzenia odcinków linii 220 kV Grudziądz – Węgrowo i Włocławek Azoty. W tym przypadku przewiduje się wykorzystanie istniejących słupów krańcowych obydwu linii, bez konieczności budowy nowych konstrukcji. Jedynie w przypadku wprowadzenia linii Włocławek Azoty wykonane zostanie wprowadzenie tymczasowe.
- III. Dla planowanych wprowadzeń liniowych do SE Toruń Elana przewiduje się wykorzystanie istniejących konstrukcji słupów linii 220 kV, bez konieczności budowy nowych. W przypadku linii 110 kV nastąpi budowa nowego dwutorowego słupa kratowego, np. serii ED24 lub o zbliżonych parametrach
- IV. Dane techniczne wprowadzeń liniowych do stacji elektroenergetycznej 220/110 kV Toruń Elana:
 1. Łączna długość odcinków linii:
 - a) 220 kV – około 0,14 km,
 - b) 110 kV – około 0,51 km.
 2. Ilość torów:
 - a) linie 220 kV – 1 tor,
 - b) linia 110 kV – 2 tory.

3. Konstrukcje wsporcze - kratowe, stalowe.
 4. Fundamenty – prefabrykowane, terenowe.
 5. Uziemienia – powierzchniowo – głębinowe.
 6. Izolacja - łańcuchy izolatorowe z izolatorami porcelanowymi lub kompozytowymi.
 7. Przewody fazowe - stalowo – aluminiowe.
 8. Pas technologiczny
 - a) linie 220 kV - 2 x 25 m od osi linii w obie strony,
 - b) linia 110 kV - 2 x 11 m od osi linii w obie strony.
- V. Dla wprowadzeń linii przewiduje się zastosowanie typowych przewodów fazowych stalowo – aluminiowych, przewodów odgromowych tradycyjnych oraz przewodu typu OPGW (przewód odgromowy z włóknami światłowodowymi). Przewody fazowe będą montowane na słupach z wykorzystaniem łańcuchów izolatorowych, a przewody odgromowe (AFL i OPGW) z wykorzystaniem odpowiednich zawiesi.
- VI. W zakresie prac dotyczących stacji, nastąpi przebudowa rozdzielni 220 kV, celem wymiany przestarzałej aparatury i urządzeń. Przebudowa obejmie również dwa pola autotransformatorowe 110 kV. Istniejący autotransformator AT2 zostanie zastąpiony nową jednostką AT3, posadowioną w nowej lokalizacji. W celu uwolnienia terenu pod nową jednostką AT3, zdemontowane zostaną dwa słupy jednotorowe 110 kV i zastąpione jednym słupem dwutorowym 110 kV, również zlokalizowanym na terenie stacji. W części działki o nr ewid. 17/3, przewidziano budowę nowego budynku technologicznego.
- VII. Przebudowa rozdzielni 220 kV, która będzie realizowana etapami, spowoduje czasowe wprowadzenie linii 220 kV Włocławek Azoty na projektowane pole liniowe nr 6. W tym celu będą zastosowane żerdzie betonowe wirowane po 2 szt. dla każdej fazy. Łącznie zastosowanych zostanie 6 sztuk żerdzi, na których przewidziano zawieszenie przewodów fazowych i odgromowych. Po wybudowaniu nowej rozdzielni 220 kV linia Włocławek Azoty zostanie wprowadzona na docelowe pole liniowe, a tymczasowe konstrukcje słupów zostaną zdemontowane. W przypadku wprowadzenia liniowego 220/110 kV Grudziądz – Węgrowo, nie przewiduje się wykonywania podłączenia tymczasowego. Po przebudowie rozdzielni 220 kV, linia Grudziądz – Węgrowo zostanie od razu przeniesiona na nowe pole nr 2 w rozdzielni 220 kV.

Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska w Bydgoszczy

Szymon Kosmałski
/-podpisano elektronicznie/