

WOO-IV.4240.1132.2017.MW.3

Burmistrz Gminy i Miasta Stawiszyn
ul. Szosa Pleszewska 3
62-820 Stawiszyn

OPINIA

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 1 i ust. 3 i 3a 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 2017 r., poz. 1405, z późn. zm.), dalej ustawa ooś,

postanawiam wyrazić opinię,

że dla przedsięwzięcia polegającego na budowie stacji transformatorowo-rozdzielczej 110/15 kV Stawiszyn wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działkach o nr ewid. 281/2 i 284/2 (teren stacji) oraz 284/4, 284/5, 285, 301, 302, 163/1, 287, 289, 291 (trasa linii) obręb Wyrów, gmina Stawiszyn, nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i wskazuję na konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następujących warunków:

1. Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować wykopy, a uwięzione w nich płazy i inne drobne zwierzęta przenieść w bezpieczne miejsce. Taką samą kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.
2. Stanowiska transformatorów wyposażyć w szczelne misy olejowe o pojemności pozwalającej pomieścić co najmniej całą objętość oleju zawartą w transformatorach.

20.11.2017 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu wpłynęło wystąpienie Burmistrza Gminy i Miasta Stawiszyn z 15.11.2017 r., znak: RiOŚ.6220.4.2017 o wyrażenie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia. Do pisma dołączono kopię wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz kartę informacyjną przedsięwzięcia (dalej k.i.p.). Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu pismem z 04.12.2017 r. zwrócił się do Burmistrza Gminy i Miasta Stawiszyn o wskazanie działek na których realizowane będzie przedmiotowe przedsięwzięcie, a także o przesłanie wypisu i wyrysu z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla terenu objętego inwestycją albo informacji o jego braku. Pismem z 05.01.2018 r. Burmistrz Gminy i Miasta Stawiszyn przekazał do tut. organu wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla części terenu objętego inwestycją oraz wyjaśnił, na jakich działkach realizowana będzie inwestycja. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu pismem z 04.12.2017 r. wezwał inwestora do uzupełnienia k.i.p. Uzupełnienie wpłynęło do tut. organu 20.12.2017 r.

Planowane przedsięwzięcie zalicza się do przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust. 2 pkt 2 w nawiązaniu do § 3 ust. 1 pkt 7 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2016 r., poz. 71), zgodnie z którym zalicza się ono do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko może być stwierdzony.

Biorąc pod uwagę kryteria wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, przeanalizowano: rodzaj, cechy i skalę przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z jego realizacją, prawdopodobieństwo, czas trwania, zasięg oddziaływania, możliwości ograniczenia oddziaływania oraz odwracalność oddziaływania, powiązania z innymi przedsięwzięciami, a także wykorzystanie zasobów naturalnych, różnorodność biologiczną, emisję i uciążliwość związane z eksploatacją przedsięwzięcia, gęstość zaludnienia wokół przedsięwzięcia oraz usytuowanie przedsięwzięcia względem obszarów wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt, ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarów Natura 2000.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na przebudowie stacji transformatorowo-rozdzielczej 110/15 kV Stawiszyn wraz z budową dwutorowego wprowadzenia liniowego 110 kV do stacji Stawiszyn z kierunków Kotlin Południe/Kalisz Północ - GZP Stawiszyn. W ramach realizacji inwestycji planuje się m.in. budowę urządzeń 110 kV wraz z konstrukcjami wsporczymi i fundamentami (odłączniki, wyłączniki, przekładniki, ograniczniki przepięć), budowę 2 stanowisk transformatorów 110/15 kV, budowę dwutorowego odcinka linii 110 kV, budowę linii kablowych SN, demontaż istniejącego odcinka linii 110 kV, demontaż pola rozdzielni napowietrznej 110 kV, demontaż istniejącego stanowiska transformatora 110/15 Rozdzielnia napowietrzna 110 kV wykonana zostanie w układzie H4 z dwoma polami liniowymi 110 kV oraz z dwoma polami transformatorów mocy 110/15 kV o mocy 40 MVA każdy. Istniejące wprowadzenia liniowe napowietrzne 15 kV zostaną zastąpione kablowymi. Nowe odcinki kablowe zostaną wprowadzone na pierwsze słupy. Obecnie do istniejącej stacji 110 kV wprowadzone jest odgałęzienie istniejącej linii 110 kV Konin Południe - Kalisz Północ o długości ok. 265 m. Połączenie to zostanie zdemontowane i wybudowany zostanie nowy docinek linii dwutorowej WN 110 kV o długości 256 m. Projektowany odcinek linii zaprojektowano jako dwutorowy, na słupach kartowych z fundamentami i przewodami powietrznymi z izolacją kompozytową. Przewiduje się postawienie 2 słupów oraz założenie 2 przewodów roboczych i 2 przewodów odgromowych. Jak wskazano w uzupełnieniu k.i.p. projektowany odcinek linii przebiegać będzie po trasie istniejącego odgałęzienia linii 110 kV, a minimalna odległość przewodów fazowych od ziemi wyniesie 5,74 m.

W celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniem stanowiska transformatorów olejowych wyposażone zostaną w szczelne misy olejowe o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju zawartą w transformatorach. Powyższe założenie inwestora zostało uwzględnione w warunku realizacji przedsięwzięcia wskazanym w niniejszej opinii. Wody opadowe z misy olejowej odprowadzane będą poprzez separator substancji ropopochodnych do miejskiej kanalizacji deszczowej.

Stacja jest obiektem bezobsługowym, w związku z czym na terenie nie stacji nie przewiduje się konieczności ciągłego poboru wody, a także powstawania ścieków bytowych. Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f przewiduje się, że eksploatacja stacji może powodować powstawanie niewielkich ilości odpadów, co będzie związane z serwisowaniem urządzeń oraz pracami remontowymi. Odpady te będą przekazywane firmom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarki odpadami.

W odniesieniu do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a, b, c, d, i oraz j ustawy ooś uwzględniając rodzaj przedsięwzięcia i jego lokalizację stwierdzono, że eksploatacja przedsięwzięcia nie spowoduje negatywnego wpływu na środowisko gruntowo-wodne, w tym na obszary wodno-błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, obszary leśne oraz obszary objęte ochroną oraz wody powierzchniowe. Ponadto inwestycja zlokalizowana zostanie poza obszarami górskimi, obszarami wybrzeży i środowiska morskiego, uzdrowiskami i obszarami ochrony uzdrowiskowej. Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. k ustawy ooś, inwestycja zlokalizowana będzie w granicach Jednolitej Części Wód Podziemnych JCWPd nr 71 o dobrym stanie ilościowym i chemicznym, zagrożonej nieosiągnięciem celów środowiskowych dla niej wyznaczonych. Ponadto przedsięwzięcie będzie realizowane na terenie Jednolitej Części Wód Powierzchniowych „Bawół do Czarnej Strugi” o kodzie

PLRW6000231835669, statusie „sztuczna część wód”, o złym stanie, zagrożonej nieosiągnięciem celów środowiskowych. Biorąc pod uwagę rodzaj i skalę przedsięwzięcia oraz planowane rozwiązania techniczne i organizacyjne nie przewiduje się jego negatywnego oddziaływania na Jednolite Części Wód Powierzchniowych i Jednolite Części Wód Podziemnych. W związku z powyższym należy uznać, że realizacja inwestycji nie będzie miała negatywnego wpływu na osiągnięcie celów środowiskowych określonych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry.

Z informacji zawartych w uzupełnieniu k.i.p. oraz map dostępnych na stronach internetowych wynika, że stacja elektroenergetyczna znajduje się w sąsiedztwie terenów użytkowanych rolniczo, nieużytków oraz dróg publicznych. Najbliższe tereny chronione akustycznie zlokalizowane są w odległości ok. 20 m od granicy inwestycji i ok. 80 m od miejsca posadowienia transformatorów w kierunku północnym od przedmiotowego przedsięwzięcia. Źródłem emisji hałasu do środowiska z terenu stacji będą głównie transformatory wyposażone w dwa wentylatory. W uzupełnieniu k.i.p. wskazano, iż moc akustyczna pojedynczego transformatora wyniesie 64 dB. Transformatory zlokalizowane zostaną po południowej stronie istniejącego budynku, który pełnić będzie funkcję ekranu akustycznego w stosunku do najbliższych terenów chronionych akustycznie. Ponadto jak wskazano w uzupełnieniu k.i.p. projektowany odcinek linii przebiegać będzie po trasie istniejącego odgałęzienia linii 110 kV, tj. przez użytki rolne. W bezpośrednim sąsiedztwie przebudowywanego fragmentu linii nie występuje zabudowa mieszkaniowa. Uwzględniając fakt, iż na terenie inwestycji w chwili obecnej znajduje się istniejąca i funkcjonująca stacja elektroenergetyczna oraz z uwagi na odległość planowanej inwestycji od najbliższych terenów chronionych akustycznie należy uznać, iż planowane przedsięwzięcie nie będzie powodować przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu na terenach podlegających ochronie akustycznej, określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz.U. z 2014 r. poz. 112). Ponadto poziom hałasu, podobnie jak natężenie pola elektrycznego i pola magnetycznego, silnie maleje przy oddalaniu się od linii napowietrznej i stacji elektroenergetycznej.

Jak wynika z przeprowadzonych pomiarów pola elektrycznego i pola magnetycznego na podobnych obiektach rozdzielni 110 kV, wartości składowej pola elektrycznego i magnetycznego na granicy terenów rozdzielni wykazują brak przekroczeń wartości pola elektrycznego i pola magnetycznego o poziomach dopuszczalnych określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 30 października 2003 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku oraz sposobów sprawdzania dotrzymania tych poziomów (Dz.U. z 2003 r. Nr 192, poz. 1883) dla miejsc dostępnych dla ludności. Jak wskazano w k.i.p. szerokość terenu, na który oddziaływać będzie projektowana linia wyniesie 30 m (po 15 m w każdą stronę od osi linii). Z uzupełnienia k.i.p. wynika, że na całej trasie budowanego odcinka linii elektroenergetycznej nie ma żadnego budynku mieszkalnego w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia. Uwzględniając fakt, iż na analizowanym terenie w chwili obecnej znajduje się istniejąca i funkcjonująca stacja elektroenergetyczna, a realizacja inwestycji polegać będzie głównie na zmianie istniejącej napowietrznej rozdzielni 110 kV na nową i nie spowoduje zmiany wartości napięcia znamionowego, a także biorąc pod uwagę budowę linii po istniejącym śladzie w oddaleniu od zabudowy mieszkaniowej można uznać, iż realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie znacząco na zmianę wartości pól elektromagnetycznych w rejonie zainwestowania i że standardy jakości środowiska w zakresie promieniowania elektromagnetycznego zostaną dotrzymane.

Ponadto zgodnie z art. 122 a ustawy Prawo Ochrony Środowiska z 27.04.2001 r. (Dz.U. z 2017 r., poz. 519 z późn. zm.) prowadzący instalację oraz użytkownik urządzenia emitującego pola elektromagnetyczne, które są stacjami elektroenergetycznymi lub napowietrznymi liniami elektroenergetycznymi o napięciu znamionowym nie niższym niż 110 kV są obowiązani do wykonania pomiarów poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku m.in. bezpośrednio po rozpoczęciu użytkowania instalacji lub urządzenia.

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

Na etapie prac budowlanych może nastąpić niewielka emisja substancji do powietrza. Będzie ona związana z powstawaniem pyłów, w związku z prowadzeniem robót ziemnych oraz przemieszczaniem mas ziemnych. Źródłem emisji substancji do powietrza będzie proces spalania paliw w silnikach maszyn i urządzeń pracujących na budowie. Jednakże z uwagi na fakt, iż emisje te będą miały charakter miejscowy i okresowy oraz ustaną po zakończeniu prac budowlanych, należy uznać je za pomijalne.

Z uwagi na rodzaj, skalę oraz lokalizację planowanego przedsięwzięcia, odnosząc się do zapisów art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. e ustawy o oś należy stwierdzić, że realizacja przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z ryzykiem wystąpienia poważnych awarii przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanej technologii. Przedsięwzięcie nie należy do zakładów o dużym lub zwiększonym ryzyku wystąpienia awarii przemysłowej określonych 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 poz. 138). Ponadto uwzględniając realizację i eksploatację przedsięwzięcia zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami ryzyko wystąpienia katastrofy budowlanej jest ograniczone. Teren planowanego przedsięwzięcia zlokalizowany jest poza obszarami objętymi ryzykiem wystąpienia powodzi czy osuwisk dlatego nie przewiduje się ryzyka wystąpienia katastrofy naturalnej. W projektowanej napowietrznej rozdzielni sieciowej 110 kV zostaną zastosowane urządzenia w izolacji gazowej SF₆. Jak wskazano w uzupełnieniu k.i.p. komory gazowe wykonane zostaną w układzie hermetycznym. Obsługa urządzeń prowadzona będzie wyłącznie przez wyspecjalizowane podmioty. Biorąc powyższe pod uwagę należy uznać, że przedsięwzięcie nie będzie znacząco wpływać na zmiany klimatu w skali globalnej na etapie jego eksploatacji, a konstrukcja instalacji, stosowana technologia oraz zastosowane materiały ograniczą wrażliwość przedsięwzięcia na zmiany klimatu.

Uwzględniając kryteria, o których mowa w art. 63 ust.1 pkt 1 lit. c ustawy o oś należy stwierdzić, iż eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z nadmiernym wykorzystaniem zasobów naturalnych oraz wpływem na różnorodność biologiczną. Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. e na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że teren przeznaczony pod przedsięwzięcie zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2016 r. poz. 2134, z późn. zm.). Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 jest obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Dolina Śwędrni PLH300034, oddalony o 11,4 km od przedsięwzięcia. Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie zlokalizowane na terenie istniejącej stacji elektroenergetycznej oraz na gruntach ornych i łąkach przez które przebiega przebudowywana linia energetyczna. Obecna wysokość linii wynosi ok. 25 m, a po przebudowie będzie wynosić 38 m. Przewiduje się również likwidację 5 istniejących obecnie słupów oraz postawienie 2 nowych: jeden powstanie w miejscu obecnie istniejącego, drugi posadowiony będzie w nowej lokalizacji, na łące w pobliżu rzeki Czarna Struga. Uwzględniając powyższe w celu ochrony płazów w opinii nałożono warunek regularnych kontroli wykopów. Realizacja przedsięwzięcia nie wiąże się z wycinką drzew lub krzewów. Na słupach przeznaczonych do wymiany oraz na terenie stacji transformatorowo-rozdzielczej nie stwierdzono lęgów ptaków.

Mając na względzie lokalizację planowanego przedsięwzięcia poza obszarami chronionymi, w terenie przekształconym antropogenicznie, brak konieczności wycinki drzew i krzewów oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie z nałożonymi w opinii warunkami, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze, w tym na różnorodność biologiczną, rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności chronionych, rzadkich lub ginących gatunków roślin, zwierząt i grzybów oraz ich siedliska. Realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie także na obszary chronione, a w szczególności na siedliska przyrodnicze, gatunki

roślin i zwierząt oraz ich siedliska, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, ani pogorszenia integralności obszarów Natura 2000 lub powiązania z innymi obszarami. Ponadto przedsięwzięcie nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na krajobraz, korytarze ekologiczne i funkcję ekosystemu.

Zgodnie z art. 63 ust. 1 pkt 3 ustawy oś przeanalizowano zasięg, wielkość i złożoność oddziaływania, jego prawdopodobieństwo, czas trwania, częstotliwość i odwracalność, możliwości ograniczenia oddziaływania, a także możliwość powiązań z innymi przedsięwzięciami ustalono, że realizacja planowanego przedsięwzięcia, z uwagi na rodzaj, cechy i skalę możliwego oddziaływania, nie pociągnie za sobą zagrożeń dla środowiska i przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko.

Z uwagi na skalę, charakter oraz stopień złożoności oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz brak znacząco negatywnego wpływu na obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt, ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu dla przedmiotowego przedsięwzięcia, nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

z up. Regionalnego Dyrektora
Ochrony Środowiska w Poznaniu

Grażyna Smolibowska-Hruszka
Naczelnik Wydziału
Ocen Oddziaływania na Środowisko

Otrzymują:

1. Adresat (ePUAP)
2. aa

Do wiadomości:

1. Filip Herzog B.P.W. Energotelprojekt Sp. z o.o., ul. Gronostajowa 9, 61-065 Poznań – pełnomocnik inwestora tj. Energa Operator S.A. O/Kalisz

Uprzejmie proszę o poinformowanie pozostałych stron postępowania o niniejszej opinii.