



Biuro
Dokumentacji
Środowiskowej

OCHRONA ŚRODOWISKA W PROCESIE
INWESTYCYJNO - BUDOWLANYM

PROGNOZA ODDZIAŁYWANIA NA ŚRODOWISKO
ustaleń miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla części
obrębów geodezyjnych Strzybnik, Szonowice i Ponięcice na terenie gminy
Rudnik

(Uchwała nr V/37/2019 r. z dnia 27 marca 2019 r)

Autor:

mgr inż. Marcin Stoltman

podpis

grudzień 2019 r

- strona celowo pusta -

SPIS TREŚCI

1. WPROWADZENIE.....	5
1.1. Podstawy formalno-prawne	5
1.2. Cel, zakres i przedmiot opracowania	5
1.3. Cele projektu planu miejscowego.....	6
1.4. Powiązania projektu planu miejscowego z innymi dokumentami	10
1.5. Metody zastosowane do sporządzenia prognozy.....	10
2. CHARAKTERYSTYKA ISTNIEJĄCEGO STANU ŚRODOWISKA ORAZ POTENCJALNYCH JEGO ZMIAN W PRZYPADKU BRAKU REALIZACJI PROJEKTOWANEGO DOKUMENTU.....	12
2.1. Położenie i użytkowanie terenu	12
2.2. Geologia, rzeźba terenu oraz gleby.....	13
2.3. Wody podziemne	13
2.4. Wody powierzchniowe.....	14
2.5. Zasoby naturalne.....	14
2.6. Flora	14
2.7. Fauna.....	15
2.8. Istniejące formy ochrony przyrody	15
2.9. Zjawiska ekstremalne	16
2.10. Krajobraz.....	16
2.11. Zabytki.....	16
2.12. Bioróżnorodność	16
2.13. Korytarze ekologiczne.....	17
2.14. Klimat akustyczny	17
2.15. Stan powietrza	17
2.16. Klimat	17
2.17. Potencjalne zmiany stanu środowiska w przypadku braku realizacji projektowanego dokumentu	18
3. CHARAKTERYSTYKA STANU ŚRODOWISKA NA OBSZARACH OBJĘTYCH PRZEWIDYWANYM ZNACZĄCYM ODDZIAŁYWANIEM	18
4. ISTNIEJĄCE PROBLEMY OCHRONY ŚRODOWISKA ISTOTNE Z PUNKTU WIDZENIA PROJEKTOWANEGO DOKUMENTU, W SZCZEGÓLNOŚCI DOTYCZĄCE OBSZARÓW CHRONIONYCH NA PODSTAWIE USTAWY O OCHRONIE PRZYRODY.....	18
5. CELE OCHRONY ŚRODOWISKA USTANOWIONE NA SZCZEBLU MIĘDZYNARODOWYM, WSPÓLNOTOWYM I KRAJOWYM, ISTOTNE Z PUNKTU WIDZENIA PROJEKTOWANEGO DOKUMENTU ORAZ SPOSOBY W JAKICH TE CELE I INNE PROBLEMY ZOSTAŁY UWZGLĘDNIONE PODCZAS OPRACOWYWANIA DOKUMENTU	19
6. ANALIZA I OCENA PRZEWIDYWANYCH ZNACZĄCYCH ODDZIAŁYWAŃ NA ŚRODOWISKO	20
6.1. Powierzchnia ziemi i gleby.....	20
6.2. Wody podziemne i powierzchniowe w tym wpływ na ryzyko nie osiągnięcia celów środowiskowych.....	20
6.3. Zasoby naturalne.....	21
6.4. Flora	21
6.5. Fauna.....	21
6.6. Formy ochrony przyrody w tym przedmioty, cele ochrony oraz integralność obszarów Natura 2000	22

6.7. Krajobraz	23
6.8. Bioróżnorodność.....	24
6.9. Klimat akustyczny.....	24
6.10. Stan powietrza.....	24
6.11. Klimat w tym odporność na zmiany klimatu i przystosowanie do zmian.....	25
6.12. Zabytki i dobra materialne	27
6.13. Zdrowie i warunki życia ludzi	27
6.14. Uszczegółowienie charakterystyki oddziaływań.....	28
7. ZAPOBIEGANIE, OGRANICZANIE I KOMPENSACJA PRZYRODNICZA NEGATYWNYCH ODDZIAŁYWAŃ.....	29
8. ROZWIĄZANIA ALTERNATYWNE DO ROZWIĄZAŃ ZAWARTYCH W PROJEKCIE DOKUMENTU WRAZ Z UZASADNIENIEM ICH WYBORU ALBO WYJAŚNIENIE BRAKU ROZWIĄZAŃ ALTERNATYWNYCH, W TYM WSKAZANIE NAPOTKANYCH TRUDNOŚCI WYNIKAJĄCYCH Z NIEDOSTATKÓW TECHNIKI LUB LUK WE WSPÓŁCZESNEJ WIEDZY	30
9. PROPOZYCJE METOD ANALIZY SKUTKÓW REALIZACJI POSTANOWIEŃ PROJEKTOWANEGO DOKUMENTU ORAZ CZĘSTOTLIWOŚĆ JEJ PRZEPROWADZANIA.....	31
10. INFORMACJE O MOŻLIWYM TRANSGRANICZNYM ODDZIAŁYWANIU NA ŚRODOWISKO	32
11. STRESZCZENIE W JĘZYKU NIESPECJALISTYCZNYM	32
12. MATERIAŁY ŹRÓDŁOWE.....	34
13. WYKORZYSTANE AKTY PRAWNE.....	35
14. ZAŁĄCZNIKI.....	37

1. WPROWADZENIE

1.1. Podstawy formalno-prawne

Obowiązek przeprowadzenia strategicznej oceny oddziaływania na środowisko dla projektu planu zagospodarowania przestrzennego dla części obrębów geodezyjnych Strzybnik, Szonowice i Ponięcie na terenie gminy Rudnik wynika z art. 46 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 [8]. Zgodnie z art. 17 ust. 4 ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym z dnia 27 marca 2003 roku [28], projekt miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego sporządzany jest wraz z prognozą oddziaływania ustaleń planu na środowisko. Zgodnie z wymogami ww. ustawy, projekt planu miejscowego wraz z prognozą oddziaływania na środowisko przedkładany jest instytucjom i organom właściwym w celu opiniowania oraz uzgadniania.

1.2. Cel, zakres i przedmiot opracowania

Głównym celem opracowania prognozy jest określenie, analiza i ocena oddziaływania ustaleń projektu miejscowego planu na środowisko przyrodnicze i kulturowe, ze szczególnym uwzględnieniem oddziaływań na obszary Natura 2000 oraz wskazanie rozwiązań mających na celu zapobieganie, ograniczanie lub kompensację negatywnych oddziaływań ustaleń planu. Dopelniającym celem prognozy oddziaływania na środowisko jest także uszczegółowienie i podkreślenie ewentualnie występujących konfliktów relacji człowiek-środowisko, które mogą zachodzić w wyniku realizacji ustaleń planu oraz uzasadnienie decyzji zastosowanych rozwiązań planistycznych w odniesieniu do stanu środowiska przyrodniczego terenu, w granicach którego projekt zmiany planu jest sporządzany.

Niniejsza Prognoza została sporządzona zgodnie z art. 51 oraz 52 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 [8], co oznacza, że prognozę opracowano stosownie do stanu współczesnej wiedzy i metod oceny, a jej treść dostosowano do zawartości i stopnia szczegółowości projektowanego dokumentu.

Zakres i stopień szczegółowości informacji wymaganych w Prognozie został również uzgodniony (w myśl art.53 ww. ustawy) z :

- Regionalną Dyрекcją Ochrony Środowiska w Katowicach – pismo znak WOOŚ.411.66.2019.AB,
- Państwowym Powiatowym Inspektorem Sanitarnym w Raciborzu – pismo znak ONS/ZNS.522.4.2019.

Przedmiot niniejszego opracowania stanowi analiza ustaleń projektu miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego podjętego uchwałą V/37/2019 z dnia 27 marca 2019 r. w sprawie przystąpienia do sporządzania miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla części obrębów geodezyjnych Strzybnik, Szonowice i Ponięcie na terenie gminy Rudnik, oraz uwarunkowań lokalnych określonych w opracowaniu ekofizjograficznym. Obszar Planu głównie zawiera w swoich granicach korytarz dla napowietrznej linii elektroenergetycznej WN 110 kV Studzienna – Polska Cerekiew na terenie gminy Rudnik.

1.3. Cele projektu planu miejscowego

Celem analizowanego projektu miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jest ustalenie przeznaczenia terenów oraz określenie warunków ich zagospodarowania i zabudowy, w zakresie zgodnym z art. 15 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym [28]. Projekt planu został określony Uchwałą V/37/2019 z dnia 27 marca 2019 r. w sprawie przystąpienia do sporządzania miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla części obrębów geodezyjnych Strzybnik, Szonowice i Ponięcice na terenie gminy Rudnik. Zakres projektu obejmuje tereny znajdujące się pod istniejącą napowietrzną linią elektroenergetyczną WN 110 kV relacji Studzienna – Polska Cerekiew. Celem objęcia przebiegu ww. linii elektroenergetycznej 110 kV planem miejscowym jest formalno-prawne usankcjonowanie jej przebiegu, umożliwi to bezpieczną eksploatację infrastruktury elektroenergetycznej oraz prowadzenie prac utrzymaniowych, co stanowi realizację celu publicznego zgodnie z art. 6 ustawy z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami [9]. Obszar planu obejmuje w przybliżeniu 32,2 ha, ma kształt pasa o szerokości 40 m i długości około 8 km. Zlokalizowany jest w centralnej części gminy Rudnik, położony pomiędzy granicą z gminą Polska Cerekiew na północy oraz granicą z gminą Pietrowice Wielkie na południu.

Jak wynika z określonych uwarunkowań, miejscowy plan nie wprowadzi odmiennego przeznaczenia gruntów od rzeczywistego stanu zagospodarowania obszaru.

Zapisy projektu planu ustalają przeznaczenie terenów na cele:

- tereny infrastruktury technicznej – elektroenergetyka, oznaczone symbolem E;
- tereny zabudowy zagrodowej w gospodarstwach rolnych, hodowlanych i ogrodniczych, oznaczone symbolem RM;
- teren wód powierzchniowych, oznaczony symbolem WS;
- teren drogi publicznej klasy głównej, oznaczony symbolem KDG;
- tereny dróg publicznych klasy zbiorczej, oznaczone symbolem KDZ;
- teren drogi publicznej – rezerwa, oznaczony symbolem KDR;
- tereny dróg wewnętrznych, oznaczone symbolem KDW.

Zgodnie z zapisami planu dla całego terenu wprowadza się zasady ochrony i kształtowania ładu przestrzennego dla wyżej wymienionych terenów elementarnych w następującym zakresie:

E - tereny infrastruktury technicznej – elektroenergetyki (tereny elementarne 1-12 E): tereny lokalizacji linii 110 kV, w szczególności słupów i przewodów elektroenergetycznych oraz infrastruktury towarzyszącej. Tereny położone w granicach pasa technologicznego linii 110 kV, których ustalenia zostały opisane poniżej. Plan dopuszcza: lokalizowanie sieci i urządzeń infrastruktury technicznej, rolnicze użytkowanie gruntów rolnych niewyłączonych z użytkowania rolniczego, położonych na terenach oznaczonych symbolem E. Plan dopuszcza lokalizowanie obiektów i urządzeń budowlanych infrastruktury technicznej związanych z realizacją suchego zbiornika małej retencji na terenach oznaczonych w planie: 4E i 7E. Ponadto ustalenia planu dopuszczają realizację dróg wewnętrznych na terenach oznaczonych symbolem E. Ze względu na charakter przeznaczenia nie ustala się maksymalnej i minimalnej intensywności zabudowy, minimalnego udziału procentowego powierzchni biologicznie czynnej, minimalnej liczby stanowisk postojowych i sposobu ich realizacji, nieprzekraczalnych linii zabudowy oraz pozostałych gabarytów obiektów. Ustalenia planu wyznaczają wysokość konstrukcji wsporczych linii 110 kV do 49 m. Plan ustala:

- tereny **1E, 9E, 10E**, położone są częściowo w **strefie kontrolowanej gazociągu wysokiego ciśnienia** dla której obowiązują przepisy odrębne dotyczące sieci gazowych i ich usytuowania,
- teren elementarny **8E** zlokalizowany jest w części na obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 332 Subniecka Kędzierzyńsko-Głubczycka,
- tereny elementarne **9E, 10E, 11E, 12E** zlokalizowane są w całości na obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 332 Subniecka Kędzierzyńsko-Głubczycka.

RM – teren zabudowy zagrodowej (1RM): jest to teren zabudowy zagrodowej w gospodarstwach rolnych, hodowlanych i ogrodniczych, plan ustala się możliwość realizacji obiektów przy zachowaniu norm i przepisów odrębnych dotyczących odległości poszczególnych urządzeń i obiektów od linii elektroenergetycznej. Ustalenia planu dopuszczają lokalizowanie sieci i urządzeń infrastruktury technicznej, a tereny położone w granicach pasa technologicznego linii 110 kV, obostrzone są ograniczeniami opisanymi poniżej. Ustalenia techniczne do tego terenu ustanowione zostały następująco: maksymalna intensywność zabudowy – 0,4, minimalna intensywność zabudowy – 0,01, minimalny udział procentowy powierzchni biologicznie czynnej w odniesieniu do powierzchni działki budowlanej – 40%, maksymalna wysokość zabudowy – 6m, dachy dwuspadowe lub jednospadowe o kącie nachylenia połąci do 45 stopni, minimalna liczba stanowisk postojowych i sposób ich realizacji – dwa miejsca postojowe na zagrodę zrealizowane w granicach działki budowlanej. Nieprzekraczalne linie zabudowy oraz pozostałe gabaryty obiektów nie określa się ze względu na lokalizację terenu. Dojazd do poszczególnych terenów należy zapewnić poprzez istniejące drogi publiczne. Plan ustala, że teren oznaczony symbolem 1RM zlokalizowany jest w całości na obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 332 Subniecka Kędzierzyńsko-Głubczycka.

WS - teren wód powierzchniowych (1WS): obowiązują przepisy odrębne odnoszące się do gospodarki wodnej. Ponadto na terenach tych dopuszcza się lokalizowanie urządzeń związanych z melioracją, sieci infrastruktury technicznej w tym napowietrznych przewodów linii elektroenergetycznych, zgodnie z przepisami odrębnymi. Tereny położone w granicach pasa technologicznego linii 110 kV, których ustalenia zostały opisane poniżej. Zakazuje się lokalizowania słupów konstrukcji wsporczych linii elektroenergetycznej 110 kV. Dojazd do poszczególnych terenów należy zapewnić poprzez istniejące drogi publiczne i wewnętrzne oraz poprzez tereny rolnicze.

KDG – teren drogi publicznej klasy głównej (1KDG): plan dopuszcza lokalizowanie elementów infrastruktury technicznej w tym napowietrznych i kablowych przewodów linii elektroenergetycznych, zgodnie z przepisami odrębnymi. Teren jest położony w granicach pasa technologicznego linii 110 kV, którego ustalenia zostały opisane poniżej.

KDZ – tereny drogi publicznej klasy zbiorczej (1-6KDZ): plan dopuszcza lokalizowanie elementów infrastruktury technicznej w tym napowietrznych i kablowych przewodów linii elektroenergetycznych, tereny położone w granicach pasa technologicznego linii 110 kV, na których obowiązują ograniczenia opisane poniżej. Plan ustala, że tereny elementarne **2KDZ, 3KDZ, 4KDZ, 5KDZ, 6KDZ** zlokalizowane są w całości na obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 332 Subniecka Kędzierzyńsko-Głubczycka.

KDR – teren drogi publicznej – rezerwa (1KDR): plan dopuszcza lokalizowanie elementów infrastruktury technicznej w tym napowietrznych i kablowych przewodów linii elektroenergetycznych, zgodnie z przepisami odrębnymi. Teren jest położony w granicach pasa technologicznego linii 110 kV, którego ustalenia zostały opisane poniżej. Szerokość w liniach rozgraniczających została ustalona na 30

m. Plan ustala, że teren elementarny zlokalizowany jest w całości na obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 332 Subniecka Kędzierzyńsko-Głubczycka.

KDW - teren drogi wewnętrznej (1KDW): plan dopuszcza lokalizowanie elementów infrastruktury technicznej w tym napowietrznych i kablowych przewodów linii elektroenergetycznych. Tereny położone w granicach pasa technologicznego linii 110 kV, na których obowiązują ograniczenia opisane poniżej. Zapisy ustalają szerokość terenu w liniach rozgraniczających w granicach konturów klasyfikacyjnych. Plan ustala, że teren elementarny zlokalizowany jest w całości na obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 332 Subniecka Kędzierzyńsko-Głubczycka

Szczegółowe warunki zagospodarowania oraz ograniczenia w użytkowaniu dla wszystkich terenów elementarnych, w tym szczególnie dla pasa technologicznego linii elektroenergetycznej: pas technologiczny linii elektroenergetycznej 110 kV o szerokości 40 m – po 20 m od osi linii elektroenergetycznej mierząc poziomo i prostopadle od osi. Pas technologiczny linii elektroenergetycznej średniego napięcia o szerokości 14 m – po 7 m od osi linii elektromagnetycznej mierząc poziomo i prostopadle od osi. W granicach pasa technologicznego linii elektroenergetycznej 110 kV plan zabrania lokalizowania zabudowy z pomieszczeniami przeznaczonymi na stały pobyt ludzi, natomiast dopuszcza lokalizowanie budowli związanych wyłącznie z funkcją terenu ustalonego niniejszym planem oraz sieci i urządzeń infrastruktury technicznej warunkujących ich funkcjonowanie. Plan wskazuje na obowiązek zachowania bezpiecznych, określonych w odpowiednich przepisach i normach, odległości od przewodów roboczych linii elektroenergetycznej 110 kV w przypadku rozbudowy, przebudowy istniejących oraz budowy nowych obiektów budowlanych dopuszczonych planem. Dodatkowo zakazuje lokalizacji hałd, nasypów oraz turbin wiatrowych, oraz sadzenia i utrzymania drzew i krzewów, których wysokość przekracza 3 m. Plan ustala strefę kontrolowaną gazociągu wysokiego ciśnienia o szerokości 12 m – po 6 m od osi gazociągu, w strefie tej należy stosować przepisy odrębne dotyczące sieci gazowych i ich usytuowania.

W zakresie ochrony środowiska, przyrody i krajobrazu oraz kształtowania krajobrazu plan ustala, że przy wszelkich działaniach związanych z budową, przebudową, eksploatacją i likwidacją linii elektroenergetycznej 110 kV oraz innych obiektów budowlanych dopuszczonych planem, będzie obowiązywać:

- zakaz eksploatacji urządzeń i obiektów w sposób, który będzie powodował przekroczenia standardów jakości środowiska określonych w przepisach odrębnych,
- ograniczenie prowadzonych robót ziemnych do niezbędnego zakresu, wynikającego z istniejących uwarunkowań i możliwości technicznych,
- realizację ustaleń planu miejscowego z uwzględnieniem wymogów dotyczących ochrony gatunkowej roślin, zwierząt i grzybów, zgodnie z przepisami odrębnymi,
- prawo wycinki drzew i krzewów uniemożliwiających realizację oraz prawidłowe funkcjonowanie obiektów infrastruktury technicznej, zgodnie z przepisami odrębnymi.

Plan ustala również, że realizacja inwestycji polegającej na przebudowie linii 110 kV stanowi przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego wymagane jest przeprowadzenie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko na podstawie przepisów odrębnych. Dodatkowo zakazuje lokalizowania przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko oraz mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu obowiązujących przepisów, za wyjątkiem przedsięwzięć dopuszczonych niniejszym planem. Przy realizacji pozostałych ustaleń planu należy uwzględnić wymogi dotyczące ochrony gatunkowej roślin, zwierząt i grzybów zgodnie z przepisami odrębnymi. W planie nie określa się zasad kształtowania krajobrazu ze względu na specyfikę terenu objętego planem.

W zakresie zasad ochrony dziedzictwa kulturowego i zabytków, dóbr kultury współczesnej oraz wymagania wynikające z potrzeb kształtowania przestrzeni publicznych plan wskazuje na brak obiektów dziedzictwa kulturowego i zabytków oraz dobra kultury współczesnej w rozumieniu ustawy, natomiast w celu ochrony archeologicznego dziedzictwa kulturowego, plan ustala na całym obszarze strefę ochrony i obserwacji archeologicznej, w granicach której inwestycje, które będą wymagały prac ziemnych należy prowadzić zgodnie z przepisami odrębnymi dotyczącymi ochrony konserwatorskiej. Obszar objęty planem nie posiada obszarów przestrzeni publicznej w rozumieniu ustawy, jedynymi terenami wskazanymi przez plan jest teren drogi publicznej **1KDG** i zbiorczych **1KDZ-6KDZ**, dla których wskazane są zapisy zawarte w ustaleniach szczegółowych.

W zakresie granic i sposobów zagospodarowania terenów lub obiektów podlegających ochronie, ustalonych na podstawie odrębnych przepisów: plan wskazuje brak występowania terenów lub obiektów podlegających ochronie na podstawie przepisów o ochronie przyrody. Ustalenia planu wskazują, że obszar w granicach planu zlokalizowany jest częściowo na obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 332 Subniecka Kędzierzyńsko-Głubczycka, na którym obowiązują przepisy odrębne. Granice i sposoby zagospodarowania terenów wód powierzchniowych podlegających ochronie na podstawie przepisów odrębnych dotyczących ochrony wód określono w ustaleniach szczegółowych dotyczących terenów oznaczonych symbolem **WS**. Dotyczące terenów leśnych, terenów górniczych, udokumentowane złoża kopalin, obszary szczególnego zagrożenia powodzią oraz obszary osuwania się mas ziemnych, nie występują. Dodatkowo plan informuje, że dla obszaru objętego planem nie sporządzono audytu krajobrazowego, a obowiązujący plan zagospodarowania województwa nie wyznaczył krajobrazów priorytetowych.

W zakresie zasad modernizacji, rozbudowy i budowy systemów infrastruktury komunikacyjnej ustalenia planu utrzymują istniejący układ komunikacyjny składający się z drogi publicznej klasy głównej **1KDG**, klasy zbiorczej **1KDZ-6KDZ** oraz drogi wewnętrznej **1KDW**. Zostaje on powiązany z zewnętrznym układem komunikacyjnym przez drogę krajową nr 45, (**1KDG**), drogi powiatowe, (**1KDZ-6KDZ**) oraz drogę gminną wewnętrzną (**1KDW**), których fragmenty zlokalizowane są na obszarze planu. Plan ustala rezerwę terenu na drogę publiczną **1KDR** w celu realizacji celu publicznego. Ustalenia planu nie wskazują potrzeby wyznaczania minimalnej liczby miejsc do parkowania w tym miejsc przeznaczonych na parkowanie pojazdów zaopatrzonych w kartę parkingową. Według ustaleń drogi w granicach planu powinny spełniać wymogi stawiane drogom pożarowym zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami.

W zakresie zasad modernizacji, rozbudowy i budowy systemów infrastruktury technicznej obowiązują ustalenia, które dopuszczają utrzymanie, przebudowę i rozbudowę oraz likwidację istniejących odcinków sieci infrastruktury technicznej zgodnie z przepisami odrębnymi. W odniesieniu do komunikacji dla obiektów i urządzeń infrastruktury technicznej należy zapewnić możliwość dojazdu w celu przeprowadzenia przebudowy, prac eksploatacyjnych lub usunięcia awarii. Obiekty wymagające zaopatrzenia w wodę należy zasilać z sieci wodociągowej, a dla ścieków sanitarnych ustala się sposób zorganizowany na ich odprowadzanie. Ustala się także, że powierzchnie utwardzone należy odwadniać, poprzez urządzenia odwadniające zaopatrzone w separatory, do kanalizacji deszczowej lub do rowów przydrożnych jednocześnie gospodarkę odpadami należy prowadzić w oparciu o przepisy dotyczące odpadów oraz obowiązujące w tym zakresie przepisy lokalne.

Na całym obszarze objętym planem dopuszcza się lokalizacje wszelkich zadań służących realizacji inwestycji celu publicznego zgodnie z obowiązującymi przepisami odrębnymi oraz ustaleniami planu. Na całym obszarze objętym planem nie występują tereny dla których jest potrzeba określania sposobu i terminu tymczasowego zagospodarowania, urządzania i użytkowania terenów.

Część graficzna planu przedstawia granice obszaru objętego planem wraz z liniami rozgraniczającymi tereny o różnym przeznaczeniu lub różnych zasadach zagospodarowania, oś linii elektroenergetycznej, oś gazociągu wysokiego ciśnienia, pas technologiczny linii elektroenergetycznej WN 110 kV , pas technologiczny linii elektroenergetycznej średniego napięcia, strefa kontrolowana gazociągu wysokiego ciśnienia oraz Główny Zbiornik Wód Podziemnych nr 332 Subniecka Kędzierzyńsko-Głubczycka. Pozostałe oznaczenia graficzne pełnią rolę informacyjną.

1.4. Powiązania projektu planu miejscowego z innymi dokumentami

Ustalenia projektu planu zagospodarowania przestrzennego dla gminy Rudnik są zgodne z Planem Zagospodarowania Przestrzennego Województwa Śląskiego - uchwała Nr V/26/2/2016 z dnia 29 sierpnia 2016 r. oraz obowiązującym studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego Gminy Rudnik nr XVIII/131/2012 Rady Gminy Rudnik z dnia 25 kwietnia 2012 r., zmienionym uchwałą nr XXXVIII/267/2018 z dnia 27 czerwca 2018 r. Uchwalenie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego pozwoli na wprowadzenie zasad zagospodarowania przestrzeni i wskaźników realizowania infrastruktury technicznej oraz ich wzajemnych proporcji, dostosowanych do obowiązujących przepisów szczegółowych i istniejącego stanu użytkowania zgodnie z aktualną polityką przestrzenną gminy, województwa oraz kraju.

1.5. Metody zastosowane do sporządzenia prognozy

Prognoza oddziaływania na środowisko zawiera ocenę relacji pomiędzy ustaleniami planistycznymi, a uwarunkowaniami środowiska przyrodniczego wraz z aspektami gospodarczymi, kulturowymi oraz społecznymi. Wskazuje ona przewidywalne zmiany wynikające z ustaleń planu, które stanowią ramę dla przekształceń oraz możliwości zmian zagospodarowania.

Opracowanie prognozy oddziaływania na środowisko podzielone zostało na cztery główne etapy.

Etap I. Zapoznanie się i ocena merytoryczna aktualnego stanu środowiska naturalnego i społeczno-gospodarczego w tym:

- zapoznanie się z dokumentem ekofizjograficznym dotyczącym danego terenu,
- zgromadzenie i weryfikacja aktów,
- zgromadzenie danych, raportów, dokumentów mogących rozszerzyć wiedzę na temat środowiska przyrodniczego i społeczno-gospodarczego danego obszaru itp.,
- prace kameralne i studyjne, analizujące zgromadzone dane.

Etap II. Zapoznanie się i weryfikacja projektu planu zagospodarowania przestrzennego w tym współpraca w trakcie tworzenia planu.

Etap III. Ocena ekspercka opierająca się na analizie wdrożenia ustaleń planu w tym;

- określenie potencjalnych skutków ustaleń planu na środowisko metodą opisową,
- ocena wpływu rozwiązań planistycznych na środowisko w ujęciu tabelarycznym (macierz oceny wpływu),
- sformułowanie sposobu zapobiegania, ograniczania oraz kompensacji potencjalnych negatywnych skutków ustaleń planu,

- identyfikacja rozwiązań alternatywnych lub wyjaśnienie ich braku,
- określenie wniosków i rekomendacji.

Etap IV. Przekazanie prognozy do oceny organom opiniującym oraz do udostępnienia w ramach konsultacji społecznych (zgodnie z obowiązującym prawem).

Etap V. Analiza wniesionych wniosków i uwag oraz wykonanie wersji ostatecznej prognozy.

Biorąc pod uwagę podstawowe cele sporządzanego dokumentu i przedmiot regulacji planistycznych należy stwierdzić, że specyfika dokumentu, jakim jest miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego powoduje, że wszelkie prognozy skutków realizacji planu są obciążone znaczną niepewnością i mogą być przedstawiane prawie wyłącznie metodą opisową.

Ocena potencjalnego oddziaływania zapisów projektu planu zagospodarowania przestrzennego na środowisko została przeprowadzona dla poszczególnych elementów środowiska, w zakresie określonym w kryteriach oceny, zgodnie z poniższą tabelą:

Tab. 1 Kryteria oceny wpływu ustaleń projektu planu na poszczególne komponenty środowiska

Badane komponenty środowiska	Kryteria oceny
Różnorodność biologiczna, rośliny i zwierzęta	Zachowanie we właściwym stanie ochrony dyrektywowych siedlisk przyrodniczych, cennych gatunków dzikiej flory i fauny lub ich odtworzenie. Zachowanie różnorodności biologicznej.
Korytarze ekologiczne	Zachowanie i poprawa spójności sieci przyrodniczej.
Obszary chronione w tym NATURA 2000	Zapewnienie spójności oraz zachowanie celów ochrony obszarów w tym wchodzących w skład sieci NATURA 2000
Krajobraz	Zapewnienie ochrony walorów krajobrazowych. Zapobieganie degradacji krajobrazu.
Ludzie	Wpływ bezpośredni oraz pośredni na zdrowie ludzi oraz dobra materialne.
Wody powierzchniowe i podziemne	Brak wpływu na ryzyko nieosiągnięcia wyznaczonych celów środowiskowych dla JCWP oraz JCWPd.
Powietrze	Utrzymanie jakości powietrza w tym norm emisji zanieczyszczeń.
Hałas	Poprawa bądź utrzymanie klimatu akustycznego.
Gleba, powierzchnia ziemi	Przeciwdziałanie zanieczyszczeniu. Ochrona gleb przed erozją. Przeciwdziałanie zmianom ukształtowania terenu.
Surowce naturalne	Ograniczenie możliwości wydobycia.
Klimat	Możliwość ingerencji w zmiany klimatyczne poprzez emisję substancji do powietrza.

Istniejący stan środowiska, jego komponenty oraz zagospodarowanie terenu (zgodnie z opracowaniem ekofizjograficznym oraz obowiązującymi dokumentami planistycznymi) został przyjęty w ocenie jako stan „zerowy”. Analiza skutków ustaleń planu została wykonana na podstawie możliwych przemian komponentów środowiska, analizy ich funkcjonowania w istniejącej strukturze przestrzennej w tym ekologicznej.

Identyfikacja poszczególnych wpływów została podzielona ze względu na charakter oddziaływań, istotność oddziaływania na środowisko, czas trwania oraz źródło i sposób tego oddziaływania. Poniższa tabela przedstawia wyszczególnione potencjalne oddziaływania:

Tab. 2 Uszczegółowienie kryteriów oceny wpływu ustaleń projektu planu na poszczególne komponenty środowiska

Kryteria oceny	Szczegółowe wpływy	Oznaczenie
Charakter potencjalnych oddziaływań	Pozytywne	+
	Neutralne	0
	Negatywne	-
	Zróźnicowane	~
Istotność oddziaływania na środowisko	Mało istotne	Mi
	Istotne	I
	Bardzo istotne	Bi
Czas trwania oddziaływania	Krótkoterminowe (w trakcie realizacji/wdrażania ustalenia)	K
	Średnioterminowe (na etapie rzeczywistego działania)	S
	Długoterminowe (występujące po zakończeniu realizacji/wdrażania)	D
Źródło i sposób oddziaływania	Bezpośrednie	B
	Pośrednie	P
	Wtórne	W
	Skumulowane	S

Całość zidentyfikowanych w powyżej tabeli sposobów oddziaływań na komponenty środowiska przedstawiono w formie macierzy oceny wpływu ustaleń projektowanego dokumentu (6.14).

Ze względu na charakter szczegółowości i zawartości projektowanego dokumentu i jego ustaleń, z których wynikają potencjalne oddziaływania, analiza skutków identyfikuje podstawowe typy presji oraz charakter ich oddziaływań.

Wskazane w Prognozie rekomendacje oraz analizy wynikowe posłużyły do sformułowania wytycznych w zakresie ewentualnych zalecanych zmian w projekcie Planu, których wprowadzenie pozwoli na uniknięcie, lub minimalizację zidentyfikowanych negatywnych oddziaływań lub pozwolą na wzmocnienie oddziaływań pozytywnych.

2. CHARAKTERYSTYKA ISTNIEJĄCEGO STANU ŚRODOWISKA ORAZ POTENCJALNYCH JEGO ZMIAN W PRZYPADKU BRAKU REALIZACJI PROJEKTOWANEGO DOKUMENTU

2.1. Położenie i użytkowanie terenu

Teren opracowania położony jest w gminie Rudnik, jest to gmina wiejska w województwie śląskim w powiecie raciborskim. Obszar Planu obejmuje części obrębów geodezyjnych Strzybnik, Szonowice i Ponięcice.

W granicach opisywanego terenu znajduje się funkcjonująca linia 110 kV relacji Studzienna – Polska Cerekiew wraz z pasem technologicznym. Linia ma długość około 21 km i przebiega przez teren pięciu gmin: Polska Cerekiew, Cisek, Rudnik, Pietrowice Wielkie oraz Miasto Racibórz.

Zgodnie z rysunkiem planu Obszar ma kształt pasa o szerokości 40 m i długości około 8 km, w przybliżeniu ma orientację południkową, z nieznacznym odchyleniem środkowej części w kierunku zachodnim (w okolicach miejscowości Modzurów i Szonowice). Zlokalizowany jest w centralnej części gminy Rudnik. Jego południowa granica jest jednocześnie granicą z gminą Pietrowice Wielkie, następnie obszar obejmuje tereny wzdłuż drogi powiatowej, przecina grunty rolne aby nad miejscowością Szonowice skrzyżować się z drogą krajową nr 45, po przekroczeniu drogi wojewódzkiej w kierunku północnym przecina tereny rolne wraz z rowami melioracyjnymi. Północną krawędź obszaru stanowi granica z gminą Polska Cerekiew.

Nadrzędną formą użytkowania terenu stanowi eksploatacja oraz obsługa infrastruktury elektroenergetycznej. Pod linią elektroenergetyczną dominująca formą użytkowania stanowią grunty orne. W granicach opracowania nie odnotowano lasów, a zadrzewienia występują jedynie w sąsiedztwie zabudowy przy drodze powiatowej na południe od Modzurowa oraz w postaci sadu w okolicach Szonowic. Brak jest również użytków zielonych.

2.2. Geologia, rzeźba terenu oraz gleby

Według podziału fizyczno-geograficznego Kondrackiego (2018 r.) obszar w otoczeniu linii elektroenergetycznej znajduje się w mezoregionie Płaskowyż Głubczycki (318.58), który ma charakter równiny lessowej o krajobrazie zbliżonym do wyżynnego. Istotną cechą tego regionu jest faliste ukształtowanie terenu – szczególnie zaznaczone w północnej części opracowania (ponad Szonowicami). Deniwelacje w obszarze Planu zawierają się w przedziale od około 235 m n.p.m. - do 270 m n.p.m. Najwyżej wyniesiony jest obszar w okolicach Modzurowa, a najniżej przy północnej krawędzi opracowania. Pod względem budowy geologicznej górne piętra zbudowane są głównie z utworów lessowych. Jedynie w okolicach Strzybniczek i Kolonii Strzybnik znajdują się gliny piaszczyste i gliny zwałowe. Lessy tworzą pokrywy o miąższości maksymalnie do 8,0 m. Przeważnie miąższość ta wynosi 3,0–5,0 m.

Gleby należą w przeważającej większości do klas II oraz III (w niewielkim areale również I), są to gleby ciężkie o wysokiej żyzności, typu brunatnych i bielcowych wytworzonych z utworów pyłowych lessopodobnych. Charakteryzują się wysoką zawartością próchnicy, dobrymi warunkami fizycznymi, dobrą pojemnością wodną, posiadają dobrą zasobność w składniki pokarmowe. Generalnie, gleby należą do kompleksu pszenno-buraczanego, nadają się pod uprawę wszystkich ziemiopłodów i sadownictwa.

2.3. Wody podziemne

Zgodnie z danymi Centralnego Banku Danych Hydrogeologicznych Państwowego Instytutu Geologicznego linia elektroenergetyczna w granicach gminy Rudnik znajduje się na terenie głównego zbiornika wód podziemnych Subniecka Kędzierzyńsko – Głubczycka. Obszar głównego zbiornika wód podziemnych nr 332 Subniecka Kędzierzyńsko-Głubczycka obejmuje strukturę hydrogeologiczną, którą tworzą wodonośne utwory czwartorzędu i neogenu. Jakość wód występujących na obszarze zbiornika to ogólnie wody klasy II i III, wody dobrej i zadowalającej jakości. GZWP ma podstawowe znaczenie w zaopatrzeniu w wodę, zarówno aglomeracji miejskich, jak i dużych zakładów przemysłowych zlokalizowanych w dolinie Odry od Raciborza na południu, po Krapkowice na północy.

Północna część obszaru Planu znajduje się w granicach JCWPd o nr PLGW6000142. Według danych monitoringowych z 2016 roku ta część wód znajduje się w dobrym stanie chemicznym i ilościowym, a ryzyko nie spełnienia celu środowiskowego jest niezagrażone. Budowa geologiczna pozwala na identyfikację 6 poziomów wodonośnych. Głębokość zalegania warstw wodonośnych (Q₁-Q₃) od 0,6 do 110,0 m. Zasilanie wód podziemnych odbywa się w wyniku infiltracji wód opadowych. Przebieg linii w południowej części znajduje się na krawędzi JCWPd o nr PLGW6000141. Ta część wód znajduje się w słabym stanie chemicznym i dobrym stanie ilościowym. Ryzyko nie spełnienia celu środowiskowego jest zagrożone.

2.4. Wody powierzchniowe

Według Mapy Hydrograficznej Polski (1:50 000) obszar Planu przecinają w kilku miejscach bezimienne ciekі stanowiące dopływ cieków wyższego rzędu :

- Łopienia w południowej części,
- Rokicznej w północnej części,
- Dzielniczki w północnej części.

Tereny znajdujące się bezpośrednio w otoczeniu linii elektroenergetycznej znajdują się w trzech zlewniach JCWP.

- a. Dzielniczka (RW600016115929), sztuczna część wód, o złym potencjale ekologicznym, zagrożona nieosiągnięciem postawionych celów środowiskowych,
- b. Łopień (RW600016115254), naturalna część wód, o złym stanie ekologicznym, zagrożona nieosiągnięciem postawionych celów środowiskowych,
- c. Rów K2 (RW60001611534), naturalna część wód, o złym stanie ekologicznym, zagrożona nieosiągnięciem postawionych celów środowiskowych.

2.5. Zasoby naturalne

Na podstawie danych z Systemu Gospodarki i Ochrony Bogactw Mineralnych Polski – MIDAS, stwierdzono, że obszar planu położony jest poza zewidencjonowanymi złożami surowców mineralnych. Najbliżej zlokalizowane złożo Ruda I (kruszywa naturalne) oddalone jest o około 5,5 km.

2.6. Flora

Obszar planu obejmuje swym zakresem istniejącą linię 110 kV relacji Studzienna – Polska Cerekiew wraz z pasem technologicznym. Powyższy aspekt determinuje charakterystyczny dla infrastruktury elektroenergetycznej sposób użytkowania gruntów, co z kolei bezpośrednio wpływa na bogactwo gatunkowe świata roślin. Teren objęty planem (pas technologiczny istniejącej linii), na którym potencjalnie mogłaby się wykształcić roślinność wysoka (np. w sąsiedztwie cieków), a co za tym idzie bardziej złożone ekosystemy, poddawany jest okresowo zabiegom (np.: przycinanie, wycinka, wykaszanie) umożliwiającym niezakłócone funkcjonowanie infrastruktury elektroenergetycznej. Jednocześnie ze względu na żyzność gleb w granicach Planu w jego obrębie dominuje intensywna gospodarka rolna, którą cechuje monokulturowy krajobraz użytków ornych. W związku ze sposobem użytkowania dominuje tu roślinność synantropijna charakterystyczna dla terenów intensywnie użytkowanych. Nie odnotowano naturalnych lub seminaturalnych siedlisk mogących być miejscem

występowania chronionych gatunków roślin. Na podstawie dostępnych informacji w obszarze opracowania nie wykazano występowania stanowisk chronionych gatunków roślin i grzybów wymienionych w:

- Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin [20].
- Rozporządzeniu Ministra Środowiska z 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów [19].

Nie zidentyfikowano również występowania siedlisk wymienionych w Załączniku I Dyrektywy Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk naturalnych oraz dzikiej fauny i flory (tzw. Dyrektywa Siedliskowa) i w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 13 kwietnia 2010 r. w sprawie siedlisk przyrodniczych oraz gatunków będących przedmiotem zainteresowania Wspólnoty, a także kryteriów wyboru obszarów kwalifikujących się do uznania lub wyznaczenia jako obszary Natura 2000 [21].

2.7. Fauna

Uwarunkowania biotopu w granicach Planu determinują raczej ubogie bogactwo gatunkowe świata zwierząt. Otwarte krajobrazy rolne mogą stanowić dogodne siedliska dla pospolitych ptaków, specyficznych dla tego typu krajobrazu oraz zwierzyny płowej. Z przeprowadzonej kwerendy wynika, że obszar Planu:

- a. nie znajduje się w granicach obszaru ważnego dla ptaków (Important Bird Areas – IBA) – ostoje ptasie (BirdLife International),
- b. nie znajduje się w obszarze występowania cennych gatunków zwierząt (Otwarty Regionalny System Informacji Przestrzennej).

2.8. Istniejące formy ochrony przyrody

Bazując na danych udostępnianych przez Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w formie centralnego rejestru form ochrony przyrody nie zidentyfikowano w granicach Planu obszarowych form ochrony przyrody wymienionych w art. 6 ustęp 1 pkt 1 – 9, ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody [10]. Natomiast w odległości do 5 km od granic Planu występują:

- Obszar Chronionego Krajobrazu Wronin – Maciowakrze (graniczy na odcinku około 20 m),
- Pomniki przyrody.

Obszar Chronionego Krajobrazu Wronin – Maciowakrze został ustanowiony uchwałą NR XX/228/2016 Sejmiku Województwa Opolskiego z dnia 27 września 2016 r. w sprawie obszarów chronionego krajobrazu (wcześniej uchwałą Nr XXIV/193/88 Wojewódzkiej rady Narodowej w Opolu z dnia 26 maja 1988 r. w sprawie ochrony walorów krajobrazu). Celem ochrony jest zachowanie wyróżniających się krajobrazowo terenów o zróżnicowanych ekosystemach, wartościowych ze względu na możliwość zaspokojenia potrzeb związanych z turystyką i wypoczynkiem lub pełniącą funkcję korytarzy ekologicznych.

2.9. Zjawiska ekstremalne

Na podstawie analizy danych zamieszczonych na portalu [mapy.isok.gov.pl.](http://mapy.isok.gov.pl), zawierającym mapy zagrożenia powodziowego i map ryzyka powodziowego określono, że grunty w otoczeniu linii elektroenergetycznej nie znajduje się na terenach zagrożonych powodzią.

Na podstawie analizy map terenów zagrożonych ruchami masowymi PIG wynika, że infrastruktura elektroenergetyczna nie znajduje się w granicach obszarów na których występują ruchy masowe, zagrożonych ruchami masowymi ziemi, oraz na obszarach występowania osuwisk.

2.10. Krajobraz

Wykorzystując elementy wytycznych zawartych w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 11 stycznia 2019 r. w sprawie sporządzania audytów krajobrazowych [26], określono uwarunkowania krajobrazowe obszarów bezpośrednio przyległych do linii elektroenergetycznej. Przyjęto, że cały obszar można sklasyfikować do następującego typu krajobrazu:

A. Typ rzeźby terenu – krajobraz falisty

B. Klasyfikacja typologiczna krajobrazów:

- a) B.6.6d-B– Krajobrazy przyrodniczo—kulturowe ukształtowane w wyniku wspólnego działania procesów naturalnych oraz świadomych modyfikacji pokrycia terenu i struktury przestrzennej przez człowieka, 6 – Wiejskie, 6d - Z przewagą mozaikowo rozmieszczonych użytków rolnych tworzących pola średniej wielkości.

Należy zwrócić uwagę, że istniejąca infrastruktura elektroenergetyczna, stanowi ingerencję w powyżej wskazany typ krajobrazu.

2.11. Zabytki

Definicję zabytków określa art. 3 ustawy z dnia 23 lipca 2003 r. o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami [11]. Zgodnie z ustawowymi definicjami na obszarze planu nie znajdują się zabytki w tym zabytki archeologiczne. Plan swoim zakresem nie obejmuje terenów zwartej zabudowy w związku z czym nie zidentyfikowano w jego zakresie historycznych układów urbanistycznych czy ruralistycznych. Najbliżej położony zabytek znajduje się na terenie miejscowości Modzurów w oddaleniu około 770 m od granic planu (406/13). Plan nie obejmuje swym zasięgiem terenów ochrony ekspozycji widokowych.

2.12. Bioróżnorodność

Na potrzeby przeprowadzenia strategicznej oceny oddziaływania na środowisko poddano ocenie różnorodność na poziomie ekosystemowym (Sienkiewicz 2010). Według Symonides (2010) unikatowe lub wybitnie rzadkie elementy bioróżnorodności w Polsce związane są z kilkoma typami układów przyrodniczych, takich jak:

- Krajobrazy i ekosystemy rozległych puszczy.
- Krajobrazy i ekosystemy swobodnie płynących na długich odcinkach rzek i ich dolin.
- Lasy łąkowe dolin rzecznych.
- Krajobrazy i ekosystemy rozległych mokradł, w tym torfowisk.
- Krajobrazy i ekosystemy śródleśnych jezior oligotroficznych.

- Krajobrazy i ekosystemy piaszczystych lub klifowych odcinków wybrzeża Bałtyku.
- Harmonijne krajobrazy na obszarach wiejskich (mozaika niewielkich pasów pól, łąk i pastwisk poprzecinanych miedzami, śródpolnymi zadrzewieniami lub kępami drzew i wioski z tradycyjną zabudową).

W granicach opracowania nie zidentyfikowano żadnego z powyższych typów układów przyrodniczych. Natomiast bazując na złożoności ekosystemów zidentyfikowanych w bezpośrednim sąsiedztwie linii należy założyć, że największym zróżnicowaniem cechują się ekosystemy zadrzewień, a najmniejszą różnorodność cechuje monokulturowy krajobraz rolny. Generalnie obszar przebiegu linii nie cechuje się ponadprzeciętną różnorodnością biologiczną.

2.13. Korytarze ekologiczne

W celu określenia lokalizacji linii elektroenergetycznej względem korytarzy ekologicznych zweryfikowano dane udostępniane przez Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska z centralnego rejestru form ochrony przyrody. Z przeprowadzonej kwerendy wynika, że obszar Planu znajduje się poza granicami korytarzy ekologicznych, najbliższy oddalony jest o około 10 km - Rudy Wielkie I Dolina Górnej Wisły. W krajobrazie rolniczym większość struktur liniowych (szpalery drzew, ciek), jak również wyspowych może pełnić funkcję lokalnych korytarzy ekologicznych. W obrębie Planu występuje deficyt tego typu obiektów, liniowe struktury krajobrazu (drogi, ciek) pozbawione są roślinności wysokiej.

2.14. Klimat akustyczny

Przedmiotowa linia 110 kV, w granicach gminy Rudnik, przebiega głównie przez intensywnie użytkowane tereny rolne, charakteryzujące się brakiem istotnych źródeł hałasu, oraz wzdłuż dróg lub je przecinając, ruch kołowy na tych traktach generuje hałas. Hałas drogowy jest zmienny w czasie, uzależniony od częstotliwości i natężenia ruchu pojazdów.

2.15. Stan powietrza

Gmina Rudnik należy do powiatu raciborskiego, który jest zaliczony do strefy raciborsko-wodzisławskiej województwa śląskiego (kod strefy PL.24.09.z.03). Obszar ten posiada klasę C pod względem przekroczenia poziomów dopuszczalnych dla benzo(α)pirenu i pyłu PM10. Przekroczenia wiążą się z emisją ze spalania w systemach grzewczych paliw stałych takich jak węgiel, drewno i biomasa oraz z ruchu drogowego w szczególności z pojazdów z silnikami wysokoprężnymi bez filtrów cząstek stałych. W gminie Rudnik główną rolę odgrywa droga krajowa nr 45 oraz droga wojewódzka 422. Stan jakości powietrza na terenie gminy także kształtowany jest przez otoczenie zewnętrzne. Przede wszystkim jest to napływ zanieczyszczeń z Kędzierzyna-Koźła i aglomeracji górnośląskiej.

2.16. Klimat

Gmina Rudnik pod względem klimatycznym należy według podziału Polski na regiony klimatyczne E. Romera w krainie klimatycznej zwanej „Bramą Morawską”. Jest to obszar o korzystnych warunkach klimatycznych, należący do grupy najcieplejszych stref klimatycznych w Polsce, charakteryzujący się najdłuższym okresem wegetacji. Średnia roczna temperatura wynosi około 8° C,

średnia temperatura półrocza zimowego wynosi około $-2,1^{\circ}\text{C}$, zaś półrocza letniego 18°C . Okres wegetacji (średnia temperatura doby powyżej 5°C) trwa około 220 dni. Pokrywa śnieżna zalega średnio 45 dni. Średnia roczna suma opadów wynosi około 656 mm.

2.17. Potencjalne zmiany stanu środowiska w przypadku braku realizacji projektowanego dokumentu

Brak realizacji ustaleń Planu skutkował będzie utrzymaniem obecnego stanu środowiska. Ekosystemy będą podlegały stopniowym przemianom charakterystycznym dla ekosystemów stwierdzonych w miejscu realizacji inwestycji (zadrzewienia, grunty orne). W dłuższej perspektywie czasu przy braku realizacji projektowanego dokumentu można zakładać pojawienie się negatywnych kierunków zmian w środowisku związanych z:

- niezrównoważonym rolnictwem, mogącym skutkować chemizacją środowiska, dalszą likwidacją łąk oraz zadrzewień łąkopolnych,
- brakiem utrwalenia w aktach prawa miejscowego pasa technologicznego funkcjonującej linii elektroenergetycznej, co może skutkować utrudnieniami w prowadzeniu konserwacji infrastruktury, a w konsekwencji przekroczeniem standardów w zakresie pola elektromagnetycznego i hałasu.

3. CHARAKTERYSTYKA STANU ŚRODOWISKA NA OBSZARACH OBJĘTYCH PRZEWIDYWANYM ZNACZĄCYM ODDZIAŁYWANIEM

Obszar Planu obejmuje istniejącą linię 110 kV relacji Studzienna – Polska Cerekiew o całkowitej długości około 21 km. W granicach obowiązującego planu długość realizowanej na terenie gminy Rudnik linii 110 kV wynosi około 8 km. Ustalenia ocenianego dokumentu utrzymują istniejący – dominujący stan zagospodarowania w formie infrastruktury elektroenergetycznej. Zgodnie z § 3 ust. 1, pkt 7 rozporządzenia Rady Ministrów dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko [14], stacje elektroenergetyczne lub napowietrzne linie elektroenergetyczne, o napięciu znamionowym nie mniejszym niż 110 kV, inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 6, zaliczane są do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać. W związku z powyższym przyjęto, że cały obszar Planu potencjalnie może być objęty znaczącym oddziaływaniem. Charakterystyka stanu środowiska w obrębie Planu została przedstawiona w rozdziale 2.

4. ISTNIEJĄCE PROBLEMY OCHRONY ŚRODOWISKA ISTOTNE Z PUNKTU WIDZENIA PROJEKTOWANEGO DOKUMENTU, W SZCZEGÓLNOŚCI DOTYCZĄCE OBSZARÓW CHRONIONYCH NA PODSTAWIE USTAWY O OCHRONIE PRZYRODY

W zasięgu linii wraz z pasem technologicznym nie zidentyfikowano obszarów chronionych wymienionych w art. 6 ustęp 1 pkt 1 – 9, ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody [12] oraz „naturowych” płątów siedlisk, w związku z czym nie identyfikuje się problemów ochrony środowiska bezpośrednio dotyczących tego typu obszarów. Zapisy Planu sankcjonują prawnie funkcjonującą od kilkadziesiąt lat infrastrukturę elektroenergetyczną, która jest obiektem o charakterze dominancy

krajobrazowej, jej funkcjonowanie w krajobrazie jest już utrwalone i tworzy integralny element krajobrazu kulturowego.

5. CELE OCHRONY ŚRODOWISKA USTANOWIONE NA SZCZEBLU MIĘDZYNARODOWYM, WSPÓLNOTOWYM I KRAJOWYM, ISTOTNE Z PUNKTU WIDZENIA PROJEKTOWANEGO DOKUMENTU ORAZ SPOSOBY W JAKICH TE CELE I INNE PROBLEMY ZOSTAŁY UWZGLĘDNIONE PODCZAS OPRACOWYWANIA DOKUMENTU

Oceniany projekt dokumentu, zawiera ustalenia związane z przeznaczeniem i sposobem zagospodarowania gruntów, które z założenia mają przede wszystkim zapewnić bezpieczną i niezakłóconą eksploatację infrastruktury elektroenergetycznej. W związku z czym wszystkie zapisy projektu Planu związane z regulacją zasad lokalizacji i eksploatacji infrastruktury elektroenergetycznej (w szczególności tereny oznaczone E oraz zapisy dot. pasa technologicznego) wpisują się bezpośrednio lub pośrednio w cele środowiskowe ustalone w poniższych dokumentach:

- Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/72/WE z dnia 13 lipca 2009 r. dotycząca wspólnych zasad rynku wewnętrznego energii elektrycznej i uchylająca dyrektywę 2003/54/WE [1]

Cele środowiskowe:

- a. wspieranie rozwoju efektywności energetycznej,
- b. integracja produkcji energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych,
- c. umożliwienie dostępu do energii pochodzącej z odnawialnych źródeł energii.

- Polityka Energetyczna Polski do 2030 roku [29]

Cele środowiskowe:

- a. ograniczenie emisji CO² do 2020 roku przy zachowaniu wysokiego poziomu bezpieczeństwa energetycznego,
- b. ograniczenie emisji SO² i NO_x oraz pyłów (w tym PM10 i PM2,5) do poziomów wynikających z obecnych i projektowanych regulacji unijnych,
- c. zmiana struktury wytwarzania energii w kierunku technologii niskoemisyjnych.

Projekt Planu zawiera ustalenia szczegółowe (§8 oraz §9) zapewniające zgodność z celami środowiskowymi ustalonymi w dokumentach poświęconym przede wszystkim ochronie środowiska, t.j.:

- Deklaracja z Rio w sprawie środowiska i rozwoju [30]

Cele środowiskowe:

- a. wprowadzenie zasady zrównoważonego rozwoju.
- a. wprowadzenie zasady zrównoważonego rozwoju.

- Dyrektywa 2000/60/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 23 października 2000 r. ustanawiająca ramy wspólnotowego działania w dziedzinie polityki wodnej [2]

Cele środowiskowe:

- a. zapobieganie zanieczyszczeniu wód oraz kompleksowo pogorzeniu stanu lub potencjału JCWP.

Ustalenia zawarte w projekcie zmiany Planu, które w rezultacie dążą do możliwości przeprowadzenia modernizacji linii, są spójne z celami zawartymi w Traktacie o funkcjonowaniu Unii Europejskiej [31], w zakresie środowiska, mianowicie:

- b. zachowania, ochrony i poprawy jakości środowiska,
- c. ochrony zdrowia ludzkiego,
- d. ostrożnego i racjonalnego wykorzystywania zasobów naturalnych,
- e. promowania na płaszczyźnie międzynarodowej środków zmierzających do rozwiązywania regionalnych lub światowych problemów w dziedzinie środowiska, w szczególności zwalczania zmian klimatu.

6. ANALIZA I OCENA PRZEWIDYWANYCH ZNACZĄCYCH ODDZIAŁYWAŃ NA ŚRODOWISKO

6.1. Powierzchnia ziemi i gleby

W zakresie potencjalnego wpływu na powierzchnię ziemi oraz gleby ustalenia Planu nie wprowadzają istotnych zmian w porównaniu do stanu faktycznego, utrwalonego w środowisku.

W wyniku realizacji zapisów Planu nie dojdzie do znaczących zmian w powierzchni ziemi, uporządkowane zostanie przeznaczenie gruntów w zakresie terenów elementarnych oznaczonych symbolami **1E-12E** (przeznaczenie pod infrastrukturę techniczną-elektroenergetyczną). Na terenach rolnych związane to będzie z przeznaczeniem fragmentów tychże obszarów na cele nierolnicze. Należy mieć na względzie, że:

- w obrębie tych obszarów funkcjonuje już infrastruktura elektroenergetyczna,
- zmiana przeznaczenia terenów na cele nieleśne i nierolnicze dokonywana w trybie sporządzania miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego jest wyrazem polityki ochrony gleb wyrażonej w ustawie z dnia 3 lutego 1995 r. o ochronie gruntów rolnych i leśnych [27].

Bazując na kryteriach oceny wpływu na gleby i powierzchnie ziemi, określonych w tabeli 1, realizacja ustaleń Planu związana będzie z:

- przeciwdziałaniem zanieczyszczeniu (§ 8),
- ochroną gleb przed erozją (utrwalenie istniejącej formy użytkowania terenu – tereny rolne i energetyka),
- przeciwdziałanie zmianom ukształtowania terenu oraz zabudowie nie związanej z infrastrukturą elektroenergetyczną (utrwalenie istniejących formy użytkowania terenu).

6.2. Wody podziemne i powierzchniowe w tym wpływ na ryzyko nie osiągnięcia celów środowiskowych

Projektowane ustalenia nie wiążą się ze znaczącym oddziaływaniem na wody, a wręcz przyczyniają się do podniesienia ich ochrony w granicach opracowania. Bazując na kryterium oceny wpływu na wody powierzchniowe i podziemne, określonym w tabeli 1, realizacja ustaleń Planu nie wiąże

się z wpływem na ryzyko nieosiągnięcia wyznaczonych celów środowiskowych dla JCWP oraz JCWPd, ze względu na:

- utrwalenie aktualnego przeznaczenia terenu,
- Plan nie wprowadza typów przeznaczenia terenu związanych z jakąkolwiek emisją substancji do wód (np. tereny przemysłowe, zabudowa kubaturowa itp.),
- w przypadku modernizacji, rozbudowy i budowy systemów infrastruktury technicznej nakazuje odprowadzanie ścieków w sposób zorganizowany, a pobór wód jest możliwy jedynie z sieci wodociągowej,
- w zakresie gospodarowania na obszarach wód powierzchniowych ceduje jego szczegółowy zakres na przepisy odrębne (min. ustawę z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne [22]).

Jeśli chodzi o położenie granic planu w zasięgu występowania wód podziemnych Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 332 Subniecka Kędzierzyńsko-Głubczycka, plan ustala przestrzeganie przepisów odrębnych.

6.3. Zasoby naturalne

W granicach Planu nie występują złoża surowców naturalnych w związku, z czym jego ustalenia nie wpływają na ograniczenie możliwości wydobycia.

6.4. Flora

Plan nie obejmuje swym zakresem stanowisk cennych gatunków roślin. Nie zidentyfikowano również w jego zakresie dyrektywowych siedlisk przyrodniczych. Za taki stan rzeczy odpowiada specyfika Planu, który obejmuje istniejącą linię elektroenergetyczną wraz z pasem technologicznym, zlokalizowane głównie na terenach ornych. W związku ze sposobem użytkowania dominuje tu roślinność synantropijna charakterystyczna dla terenów intensywnie użytkowanych. W przypadku przebudowy i rozbudowy istniejącej linii 110 kV oraz w obszarze przeznaczonym pod drogę publiczną - rezerwa (oznaczonym symbolem **1KDR**), dojdzie do likwidacji pokrywy roślinnej, w związku z prowadzeniem prac budowlanych. Jednakże ze względu na niewielką wartość przyrodniczą tych terenów, w stosunku do całości Planu działania te nie będą miały negatywnego

Bazując na kryterium oceny wpływu na florę, określonym w tabeli 1, realizacja ustaleń Planu nie wiąże się ze znaczącym wpływem na ten element środowiska.

6.5. Fauna

Realizacja ustaleń Planu nie wiąże się ze zmianą istniejącego sposobu użytkowania, bazując na dostępnych materiałach, w granicach opracowania nie zidentyfikowano stanowisk chronionych gatunków zwierząt. W związku z powyższym nie istnieje ryzyko związane ze zniszczeniem siedlisk wykorzystywanych (w tym do rozrodu) przez cenne gatunki zwierząt. Eksploatacja linii elektroenergetycznych wysokiego napięcia zawiązana jest natomiast z ryzykiem kolizji z ptakami, w odniesieniu do pozostałych grup zwierząt eksploatacja tego typu infrastruktury nie jest związana ze znaczącymi oddziaływaniami. Skala śmiertelności ornitofauny jest trudna do jednoznacznego określenia i zależy między innymi od lokalnych uwarunkowań środowiskowych oraz typu konstrukcji. Należy założyć, że istniejąca od kilkudziesięciu lat linia elektroenergetyczna przyczynia się do śmiertelności ptactwa w

mniejszym stopniu niż instalacje nowobudowane. W związku z powyższym, ze względu na fakt, że linia o napięciu 110 kV relacji Studzienna – Polska Cerekiew funkcjonuje w krajobrazie od kilkudziesięciu lat nie przewiduje się aby ustalenia Planu wiązały się ze znacząco negatywnym oddziaływaniem na ornitofaunę. Mając na względzie powyższe uwarunkowania, zgodnie z kryterium oceny zawartym w tabeli 1, ryzyko znaczącego oddziaływania na faunę jest pomijalne.

6.6. Formy ochrony przyrody w tym przedmioty, cele ochrony oraz integralność obszarów Natura 2000

Realizacja ustaleń Planu obejmuje swym zakresem istniejącą linię elektroenergetyczną 110 kV, a celem planu miejscowego jest formalno-prawne usankcjonowanie jej przebiegu. Powyższe pozwoli na bezpieczną eksploatację infrastruktury elektroenergetycznej, co stanowi realizację celu publicznego zgodnie z art. 6 ustawy z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami [9]. Inwestycje celu publicznego są natomiast zwolnione z zakazów ustanowionych w obszarach chronionego krajobrazu na podstawie art. 24 ust. 2 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody [12].

Zgodnie z art. 33 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody [12], znaczące oddziaływanie na cele ochrony obszarów Natura 2000 stanowi:

- pogorszenie stanu siedlisk przyrodniczych lub siedlisk gatunków roślin i zwierząt, dla których ochrony wyznaczono obszar Natura 2000 lub
- negatywny wpływ na gatunki, dla których ochrony został wyznaczony obszar Natura 2000, lub
- pogorszenie integralności obszaru Natura 2000 lub jego powiązania z innymi obszarami.

Rozszerzenie kryteriów oceny bazujące na powyższych przesłankach zawiera raport Kuli i in. [5], która wskazuje jako kryteria analizy istotności oddziaływania następujące przesłanki:

- utrata powierzchni siedlisk oraz spadek liczby i liczebności gatunków,
- fragmentacja, czyli podział siedlisk na mniejsze, izolowane płaty,
- przerwanie ciągłości korytarzy ekologicznych łączących siedliska, zapewniających wymianę osobników i przepływ genów,
- zakłócenia o charakterze emisji i immisji fizycznych oraz chemicznych w zasięgów występowania siedlisk i gatunków,
- zmiana w kluczowych elementach (biotycznych i abiotycznych) obszaru Natura 2000 decydujących o występowaniu siedlisk i gatunków.

W zakresie identyfikacji znaczenia oddziaływania odnoszącego się do integralności obszarów naturalnych ocena powinna odnosić się do analizy:

- ingerencji ustaleń planu w kluczowe zależności kształtujące strukturę obszaru Natura 2000 – dotyczącej przede wszystkim zachowania warunków przestrzennych związanych z przebiegiem granic ostoi oraz rozmieszczeniem siedlisk i gatunków,
- ingerencji przyszłego zagospodarowania w kluczowe zależności kształtujące funkcję obszaru – dotyczącej przede wszystkim zachowania procesów ekologicznych w ramach ostoi oraz zachowania znaczenia ekologicznego obszaru w sieci Natura 2000.

Za Kistowskim i Pchałkiem [6] uznaje się, że kluczowymi kryteriami kwalifikacji w zakresie oceny ustaleń Planu na obszary Natura 2000 położone poza granicami dokumentu jest odległość terenu objętego dokumentem planistycznym od obszaru N2000 oraz związek funkcjonalny terenu objętego dokumentem z obszarami N2000.

Obszary systemu Natura 2000 znajdują się w znacznym oddaleniu od granic Planu – minimum 7,5 km. Realizacja ustaleń planu sankcjonuje istniejący w środowisku od kilkudziesięciu lat stan. W związku z powyższym oraz mając na względzie uwarunkowania stwierdzone w granicach opracowania jak również w jego najbliższym sąsiedztwie ocenia się, że realizacja projektowanych ustaleń:

- nie jest związana ze zmniejszeniem powierzchni siedlisk oraz spadkiem liczby i liczebności gatunków,
- nie powoduje fragmentacji siedlisk,
- nie wpływa na ciągłość korytarzy ekologicznych,
- nie jest związana ze znaczącymi emisjami i imisjami,
- nie wpływa na zmianę w kluczowych elementach (biotycznych i abiotycznych) obszaru Natura.

Bazując na przesłankach analizy integralności, realizacja ustaleń Planu nie wpływa również na ten aspekt funkcjonowania obszarów naturalnych.

Należy mieć na uwadze, że obszar Planu graniczy bezpośrednio z Obszarem Chronionego Krajobrazu Wronin – Maciowakrze (na odcinku około 20 m). Obszar został ustanowiony uchwałą NR XX/228/2016 Sejmiku Województwa Opolskiego z dnia 27 września 2016 r. w sprawie obszarów chronionego krajobrazu. Celem ochrony jest zachowanie wyróżniających się krajobrazowo terenów o zróżnicowanych ekosystemach, wartościowych ze względu na możliwość zaspokojenia potrzeb związanych z turystyką i wypoczynkiem lub pełnioną funkcją korytarzy ekologicznych. Realizacja ustaleń Planu nie jest związana ze złamaniem zakazów obowiązujących w obszarze ww. formy ochrony przyrody ze względu na fakt, że obejmują one swym zakresem istniejącą linię elektroenergetyczną 110 kV, niemniej jednak podczas modernizacji i przebudowy należy zwrócić szczególną uwagę na aspekt ornitologiczny wyżej wymienionego terenu.

W zakresie łączności ekologicznej należy zwrócić uwagę, że w północnej części Planu znajduje się fragment strefy ekologicznego systemu obszarów chronionych wyznaczonej w SUIKZ. Pomimo braku formalnego usankcjonowania tego typu systemu, postuluje się aby w ramach procedowanego dokumentu wprowadzić rozwiązania mogące przyczynić się do poprawy łączności ekologicznej w ramach „systemu”, poprzez wprowadzenie lub utrzymanie wzdłuż liniowych form krajobrazu – w tym przypadku efemerycznego cieku, zieleni wysokiej w formie czyżni lub szpalerów drzew. Maksymalna wysokość roślinności musi zapewniać niezakłóconą eksploatację linii 110 kV.

Powyższe okoliczności uprawniają do stwierdzenia, że ustalenia Planu nie wiążą się ze znaczącym oddziaływaniem na środowisko na formy ochrony przyrody.

6.7. Krajobraz

Realizacja ustaleń Planu utrwała istniejący sposób zagospodarowania przestrzeni. Plan obejmuje swym zakresem funkcjonującą linię elektroenergetyczną, która jest obiektem o charakterze dominanty krajobrazowej. Elementem w Planie który może mieć wpływ na wprowadzenie dodatkowych dominant lub degradację kluczowych czynników krajobrazotwórczych (rzeźby terenu oraz pokrycia elementami przyrody żywej i nieożywionej) jest wprowadzona rezerwa na drogę publiczną.

Bazując na kryteriach oceny wpływu na krajobraz, określonych w tabeli 1, realizacja ustaleń Planu nie wiąże się ze znaczącym wpływem na ten element środowiska – jego aktualny stan nie ulegnie istotnej zmianie.

6.8. Bioróżnorodność

Środowisko w granicach funkcjonowania linii nie cechuje się ponadprzeciętną różnorodnością gatunkową. Aktualne zróżnicowanie gatunkowe jest również wynikiem funkcjonowania w przestrzeni napowietrznej linii elektroenergetycznej 110 kV. Słupy zlokalizowane na gruntach rolnych poprzez wyłączenie fragmentu terenu z uprawy, przyczyniają się do powstawania mikrosiedlisk. Same konstrukcje słupów bywają natomiast wykorzystywane przez ptactwo jako czatownie. Należy jednak zwrócić uwagę na możliwość chwilowego zakłócenia w obrębie wzajemnych powiązań gatunków i ekosystemów na etapie możliwej przebudowy, budowy i likwidacji linii oraz na terenach zarezerwowanych na drogę – inwestycję celu publicznego.

Realizacja ustaleń zmian Planu, nie zmieni istniejącego stanu biotopu, a co za tym idzie nie będzie się również wiązała ze zmniejszeniem bioróżnorodności.

6.9. Klimat akustyczny

Za wyjątkiem rezerwy na drogę publiczną (**1KDR**) ustalenia Planu nie wprowadzają nowych rodzajów użytkowania terenów związanych z emisją hałasu. Ochrona przed hałasem polega na zapewnieniu jak najlepszego klimatu akustycznego środowiska, w szczególności poprzez utrzymanie poziomu hałasu poniżej wartości dopuszczalnej lub na tym poziomie oraz na zmniejszaniu poziomu hałasu do co najmniej dopuszczalnego, gdy nie jest on dotrzymany, dlatego wprowadzenie zmian Planu umożliwi przeprowadzenie modernizacji funkcjonującej już od 1942 r. linii 110 kV. W dużym stopniu przyczyni się to do polepszenia klimatu akustycznego w obszarach funkcjonowania linii, szczególnie ważne jest to przy zabudowie jednorodzinnej która dotyczy terenu elementarnego **1RM**. Projekt Planu zawiera wymóg utrzymania dopuszczalnych poziomów hałasu określonych w przepisach odrębnych. Poziomy hałasu w środowisku są określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku [15]. Dotrzymanie wyznaczonych w powyższym rozporządzeniu poziomów hałasu pozwala na stwierdzenie braku znaczącego negatywnego oddziaływania - bazując na kryteriach określonych w tabeli 1.

Realizacja ustaleń zmian Planu, nie wpłynie negatywnie na klimat akustyczny.

6.10. Stan powietrza

Realizacja większości ustaleń Planu nie będzie skutkowałą wprowadzeniem rodzajów użytkowania terenów związanych z emisją substancji do powietrza, w związku z czym nie będzie się również wiązała z pogorszeniem stanu powietrza. Jednak należy mieć na uwadze wprowadzenie rezerwy terenu na drogę publiczną, co w przyszłości, jeśli zamierzenie będzie zrealizowane, może się przyczynić do zwiększonej emisji substancji do powietrza, której skala będzie uzależniona od obciążenia ruchem kołowym.

6.11. Klimat w tym odporność na zmiany klimatu i przystosowanie do zmian

Zgodnie z informacjami zamieszczonymi w broszurze¹ Generalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska analizując, czy działanie będzie przyczyniać się do pogłębiania zmian klimatu należy uwzględnić m.in. następujące kwestie:

- bezpośrednie emisje gazów cieplarnianych powodowane przez przedsięwzięcie,
- bezpośrednie wytwarzanie gazów cieplarnianych powodowane przez działania towarzyszące przedsięwzięciu,
- bezpośrednie emisje gazów cieplarnianych powodowane przez transport towarzyszący przedsięwzięciu,
- działania skutkujące pochłanianiem gazów cieplarnianych,
- działania skutkujące zmniejszeniem emisji gazów cieplarnianych,
- pośrednie emisje gazów cieplarnianych związane z zapotrzebowaniem na energię towarzyszącym przedsięwzięciu.

Jak wskazano we wcześniejszych rozdziałach, realizacja ustaleń Planu w dominującym zakresie nie będzie skutkowałą wprowadzeniem rodzajów użytkowania terenów związanych z emisją substancji do powietrza. Za wyjątkiem rezerwy na drogę publiczną (**1KDR**) projekt Planu nie wprowadza również odmiennego sposobu zagospodarowania terenów w stosunku do stanu obecnego, w związku z czym nie przyczynia się do istotnej zmiany powierzchni elementów środowiska (np. lasów, torfowisk, łąk) odpowiadających za sekwestrację węgla. Powyższe okoliczności pozwalają wykluczyć możliwość wpływu ustaleń Planu na klimat.

W celu weryfikacji adaptacji ustaleń planu do zmian klimatu wykorzystano metody wskazane w „Poradniku dotyczącym uwzględniania problematyki zmian klimatu i różnorodności biologicznej w strategicznej ocenie oddziaływania na środowisko”, t.j.: analizy przestrzenne wykonane z użyciem narzędzi GIS oraz ocenę podatności.

Linia elektroenergetyczna będąca „głównym” ustaleniem Planu stanowi istotny element systemu dystrybucji energii elektrycznej i w takim też kontekście należy prowadzić analizę pod względem przystosowania projektu dokumentu do zmian klimatu. Przystosowanie do zmian klimatu określono zgodnie z wytycznymi zawartymi w „Poradniku przygotowania inwestycji z uwzględnieniem zmian klimatu, ich łagodzenia i przystosowania do tych zmian oraz odporności na klęski żywiołowe”. Analizę przeprowadzono w pięciu etapach:

1. Oceniono wrażliwość przedsięwzięcia (lub jego elementów) na zmianę klimatu, czyli stopień, w jakim inwestycja jest dotknięta negatywnie lub korzystnie przez zmienność klimatu i zmiany klimatu. Skutki mogą być bezpośrednie lub pośrednie.
2. Oceniono stopień ekspozycji na zmiany klimatu, czyli rodzaj, wielkość, czas i szybkość zdarzeń klimatycznych i zmienności klimatu, na którą ekspozowane jest przedsięwzięcie (np. suma i intensywność opadów lub minimalne temperatury zimowe, powodzie, burze, fale ciepła).
3. Określono podatność na zmiany klimatu, czyli stopień, w jakim infrastruktura przesyłowa jest nieodporna i nie jest w stanie sobie poradzić z negatywnymi skutkami zmian klimatycznych, w tym w zakresie zmienności klimatu oraz związanych z nią klimatycznych zdarzeń ekstremalnych. Podatność jest funkcją charakteru, wielkości i tempa zmian klimatu oraz

¹ https://www.gdos.gov.pl/files/artykuly/5437/Lagodzenie_zmian_klimatu_i_adaptacja_do_zmian_klimatu_w_ocenie_oddziaływania_na_srodowisko.pdf

zmienności klimatu, na które narażone jest przedsięwzięcie, jego wrażliwości, a także zdolności adaptacyjnych.

4. Właściwa ocena przystosowania przedsięwzięcia na zmiany klimatu.

Ad. 1.

Podatność linii elektroenergetycznej na zmiany klimatu jest związana ściśle z określonymi czynnikami. Rozpatrywano czynniki mogące zaistnieć w miejscu funkcjonowania inwestycji. Ze względu na specyfikę inwestycji wrażliwość projektu określono jedynie dla jednego komponentu łańcucha wartości:

- aktywa i proces na miejscu realizacji projektu/produkcji (za aktywa przyjęto całą instalację),
- środki produkcji/nakłady (instalacja nie wymaga dostaw substratów do produkcji),
- produkty (instalacja nie jest związana z produkcją),
- połączenia transportowe (do funkcjonowania instalacji nie są wymagane połączenia transportowe).

Jako najważniejsze zjawiska zwiększające ryzyko zniszczeń sieci przesyłowych uznano : burze, w tym burze śnieżne, oblodzenie sieci przesyłowych i silny wiatr. W związku z czym przyjęto, że inwestycja będzie wrażliwa na te czynniki w wysokim stopniu, a oddziaływanie będzie bezpośrednie. Ważne zmienne klimatyczne i powiązane zagrożenia to te, które związane są, z wysoką lub średnią wrażliwością.

Ad. 2.

Na kolejnym etapie analizy oszacowano stopień ekspozycji inwestycji na określone zjawiska. W analizie ekspozycji korzystano między innymi z prognoz zmian klimatu w perspektywie do 2030 roku zawartych w opracowaniu „Strategiczny plan adaptacji dla sektorów i obszarów wrażliwych na zmiany klimatu do roku 2020 z perspektywą do roku 2030” (Ministerstwo Środowiska 2013) oraz prognozy zmian klimatu zawartych w modelu SRES A1B (w perspektywie do 2100).

Zgodnie z danymi Ministerstwa Środowiska w perspektywie do 2030 r ma wzrosnąć częstotliwość występowania porywistych wiatrów oraz dni z temperaturą około 0° C (co może skutkować obładzaniem przewodów).

Analiza scenariusza SRES A1B wykazuje zwiększenie opadu zimowego dochodzące do około 20% w latach 2071–2100. Natomiast pod koniec stulecia zmniejszeniu ulegnie suma opadów na terenie całej Polski. Przebiegi uśrednionych wartości temperatury powietrza oraz opadu w Polsce w lecie i zimie dla całego okresu 1971–2100 charakteryzuje się dużą niepewnością. Natomiast tendencja temperatury jest wyraźnie rosnąca. Dla opadu tendencje nie są wyraźne, jakkolwiek można zauważyć zmniejszenie opadu latem i niewielki wzrost zimą.

Ad. 3.

W trzecim etapie oceniono podatność inwestycji na postępujące zmiany klimatu (zgodnie z modułem 3b, zawartym w punkcie 7.9.6.2 „Poradnika przygotowania inwestycji z uwzględnieniem zmian klimatu, ich łagodzenia i przystosowania do tych zmian oraz odporności na klęski żywiołowe”).

Tab. 3. Ocena podatności inwestycji na zmiany klimatu

	Narażenie/ Ekspozycja		
rażli	BRAK	ŚREDNIE	WYSOKIE

	BRAK			
	POZIOM ŚREDNI	burze		
	POZIOM WYSOKI		oblodzenie, silny wiatr	

Ad. 4.

Czwarty etap stanowi właściwa ocena przystosowania inwestycji do postępujących zmian klimatu. Poniżej oceniono szczegółowo możliwość oddziaływania określonych na wcześniejszych etapach zmian poszczególnych elementów klimatu oraz wydarzeń ekstremalnych.

Podczas projektowania przebudowy zastosowane zostaną europejskie normy branżowe, które uwzględniają poprawki ze względu na warunki klimatyczne. Realizacja inwestycji zgodnie z normami zakłada przyjęcie do obliczeń „wytrzymałości” słupów oraz przewodów obciążenia, które mogą wystąpić w rejonie inwestycji.

Powyższe podejście należy uznać za adekwatne podejście adaptacyjne do skali ryzyka związanego ze zmianą klimatu.

6.12. Zabytki i dobra materialne

Dobra materialne to wszystkie środki, które mogą być wykorzystane, bezpośrednio lub pośrednio, do zaspokojenia potrzeb ludzkich. Ustalenia analizowanego dokumentu nie zmieniają struktury przestrzeni życiowej człowieka, a co za tym idzie możliwości zaspokajania potrzeb. W pasie technologicznym analizowanego przebiegu linii istnieją zabudowania, jednakże ustalenia Planu nie zezwalają na lokalizację nowych budynków na stały pobyt ludzi.

W celu ochrony archeologicznego dziedzictwa kulturowego, na obszarze objętym planem ustalona została strefa ochrony i obserwacji archeologicznej, w granicach której inwestycje wymagające prac ziemnych należy prowadzić zgodnie z przepisami odrębnymi dotyczącymi ochrony konserwatorskiej. W strefie obserwacji archeologicznej sposób ochrony obiektów oraz zakres i rodzaj prowadzenia badań archeologicznych winien być zgodny z przepisami odrębnymi w tym zakresie [ustawa o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami, ustawa prawo budowlane]. Na analizowanym obszarze nie występują inne obiekty o znaczeniu historycznym i kulturowym.

W związku z powyższym oddziaływanie realizacja ustaleń zmiany Planu nie wiąże się z negatywnym znaczącym oddziaływaniem na zabytki i dobra materialne.

6.13. Zdrowie i warunki życia ludzi

Ustalenia Planu nie wprowadzają istotnych zmian w istniejącym krajobrazie w związku z czym nie ulegną zmianie warunki życia ludzi. Na zdrowie ludzi wpływa wiele czynników w tym niebagatelną rolę odgrywają czynniki środowiskowe. Jednym z kluczowych aspektów zdrowia ludzkiego jest ekspozycja na ponadnormatywne poziomy substancji lub energii emitowanych do środowiska. Realizacja ustaleń planu nie jest związana z ponadnormatywną emisją hałasu oraz nie skutkuje znaczącymi emisjami do powietrza. W przypadku infrastruktury elektroenergetycznej istotnym oddziaływaniem jest emisja pola elektromagnetycznego. Projekt Planu wprowadza parametr wysokości konstrukcji

wsporczych (słupów), dając możliwość modernizacji istniejącej od 1945 roku linii. W przypadku braku możliwości prowadzenia prac modernizacyjnych normy i standardy jakości środowiska określone w przepisach odrębnych mogą zostać w przyszłości przekroczone. Normy poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku w miejscach dostępnych dla ludności reguluje rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 30 października 2003 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku oraz sposobów sprawdzania dotrzymania tych poziomów [16]. Wprowadzenie ustaleń zmiany Planu pozwoli na przeprowadzenie modernizacji linii co przyczyni się do polepszenia warunków życia i zdrowia ludzi między innymi poprzez zmniejszenie poziomów pola elektromagnetycznego w bezpośrednim otoczeniu instalacji.

W obszarze Planu istotnym elementem infrastrukturalnym mającym związek z warunkami życia ludzi jest gazociąg wysokiego ciśnienia. Ustalenia Planu wprowadzają strefę kontrolowaną gazociągu wysokiego ciśnienia. Jest to teren wyznaczony po obu stronach osi gazociągu, którego linia środkowa pokrywa się z osią gazociągu, w którym przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się transportem gazu ziemnego podejmuje czynności w celu zapobieżenia działalności mogącej mieć negatywny wpływ na trwałość i prawidłowe użytkowanie gazociągu. W strefach kontrolowanych nie należy wznosić budynków, urządzać stałych składów i magazynów, sadzić drzew oraz nie powinna być podejmowana żadna działalność mogąca zagrozić trwałości gazociągu podczas jego eksploatacji. Dopuszcza się, za zgodą operatora sieci gazowej, urządzenie parkingów nad gazociągiem. Szerokość stref kontrolowanych, których linia środkowa pokrywa się z osią gazociągu, powinna wynosić dla gazociągów wysokiego ciśnienia, o średnicy nominalnej oznaczonej symbolem "DN": do DN 150 włącznie - 4 m.

Bazując na zapisach projektu Planu oraz określonych w przepisach odrębnych nie przewiduje się negatywnego oddziaływania na zdrowie i warunki życia ludzi.

6.14. Uszczegółowienie charakterystyki oddziaływań

Bazując na charakterystyce oddziaływań przedstawionej w rozdziałach 6.1 - 6.13 oraz wykorzystując szczegółowe kryteria oceny przedstawione w tabeli 2, poniżej w formie tabelarycznej przedstawiono uszczegółowioną charakterystykę oddziaływań uwzględniającą komponenty środowiska oraz poszczególne typy przeznaczenia terenu.

Tab. 4 Uszczegółowienie kryteriów oceny wpływu ustaleń projektu planu na poszczególne komponenty środowiska

komponenty / tereny elementarne	tereny infrastruktury technicznej- elektroenergetyka	tereny zabudowy zagrodowej	tereny wód powierzchniowych	teren drogi publicznej klasy głównej	teren dróg publicznych klasy zbiorczej	tereny dróg wewnętrznych	tereny drogi publicznej - rezerwa	skumulowane znaczenie oddziaływania na komponent
	E	RM	WS	KDG	KDZ	KDW	KDR	
powierzchnia ziemi i gleby	-/Mi/D/B	0	0	0	0	0	-/I/D/B	nieznaczące
wody podziemne i powierzchniowe	0	0	0	0	0	0	0	nieznaczące
zasoby naturalne	nie dotyczy	nie dotyczy	nie dotyczy	nie dotyczy	nie dotyczy	nie dotyczy	nie dotyczy	nie dotyczy
Flora	0	0	0	0	0	0	-/Mi/D/B	nieznaczące
Fauna	-/I/D/P	0	0	0	0	0	-/I/D/B,P	nieznaczące
formy ochrony przyrody	~/Mi/D/P	0	0	0	0	0	0	nieznaczące
NATURA 2000	0	0	0	0	0	0	0	nieznaczące
Krajobraz	~/Mi/D/B,P	0	0	0	0	0	-/I/D/B	nieznaczące

Bioróżnorodność	~/Mi/D/B,P	~/Mi/D/B,P	0	0	0	0	-/I/D/B,P	nieznaczące
stan powietrza	nie dotyczy	nie dotyczy	nie dotyczy	nie dotyczy	nie dotyczy	nie dotyczy	-/Mi/D/B,P	nieznaczące
Klimat	0	0	0	0	0	0	-/Mi/D/B,P	nieznaczące
zabytki i dobra materialne	0	0	0	0	0	0	0	nieznaczące
zdrowie i warunki życia ludzi	+/Mi/D/P,W	0	0	0	0	0	0	nieznaczące
oddziaływanie przeznaczenia terenu na środowisko	negatywne	neutralne	Neutralne	neutralne	neutralne	neutralne	negatywne	

Biorąc pod uwagę stan wyjściowy środowiska jakim cechuje się obszar Planu z przeprowadzonych analiz wynika, że ogół ustaleń nie prowadzi do znacząco negatywnego oddziaływania na środowisko. Z uszczegółowionej oceny oddziaływań ustaleń projektu miejscowego Planu wynika, że w ujęciu ilościowym, zagregowanym, jedynie przeznaczenie terenów pod infrastrukturę techniczną-elektroenergetyka oraz tereny stanowiące rezerwę pod drogę, mogą się wiązać z negatywnym oddziaływaniem na środowisko bez znamion znaczącej presji. W przypadku przeznaczenia gruntów pod infrastrukturę elektroenergetyczną pozytywny aspekt stanowi uporządkowanie formalnego statusu funkcjonującej już infrastruktury elektroenergetycznej, co będzie miało w dalszej perspektywie pozytywny wpływ na warunki życia i zdrowie ludzi poprzez, między innymi ułatwienie w prowadzeniu prac konserwacyjnych.

Należy zwrócić także uwagę na to, iż zidentyfikowane oddziaływania na komponenty środowiska nie są jednoznaczne, a ich wystąpienie nie jest w pełni przewidywalne, przyjęto w tym przypadku zgodnie z zasadą przezorności najbardziej niekorzystną sytuację.

7. ZAPOBIEGANIE, OGRANICZANIE I KOMPENSACJA PRZYRODNICZA NEGATYWNYCH ODDZIAŁYWAŃ

Projekt analizowanego Planu zawiera następujący katalog ustaleń mających na celu zapobieganie i ograniczanie negatywnych oddziaływań na środowisko:

- zakaz eksploatacji urządzeń i obiektów w sposób, który będzie powodował przekroczenia standardów jakości środowiska określonych w przepisach odrębnych,
- ograniczenie prowadzonych robót ziemnych do niezbędnego zakresu,
- realizację ustaleń planu miejscowego z uwzględnieniem wymogów dotyczących ochrony gatunkowej roślin, zwierząt i grzybów, zgodnie z przepisami odrębnymi,
- prawo wycinki drzew i krzewów uniemożliwiających realizację oraz prawidłowe funkcjonowanie obiektów infrastruktury technicznej, zgodnie z przepisami odrębnymi
- realizacja inwestycji polegającej na przebudowie linii 110 kV stanowi przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego wymagane jest przeprowadzenie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko na podstawie przepisów odrębnych,
- zakaz lokalizowania przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko oraz mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu obowiązujących przepisów, za wyjątkiem przedsięwzięć dopuszczonych niniejszym planem,

- przy realizacji ustaleń planu należy uwzględnić wymogi dotyczące ochrony gatunkowej roślin, zwierząt i grzybów zgodnie z przepisami odrębnymi,
- w celu ochrony archeologicznego dziedzictwa kulturowego, na obszarze objętym planem ustala się strefę ochrony i obserwacji archeologicznej, w granicach której inwestycje wymagające prac ziemnych należy prowadzić zgodnie z przepisami odrębnymi dotyczącymi ochrony konserwatorskiej,
- obszar w granicach planu zlokalizowany jest częściowo na obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 332 Subniecka Kędzierzyńsko-Głubczycka, na którym obowiązują przepisy odrębne;
- zabrania się lokalizowania zabudowy z pomieszczeniami przeznaczonymi na stały pobyt ludzi,
- ustala się obowiązek zachowania bezpiecznych, określonych w odpowiednich przepisach i normach, odległości od przewodów roboczych linii elektroenergetycznej w przypadku rozbudowy, przebudowy istniejących oraz budowy nowych obiektów budowlanych dopuszczonych niniejszym planem,
- zakaz lokalizacji hałd, nasypów oraz turbin wiatrowych,
- powierzchnie utwardzone należy odwadniać, poprzez urządzenia odwadniające zaopatrzone w separatory, do kanalizacji deszczowej lub do rowów przydrożnych,
- gospodarkę odpadami należy prowadzić w oparciu o przepisy dotyczące odpadów oraz obowiązujące w tym zakresie przepisy lokalne,
- ustala się strefę kontrolowaną gazociągu wysokiego ciśnienia o szerokości 12m – po 6m od osi gazociągu,
- w strefie kontrolowanej gazociągu wysokiego ciśnienia należy stosować przepisy odrębne dotyczące sieci gazowych i ich usytuowania,
- dopuszcza się rolnicze użytkowanie gruntów rolnych niewyłączonych z użytkowania rolniczego, położonych na terenach oznaczonych symbolem E,
- dla terenów oznaczonych na rysunku planu WS - zakazuje się lokalizowania słupów konstrukcji wsporczej linii elektroenergetycznej 110kV,
- na terenie strefy ekologicznego systemu obszarów chronionych, wskazuje się na konieczność stosowania rozwiązań poprawiających łączność ekologiczną w zieleni wysokiej w formie czyżni lub szpalerów drzew, powyższe rozwiązania nie mogą wpływać na bezpieczeństwo użytkowania infrastruktury elektroenergetycznej.

W związku z brakiem przewidywanych znaczących oddziaływań w związku z realizacją ustaleń planu nie zachodzi wdrażania działań kompensacyjnych.

8. ROZWIĄZANIA ALTERNATYWNE DO ROZWIĄZAŃ ZAWARTYCH W PROJEKCIE DOKUMENTU WRAZ Z UZASADNIENIEM ICH WYBORU ALBO WYJAŚNIENIE BRAKU ROZWIĄZAŃ ALTERNATYWNYCH, W TYM WSKAZANIE NAPOTKANYCH TRUDNOŚCI WYNIKAJĄCYCH Z NIEDOSTATKÓW TECHNIKI LUB LUK WE WSPÓŁCZESNEJ WIEDZY

Specyfika dokumentu poddanego strategicznej ocenie oddziaływania jakim jest projekt planu zagospodarowania przestrzennego znacząco ogranicza możliwość wariantowania zaproponowanych rozwiązań. Struktura krajowego porządku planistycznego wymaga, aby projekty miejscowych planów były zgodne z ustaleniami studiów uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego oraz

dokumentacją planistyczną wyższego szczebla – na poziomie wojewódzkim. Wskazana w projekcie lokalizacja linii elektroenergetycznej 110 kV, relacji Studzienna – Polska Cerekiew jest zgodna ze „Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy Rudnik” oraz kierunkami zawartymi w „Planie zagospodarowania przestrzennego Województwa Śląskiego”. W związku z powyższym nie ma możliwości wprowadzenia odmiennych zapisów niż te wskazane w projekcie, ponieważ generowałoby to niezgodność z dokumentacją planistyczną.

Podczas sporządzania prognozy oddziaływania na środowisko nie napotkano na znaczące trudności wynikające z niedostatków techniki oraz luk we współczesnej wiedzy.

9. PROPOZYCJE METOD ANALIZY SKUTKÓW REALIZACJI POSTANOWIEŃ PROJEKTOWANEGO DOKUMENTU ORAZ CZĘSTOTLIWOŚĆ JEJ PRZEPROWADZANIA

Funkcjonujące rozwiązania prawne w ramach obowiązujących przepisów określają ramy dla prowadzenia weryfikacji skutków realizacji postanowień Planu. Przepisy nie zawierają określonej częstotliwości tego typu kontroli.

Analiza zgodności planowanej zabudowy w granicach obowiązującego planu miejscowego leży w gestii organu administracji architektoniczno-budowlanej (najczęściej starostwa). Za weryfikację stanu środowiska odpowiada Inspektorat Ochrony Środowiska i realizowany przez tenże organ Program Państwowego Monitoringu Środowiska (ustawa z dnia 20 lipca 1991 r. o Inspekcji Ochrony Środowiska [32]). W ramach Państwowego Monitoringu Środowiska gromadzone są dane w zakresie:

- powietrza,
- wód,
- gleby i ziemi,
- klimatu akustycznego,
- promieniowania jonizującego i pól elektromagnetycznych,
- elementów różnorodności biologicznej, w tym lasów, siedlisk przyrodniczych i gatunków.

W kontekście ochrony przed polami elektromagnetycznymi, art. 122a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska [10], precyzuje że to prowadzący instalację oraz użytkownik napowietrznej linii elektroenergetycznej o napięciu znamionowym nie niższym niż 110kV jest zobowiązany do wykonania pomiarów poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku, bezpośrednio po rozpoczęciu użytkowania instalacji oraz każdorazowo w przypadku zmiany warunków pracy instalacji.

Zgodnie z art. 237 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska [10], również organ ochrony środowiska może, w drodze decyzji, zobowiązać podmiot prowadzący instalację i korzystający ze środowiska do sporządzenia oraz przedłożenia przeglądu ekologicznego, w przypadku stwierdzenia okoliczności wskazujących na możliwość negatywnego oddziaływania instalacji na środowisko .

Nie wskazuje się szczegółowych metodyk analizy weryfikacji skutków realizacji postanowień, które powinny odpowiadać specyfice oddziaływania oraz spełniać wymogi przepisów odrębnych.

10. INFORMACJE O MOŻLIWYM TRANSGRANICZNYM ODDZIAŁYWANIU NA ŚRODOWISKO

Obszar objęty ustaleniami Planu znajduje się około 30 km od zachodniej granicy Państwa, oraz ok 8,5 km od południowej granicy Państwa. Dominujący zakres oddziaływań związanych z wprowadzeniem ustaleń Planu, a przede wszystkim z funkcjonowaniem linii elektromagnetycznej, zamyka się w pasie technologicznym oraz granicy Planu. W związku z powyższym nie przewiduje się możliwości zaistnienia znaczącego transgranicznego oddziaływania na środowisko.

11. STRESZCZENIE W JĘZYKU NIESPECJALISTYCZNYM

Obowiązek przeprowadzenia strategicznej oceny oddziaływania na środowisko dla projektu planu zagospodarowania przestrzennego dla części obrębów geodezyjnych **Strzybnik, Szonowice i Ponięćce na terenie gminy Rudnik** wynika z art. 46 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. Prognoza niniejsza wykonana została zgodnie z zakresem określonym w art. 51 ust.2 ww. ustawy z dnia 3 października 2009 r. oraz zakresem uzgodnionym z właściwymi organami.

Przedmiot niniejszego opracowania stanowi analiza ustaleń projektu miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego podjętego uchwałą V/37/2019 z dnia 27 marca 2019 r. w sprawie przystąpienia do sporządzania miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla części obrębów geodezyjnych Strzybnik, Szonowice i Ponięćce na terenie gminy Rudnik, oraz uwarunkowań lokalnych określonych w opracowaniu ekofizjograficznym. Obszar Planu głównie zawiera w swoich granicach korytarz dla napowietrznej linii elektroenergetycznej **WN 110 kV Studzienna – Polska Cerekiew** na terenie gminy Rudnik.

Ustalenia projektu planu zagospodarowania przestrzennego dla części obrębów geodezyjnych Strzybnik, Szonowice i Ponięćce na terenie gminy Rudnik **są zgodne** z Planem Zagospodarowania Przestrzennego Województwa Śląskiego oraz obowiązującym studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego Gminy Rudnik.

Zakres projektu obejmuje tereny znajdujące się pod istniejącą napowietrzną linią elektroenergetyczną WN 110 kV relacji Studzienna – Polska Cerekiew. Celem objęcia przebiegu ww. linii elektroenergetycznej 110 kV planem miejscowym jest formalno-prawne usankcjonowanie jej przebiegu, umożliwi to bezpieczną eksploatację infrastruktury elektroenergetycznej oraz prowadzenie prac utrzymaniowych, co stanowi realizację celu publicznego zgodnie z art. 6 ustawy z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami.

Zgodnie z rysunkiem planu Obszar ma kształt pasa o szerokości 40 m i długości około 8 km, w przybliżeniu ma orientację południkową, z nieznacznym odchyleniem środkowej części w kierunku zachodnim (w okolicach miejscowości Modzurów i Szonowice). Zlokalizowany jest w centralnej części gminy Rudnik. Jego południowa granica jest jednocześnie granicą z gminą Pietrowice Wielkie, następnie obszar obejmuje tereny wzdłuż drogi powiatowej, przecina grunty rolne aby nad miejscowością Szonowice skrzyżować się z drogą krajową nr 45, po przekroczeniu drogi wojewódzkiej w kierunku północnym przecina tereny rolne wraz z rowami melioracyjnymi. Północną krawędź obszaru stanowi granica z gminą Polska Cerekiew.

Nadrzędną formą użytkowania terenu stanowi eksploatacja oraz obsługa infrastruktury elektroenergetycznej. Pod linią elektroenergetyczną dominująca formą użytkowania stanowią grunty

orne. W granicach opracowania nie odnotowano lasów, a zadrzewienia występują jedynie w sąsiedztwie zabudowy przy drodze powiatowej na południe od Modzurowa oraz w postaci sadu w okolicach Szonowic. Brak jest również użytków zielonych. Jak wynika z określonych uwarunkowań, miejscowy plan nie wprowadzi odmiennego przeznaczenia gruntów od rzeczywistego stanu zagospodarowania obszaru.

Zgodnie z danymi Centralnego Banku Danych Hydrogeologicznych Państwowego Instytutu Geologicznego linia elektroenergetyczna w granicach gminy Rudnik znajduje się na terenie głównego zbiornika wód podziemnych Subniecka Kędzierzyńsko – Głubczycka. W obszarze opracowania **nie wykazano** występowania stanowisk chronionych gatunków zwierząt, roślin i grzybów wymienionych w stosownych rozporządzeniach. **Nie zidentyfikowano** również występowania siedlisk wymienionych w Dyrektywie Siedliskowej i w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 13 kwietnia 2010 r. w sprawie siedlisk przyrodniczych oraz gatunków będących przedmiotem zainteresowania Wspólnoty, a także kryteriów wyboru obszarów kwalifikujących się do uznania lub wyznaczenia jako obszary Natura 2000. Obszar Planu znajduje się **poza granicami korytarzy ekologicznych**. Na podstawie analizy map terenów zagrożonych ruchami masowymi PIG wynika, że teren Planu **nie znajduje się w granicach obszarów na których występują ruchy masowe, zagrożonych ruchami masowymi ziemi, oraz na obszarach występowania osuwisk**.

Brak realizacji ustaleń Planu skutkował będzie utrzymaniem obecnego stanu środowiska. Ekosystemy będą podlegały stopniowym przemianom charakterystycznym dla ekosystemów stwierdzonych w miejscu realizacji inwestycji (zadrzewienia, grunty orne). W dłuższej perspektywie czasu przy braku realizacji projektowanego dokumentu można zakładać pojawienie się negatywnych kierunków zmian w środowisku związanych z:

- nie zrównoważonym rolnictwem, mogącym skutkować chemizacją środowiska, dalszą likwidacją miedz oraz zadrzewień śródpolnych,
- brakiem utrwalenia w aktach prawa miejscowego pasa technologicznego funkcjonującej linii elektroenergetycznej, co może skutkować utrudnieniami w prowadzeniu konserwacji infrastruktury, a w konsekwencji przekroczeniem standardów w zakresie pola elektromagnetycznego i hałasu.

Zapisy projektu planu **wpisują się bezpośrednio lub pośrednio w cele środowiskowe ustalone w Dyrektywach Parlamentu Europejskiego, Polityce Energetycznej Polski i Deklaracji z Rio**. Ustalenia zawarte w projekcie zmiany Planu, które w rezultacie dążą do możliwości przeprowadzenia modernizacji linii, **są spójne z celami zawartymi w Traktacie o funkcjonowaniu Unii Europejskiej**. W zakresie potencjalnego wpływu na powierzchnię ziemi oraz gleby, zasoby naturalne, wody podziemne i powierzchniowe, zabytki i dobra materialne, krajobraz, bioróżnorodność, klimat akustyczny, stan powietrza, zdrowie i warunki życia ludzi, ustalenia Planu nie wprowadzają istotnych zmian w porównaniu do stanu faktycznego, utrwalonego w środowisku. W granicach opracowania nie zidentyfikowano również stanowisk chronionych gatunków zwierząt. W związku z powyższym nie istnieje ryzyko związane ze zniszczeniem siedlisk wykorzystywanych (w tym do rozrodu) przez cenne gatunki zwierząt. Eksploatacja linii elektroenergetycznych wysokiego napięcia zawiązana jest natomiast z ryzykiem kolizji z ptakami, w odniesieniu do pozostałych grup zwierząt eksploatacja tego typu infrastruktury nie jest związana ze znaczącymi oddziaływaniami. Bazując na przesłankach analizy integralności, realizacja ustaleń Planu nie wpływa również na ten aspekt funkcjonowania obszarów NATURA 2000.

Biorąc pod uwagę stan wyjściowy środowiska jakim cechuje się obszar Planu z przeprowadzonych analiz wynika, że ogół ustaleń **nie prowadzi do znacząco negatywnego oddziaływania na środowisko**. Z uszczegółowionej oceny oddziaływań ustaleń projektu miejscowego

Planu wynika, że w ujęciu ilościowym, zagregowanym, jedynie przeznaczenie terenów pod infrastrukturę techniczną-elektroenergetyka oraz tereny stanowiące rezerwę pod drogę, mogą się wiązać z negatywnym oddziaływaniem na środowisko bez znamion znaczącej presji. W przypadku przeznaczenia gruntów pod infrastrukturę elektroenergetyczną pozytywny aspekt stanowi uporządkowanie formalnego statusu funkcjonującej już infrastruktury elektroenergetycznej, co będzie miało w dalszej perspektywie pozytywny wpływ na warunki życia i zdrowie ludzi poprzez, między innymi ułatwienie w prowadzeniu prac konserwacyjnych.

Należy zwrócić także uwagę na to, iż zidentyfikowane oddziaływania na komponenty środowiska nie są jednoznaczne, a ich wystąpienie nie jest w pełni przewidywalne, przyjęto w tym przypadku zgodnie z zasadą przezorności najbardziej niekorzystną sytuację. W związku z brakiem przewidywanych znaczących **oddziaływań nie zachodzi potrzeba wdrażania działań kompensacyjnych**. Specyfika dokumentu poddanego strategicznej ocenie oddziaływania, jakim jest plan zagospodarowania przestrzennego, znacząco ogranicza możliwość wariantowania zaproponowanych rozwiązań. **Nie ma możliwości wprowadzenia odmiennego przeznaczenia terenów niż ten wskazany w projekcie**, ponieważ generowałoby to niezgodność z dokumentacją planistyczną wyższego szczebla. **Prognoza nie wskazuje szczegółowych metodyk analizy weryfikacji skutków realizacji postanowień**, które powinny odpowiadać specyfice oddziaływania oraz spełniać wymogi przepisów odrębnych. W związku z położeniem obszaru analizy **nie przewiduje się możliwości zaistnienia znaczącego transgranicznego oddziaływania**.

Uchwalenie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego pozwoli na wprowadzenie zasad zagospodarowania przestrzeni i wskaźników realizowania infrastruktury technicznej oraz ich wzajemnych proporcji, dostosowanych do obowiązujących przepisów szczegółowych i istniejącego stanu użytkowania zgodnie z aktualną polityką przestrzenną gminy, województwa oraz kraju.

12. MATERIAŁY ŹRÓDŁOWE

1. Sienkiewicz J., – Konceptje bioróżnorodności – ich wymiary i miary w świetle literatury. Ochrona Środowiska i Zasobów Naturalnych, Nr 45, 2010 r
2. Symonides E., Różnorodność biologiczna Polski – jej stan zagrożenia i prawno-organizacyjne aspekty ochrony, Problemy i Poglądy; Przyszłość: Świat-Europa-Polska 2010
3. Brazaitis, G., and Angelstam, P., Influence of Edges between Old Deciduous Forest and Clearcuts on the Abundance of Passerine Hole-Nesting Birds in Lithuania. Ecol. Bull., 51, 209–217., 2004
4. Virkkala, R., Effects of forest management on birds breeding in northern Finland. Ann. Zool. Fennici, 24 (4), 281–294. 1987
5. Kula, A., Kurek, R. T., Okrański, K., Kwalifikowanie przedsięwzięć do oceny oddziaływania na środowisko. Teoria i praktyka na podstawie wyników monitoringu procesów inwestycyjnych w Karpatach, Bystra 2008
6. Kistowski, M., Pchałek, M., Natura 2000 w planowaniu przestrzennym – rola korytarzy ekologicznych, Warszawa 2009
7. Mapa akustyczna dróg krajowych na terenie województwa opolskiego, GDDKiA 2012
8. Maniakowski M., Gorczewski A., Kaługa I., Kustus K., Skakuj M., Wronka-Tomulewicz M., Wuczyński A., Zblewska M. 2013. Wpływ napowietrznych sieci elektroenergetycznych średniego i wysokiego napięcia, w tym również kolejowych sieci trakcyjnych, na ptaki. Generalna Dyrekcja Ochrony Środowiska, FPP Consulting Sp. z o. o., Warszawa.

9. Bródka S. (red.) 2010. Praktyczne aspekty ocen środowiska przyrodniczego. Bogucki Wydawnictwo Naukowe, Poznań.
10. Mikołajków J., Sadurski A. (red.) 2017. Informator PSH – Główne zbiorniki wód podziemnych w Polsce. Państwowy Instytut Geologiczny – Państwowy Instytut Badawczy, Warszawa.
11. Chmielewski T. J. 2013. Systemy krajobrazowe. Struktura – funkcjonowanie – planowanie. Wydawnictwo Naukowe PWN, Warszawa.
12. Kondracki J. 2013. Geografia regionalna Polski. Wydawnictwo Naukowe PWN, Warszawa.
13. Mapa Hydrogeologiczna Polski w skali 1:50 000.
14. Szczegółowa Mapa Geologiczna Polski w skali 1:50 000.
15. Mapa Geośrodowiskowa Polski w skali 1:50 000.
16. Opracowanie Ekofizjograficzne do Zmiany Studium i Kierunków Zagospodarowania Przestrzennego Gminy Rudnik (2011), SoftGIS, Wrocław.

13. WYKORZYSTANE AKTY PRAWNE

1. Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/72/WE z dnia 13 lipca 2009 r. dotycząca wspólnych zasad rynku wewnętrznego energii elektrycznej i uchylająca dyrektywę 2003/54/WE (Dz.U.UE.L.2003.176.37),
2. Dyrektywa 2000/60/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 23 października 2000 r. ustanawiająca ramy wspólnotowego działania w dziedzinie polityki wodnej (Dz.U.UE.L.2000.327.1),
3. Dyrektywa Rady 2011/92/UE z dnia 13 grudnia 2011 r. w sprawie oceny skutków wywieranych przez niektóre przedsięwzięcia publiczne i prywatne na środowisko,
4. Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/72/WE z dnia 13 lipca 2009 r. dotycząca wspólnych zasad rynku wewnętrznego energii elektrycznej i uchylająca dyrektywę 2003/54/WE,
5. Dyrektywa 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 roku w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory ,
6. Załącznik I Dyrektywy Siedliskowej – typy siedlisk przyrodniczych będące przedmiotem zainteresowania Wspólnoty, których ochrona wymaga wyznaczenia specjalnych obszarów ochrony (92/43/EWG),
7. Załącznik II Dyrektywy Siedliskowej – gatunki roślin i zwierząt będące przedmiotem zainteresowania Wspólnoty, których ochrona wymaga wyznaczenia specjalnych obszarów ochrony (92/43/EWG),
8. Ustawa 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 (tekst jednolity: Dz.U. z 2017 poz. 1405),
9. Ustawa z dnia 21 sierpnia 1997 roku o gospodarce nieruchomościami (tekst jednolity: Dz.U. 2018 poz. 121),
10. Ustawa z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity: Dz.U. 2018 poz. 799),
11. Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 9 września 2002 r. w sprawie opracowań ekofizjograficznych (Dz.U. 2002 nr 155 poz. 1298),
12. Ustawa z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (tekst jednolity: Dz. U. 2018 poz. 1614),

13. Ustawa z dnia 23 lipca 2003 r. o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami (tekst jednolity: Dz.U. 2017 poz. 2187),
14. Rozporządzenie Rady Ministrów dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. 2019 poz. 1839),
15. Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (tekst jednolity: Dz.U. 2014 poz. 112),
16. Rozporządzenie 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),
17. Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 22 maja 2018 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody (Dz.U. 2018 poz. 1022),
18. Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 10 listopada 2010 r. w sprawie sposobu ustalania wartości wskaźnika hałasu $L_{(DWN)}$ (Dz. U. 2010 nr 215, poz.1414),
19. Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz.U. 2014, poz. 1408),
20. Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014 r. poz. 1409),
21. Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 13 kwietnia 2010 r. w sprawie siedlisk przyrodniczych oraz gatunków będących przedmiotem zainteresowania Wspólnoty, a także kryteriów wyboru obszarów kwalifikujących się do uznania lub wyznaczenia jako obszary Natura 2000 (tekst jednolity: Dz.U. 2014 r., poz. 1713),
22. Ustawa z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz.U. 2017 poz. 1566),
23. Ustawa z dnia 24 kwietnia 2015 r. o zmianie niektórych ustaw w związku ze wzmocnieniem narzędzi ochrony krajobrazu (Dz. U. z 2015 r. poz. 774),
24. Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz.U. 2016 poz. 2183),
25. Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 12 stycznia 2011 r w sprawie obszarów specjalnej ochrony ptaków (Dz.U. 2011 nr 25 poz. 133),
26. Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 11 stycznia 2019 r. w sprawie sporządzania audytów krajobrazowych (Dz.U. 2019 poz. 394)
27. Ustawa dnia 3 lutego 1995 r. o ochronie gruntów rolnych i leśnych (t.j Dz.U. 2017 poz. 1161)
28. Ustawa z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (t.j. Dz.U. 2018 poz. 1945)
29. Polityka Energetyczna Polski do 2030 roku (M.P. z 2010 r. Nr 2, poz.11)
30. Deklaracja z Rio w sprawie środowiska i rozwoju, 1992, Dokumenty końcowe konferencji Narodów Zjednoczonych "Środowisko i rozwój" : Szczyt Ziemi : Rio de Janeiro, 3-14 czerwca 1992 r. / Inst. Ochrony Środowiska
31. Traktat o funkcjonowaniu Unii Europejskiej (Dz.U.2004.90.864/2)
32. Ustawa z dnia 20 lipca 1991 r. o Inspekcji Ochrony Środowiska (Dz.U. 2019 poz. 1355)
33. Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (Dz. U. z 2013 r., poz. 640)

14. ZAŁĄCZNIKI

1. Oświadczenie autora o spełnieniu wymagań, o których mowa w art. 74a ust.2 UOOŚ.