



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W KATOWICACH**

Katowice, 04 lutego 2022

WOOS.420.22.2021.EJ.11

**DECYZJA
O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH**

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. „k”, art. 84 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 2373 ze zm.) [dalej zwanej ustawą ooś] w związku z art. 14 ustawy z dnia 24 lipca 2015 r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych (t.j. Dz.U. z 2021 poz. 428 ze zm.) i art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.) [dalej zwanej ustawą Kpa], po rozpatrzeniu wniosku z 12.08.2021 r. inwestora: Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. (PSE S.A.) działającego przez pełnomocnika, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Rozbudowa i modernizacja stacji 400/110 kV Rokitnica”:

- I. Stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Rozbudowa i modernizacja stacji 400/110 kV Rokitnica”.
- II. Określam następujące istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji przedsięwzięcia:
 - II.1. Faza realizacji i eksploatacji:
 1. Stanowiska autotransformatorów należy wyposażyć w szczelne misy olejowe zdolne do przejścia min. 100 % oleju wraz z wodami deszczowymi lub gaśniczymi w ilości 20 % oleju w nich zawartego.
 2. Zatrzymany w przypadku awarii olej należy traktować jako odpad i zagospodarowywać zgodnie z wytycznymi zawartymi w przepisach szczegółowych w tym zakresie.
 3. Wodę na etapie eksploatacji przedsięwzięcia należy pobierać z sieci wodociągowej za pomocą nowego przyłącza.
 4. Ścieki bytowe należy odprowadzać do szczelnego zbiornika regularnie opróżnianego przez firmę zewnętrzną.
 5. Wody opadowe i roztopowe ze stanowisk autotransformatorów i terenów utwardzonych stacji (drogi, place) przed odprowadzaniem do zbiornika retencyjno-odparowującego należy oczyszczać w separatorze substancji ropopochodnych.
 6. Nadmiar wód opadowych i roztopowych ze zbiornika retencyjno-odparowującego należy odprowadzać do Potoku Grzybowickiego (Cieku Świątoszowickiego).

Uzasadnienie

Wnioskiem z 12.08.2021 r. Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. ul. Warszawska 165, 05-520 Konstancin – Jeziorna, działając poprzez pełnomocnika, wystąpiła do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach o wydanie decyzji o środowiskowych

uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Rozbudowa i modernizacja stacji 400/110 kV Rokitnica”.

Przedmiotowy wniosek był sporządzony, zgodnie z wymogami art. 74 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 (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 2373 ze zm.). Do wniosku dołączono wymienione w art. 74 ust. 1 ww. ustawy) załączniki tj.:

- kartę informacyjną przedsięwzięcia wraz z zapisem elektronicznym;
- uproszczony wypis z ewidencji gruntów obejmujący przewidywany teren, na którym realizowane będzie przedsięwzięcie oraz obszar oddziaływania przedsięwzięcia;
- poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej obejmującej przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz obejmującej przewidywany obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie;
- mapę w skali zapewniającej czytelność przedstawionych danych z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, wraz z zapisem mapy w formie elektronicznej;
- pełnomocnictwo Zarządu PSE S.A. wraz z odpisem KRS.

Planowane przedsięwzięcie należy do mogących potencjalnie oddziaływać na środowisko, o których mowa w art. 60 pkt 2 ustawy ooś. Zgodnie z wnioskiem przedmiotowa inwestycja kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko zgodnie z § 3 ust. 2 pkt. 1 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tj. Dz. U. 2019, poz. 1839) – polegające na rozbudowie, przebudowie lub montażu realizowanego lub zrealizowanego przedsięwzięcia wymienionego w § 2 ust. 1 pkt. 6 (napowietrzne linie elektroenergetyczne o napięciu znamionowym nie mniejszym niż 220 kV i długości nie mniejszej niż 15 km) i niespełniające kryteriów o których mowa w § 2 ust. 2. pkt 1 ww. rozporządzenia.

W ww. rozporządzeniu nie ma wskazania bezpośredniego do kwalifikacji stacji elektroenergetycznych jako przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko. Jednocześnie biorąc pod uwagę charakterystykę i zakres prac realizowanych w ramach przedsięwzięcia, powierzchnię oraz jego podstawowe oddziaływanie polegające na przekształceniu terenu w stopniu zbliżonym do zabudowy przemysłowej, planowaną inwestycję zaklasyfikowano także do § 3 ust. 1 pkt 54 lit. „b” – ww. rozporządzenia jako zabudowa przemysłowa (...) o powierzchni nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż obszary objęte formami ochrony przyrody.

Zgodnie z treścią wniosku inwestycja realizowana będzie w oparciu o przepisy ustawy z dnia 24 lipca 2015 r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych (t.j. Dz.U.2021. poz. 428 ze zm.).

Biorąc pod uwagę powyższe, zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. „k” ustawy ooś organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia jest Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Katowicach.

Zgodnie z art. 19 ust. 2 ustawy z dnia 24 lipca 2015 r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych (t.j. Dz.U.2021. poz. 428 ze zm.) Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Katowicach pismem z 19.08.2021 r. znak WOOŚ.420.22.2021.EJ.1 zawiadomił Generalnego Dyrektora ochrony Środowiska o złożeniu ww. wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Dane o złożonym wniosku zostały umieszczone w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie (EKOPORTAL) prowadzonym przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach oraz w systemie „Baza danych o ocenach oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz strategicznych ocenach oddziaływania na środowisko” prowadzonym przez Generalną Dyрекcję Ochrony Środowiska.

Zgodnie z art. 63 i 64 ustawy ooś, obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia stwierdza organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach po zasięgnięciu opinii organu państwowej inspekcji sanitarnej oraz organu właściwego do wydania oceny wodnoprawnej.

Zgodnie z art. 80 ust. 2 ustawy o udostępnianiu informacji, właściwy organ wydaje decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach po stwierdzeniu zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony. Jednocześnie w ww. przepisie ustawodawca wskazał, że nie dotyczy to decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wydawanej dla inwestycji realizowanych na podstawie ustawy z dnia 24 lipca 2015 r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych. Wobec powyższego wydanie niniejszej decyzji nie jest uzależnione od stwierdzenia zgodności lokalizacji planowanego przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Jak wynika z przedłożonych dokumentów w tym oświadczenia inwestora, liczba stron w postępowaniu o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, przekracza 10. Wobec powyższego, o czynnościach organu strony były zawiadamiane obwieszczeniami, umieszczanymi na tablicy ogłoszeń w siedzibie Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Katowicach przy Pl. Grunwaldzkim 8-10 oraz Biuletynie Informacji Publicznej instytucji. Dodatkowo zawiadomienie o wszczęciu postępowania przekazano celem upublicznienia do Urzędu Miasta Zabrze oraz Urzędu Gminy Zbrostawice.

W związku z tym, że liczba stron postępowania przekracza 10, zastosowano przepisy art. 74 ust. 3 ustawy ooś i art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego, powiadamiając strony o wszczęciu postępowania zawiadomieniem z 19.08.2021 r. znak WOOŚ.420.22.2021.EJ.2. Zawiadomienie zamieszczono na okres 14 dni na tablicy ogłoszeń oraz na stronie internetowej Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Katowicach. Ponadto pismem z 19.08.2021 r. znak WOOŚ.420.22.2021.EJ.3 przedmiotowe obwieszczenie przekazano do Urzędu Miasta w Zabrzu oraz Urzędu Gminy Zbrostawice celem opublikowania w BIP oraz zamieszczenia na tablicy ogłoszeń.

Wypełniając dyspozycję art. 64 ust. 1 pkt 2 i 4 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Katowicach pismem z 23.08.2021 r. znak: WOOŚ.420.22.2020.EJ.4 wystąpił do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Gliwicach i Dyrektora regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gliwicach PGW Wody Polskie o opinię odnośnie do obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby – o określenie zakresu raportu o oddziaływaniu na środowisko. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Gliwicach w opinii sanitarnej z 6.09.2021 r. znak NS/ZNS-Z-523-29(1)/21 (data wpływu 9.09.2021 r.) wyraził stanowisko o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Gliwicach pismem z 2.09.2021 r. znak GL.ZZŚ.1.0155.30.2021.MS przekazał wystąpienie RDOŚ Katowice zgodnie z właściwością do Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gliwicach. Pismem z 16.09.2021 r. (wpływ 30.09.2021 r.) Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w

Gliwicach wezwał do przedłożenia wyjaśnień i uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Katowicach pismem z 5.10.2021 r. znak WOOS.420.22.2021.EJ.5 wezwał inwestora do przedłożenia uzupełniania przedłożonych dokumentów. Pełnomocnik inwestora przedłożył stosowne wyjaśnienia wraz z pismem z 28.10.2021 r.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Katowicach pismem z 3.11.2021 r. znak WOOS.420.22.2021.EJ.6 przekazał uzupełnienie dokumentacji do Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gliwicach.

Jednocześnie pismem z 3.11.2021 r. znak WOOS.420.22.2021.EJ.7 przekazano ww. uzupełnienia Powiatowemu Inspektorowi Sanitarnemu w Gliwicach wraz z zapytaniem czy w związku ze złożonymi dokumentami podtrzymuje swoje stanowisko wyrażone w ww. opinii sanitarnej. W wymaganym terminie organ inspekcji sanitarnej nie przedstawił swojego stanowiska w związku z czym tut. organ zgodnie z art. 78 ust 4 uznał, iż Powiatowy Inspektor Sanitarny w Gliwicach nie wnosi zastrzeżeń do przedłożonych uzupełnień i podtrzymuje swoje stanowisko wyrażone w ww. opinii sanitarnej.

Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gliwicach pismem z 17.11.2021 r. znak GL.RZŚ.435.81.2021.KWK.2 ponownie wezwał do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia. W związku z powyższym Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Katowicach pismem z 30.11.2021 r. znak WOOS.420.22.2021.EJ.8 wezwał inwestora do uzupełniania przedłożonych dokumentów. Pełnomocnik inwestora przedłożył stosowne wyjaśnienia wraz z pismem z 7.12.2021 r.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Katowicach pismem z 8.12.2021 r. znak WOOS.420.22.2021.EJ.9 przekazał uzupełnienie dokumentacji do Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gliwicach.

Po rozpatrzeniu przedłożonych dokumentów Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gliwicach w opinii z 18.11.2020 r. znak GL.RZŚ.435.81.2021.KWK.3 stwierdził brak konieczności przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia, jednocześnie wskazując warunki jego realizacji. Wskazane w sentencji warunki realizacji przedsięwzięcia mają na celu ograniczenie oddziaływania na środowisko gruntowo-wodne etapu realizacji i prowadzonych wtedy prac montażowo-budowlanych oraz etapu eksploatacji przedsięwzięcia. Część z warunków wskazanych w ww. opinii Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gliwicach wynika wprost z obowiązujących aktów prawnych w związku z czym nie zawarto ich w sentencji decyzji. Mając na uwadze powyższe tut. organ w sentencji niniejszej decyzji nie ujął następujących warunków:

- a) na etapie realizacji oraz eksploatacji inwestycji nie dopuścić do zanieczyszczenia terenu substancjami chemicznymi mogącymi przeniknąć do wód powierzchniowych oraz do ziemi (wód podziemnych) – wynika to z ogólnych przepisów ustawy Prawo wodne oraz Prawa ochrony środowiska;
- b) powstające odpady magazynować selektywnie w wyznaczonym miejscu, w sposób zabezpieczający przed zanieczyszczeniem środowiska gruntowo-wodnego, po czym przekazywać do odzysku lub unieszkodliwienia firmom zewnętrznym - wynika to z ogólnych przepisów dotyczących sposobu i warunków zagospodarowania odpadów;
- c) wody opadowe i roztopowe kierowane ze zbiornika retencyjno-odparowującego do Potoku Grzybowickiego powinny spełniać wymogi Rozporządzenia Ministra Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej z dnia 12 lipca 2019r. (Dz. u. z 2019r. poz.1311);
- d) wody opadowe i roztopowe odprowadzać do Potoku Grzybowickiego zgodnie z obowiązującym pozwoleniem wodnoprawnym. Przedmiotowe wody odprowadzać

w sposób niepowodujący zalewania terenów sąsiednich – inwestor zobligowany jest do uzyskania pozwolenia wodnoprawnego i przestrzegania sposobu odprowadzania wód opadowych z mocy zapisów ustawy Prawo wodne;

- e) właściwie utrzymywać i konserwować urządzenia służące do oczyszczania i odprowadzania wód deszczowych – zapis ten jest konsekwencją zapisów ustawy Prawo wodne oraz rozporządzeń wykonawczych do ww. ustawy.
- f) po zakończeniu inwestycji uporządkować teren w granicach przedsięwzięcia – co wynika z zapisów ustawy Prawo budowlane.

Z zachowaniem zasady czynnego udziału stron w postępowaniu, zgodnie z art. 10 § 1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego, zawiadomieniem z 4.01.2022 r. znak WOOŚ.420.22.2021.EJ.10 poinformowano strony o zakończeniu postępowania dowodowego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia oraz o możliwości zapoznania się z zebrany materiał dowodowy i złożenia ewentualnych uwag.

Do dnia wydania niniejszej decyzji żadna ze stron postępowania nie zgłosiła się do organu, aby zapoznać się ze zgromadzonymi dowodami i aktami sprawy. We wskazanym terminie nie wniesiono też uwag i wniosków w związku z czym tu. organ uznał dotychczas zebrane materiały za wystarczające do ustalenia wszystkich okoliczności sprawy i wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Podstawowe informacje o przedmiotowym przedsięwzięciu zawarte zostały w karcie informacyjnej przedsięwzięcia sporządzonej w sierpniu 2021 r. przez zespół autorski pod kierownictwem Dagmary Sławińskiej-Nosek. Po analizie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wraz z kartą informacyjną przedsięwzięcia pod kątem uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzania oceny oraz uwzględniając stanowisko organów opiniujących stwierdzono, że przy zachowaniu wskazanych w dokumentacji środków planowane przedsięwzięcie nie będzie stanowiło znaczącego zagrożenia dla środowiska naturalnego.

Ponadto w przedmiotowym przypadku nie zachodzą szczegółowe uwarunkowania zawarte w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, a w szczególności stopień wykorzystania zasobów naturalnych oraz ryzyko wystąpienia poważnej awarii, przy uwzględnieniu charakterystyki przedsięwzięcia używanych substancji i stosowanych technologii.

Planowane zamierzenie inwestycyjne związane jest z modernizacją istniejącego węzła sieci elektroenergetycznej 400/110 kV Rokitnica zlokalizowanego głównie na terenie miasta Zabrze i częściowo gm. Zbrostawice. W ramach przedsięwzięcia planuje się budowę nowej stacji 400/110 kV oddalonej o około 500 m od istniejącej stacji 400/110 kV Rokitnica, przebudowę wprowadzeń linii 400 kV do nowej stacji, budowę dwóch transformatorowych linii 110 kV łączących obie stacje oraz budowę infrastruktury towarzyszącej i drogi dojazdowej o długości około 815 m.

Przedsięwzięcia związane będzie z modernizacją przebiegu istniejących sieci elektroenergetycznych w rejonie granicy miasta Zabrze i gminy Zbrostawice na działkach 1184/95, 1034/87, 1190/87, 1193/84, 1196/83, 1199/76, 1202/54, 527/53, 1205/46, 1208/46, 1211/34, 1214/34, 775/48, 361/33, 360/33, 1217/34, 1220/27, 1223/22, 1226/22, 1162/19, 1235/17, 1239/16, 789/16, 1242/15, 753/15, 214/12, 1249/11, 1252/10, 1255/9, 1258/8, 1261/8, 1264/7, 1267/7, 1381/239; 185/2; 185/3; 1385/240 w obrębie Wieszowa oraz działki nr 232/54, 233/54, 234/54, 224/54; 236/55 w obrębie Grzybowice oraz budowę infrastruktury nowej stacji elektroenergetycznej Rokitnica na terenie działek o nr ewid. 223/54, 224/54, 234/54, 231/60, 230/60 zlokalizowanych w obrębie Grzybowice, w sąsiedztwie istniejącego węzła łączącego autostradę A1 i drogę krajową nr 78. Obecnie teren przedsięwzięcia wykorzystywany jest jako grunty rolne z miejscowo występującymi elementami sieci

elektroenergetycznej. W jego bezpośrednim otoczeniu występują głównie tereny niezabudowane, rolne, istniejąca infrastruktura drogowa, a w dalszej odległości tereny ogródków działkowych oraz nieruchomości z zabudową mieszkaniową.

W rejonie projektowanej lokalizacji nowej stacji 400/110kV Rokitnica przebiegają obecnie:

- linia 400 kV Wielopole – Joachimów,
- linia 400 kV Wielopole – Rokitnica,
- linia 400 kV Rokitnica – Łagisza.

Ze względu na konieczność utrzymania funkcjonowania ww. elementów sieci elektroenergetycznej oraz dostępność terenu przedsięwzięcie realizowane będzie w trzech głównych etapach:

- a) etap tymczasowy – obejmujący swym zakresem przebudowę istniejących linii 400 kV przebiegających w miejscu lokalizacji nowej stacji Rokitnica. Rozbiórka i budowa odcinków linii 400 kV relacji Wielopole-Rokitnica oraz Wielopole-Joachimów wykonana zostanie w celu uwolnienia terenu pod projektowaną stacją oraz dla prowadzenia w bezpieczny sposób robót budowlanych związanych ze stacją;
- b) etap budowy stacji – po przebudowie linii 400 kV możliwe będzie przystąpienie do budowy nowej stacji Rokitnica wraz z drogą dojazdową. Połączenia liniowe 400 kV a tym samym cała sieć przesyłowa 400 kV będzie mogła pracować w niezmienionej formie;
- c) etap docelowy – po zakończeniu budowy stacji wykonane zostaną przebudowy 400 kV w celu wprowadzenia ciągów liniowych 400 kV do nowej stacji oraz wykonane zostaną połączenia liniami 110 kV pomiędzy obydwoma stacjami (istniejącą i nową).

W celu uwolnienia terenu pod budowę nowej stacji 400/110 kV Rokitnica konieczna jest w etapie tymczasowym rozbiórka odcinków linii 400 kV, a następnie ich budowa po nowych trasach nie kolidujących z budowaną stacją. Łączna długość demontowanych odcinków dwutorowych linii 400 kV wyniesie ok. 735 m, natomiast odcinków jednotorowych ok. 660 m. Wybudowany odcinek dwutorowy linii 400 kV od słupa nr 138 do słupa nr 139 o długości ok. 450 m stanowić będzie docelowy odcinek linii. Natomiast jednotorowe odcinki linii o łącznej długości ok. 1349 m stanowić będą tymczasowe napowietrzne linie elektroenergetyczne 400 kV, do czasu uruchomienia nowej stacji 400/110 kV Rokitnica.

W etapie docelowym w związku z wprowadzeniem linii 400 kV do nowej stacji wykonane zostaną: makroniwelacja terenu oraz zabudowanie i zainstalowanie na nowym terenie elementów stacji elektroenergetycznej o napięciu 400/110 kV oraz przebudowa wprowadzeń liniowych. Dotychczasowy ciąg liniowy Wielopole-Joachimów zostanie rozcięty, ciągi liniowe ze stacji SE Wielopole i SE Joachimów wprowadzone zostaną na nową rozdzielnię. Linie 400 kV Wielopole-Rokitnica oraz Rokitnica-Łagisza przyłączone dotychczas do istniejącej SE Rokitnica zostaną przepięte na nową rozdzielnię.

W związku z powyższymi pracami zdemontowany zostanie dwutorowy odcinek linii 400 kV o długości ok. 355 m oraz odcinki jednotorowe o łącznej długości ok. 2363 m.

Dla wprowadzenia linii do nowej stacji konieczne będzie wykonanie dwutorowego odcinka linii o długości ok. 154 m oraz odcinków jednotorowych o łącznej długości ok. 1247 m.

Dla połączenia nowej stacji z istniejącą rozdzielnią 110 kV wybudowana zostanie linia kablowa 110 kV o długości ok. 728 m oraz linia napowietrzno-kablowa 110 kV o łącznej długości ok. 746 m.

W zakresie stacji elektroenergetycznej inwestycja obejmuje wybudowanie nowej stacji 400/110 kV Rokitnica oraz drogi dojazdowej. Nowa stacja zostanie wybudowana w niedużej odległości (ok. 500 m) na terenie położonym na północ od istniejącej stacji. Ogólny zakres prac budowlanych związanych z realizacją stacji obejmował będzie:

- budowę nowej rozdzielni 400 kV oraz pól 110 kV,

- budowę budynku technologicznego,
- budowę stanowisk autotransformatorowych,
- budowę systemów zasilania potrzeb własnych,
- budowę obwodów wtórnych, infrastruktury towarzyszącej oraz instalacji telekomunikacyjnej,
- budowę systemu ochrony technicznej (SOT) dla nowego terenu stacji,
- budowę drogi dojazdowej - długość projektowanej drogi dojazdowej, liczonej od krawędzi drogi krajowej nr 78 do głównej bramy wjazdowej na teren stacji wyniesie około 815 m, natomiast szerokość jezdni będzie wynosić 5 m.

Obiekt objęty zostanie systemem odwodnienia ze zbiornikiem retencyjno-odparowującym i wylotem do Potoku Grzybowickiego (Cieku Świętoszowickiego) poprzez wylot betonowy zlokalizowany przy projektowanej drodze dojazdowej. W ramach planowanej inwestycji zostaną wykonane dwa wyloty do Potoku Grzybowickiego: pierwszy odwadniający wody z części nawierzchni drogi dojazdowej (teren na południe od Potoku Grzybowickiego), drugi odprowadzający wody opadowe z terenu projektowanej rozbudowy stacji elektroenergetycznej 400/110 kV Rokitnica oraz z nawierzchni części drogi dojazdowej (teren na północ od Potoku Grzybowickiego).

Po analizie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wraz z kartą informacyjną przedsięwzięcia pod kątem uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzania oceny stwierdzono, że przy zachowaniu wskazanych przez inwestora środków, planowane przedsięwzięcie nie będzie stanowiło znaczącego zagrożenia dla środowiska naturalnego.

W rejonie prowadzonej inwestycji, na dotychczasowych oraz projektowanych trasach linii 400 kV dominują tereny otwarte, a tym samym nie występują tereny zalesione. W związku z powyższym w ramach przedmiotowej inwestycji nie ma konieczności wykonywania wycinek leśnych. Wycinka dotyczyć będzie jedynie 2 szt. pojedynczych drzew z gatunku jesion wyniosły (*Fraxinus excelsior* L.) w związku z planowaną budową drogi dojazdowej do projektowanej stacji od ul. Witosa.

Zgodnie z dokumentacją na terenie przewidzianym pod realizację nowej stacji znajdują się pola uprawne kukurydzy, a jedynie po stronie wschodniej od Potoku Grzybowickiego występują pola uprawne owsa, gdzie przewiduje się budowę drogi dojazdowej do stacji oraz zlokalizowany jest słup 141a przewidziany do demontażu.

Grunty orne podlegające intensywnej uprawie nie stanowią wysokiej wartości przyrodniczej rozpatrywanej pod kątem siedliskowym i florystycznym. Coroczna orka uniemożliwia spontaniczny rozwój szaty roślinnej, a tym samym sprawia, że obszary pól znajdują się pod pełną kontrolą człowieka. Występują tu pospolite gatunki rozwijające się wśród upraw (segetalne), z niewielkim pokryciem, pojawiając się przede wszystkim przy przydrożach (ul. W. Witosa i zjazd z autostrady A1).

Wyjątek stanowi fragment terenu tzw. Potoku Grzybowickiego (P. Świętoszowicki, Jelinka) – Grzybowice, który zgodnie z charakterystyką stanowi obszar wzdłuż północno-zachodniej granicy miasta Zabrze. Potok ma koryto miejscami pogłębione, a jego otoczenie stanowią wilgotne łąki i turzycowiska z niewielkimi skupieniami trzciny. Z tym obszarem sąsiadują bezpośrednio pola uprawne poprzedzielane miedzami oraz pastwiska.

Inwestycja jest lokalizowana na terenie o niskich walorach przyrodniczych, gdzie w sąsiedztwie jest już istniejąca infrastruktura elektroenergetyczna. Zgodnie z przedłożoną dokumentacją na analizowanym terenie brak chronionych gatunków roślin i grzybów, które podlegają ochronie gatunkowej, Na analizowanym terenie w miejscu bezpośrednio lokalizacji elementów infrastrukturalnych nie stwierdzono chronionych gatunków zwierząt.

Zgodnie z danymi literaturowymi fragment terenu tzw. Potoku Grabowskiego jest jedynie miejscem żerowania bociana białego (*Ciconia ciconia*), a także kruka (*Corvus corax*).

W związku z tym, że w związku z realizacją inwestycji nie przewiduje się istotnych zmian w obrębie dna doliny Potoku Grabowskiego, a tym samym w przeznaczeniu funkcjonalnym terenu, zostaną zachowane jej walory przyrodnicze, jak i rola jaką spełnia w zakresie odwodnienia obszaru oraz jako terytorium żerowiskowe wskazanych wyżej gatunków ptaków.

W okresie prowadzenia robót ewentualne niekorzystne oddziaływania na rzeźbę terenu i otaczający krajobraz będzie związane z obecnością tymczasowego zaplecza budowy. Teren budowy zostanie ograniczony do powierzchni przeznaczonej pod rozbudowę stacji Rokitnica oraz budowę nowych i rozbiórkę starych fundamentów słupów linii. Realizacja inwestycji nie będzie wiązała się z koniecznością przeprowadzania prac ziemnych trwale i znacząco zmieniających istniejące ukształtowanie terenu. Najistotniejszy element prac budowlanych stanowić będzie etap budowy infrastruktury stacji oraz demontażu istniejących fundamentów i posadowienia nowych słupów linii energetycznych.

Czasowe naruszenie gruntu rodzimego będzie występować podczas wykonywania fundamentów, gdyż konieczne będzie wykonanie wykopów o głębokości ok. 3,5 m, na obszarze kwadratu pod projektowanym stanowiskiem słupowym. Wielkość obszaru objętego wykopem będzie zależna od rozstawu nóg słupa, charakterystycznego dla danego typu oraz wysokości słupa. Stanowiska słupów będą oddalone od siebie od kilkudziesięciu do kilkuset metrów, dlatego oddziaływanie na środowisko będzie miało charakter punktowy.

Ewentualny wpływ inwestycji na herpetofaunę i drobne zwierzęta może mieć miejsce jedynie na etapie prac budowlano-montażowych i może być związany z wpadaniem małych zwierząt (głównie płazów) do rowów kablowych i wykopów. W celu zapobiegania takim zdarzeniom linie kablowe będą układane na bieżąco, a wykopy pod linie kablowe będą niezwłocznie zasypywane po zakończeniu poszczególnych odcinków. Jeżeli zaistnieje konieczność pozostawienia otwartego wykopu na dłuższy czas, ściany wykopu zostaną uformowane tak aby zwierzęta mogły swobodnie się z nich wydostać. Przed zasypaniem wykopów będą one sprawdzane pod kątem obecności zwierząt.

Do zasypiania wykopów fundamentowych zostanie wykorzystany grunt rodzimy, wydobyty z wykopów. Teren wokół wykopu zostanie przywrócony do stanu sprzed prowadzenia prac, przy zachowaniu pierwotnej rzędnej terenu.

Zaopatrzenie pracowników budowy w wodę pitną i do celów sanitarnych przewiduje się za pomocą beczkowiec bądź istniejących sieci wodociągowych. Inwestycja zakłada wykorzystanie elementów konstrukcyjnych i fundamentów prefabrykowanych, które montowane i zabudowywane będą już na terenie docelowej instalacji w związku z czym nie przewiduje się wytwarzania ścieków przemysłowych w trakcie prac budowlanych.

Ewentualne krótkotrwałe oddziaływanie na środowisko gruntowo-wodne może być związane z koniecznością przeprowadzania odwodnienia wykopów budowlanych. Z racji punktowego charakteru prowadzonych prac nie przewiduje się negatywnego wpływu inwestycji na naturalną dynamikę zwierciadła wody gruntowej w obszarze inwestycji. W celu zagospodarowania ścieków bytowych zostaną ustawione bezodpływowe toalety przenośne, które będą gromadziły nieczystości. Wspecjalizowany podmiot będzie odpowiedzialny za odbiór nieczystości i ich zagospodarowanie zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Prace budowlane będą prowadzone przy wykorzystaniu urządzeń i pojazdów sprawnych technicznie, które po zakończeniu prac lub w razie awarii będą odprowadzane na miejsce postoju o szczelnej nawierzchni, uniemożliwiającej przedostanie się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo – wodnego. W przypadku wycieku olejów z maszyn budowlanych lub pojazdów samochodowych substancje te wraz z zanieczyszczonym gruntem zostaną

zebrane i przekazane jednostkom zajmującym się ich unieszkodliwieniem. Dodatkowo w razie wycieku paliwa, substancji ropopochodnych czy olejów zastosowane zostaną odpowiednie środki przeznaczone do unieszkodliwiania (sorbenty).

Na etapie realizacji przedmiotowych zadań będą miały miejsce emisje i uciążliwości typowe dla okresów budowy; tj. nieznaczne emisje spalin i pyłów do powietrza oraz hałasu powstałe w związku z pracą pojazdów, maszyn i urządzeń oraz powstawanie odpadów, których wpływ na środowisko, z uwagi na rozmiar przedsięwzięcia (lokalnego) nie będzie znaczący. Przy zastosowaniu odpowiedniej organizacji robót i użytkowaniu sprawnych pojazdów, maszyn oraz urządzeń nie przewiduje się wprowadzenia zanieczyszczeń do wód powierzchniowych i podziemnych. Oddziaływania związane z fazą realizacji będą miały charakter tymczasowy, ograniczony do bliskiego otoczenia terenu inwestycji i ustąpią z jej zakończeniem.

Inwestor przewidział szereg ograniczeń powstającego na tym etapie oddziaływania. Roboty budowlane będą poprzedzone szczegółowym planem i harmonogramem prac uwzględniającym zabezpieczenia takie jak: odpowiednią organizację placu budowy w tym lokalizację terenu zaplecza obrębie gruntów wcześniej przekształconych lub przewidzianych do zabudowy. Stosowana w trakcie prac budowlanych technologia będzie typową, stosowaną przy realizacji tego typu inwestycji.

O poziomie i zakresie oddziaływania emitowanego hałasu w okresie realizacji, decydować będzie typ i jakość używanego sprzętu oraz czas jego pracy. Zależne to będzie od fazy realizowanych prac budowlanych, a przede wszystkim używanych przez wykonawcę robót narzędzi oraz eksploatowanego parku maszynowego. Największym (choć krótkookresowym) źródłem hałasu będą prace ziemne związane z przygotowaniem placu budowy. Źródłem hałasu będzie wówczas praca ciężkiego sprzętu, dźwigów, koparek oraz ruch pojazdów. Będą to jednak okresy intensywnej emisji hałasu o charakterze przejściowym, krótkotrwałym, a znaczące źródła emisji hałasu, pracujący sprzęt mechaniczny, przemieszczać się będzie wraz z postępem prac.

Na etapie prowadzenia prac budowlanych na terenie inwestycji występować będą okresowe emisje zanieczyszczeń do powietrza związane z eksploatacją maszyn wykonujących prace budowlane – montażowe oraz sprzętu transportującego. Oddziaływania te będą występować czasowo, tylko w trakcie pracy poszczególnych urządzeń i w skali lokalnej, ograniczone do terenu prowadzonych robót oraz w niewielkim stopniu wystąpią w sąsiedztwie tras przejazdowych transportu samochodowego.

Odpady powstające podczas realizacji przedsięwzięcia będą gromadzone selektywnie i po zebraniu odpowiedniej ilości będą wywożone poza teren prac budowlanych do uprawnionych podmiotów.

Funkcjonowanie linii i stacji elektroenergetycznych związane jest głównie z oddziaływaniem akustycznym i wytwarzaniem pól elektrycznych i magnetycznych w ich bezpośrednim sąsiedztwie. Zgodnie z zaświadczeniem wydanym przez Prezydenta Miasta Zabrze z dnia 25.05.2021 r., znak: WB.6724.21.2021.MB, teren przedmiotowej inwestycji oraz tereny sąsiadujące są objęte zapisami w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. W otoczeniu przedsięwzięcia zlokalizowane są głównie grunty rolne oraz infrastruktura komunikacyjna. Najbliższa zabudowa chroniona akustycznie - mieszkaniowa jednorodzinna (MN) zlokalizowana jest w odległości ok. 615 m w kierunku południowym od przedmiotowego przedsięwzięcia. W odległości ok. 400 w kierunku wschodnim oraz w odległości ok. 575 m w kierunku południowo – wschodnim od przedmiotowego przedsięwzięcia zlokalizowane są ogródki działkowe sklasyfikowane jako tereny rekreacyjno – wypoczynkowe. W odległości ok. 690 m w kierunku południowo – zachodnim od przedmiotowego przedsięwzięcia znajdują się nieruchomości z zabudową mieszkaniową – usługową.

Hałas emitowany przez linie elektroenergetyczne najwyższych napięć różni się znacznie od hałasu powodowanego przez inne źródła, jak np. zakłady przemysłowe, drogi itp. Hałas pochodzący od napowietrznych linii najwyższego napięcia zdeterminowany jest zjawiskami ulotu, których intensywność – przy określonych parametrach linii, jest silnie uzależniona od warunków pogodowych, stanu środowiska oraz stanu technicznego powierzchni przewodów. Źródłem hałasu (szumu akustycznego), wytwarzanego przez krótkie odcinki linii elektroenergetycznych (wprowadzenia liniowe), które wprowadzone zostaną na teren stacji są ulot i wyładowania powierzchniowe na elementach układu elektroizolacyjnego. Poziom hałasu wytwarzanego przez linie zależy od ich konstrukcji, w szczególności zaś, od rodzaju zastosowanych przewodów fazowych oraz od warunków pogodowych.

Zgodnie z przedłożoną dokumentacją uśredniony z wielu pomiarów poziom hałasu, jaki rejestruje się w odległości 30 m od osi linii 400 kV nawet w najgorszych warunkach pogodowych, nie przekracza najczęściej wartości 39,0 - 44,5 dB(A), w zależności od rodzaju wiązki i konfiguracji geometrycznej przewodów.

W celu oceny zakresu oddziaływania akustycznego planowanych obiektów wykonawcy dokumentacji przeprowadzili analizę akustyczną dla poszczególnych etapów inwestycji, uwzględniając wpływ warunków atmosferycznych. Uzyskane wyniki obliczeń pozwalają na stwierdzenie, że w nawet najbardziej niekorzystnych warunkach środowiskowych (zła pogoda) i przy najbardziej niekorzystnych warunkach pracy linii (najmniejsza odległość od ziemi przewodów fazowych) przekroczenie poziomu hałasu (45 dB) może wystąpić wyłącznie do odległości 32,5 m od osi linii (33,8 m w przypadku etapu przejściowego), a zatem wyłącznie wewnątrz „pasa technologicznego” linii o szerokości 70 m (2 x 35 m), gdzie na mocy stosownych umów lub decyzji administracyjnych realizacja zabudowy mieszkaniowej będzie niedopuszczalna.

Źródłem hałasu ciągłego emitowanego ze stacji elektroenergetycznej są transformatory. Elementami kształtującymi hałas są: uzwojenia, rdzeń oraz urządzenia chłodzące (wentylacja). Hałas emitowany od transformatorów w dużej mierze uwarunkowany jest przez drgania rdzenia związane ze zjawiskami magnetostrykcji, które to zjawisko zależy m.in. od zjawiska indukcji. W analizie akustycznej poza ww. elementami stacji uwzględniono również prace urządzeń typu wentylatory oraz klimatyzatory zlokalizowanych na planowanym do budowy budynku technologicznym.

Analiza oddziaływania, związanego z planowanym przedsięwzięciem zarówno w zakresie oddziaływania od urządzeń stacjonarnych (transformatory, urządzenia chłodzące, wentylatory) oraz oddziaływań w zakresie linii elektroenergetycznych (uwzględniając również stan przejściowy), a także analiza potencjalnych oddziaływań skumulowanych mieści się w dopuszczalnych normach emisji hałasu. Na podstawie przeprowadzonych analiz prognostycznych stwierdzono, iż niniejsza inwestycja nie stworzy zagrożenia dla lokalnego klimatu akustycznego i nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu na najbliższych terenach chronionych akustycznie. Nie stwierdzono również przekroczeń emisji hałasu poza pasem technologicznym poszczególnych połączeń liniowych.

Elektroenergetyczne linie najwyższego napięcia są źródłami pól elektrycznych i magnetycznych o częstotliwości 50 Hz. Przepisy rozporządzenia Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (DZ.U. z 2019 r., poz. 2448) regulującego zagadnienia dopuszczalnych wartości pól elektromagnetycznych stanowią, iż: dopuszczalne w środowisku poziomy pola elektromagnetycznego o częstotliwości 50 Hz dla miejsc dostępnych dla ludzi wynoszą: dla składowej elektrycznej (E) — 10 000 V/m = 10 kV/m, dla składowej magnetycznej (H) — 60 A/m, a dopuszczalne poziomy pola elektromagnetycznych na terenach przeznaczonych pod zabudowę mieszkaniową wynoszą: dla składowej elektrycznej — 1000 V/m = 1 kV/m dla

składowej magnetycznej — 60 A/m.

Przeprowadzone przez wykonawców dokumentacji obliczenia rozkładu natężenia pola elektromagnetycznego dla linii napowietrznych i stacji wyznaczone zostały na wysokości 2,0 m nad poziomem terenu, dla wszystkich reprezentatywnych przęseł analizowanej linii. Przęsła reprezentatywne, ilustrują różne konfiguracje (układy i przejścia) przewodów fazowych w miejscach maksymalnych zbliżeń do powierzchni ziemi. W przypadku odcinków linii kablowych 110 kV rozkłady natężenia pola magnetycznego wyznaczono na wysokości 0,3 m nad poziomem terenu dla jednej linii kablowej oraz dwóch linii kablowych prowadzonych równolegle.

Wyniki obliczeń, wskazują, że natężenie pola elektrycznego pod liniami 400 kV nie przekroczy w żadnym miejscu wartości 6,7 kV/m, a wartość ta może wystąpić wyłącznie w przęsłach zbudowanych z wykorzystaniem słupów jednotorowych z pionowym układem przewodów fazowych przy maksymalnym zwisie przewodów linii i w najbardziej niekorzystnych warunkach jej pracy dodatkowo uwzględniając możliwą do wystąpienia na etapie prowadzenia pomiarów powiększoną niepewność pomiarową pola elektromagnetycznego na poziomie 30%. Wartość ta będzie uwzględniana na etapie przeprowadzania pomiarów i zgłaszaniu instalacji wytwarzającej pole elektromagnetyczne do właściwego organu. Rozkład natężenia pola elektrycznego po uwzględnieniu niepewności wskazuje, że maksymalna wartość składowej E nie przekroczy 8,7 kV/m. W przypadku pola magnetycznego największa wartość nie przekroczy 30,1 A/m. Przy analogicznym założeniu maksymalnie składowa H pola elektromagnetycznego będzie poniżej 40,1 A/m.

Natężenie pola elektrycznego dla linii 110 kV nie przekroczy 1,8 kV/m (max. 2,3 kV/m). Maksymalne natężenie pola magnetycznego nie przekroczy 43,4 A/m (max. 56,5 A/m).

Wszystkie projektowane przęsła linii 110 i 400 kV przeanalizowano pod kątem zasięgu strefy natężenia pola elektrycznego o wartości 1 kV/m dla różnych wysokości zawieszenia przewodów fazowych występujących wzdłuż przęseł. Szerokość obszaru, w którym natężenie pola elektrycznego może przekroczyć wartość 1 kV/m nie wykracza swym zasięgiem poza szerokość przyjętych pasów technologicznych linii 110 kV o szerokości 2x15 m i linii 400 kV o szerokości 2 x 35 m.

Spodziewana maksymalna wartość natężenia pola elektrycznego od urządzeń zabudowanych na stacji bezpośrednio za ogrodzeniem rozbudowywanej rozdzielni 400 kV, dla miejsca najbliższego zbliżenia aparatury do ogrodzenia, na wysokości 2 m nad ziemią nie przekroczy 1,5-2 kV/m. W odległości 2-3 m od ogrodzenia maksymalna wartość nie przekroczy wartości 1 kV/m. Otrzymana wartość pola magnetycznego od urządzeń zabudowanych na stacji bezpośrednio za ogrodzeniem rozbudowywanej rozdzielni 400 kV, dla miejsca najbliższego zbliżenia aparatury do ogrodzenia, na wysokości 2 m nad ziemią nie przekroczy 5 A/m. Oznacza to, że nie zostanie przekroczona wartość natężenia pola magnetycznego, dla miejsc dostępnych dla ludzi oraz pod zabudowę mieszkaniową – czyli nie przekracza 60 A/m.

Ze względu na prognozowany brak przekroczeń dopuszczalnych wartości składowej elektrycznej i magnetycznej pola elektromagnetycznego nie występuje konieczność wprowadzania rozwiązań mających na celu ograniczanie oddziaływania linii lub stacji w zakresie pola elektromagnetycznego. Wartości normatywne wskazane w ww. rozporządzeniu Ministra Zdrowia w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku zostaną dochowane w okresie eksploatacji planowanej inwestycji.

Fragmenty linii elektroenergetycznych nie będą wytwarzać w czasie swojej pracy odpadów produkcyjnych. W czasie prowadzenia prac konserwatorskich, napraw czy prac remontowych mogą powstawać odpady zaliczane zarówno do niebezpiecznych, jak i do

innych niż niebezpieczne. Prace te będą prowadzone z niewielką częstotliwością i w małym zakresie, a zatem ilość odpadów powstających w okresie eksploatacji przedsięwzięcia będzie nieznaczną, a za ich zagospodarowanie odpowiedzialne będą podmioty prowadzące prace serwisowe. Stacja podczas swojego funkcjonowania poddawana jest okresowym przeglądom technicznym, obejmujących m.in. oględziny, sprawdzenia próby, pomiary oraz działania konserwacyjne.

Ponadto mogą powstawać niewielkie ilości odpadów komunalnych wytworzonych przez pracowników (realizujących prace konserwujące/remontowe), które będą przekazywane podmiotom posiadającym wymagane zezwolenia. Powstające odpady w trakcie prac remontowych/konserwacyjnych będą segregowane i przechowane w pomieszczeniach i miejscach do tego przeznaczonych, np. pojemniki, kontenery.

W trakcie eksploatacji linii nie przewiduje się pogorszenia warunków infiltracji wody opadowej i roztopowej, a także negatywnych oddziaływań na zasoby wodne. Normalne funkcjonowanie linii energetycznych nie będzie wiązało się z powstaniem ścieków. Źródłem drobnych zanieczyszczeń wód powierzchniowych i podziemnych (w przypadku awarii) mogą być substancje wykorzystywane do zabezpieczenia antykorozyjnego wykonywane podczas prac konserwacyjnych na linii elektroenergetycznej, co zostanie zminimalizowane poprzez zapewnienie dobrego stanu technicznego sprzętu transportowego wykorzystywanego do realizacji prac oraz zabezpieczenia miejsca prowadzenia prac przed przedostaniem się substancji do środowiska.

W przypadku nowej stacji Rokitnica wody opadowe ze stanowisk autotransformatorów oraz powierzchni szczelnych (drogi, place itp.), dachy, misy autotransformatorów, zbiorników ppoż. ujmowane będą za pomocą wewnętrznej kanalizacji deszczowej. W czasie normalnej pracy wody opadowe z mis autotransformatorów odprowadzane będą szczelnym ciągiem kanalizacji do separatora. Za separatorami znajdować się będzie dodatkowe zabezpieczenie środowiska w postaci komory zasuw wyposażonej w układ automatycznie odcinający przepływ z chwilą zadziałania urządzenia alarmowego. Wody opadowe i roztopowe po podczyszczeniu w separatorze odprowadzane będą za pośrednictwem kanalizacji deszczowej do zbiornika retencyjno – odparowującego, a jej nadmiar będzie odprowadzany do Potoku Grzybowickiego. Mając na uwadze zabezpieczenie środowiska gruntowo-wodnego ww. rozwiązania techniczne uwzględniono jako warunek realizacji inwestycji i zawarto w sentencji decyzji w pkt. II.5 i II.6.

Na odpływie wód opadowych i roztopowych z ww. zbiornika zamontowany zostanie regulator przepływu ograniczający odpływ do dobranej wartości, zgodnie z warunkami wydanymi przez administratora cieku. Wody opadowe i roztopowe z części drogi dojazdowej będą odprowadzane wspólnym wylotem z wodami pochodzącymi ze stacji, natomiast wody opadowe i roztopowe z drugiej części drogi dojazdowej będą również odprowadzane do potoku Grzybowickiego, co zostało uzgodnione z administratorem cieku.

Dodatkowo, w celu zabezpieczenia odbiornika przed zanieczyszczeniem, na przewodzie odprowadzającym całość wód opadowych i roztopowych z terenu stacji, zamontowany zostanie dodatkowy osadnik zatrzymujący zawiesiny mineralne oraz separator koalescencyjny o wydajności dostosowanej do wartości natężenia odpływu ww. wód.

W ramach rozbudowy stacji Rokitnica wykonane zostanie nowe przyłącze wodociągowe dla poboru wody oraz na cele ppoż. Ścieki socjalno-bytowe z zaplecza stacji odprowadzane będą do szczelnego zbiornika okresowo opróżnianego przez uprawniony do tego podmiot. Wskazane rozwiązania organizacyjno-techniczne uwzględniono w sentencji niniejszej decyzji zgodnie z opinią Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gliwicach (odpowiednio pkt. II.3 i II.4).

Planowana stacja wyposażona zostanie w elementy techniczne mające na celu zabezpieczenie środowiska gruntowo-wodnego na wypadek zaistnienia sytuacji awaryjnej. W celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego w pkt II.1 sentencji decyzji wskazano aby stanowiska autotransformatorów stacji zostały wyposażone w misy olejowe zdolne do przejścia 100% objętości oleju zawartego w transformatorach oraz cieczy (oleju i wody gaśniczej) w ilości 20% objętości oleju zawartego w nich. Wody opadowe z mis autotransformatorów odprowadzane będą na bieżąco do wewnętrznej kanalizacji deszczowej poprzez separator substancji ropopochodnych. Ponadto na wylocie z misy do kanalizacji przewidziano ruchomą kratę zabezpieczającą urządzenie do separacji oleju przed zanieczyszczeniami pływającymi w misie. Za separatorem, wyposażonym w czujniki poziomu cieczy, znajdować się będzie śluza odcinająca dopływ/odpływ do separatora w przypadku np. awaryjnego wypływu dużych ilości oleju.

Za separatorem zostanie zamontowane dodatkowe automatyczne urządzenie odcinające (zasuwa nożowa, przepustnica) stanowiące drugi stopień zabezpieczenia przed awaryjnym wypływem oleju do środowiska. W przypadku awarii olej dopływający do separatora przewodem odwadniającym wypełni jego komorę olejową do poziomu dopuszczalnego, po czym zostanie samoczynnie odcięty odpływ do kanalizacji deszczowej.

Zatrzymany olej na separatorze oraz szczelnej misie pod transformatorem stanowić będzie odpad i zagospodarowany będzie zgodnie z ustawą o odpadach do czego zobligowano inwestora w pkt II.2 decyzji.

Usuwanie substancji ropopochodnych, zgromadzonych w separatorach, powierzone zostanie wyspecjalizowanej koncesjonowanej firmie, która zobowiązana będzie do dalszego zagospodarowania odpadów.

Analizowane przedsięwzięcie położone jest w zasięgu jednolitych części wód powierzchniowych:

- o nazwie Bytomka i kodzie PLRW6000611649. Jest to naturalna część wód, dla której wyznaczono cel środowiskowy: osiągnięcie dobrego stanu ekologicznego oraz dobrego stanu chemicznego. Ocena stanu sporządzona na etapie opracowania planu wykazała zły stan ekologiczny oraz dobry stan chemiczny. Jest to JCWP zagrożona nieosiągnięciem celów środowiskowych z powodu braku możliwości technicznych oraz występującej presji komunalnej. Termin osiągnięcia celów środowiskowych wyznaczono na 2027 r.
- o nazwie Drama do Grzybowickiego Potoku włącznie i kodzie PLRW60006116669. Jest to naturalna część wód dla której wyznaczono cel środowiskowy: osiągnięcie dobrego stanu ekologicznego oraz dobrego stanu chemicznego. Ocena stanu sporządzona na etapie opracowania planu wykazała słaby stan ekologiczny oraz dobry stan chemiczny. Jest to JCWP zagrożona nieosiągnięciem celów środowiskowych z powodu braku możliwości technicznych oraz występującej presji komunalnej. Termin osiągnięcia celów środowiskowych wyznaczono na 2027 r.

Inwestycja znajduje się również w zasięgu jednolitych części wód podziemnych:

- o numerze: PLGW6000128, dla której wyznaczono cel środowiskowy utrzymanie dobrego stanu chemicznego oraz ilościowego. Ocena stanu sporządzona na etapie opracowania planu wykazała dobry stan chemiczny i dobry stan ilościowy wód. Jest to JCWPd zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, gdyż wody podziemne poziomów użytkowych omawianej JCWPd są w wielu miejscach eksploatowane przez ujęcia i systemy odwadniające kopalnie węgla kamiennego;
- o numerze: PLGW6000129, dla której wyznaczono cel środowiskowy: utrzymanie dobrego stanu chemicznego oraz mniej rygorystyczny cel: ochrona stanu ilościowego przed dalszym pogorszeniem. Ocena stanu sporządzona na etapie opracowania planu

wykazała dobry stan chemiczny i słaby stan ilościowy wód. Jest to JCWPd zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych ze względu na prowadzenie odwodnienia górniczego oraz znaczne pobory ujęć komunalnych.

Planowane przedsięwzięcia zlokalizowane będzie poza terenami ochrony pośredniej stref ochronnych ujęć wody. Mając na względzie charakter i skalę oddziaływania, zastosowane rozwiązania i technologie oraz przy założeniu realizacji określonych w sentencji warunków stwierdza się brak możliwości znaczącego oddziaływania na pozostające w zasięgu oddziaływania jednolite części wód i nie stwierdza się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia, na realizację 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 Odry”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. z 2016 r. poz. 1967).

Działania związane z realizacją przedmiotowej inwestycji prowadzone będą z uwzględnieniem dostosowania i adaptacji przedmiotowych obiektów do prognozowanych zmian klimatycznych m.in. poprzez zastosowanie nowoczesnych rozwiązań konstrukcyjnych i materiałów odpornych na działanie czynników atmosferycznych.

W otoczeniu inwestycji brak jest zaewidencjonowanych zabytków, tym samym realizacja inwestycji i jego późniejsza eksploatacja nie będzie negatywnie wpływała na obiekty zabytkowe.

Biorąc pod uwagę charakter planowanego przedsięwzięcia oraz informacje zawarte w karcie informacyjnej można stwierdzić, że zakres planowanych działań nie wpłynie znacząco na stan jakości środowiska.

Na podstawie baz danych będących w posiadaniu Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Katowicach oraz informacji zawartych w dokumentacji ustalono, że przedmiotowe przedsięwzięcie planowane jest do realizacji poza granicami wielkopowierzchniowych form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, w tym poza granicami obszarów Natura 2000. Najbliżej położonym obszarem mającym znaczenie dla Wspólnoty są Podziemia Tarnogórsko-Bytomskie PLH240003 zlokalizowane ok. 3 km od granicy terenu inwestycji.

Na tym terenie występują siedliska wymienione w Załączniku I Dyrektywy Rady 92/43/EWG w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory: 9130 Żyzne buczyny (*Dentario glandulosae-Fagenion*, *Galio odorati-Fagenion*), 9110 Kwaśne buczyny (*Luzulo-Fagetum*), 9150 Ciepłolubne buczyny storczykowe (*Cephalanthero-Fagenion*), 6130 Murawy galmanowe (*Violetalia calaminariae*), 9170 Grąd środkowoeuropejski i subkontynentalny (*Galio-Carpinetum*, *Tilio-Carpinetum*), 3150 Starorzecza i naturalne eutroficzne zbiorniki wodne ze zbiorowiskami z Nympheion, Potamion oraz dwa gatunki nietoperzy: 1324 Nocek duży (*Myotis myotis*), 1323 Nocek Bechsteina (*Myotis bechsteinii*) i jeden gatunek rośliny: 1902 Obuwik pospolity (*Cypripedium calceolus*) wymienione w Załączniku II tejże Dyrektywy.

Poza tym stwierdzono tu 10 gatunków nietoperzy, które nie są wymienione w Załączniku II Dyrektywy Rady 92/43/EWG. Dotychczas w Podziemiach Tarnogórsko-Bytomskich zaobserwowano hibernacje 9 gatunków nietoperzy (nocek duży (*Myotis myotis*), nocek Bechsteina (*Myotis Bechsteinii*), nocek Natterera (*Myotis nattereri*), nocek wąsatek (*Myotis mystacinus*), nocek Brandta (*Myotis brandtii*), nocek rudy (*Myotis daubentonii*), mroczek późny (*Eptesicus serotinus*), gacek brunatny (*Plecotus auritus*) i gacek szary (*Plecotus austriacus*). Obiekt zasiedlany jest przez nietoperze także w okresie letnim. W okresie poza hibernacyjnym na terenie obszaru Natura 2000 występują, trzy dodatkowe gatunki: borowiec wielki (*Nyctalus noctula*), karlik malutki (*Pipistrellus pipistrellus*) i karlik większy (*Pipistrellus*

nathusii). Populacja zimujących nietoperzy szacowana jest na 550 osobników wszystkich gatunków.

Mając na uwadze przedmioty ochrony ww. obszaru wymienione w Standardowym Formularzu Danych dla tego obszaru i zakres przedsięwzięcia należy wykluczyć możliwość negatywnego wpływu na te siedliska i gatunki oraz inne objęte ochroną w ramach sieci obszarów Natura 2000.

Dla ww. obszaru ustanowiono plan zadań ochronnych (Zarządzenie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach z dnia 24 kwietnia 2014 r. w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Podziemia Tarnogórsko-Bytomskie PLH240003, zmienione Zarządzeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach z dnia 18 maja 2015 r. o zmianie zarządzenia w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Podziemia Tarnogórsko-Bytomskie PLH240003). Przedmiotowa inwestycja nie będzie źródłem zidentyfikowanych zagrożeń dla przedmiotów ochrony, nie wpłynie na możliwość osiągnięcia celów działań ochronnych, ani nie wpłynie na realizację zaplanowanych działań ochronnych.

Obecność linii elektroenergetycznych może lokalnie przyczyniać się do śmiertelności ptaków w wyniku porażenia prądem. W większości przypadków przyczyną porażenia ptaków prądem elektrycznym jest stosowana konstrukcja słupów. Do zwarć międzyfazowych dochodzi wskutek niewielkiej odległości dzielącej sąsiadujące ze sobą przewody oraz zastosowanie bardzo krótkich izolatorów na słupach. Porażenie następuje w sytuacji równoczesnego dotknięcia przez ptaka elementów linii o różnych potencjałach, np. przewodów różnych faz lub jednocześnie przewodu fazowego i elementu uziemionego. Zjawisko to jest zatem konsekwencją zastosowanej odległości dzielącej przewody lub urządzenia uziemiającego, a także rozmiarów ptaka. Zaznaczyć przy tym należy, że zjawisko to dotyczy głównie linii o napięciach średnich (6, 10, 15 lub 20 kV) lub linii niskiego napięcia (0,4 kV), w których odległości pomiędzy sąsiednimi przewodami jest na tyle niewielka, że możliwe jest ich jednoczesne dotknięcie skrzydłami o niekiedy znacznej rozpiętości. W związku z czym zważywszy na parametry analizowanego przedsięwzięcia nie przewiduje się zaistnienia tego typu oddziaływania.

Przedsięwzięcie związane jest z przebudową istniejącej infrastruktury elektroenergetycznej zlokalizowanej w obrębie otwartych przestrzeni i realizowane będzie poza ustalonymi korytarzami migracyjnymi ptaków. Analiza uwarunkowań środowiskowych i charakterystyki planowanych obiektów wskazuje na brak konieczności zastosowania znaczników na przewodach odgromowych np. w postaci spiral.

Ze względu na zakres przedsięwzięcia oraz znaczną odległość inwestycji od granic państwowych (ok. 60 km do granicy polsko – czeskiej w linii prostej) należy wykluczyć transgraniczne oddziaływanie na środowisko. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie realizowane na obszarach: wodno-błotnych, o płytkim zaleganiu wód podziemnych, wybrzeży, górskich, w strefie ochronnej ujęć wód i ochronnych zbiorników wód śródlądowych, wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt oraz siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, o znacznej gęstości zaludnienia oraz przylegających do jezior i ochrony uzdrowiskowej.

Biorąc pod uwagę zakres planowanego przedsięwzięcia i proponowane rozwiązania techniczne można uznać, że przy zachowaniu zasad bezpieczeństwa oraz podstawowych wymogów ochrony środowiska przedmiotowa inwestycja nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko. Uwzględniając szczegółowe uwarunkowania wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku, a zwłaszcza:

- 1) rodzaj, charakterystykę i skalę przedsięwzięcia tj. rozbudowę i przebudowę istniejącej infrastruktury elektroenergetycznej;

- 2) lokalizację przedsięwzięcia poza terenami wymagającymi ochrony, w obrębie gruntów wcześniej przekształconych i zagospodarowanych;
- 3) charakter i nieznaczną skalę oddziaływania, ograniczoną głównie do krótkotrwałego etapu realizacji przedsięwzięcia i bezpośredniej lokalizacji planowanych obiektów;
- 4) sposób korzystania ze środowiska nie wiążący się z powstaniem nowych znaczących stałych źródeł emisji lub koniecznością przekształcenia znacznej powierzchni terenu;
- 5) oddziaływanie przedsięwzięcia na poszczególne elementy środowiska ograniczone czasowo do etapu realizacji przedsięwzięcia oraz lokalnie do jego najbliższego otoczenia;
- 6) brak osób narażonych na jakiegokolwiek oddziaływania,
- 7) przyjęte sprawdzone rozwiązania techniczne, pozwalające na zminimalizowanie i ograniczenie prognozowanych oddziaływań;

po szczegółowej analizie przedłożonych informacji o planowanym przedsięwzięciu ustalono, że planowana inwestycja nie wpłynie na pogorszenie stanu środowiska na terenie, na którym będzie zlokalizowana.

Mając na uwadze powyższe i po uwzględnieniu opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Gliwicach, Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gliwicach, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Katowicach nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia i orzekł jak w sentencji niniejszej decyzji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska za pośrednictwem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach w terminie 14 dni od dnia doręczenia niniejszej decyzji (art. 127 § 1 i 2 oraz art. 129 § 1 i 2 Kpa).

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania, strona ma prawo do zrzeczenia się wniesienia odwołania składając stosowne oświadczenie organowi, który decyzję wydał, nie później niż w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji (art. 127a § 1 Kpa). Z dniem doręczenia Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Katowicach oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kpa). Skutkiem zrzeczenia się odwołania jest niemożność zaskarżenia decyzji do organu odwoławczego i wniesienia skargi do sądu administracyjnego.

Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania (art. 130 § 4 Kpa).

Zgodnie z art. 57 § 5 pkt 2 Kpa w przypadku wnoszenia odwołania w drodze przesyłki pocztowej czynność ta będzie skuteczna poprzez jej nadanie wyłącznie w polskiej placówce pocztowej operatora wyznaczonego w rozumieniu ustawy z dnia 23 listopada 2012 r. – Prawo pocztowe (tj. w placówce Poczty Polskiej S.A.) albo placówce pocztowej operatora świadczącego pocztowe usługi powszechne w innym państwie członkowskim Unii Europejskiej, Konfederacji Szwajcarskiej albo państwie członkowskim Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) - stronie umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym. Nadanie pisma w placówce innego operatora będzie skuteczne o ile zostanie ono doręczone przed upływem terminu na jego złożenie.

Zgodnie z ustawą z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2020 r. poz. 1546), za wydanie decyzji 18 czerwca 2021 r. uiszczono opłatę skarbową w wysokości 205 zł oraz 17

zł za pełnomocnictwo na konto Urzędu Miasta Katowice (gł. specjalista Eliaż Jarmułowicz).

Załączniki do decyzji:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska w Katowicach
Mirosława Mierczyk-Sawicka
podpisano elektronicznie

Otrzymują:

1. [REDACTED] jako pełnomocnik inwestora Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. (PSE S.A.) ul. Warszawska 165,05-520 Konstancin - Jeziorna PSE S.A. Centralna Jednostka Inwestycyjna
Wydział Spraw Środowiskowych
40-043 Katowice, ul. Jordana 25
2. Pozostałe strony w formie obwieszczenia w trybie art. 49 Kpa w związku z art. 74 ust. 3 o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 2373 ze zm.).
3. WOOS – aa.

Do wiadomości:

1. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Gliwicach (zgodnie z art. 74 ust. 4 ustawy ooś)
2. Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gliwicach
Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie (zgodnie z art. 74 ust. 4 ustawy ooś)
3. Prezydent Miasta Zabrze (zgodnie z art. 86a ustawy ooś.)
4. Starosta Tarnogórski (zgodnie z art. 86a ustawy ooś.)
5. Minister Infrastruktury (zgodnie z art. 14 pkt 5 ust. 1 ustawy z dnia 24 lipca 2015 r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych (t.j. Dz.U. z 2021 poz. 428 ze zm.)

Załącznik nr 1

Do decyzji Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach z znak: WOOŚ.420.22.2021.EJ.11 dla przedsięwzięcia pn. „Rozbudowa i modernizacja stacji 400/110 kV Rokitnica”.

Inwestor: Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. (PSE S.A.) ul. Warszawska 165,05-520 Konstancin - Jeziorna,

Charakterystyka przedsięwzięcia zgodnie z art. 82 ust. 3 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 i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 2373 ze zm).

I. Rodzaj, skala i usytuowanie przedsięwzięcia

Przedsięwzięcie polegało będzie na budowie nowej stacji elektroenergetycznej 400/110 kV wraz z infrastrukturą towarzyszącą i drogą dojazdową o długości około 815 m. W ramach budowy stacji konieczna będzie przebudowa wprowadzeń liniowych 400 kV do nowej rozdzielni oraz budowa dwóch transformatorowych linii 110 kV.

Przedsięwzięcie realizowane będzie w kilku etapach pozwalających na stopniowy demontaż istniejących elementów linii energetycznych, montaż tymczasowych a następnie docelowych odcinków linii w nowym śladzie oraz zabudowę infrastruktury planowanej nowej stacji elektroenergetycznej.

Zakres prac budowlano-montażowych związanych z realizacją przedsięwzięcia obejmować będzie m.in.:

- budowę tymczasowych dróg dojazdowych i placów manewrowych niezbędnych do budowy linii,
- budowę fundamentów pod słupy wraz z zabezpieczeniem antykorozyjnym,
- wykonanie uziemień słupów,
- dostawę i montaż słupów,
- dostawę i montaż izolacji, osprzętu i przewodów oraz wykonanie naciągów przewodów fazowych,
- dostawę i montaż przewodów odgromowych,
- zabezpieczenie antykorozyjne słupów,
- wykonanie oznakowania linii,
- demontaż istniejących odcinków linii 400 kV (demontaż przewodów odgromowych i fazowych, rozbiórka konstrukcji słupów, odkopanie i rozkucie istniejących fundamentów),
- budowę nowej rozdzielni 400 kV oraz pól 110 kV na potrzeby obsługi transformacji 400/110 kV,
- budowę budynku technologicznego,
- budowę drogi dojazdowej do SE Rokitnica,
- budowę nowych stanowisk autotransformatorowych,
- budowy potrzeb własnych (linii SN zasilającej potrzeby własne z sieci OSD, rozdzielni SN i rozdzielni potrzeb własnych nN, stanowiska agregatu, wraz z przeniesieniem projektowanego agregatu w ramach NCER do nowej stacji 400/110 kV Rokitnica),
- budowę obwodów wtórnych, infrastruktury i telekomunikacji,
- budowę systemu ochrony technicznej (SOT) dla nowego terenu stacji,

- budowę linii 110 kV pomiędzy istniejącą i nową SE Rokitnica,
- wprowadzenie linii 400 kV na nową rozdzielnię Rokitnica,
- demontaże istniejącej rozdzielnicy 400 kV,
- budowa zbiornika retencyjno-odparowywalnego,
- wykonanie przyłącza wodociągowego oraz kanalizacji sanitarnej wraz ze zbiornikiem do gromadzenia ścieków socjalno-bytowych;
- wykonanie odwodnienia stacji oraz drogi dojazdowej do Potoku Grzybowickiego (Ciek Świętoszowicki).

Przedmiotowe przedsięwzięcie, zlokalizowane będzie w województwie śląskim, w gminie miejskiej Zabrze na działkach ewidencyjnych obrębu 0003 Grzybowice oraz w powiecie tarnogórskim, gminie Zbrostawice na działkach ewidencyjnych obrębu 0017 Wieszowa.

Prace związane z budową stacji elektroenergetycznej odbywać się będą na działkach 223/54, 224/54, 234/54, 231/60, 230/60 w obrębie Grzybowice. W zakresie linii prace będą przebiegały na działkach 1184/95, 1034/87, 1190/87, 1193/84, 1196/83, 1199/76, 1202/54, 527/53, 1205/46, 1208/46, 1211/34, 1214/34, 775/48, 361/33, 360/33, 1217/34, 1220/27, 1223/22, 1226/22, 1162/19, 1235/17, 1239/16, 789/16, 1242/15, 753/15, 214/12, 1249/11, 1252/10, 1255/9, 1258/8, 1261/8, 1264/7, 1267/7, 1381/239; 185/2; 185/3; 1385/240 w obrębie Wieszowa oraz działkach: nr 232/54, 233/54, 234/54, 224/54; 236/55 w obrębie Grzybowice.

Powierzchnia przebudowywanego odcinka linii z pasem technologicznym 2 x 35 m w etapie docelowym, zajmować będzie powierzchnię około 5,87 ha dla linii wprowadzanych do stacji Rokitnica od strony południowej oraz powierzchnię około 3,948 ha dla linii wprowadzanych od strony północnej. W przypadku napowietrznego odcinka linii transformatorowej 110 kV pas technologiczny o szerokości 2 x 15 m, zajmować będzie powierzchnię około 1,6799 ha. Sumaryczna powierzchnia zajmowana przez odcinki napowietrzne projektowanych odcinków linii 110 i 400 kV w etapie docelowym zajmą powierzchnię około 11,498 ha. Powierzchnia pod stacją elektroenergetyczną wraz z drogą dojazdową zajmować będzie około 10,3769 ha, z czego około 2,18 ha stanowić będą powierzchnie szczelne. Przebudowa odcinków linii z pasem technologicznym 2 x 35 m w ramach stanu tymczasowego na czas budowy nowej stacji zajmować będzie powierzchnię około 10,9305 ha.

II. Rodzaj technologii

Stosowana technologia będzie technologią typową, wykorzystywaną przy budowie obiektów elektroenergetycznych. Odbywać się będzie przy użyciu powszechnie stosowanego sprzętu budowlanego i materiałów posiadających wszystkie wymagane prawem certyfikaty, aprobaty i dopuszczenia do stosowania.

Dla przebudowywanych odcinków linii 400 kV przewiduje się wykorzystanie konstrukcji wsporczych, zaprojektowanych jako konstrukcje stalowe. Odcinki dwutorowe wybudowane zostaną z wykorzystaniem słupów serii E33, natomiast odcinki jednatorowe z wykorzystaniem słupów serii Y25 oraz FY25. Odcinek napowietrzny linii transformatorowej 110 kV wykonany zostanie z wykorzystaniem słupów rurowych przystosowanych do zawieszenia trzech faz przewodów fazowych złożonych z wiązki przewodów typu 3xACSR 468/24-A1F/UHST-261 oraz jednego przewodu odgromowego.

Dla przebudowywanych odcinków linii 400 kV przewiduje się zastosowanie przewodów fazowych w postaci wiązki dwuprzewodowej, złożonej z przewodów stalowo-aluminiowych typu AFL-8 525 mm² oraz przewodów odgromowych typu AFL lub OPGW (przewód odgromowy z włóknami światłowodowymi), zawierający 48 włókien światłowodowych. W projektowanej linii 110 kV przewidziano zastosowanie przewodów fazowych w postaci

wiązki trójprzewodowej z przewodów stalowo-aluminiowych typu 468/24-A1F/UHST-261, a jako przewód odgromowy zastosowany zostanie przewód 468/24-A1F/UHST-261 lub równoważny przewód OPGW. Przewody odgromowe OPGW będą mocowane na odpowiednich zawiesiach.

W zakresie prac jest budowa nowej, 16-polowej rozdzielni 400 kV. Rozdzielnia będzie wykonana w technologii napowietrznej, w układzie dwusystemowym z szyną obojętną. W zakresie inwestycji przewidziano budowę na terenie nowej stacji 400/110 kV Rokitnica dwóch pól 110 kV linia-autotransformator. Pole 110 kV AT1 i pole 110 kV AT2 będą wyprowadzały moc w kierunku „starej” stacji Rokitnica. Wyprowadzenie będzie realizowane za pośrednictwem linii kablowych i napowietrznych. Na terenie nowej stacji 400/110 kV Rokitnica planuje się wykonanie dwóch nowych stanowisk autotransformatorów 400/110/15 kV o mocy 450 MVA każdy.

III. Rozwiązania z zakresu ochrony środowiska

Działania budowlane związane z realizacją przedsięwzięcia wiązać się będą z emisją substancji do powietrza, hałasem oraz przekształceniem gruntu. Główne zanieczyszczenia emitowane do środowiska będą pochodziły ze sprzętu pracującego podczas prac budowlanych i rozbiórkowych oraz z przewożenia i przemieszczania wykorzystywanych materiałów. Na etapie realizacji przedsięwzięcia zostaną wprowadzone rozwiązania mające na celu ograniczenie oraz wyeliminowanie negatywnego oddziaływania na środowisko.

W trakcie budowy wystąpi chwilowe naruszenie powierzchni gruntu, emisja zanieczyszczeń do powietrza, emisja hałasu oraz wytwarzanie odpadów typowych dla procesów budowlanych. Przedsięwzięcie realizowane będzie tak, aby unikać zbędnej koncentracji prac budowlanych z wykorzystaniem ciężkiego sprzętu mechanicznego oraz ograniczać oddziaływania związane z transportem i sferą logistyczną poprzez odpowiednią lokalizację zaplecza budowy. Zaplecze budowy zlokalizowane będzie na terenach utwardzonych przewidzianych do przekształcenia.

Realizacja analizowanego przedsięwzięcia związana będzie z wykorzystaniem zmechanizowanego sprzętu budowlanego oraz środków transportu dowożących materiały budowlane na teren budowy oraz wywożące odpady, czy nadmiar mas ziemnych. W efekcie tego wystąpi emisja zanieczyszczeń pyłowo-gazowych do powietrza, związana ze spalaniem paliwa w silnikach wykorzystywanego sprzętu. Emisja zanieczyszczeń do powietrza będzie miała miejsce okresowo, wyłącznie w czasie pracy silnika pojazdu czy maszyny, roboty budowlane będą również rozłożone w czasie, ale też w przestrzeni.

Na terenie planowanej inwestycji w fazie realizacji przedsięwzięcia może nieznacznie wzrosnąć poziom zanieczyszczeń powietrza, jednak jego wielkość nie będzie wyróżnialna z tła i nie będzie stanowić ponadnormatywnej uciążliwości dla środowiska. Ograniczenie emisji pyłu w trakcie transportu materiałów sypkich realizowane będzie poprzez stosowanie plandek na samochodach przystosowanych do przewozu materiałów sypkich/pylastych. Oddziaływanie na środowisko będzie miało charakter lokalny i notowane będzie tylko w bezpośrednim sąsiedztwie terenu robót. Celem ograniczenia emisji hałasu i substancji pyłowo-gazowych do powietrza podczas prac budowlanych stosowany będzie sprzęt w dobrym stanie technicznym i opracowany zostanie harmonogram prac pozwalający na maksymalne skrócenie czasu realizacji przedsięwzięcia i związanych z nim uciążliwości.

W trakcie realizacji inwestycji wykorzystywane będą jedynie typowe dla takich przedsięwzięć urządzenia, surowce i materiały w ilościach niezbędnych do prawidłowego wykonania robót inwestycyjnych w zakresie przewidzianym normami i dokumentacją techniczną. W trakcie prac budowlanych na terenie inwestycji stosowane będą rozwiązania techniczne

i organizacyjne pozwalające na ograniczenie wpływu działań budowlanych na organizmy żywe.

Projektowana stacja elektroenergetyczna objęta zostanie wewnętrznym układem kanalizacyjnym w skład, którego wchodzić będą urządzenia retencyjne oraz podczyszczające wody opadowe i roztopowe odprowadzane z terenu stacji (osadnik i separator). Stanowiska autotransformatorów zostaną wyposażone w misy olejowe zdolne do przejęcia 100% objętości oleju zawartego w transformatorach oraz cieczy (oleju i wody gaśniczej) w ilości 20% objętości oleju zawartego w nich.