



REGIONALNY DYREKTOR OCHRONY ŚRODOWISKA W SZCZECINIE

Szczecin, dnia 21 lipca 2025 r.

WST-K.420.3.2025.AW.15

DECYZJA O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH NR 9/2025

Na podstawie:

- art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2024 r., poz. 572, ze zm.), dalej zwanej „ustawą Kpa”,
- art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j, art. 84 oraz art. 85 ust. 1, ust. 2 pkt 2 i ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2024 r., poz. 1112, ze zm.), zwanej dalej „ustawą ooś”,
- § 3 ust. 1 pkt 41 lit. a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2019 r., poz. 1839, ze zm.),

po rozpatrzeniu wniosku spółki ORLEN S.A. – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, reprezentowanej przez pełnomocnika, z dnia 5 marca 2025 r., znak: DWS.ZG.2841.112(8)25, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „**Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Sławoborze**”, działając w oparciu o opinię Dyrektora Zarządu Zlewni w Koszalinie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie z dnia 3 czerwca 2025 r., znak: SK.ZZS.4901.66.2025.DL

- I. Stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko.
- II. Określam następujące warunki korzystania ze środowiska w fazie eksploatacji przedsięwzięcia:
 1. Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Sławoborze” prowadzić z wykorzystaniem istniejącego odwiertu Sławoborze-1.
 2. Zaplecze materiałowo - sprzętowe wyposażać w środki przeznaczone do likwidacji ewentualnych wycieków i rozlewów zanieczyszczeń.
 3. Metanol magazynować w istniejącym zbiorniku dwupłaszczowym o pojemności 3 m³, z monitoringiem szczelności przestrzeni międzypłaszczowej.

UZASADNIENIE

W dniu 6 marca 2025 r., do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Szczecinie, wpłynął wniosek spółki ORLEN S.A. – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, reprezentowanej przez Pełnomocnika z dnia 05 marca 2025 r., znak: DWS.ZG.2841.112(8)25, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Sławoborze”, wraz z załącznikami, tj. kartą informacyjną przedsięwzięcia w postaci papierowej wraz z jej zapisem na elektronicznych nośnikach danych (3 egz.), mapą sytuacyjno-wysokościową

w postaci papierowej obejmującą przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz przewidywany obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie (3 szt.), mapą w skali zapewniającej czytelność przedstawionych danych w postaci papierowej i elektronicznej obejmującą przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz przewidywany obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, oryginałem pełnomocnictwa wraz z dowodem dokonania opłaty skarbowej za pełnomocnictwo, dowodem dokonania opłaty skarbowej za wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Uwzględniając informacje zawarte w przedłożonej dokumentacji ustalono, że przedmiotowe przedsięwzięcie, w myśl rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2019 r., poz. 1839, ze zm.), wpisuje się w katalog przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 41 lit. a, tj. „wydobywanie kopalin ze złoża metodą podziemną inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 27 lit. b lub metodą otworów wiertniczych inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 24”. Zgodnie z ww. rozporządzeniem planowana inwestycja zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko może być wymagany. W myśl art. 71 ust. 2 pkt 2 „ustawy ooś”, dla przedmiotowego przedsięwzięcia istnieje konieczność uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Stosownie do zapisów art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j „ustawy ooś”, w przypadku przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu kopalin ze złóż, o których mowa w art. 10 ust 1 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze, prowadzonym na podstawie koncesji, organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest regionalny dyrektor ochrony środowiska.

Biorąc powyższe pod uwagę w myśl art. 21 ust. 2 pkt 9 „ustawy ooś”, w dniu 18 marca 2025 r. w publicznie dostępnym wykazie Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Szczecinie zamieszczono zawiadomienie znak: WST-K.420.3.2025.AW o złożeniu przedmiotowego wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Na podstawie art. 61 § 4 „ustawy Kpa”, zawiadomieniem z dnia 26 marca 2025 r., znak: WST-K.420.3.2025.AW.2 oraz obwieszczeniem z dnia 26 marca 2025 r., znak: WST-K.420.3.2025.AW.3, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie poinformował wnioskodawcę oraz pozostałe strony o wszczęciu postępowania w przedmiotowej sprawie, a także o możliwości zapoznania się z aktami sprawy.

W oparciu o informacje przedłożone przez wnioskodawcę ustalono, iż liczba stron przedmiotowego postępowania przekracza 10, w związku czym informowanie stron postępowania o czynnościach podjętych przez Organ następowało w drodze obwieszczenia – na podstawie art. 74 ust. 3 „ustawy ooś”, w związku z art. 49 „ustawy Kpa”. Obwieszczenie zostało zamieszczone na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Szczecinie, w siedzibie Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Szczecinie, w siedzibie Wydziału Spraw Terenowych w Koszalinie Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Szczecinie oraz ogłoszone w sposób zwyczajowo przyjęty w m. Sławoborze, na terenie gminy Sławoborze.

Następnie, na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 4 „ustawy ooś”, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie, pismem z dnia 26 marca 2025 r., znak: WST-K.420.3.2025.AW.4 wystąpił do Dyrektora Zarządu Zlewni w Koszalinie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie z prośbą o wyrażenie opinii w sprawie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia. W dniu 22 kwietnia 2025 r od organu właściwego do oceny wodnoprawnej otrzymano wezwanie do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia z dnia 14 kwietnia 2025 r., znak: SK.ZZŚ.4901.66.2025.DL, które w dniu 30 kwietnia 2025 r. przekazano wnioskodawcy, przy piśmie znak: WST-K.420.3.2025.AW.6. Natomiast w dniu 15 maja 2025 r. do tut. Organu wpłynęło uzupełnienie inwestora, które zostało przekazane Dyrektorowi Zarządu Zlewni w Koszalinie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w dniu 20 maja 2025 r., przy piśmie znak: WST-K.420.3.2025.AW.9. W odpowiedzi na powyższe, Dyrektor Zarządu Zlewni w Koszalinie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, jako organ właściwy do oceny wodnoprawnej, pismem z dnia 3 czerwca 2025 r., znak: SK.ZZŚ.4901.66.2025.DL wskazał, iż dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie stwierdza potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, ustalając jednocześnie warunki realizacji przedsięwzięcia zabezpieczające środowisko wodno-gruntowe, które zostały częściowo uwzględnione w orzeczeniu niniejszej decyzji. W orzeczeniu niniejszej decyzji nie

uwzględniono warunków dotyczących organizacji robót, ze względu na fakt, iż określają je przepisy szczegółowe.

W celu wypełnienia zapisów art. 10 „ustawy Kpa”, przed wydaniem niniejszej decyzji, zawiadomieniem z dnia 17 czerwca 2025 r., znak: WST-K.420.3.2025.AW.12 oraz obwieszczeniem z dnia 17 czerwca 2025 r., znak: WST-K.420.3.2025.AW.13 poinformowano wnioskodawcę oraz pozostałe strony o możliwości zapoznania się z przedłożoną dokumentacją załączoną do wniosku o wydanie przedmiotowej decyzji oraz z dokumentacją zgromadzoną w trakcie prowadzonego postępowania, a także wypowiedzenia się, co do zebranych dowodów i materiałów w sprawie oraz zgłoszonych żądań. We wskazanym terminie, do tut. Organu nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski stron postępowania.

Po przeprowadzeniu analizy przedłożonych w przedmiotowej sprawie dokumentów w kontekście uwarunkowań wynikających z art. 63 ust. 1 „ustawy oos”, a także uwzględniając stanowisko organu współdziałającego, tut. Organ zdecydował, że przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia objętego wnioskiem nie będzie konieczne, co zostało uargumentowane w odniesieniu do poszczególnych uwarunkowań, w przedstawiony poniżej sposób.

Z przedłożonej dokumentacji wynika, że planowane przedsięwzięcie będzie polegało na kontynuacji eksploatacji gazu ziemnego ze złoża „Sławoborze”, poprzez istniejącą strefę przyodwiertową, tj.: „Sławoborze-1”, zlokalizowaną na dz. nr 21 obręb Sławoborze, gm. Sławoborze. Dotychczasowa eksploatacja kopaliny prowadzona jest na podstawie koncesji nr 5/2011 wydanej przez Ministra Środowiska w dniu 8 kwietnia 2011 r. W związku z upływającym terminem ważności ww. koncesji i planowaną dalszą eksploatacją ze złoża „Sławoborze”, wnioskodawca planuje wystąpić z wnioskiem o przedłużenie jej ważności.

Złoże gazu ziemnego „Sławoborze” objęte jest obszarem górniczym „Sławoborze gaz”. Powierzchnia obszaru górniczego (z uwzględnieniem poprawki odwzorowawczej) wynosi 2385638 m². Teren górniczy pokrywa się z granicami obszaru górniczego.

Złoże gazu ziemnego „Sławoborze” zakumulowane jest w piaskowcach górnego czerwonego spągowca. Kopalina główną złoża jest gaz ziemny, o średniej gęstości względem powietrza 0,778, zawierający: 50,8462% obj. metanu, 0,9796% obj. etanu oraz 1,5372% obj. węglowodorów ciężkich. Średnią zawartość azotu określono na 46,3162% obj., natomiast obecność rtęci średnio na poziomie 0,98215 µg/m³. Nie stwierdzono obecności siarkowodoru. Kopalinę współwystępującą stanowi kondensat. Zakłada się wielkość wydobycia gazu ziemnego ze złoża na poziomie około 50400 m³/dobę.

Wszystkie obiekty technologiczne służące do wydobycia kopaliny ze złoża „Sławoborze” należą do infrastruktury istniejącej. Złoże „Sławoborze” udostępnione jest jednym odwiertem Sławoborze-1.

Tab. nr 1. Odwierty eksploatacyjne na złożu gazu ziemnego „Sławoborze”.

Nazwa odwiertu	Głębokość odwiertu [m]	Horyzont produktywny	Interwał wydobywanej kopaliny [m]	Przeznaczenie
Sławoborze-1	3763	czerwony spągowiec	3628 - 3659	eksploatacyjny

Złoże gazu ziemnego „Sławoborze” (czerwony spągowiec) będzie w dalszym ciągu eksploatowane w sposób samoczynny, ciągły pojedynczym odwiertem Sławoborze-1. Przerób kopaliny wydobytej ze złoża „Sławoborze” odbywać się będzie w instalacji technologicznej na terenie Ośrodka Grupowego Ciechnowo, który zlokalizowany jest poza granicami obszaru i terenu górniczego „Sławoborze gaz” (dz. nr 219/2 219/3, 219/4 obręb Ciechnowo, gm. Sławoborze). Wydobywany gaz ziemny pod pełnym ciśnieniem głowicowym będzie przesyłany za pośrednictwem gazociągu kopalnianego DN 80 do Ośrodka Grupowego Ciechnowo, gdzie wspólnie z gazem ziemnym pochodzącym ze złoża „Ciechnowo” zostanie poddany dalszym procesom technologicznym.

Na obecnym etapie eksploatacji złoża „Sławoborze” nie są planowane prace rekonstrukcji odwiertu. Jednak w przypadku zaistnienia potrzeby udostępnienia poziomu złożowego oraz poprawy warunków wydobycia kopaliny z przedmiotowego złoża, możliwe jest wykonanie rekonstrukcji odwierconego dotychczas na złożu odwiertu oraz zabiegów intensyfikujących, tj. zatłaczanie, wytłaczanie płynów z odwiertów, usuwanie korków hydratowych, zabiegi cementowania, kwasowania, szczelinowania,

próby szczelności rur, badanie technicznego stanu rur okładzinowych, oprobowanie, prace instrumentacyjne w odwiertach.

W przypadku podjęcia decyzji o zaprzestaniu eksploatacji odwiertu na złożu oraz o konieczności likwidacji nieużytecznych już rurociągów technologicznych, prace zostaną wykonane zgodnie z przepisami prawa i obowiązującymi wytycznymi w tym zakresie.

Całkowita powierzchnia działki nr 21 obręb Sławoborze, gm. Sławoborze wynosi ok. 1,42 ha, natomiast powierzchnia strefy przyodwiertowej Sławoborze-1, liczona po obrysie ogrodzenia kształtuje się na poziomie ok. 1134 m². Teren strefy przyodwiertowej Sławoborze-1 jest terenem przemysłowym, zagospodarowanym w związku z dotychczasową eksploatacją złoża gazu ziemnego „Sławoborze”, gdzie znajdują się obiekty technologiczne, stanowiące wyposażenie napowierzchniowe odwiertu, tj.:

- stacja transformatorowa (poza ogrodzeniem),
- kontener AKP (Aparatura Kontrolno-Pomiarowa) i zaplecza socjalnego,
- bateria słoneczna,
- pompa metanolu,
- zbiornik metanolu,
- grawitacyjny dawkovnik metanolu,
- oświetlenie terenu,
- place i drogi,
- iglice odgromowe.

W otoczeniu terenu inwestycyjnego występują przede wszystkim użytki rolne. Zgodnie z kartą informacyjną przedsięwzięcia, najbliższe położone tereny zabudowy mieszkaniowej zlokalizowane są w odległości ok. 400 m od odwiertu Sławoborze-1.

Kontynuacja eksploatacji gazu ziemnego ze złoża „Sławoborze” będzie związana z wykorzystaniem chemikaliów (tj. metanolu) w procesie technologicznym wydobywania kopaliny. Nie przewiduje się jednak zwiększenia dotychczasowego zużycia substancji. Eksploatacja strefy przyodwiertowej Sławoborze-1 nie wymaga zaopatrzenia w energię cieplną oraz wodę, gdyż stanowi obiekt bezobsługowy. Strefa przyodwiertowa Sławoborze-1 jest i będzie zasilana linią średniego napięcia 15 kV, jako odgałęzienie z linii głównej nr 183 do stacji transformatorowej typu STSKpo 20/400, z transformatorem typu TOd25/15s, o przekładni napięciowej 15/0,4 kV.

W związku z eksploatacją strefy przyodwiertowej Sławoborze-1 może nastąpić niewielka emisja metanolu do powietrza, powstała w wyniku magazynowania i przeładunku tej substancji (wielkość emisji alkoholu metylowego z instalacji do magazynowania oraz przeładunku metanolu w 2024 r. wyniosła 2,1 kg). Niemniej jednak w ramach kontynuacji eksploatacji złoża nie przewiduje się wykonywania nowych obiektów i instalacji, zmiany technologii lub modernizacji istniejących obiektów. Zatem nie dojdzie do zwiększenia emisji zanieczyszczeń do powietrza w stosunku do stanu obecnego. Przedmiotowa inwestycja nie wpłynie również negatywnie na klimat i jego zmiany.

Źródłem hałasu w warunkach normalnej eksploatacji złoża może być jedynie przepływ gazu ziemnego przez instalację technologiczną. W ocenie tut. Organu dalsza eksploatacja kopaliny nie wpłynie niekorzystnie na stan klimatu na analizowanym obszarze, w tym na najbliższej położoną zabudowę mieszkaniową, oddaloną o około 400 m od istniejącego odwiertu. Jak wspomniano wcześniej, w ramach inwestycji nie zakłada się wykonywania nowych obiektów i instalacji, zmiany technologii lub modernizacji istniejących obiektów stanowiących dodatkowe źródło emisji akustycznej.

Odnosząc się do zagadnień związanych ze środowiskiem gruntowo-wodnym należy wskazać, że obszar i teren górniczy „Sławoborze gaz” oraz złożo gazu ziemnego „Sławoborze” znajduje się w obrębie zlewni:

- jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie GW60009. Przedmiotowa część wód charakteryzuje się dobrym stanem chemicznym i słabym stanem ilościowym. Stan ogólny dla JCWPd określono jako słaby. Ocena ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego została określona jako zagrożona ilościowo. Wskazano, że celem środowiskowym dla tej JCWPd jest dobry stan chemiczny oraz dobry stan ilościowy;
- jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie GW60008. Przedmiotowa część wód charakteryzuje się dobrym stanem chemicznym i dobrym stanem ilościowym. Stan ogólny dla JCWPd określono jako dobry. Przedmiotowa JCWPd nie jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych;

- jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP RW) „Pokrzywnica” o kodzie RW600010448989. Jest to naturalna część wód, dla której nie dokonano oceny stanu. Przedmiotowa JCWP RW jest zagrożona nieosiągnięciem celów środowiskowych;
- jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP RW) „Mołstowa” o kodzie RW60001042819. Jest to naturalna część wód, dla której nie dokonano oceny stanu. Przedmiotowa JCWP RW jest zagrożona nieosiągnięciem celów środowiskowych.

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza strefami ochronnymi ujęć wody, obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych i głównymi zbiornikami wód podziemnymi oraz obszarami szczególnego zagrożenia powodzią. Najbliższy ciek wodny (rzeka Pokrzywnica) przepływa przez południową część obszaru i terenu górniczego „Sławoborze gaz”, w odległości ok. 1,2 km od działki nr 21 obręb Sławoborze, gdzie zlokalizowane są niezbędne obiekty i urządzenia przeznaczone do eksploatacji gazu ziemnego.

Dalsza eksploatacja złoża „Sławoborze” nie będzie związana z wytwarzaniem ścieków bytowych i technologicznych. Wody opadowe i roztopowe będą odprowadzane bezpośrednio do gruntu. Z uwagi na specyfikację planowanego przedsięwzięcia, warunki oraz parametry jego eksploatacji należy stwierdzić, że dalsze wydobycie gazu ziemnego ze złoża nie będzie źródłem odpadów komunalnych, niebezpiecznych oraz innych niż niebezpieczne. Metanol jest i będzie magazynowany w zbiorniku dwupłaszczowym o pojemności 3 m³, z monitoringiem szczelności przestrzeni międzypłaszczowej. Zastosowana technologia zapewnia hermetyzację procesu wydobywania kopaliny ze złoża. Podczas normalnej pracy odwiertu Sławoborze-1 nie występuje zagrożenie zanieczyszczenia wód podziemnych oraz powierzchniowych. W przypadku jakichkolwiek wycieków zastosowana zostanie procedura określona w dokumencie „Program opanowania i neutralizacji skażenia terenu”. Zaplecze materiałowo - sprzętowe wyposażone jest w środki przeznaczone do likwidacji ewentualnych wycieków i rozlewów zanieczyszczeń. Należy zaznaczyć, że odwiert Sławoborze-1 udostępniający zasoby złoża gazu ziemnego „Sławoborze” został zabezpieczony przed łączeniem się poziomów wodonośnych przewiercanych w procesie wiercenia, poprzez rurowanie otworu wiertniczego kolumnami rur okładzinowych oraz cementowanie przestrzeni poza rurowej, które jednocześnie chronią przed przenikaniem zanieczyszczeń: z płuczki wiertniczej podczas procesu wiercenia odwiertów, a także infiltracji z powierzchni terenu, a na etapie eksploatacji podczas wydobywania kopaliny na powierzchnię terenu.

Analizę pod kątem zgodności z celami środowiskowymi, określonymi dla tych wód w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 16 listopada 2022 r. (Dz.U. z 2023 r., poz. 335) przeprowadził Dyrektor Zarządu Zlewni w Koszalinie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, po czym pismem z dnia 3 czerwca 2025 r, znak: SK.ZZŚ.4901.66.2025.DL, stwierdził, że planowane przedsięwzięcie nie naruszy warunków określonych w ww. akcie prawnym. Jednocześnie uznał, że eksploatacja inwestycji, w odniesieniu do osiągnięcia celów środowiskowych, nie spowoduje istotnych zmian w funkcjonowaniu jednolitych części wód, jak również nie wystąpią trwałe, negatywne zmiany biologiczne, hydromorfologiczne oraz fizykochemiczne wód dla tego obszaru. W uzasadnieniu stanowiska wskazano również, że przedsięwzięcie na etapie kontynuacji eksploatacji nie będzie oddziaływać negatywnie na potencjał ekologiczny i stan chemiczny wód, a cel przedsięwzięcia nie naruszy celu Ramowej Dyrektywy Wodnej.

Teren, na którym znajduje się przedsięwzięcie zlokalizowany jest poza obszarami, na których zostały przekroczone standardy jakości środowiska lub dla których istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia, jak również poza obszarami góorskimi, leśnymi i wybrzeżem. Na obszarze i terenie górniczym „Sławoborze gaz” i w granicach złoża „Sławoborze” nie występują obszary wodno-błotne oraz jeziora. Odnotowano jedynie obszary torfowisk niskich, przejściowych, mułowiska, namuliska oraz podmokliska zlokalizowane głównie na terenie sąsiadującym z korytem rzeczny Pokrzywnicy i Kłodawki. Na analizowanym obszarze i terenie górniczym nie występują również zabytki chronione na podstawie przepisów o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami. W związku z kontynuacją eksploatacji złoża „Sławoborze” nie zachodzi konieczność wycinki drzew i krzewów. Zatem kontynuacja eksploatacji gazu ziemnego z przedmiotowego złoża nie będzie oddziaływała na ww. komponenty środowiska.

W miejscu realizacji inwestycji nie występują formy ochrony przyrody wymienione w ustawie z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2024 r., poz. 1478, ze zm.), takie jak: parki narodowe,

rezerваты przyrody, parki krajobrazowe, obszary chronionego krajobrazu, obszary Natura 2000, pomniki przyrody, stanowiska dokumentacyjne, użytki ekologiczne, zespoły przyrodniczo-krajobrazowe.

Natomiast w promieniu do 5 km od terenu inwestycyjnego znajdują się następujące obszary sieci Natura 2000:

- „Dorzecze Parsęty” (PLH320007) - w odległości ok. 640 m;
- „Torfowisko Poradz” (PLH320065) - w odległości ok. 3,94 km;
- „Bystrzyno” (PLH320061) - w odległości ok. 4,98 km;

od granicy obszaru i terenu górniczego „Sławoborze gaz” oraz złoża „Sławoborze”.

Obszar Natura 2000 pn. „Dorzecze Parsęty” (PLH320007) został zatwierdzony decyzją Komisji Europejskiej z dnia 13 listopada 2007 r. przyjmującą na mocy dyrektywy Rady 92/43/EWG, pierwszy zaktualizowany wykaz terenów mających znaczenie dla Wspólnoty składających się na kontynentalny region biogeograficzny (notyfikowana jako dokument C(2007)5043)(2008/25/WE). Przedmiotowy obszar wyznaczono rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 14 października 2021 r. w sprawie specjalnego obszaru ochrony siedlisk Dorzecze Parsęty (kod PLH320007) (Dz. U. z 2021 r., poz. 56). Zgodnie z ww. rozporządzeniem, przedmiotem ochrony w obszarze są 24 siedliska przyrodnicze, tj.: 1310 śródlądowe błotniste solniska z solirodkiem (*Solicornion ramosissimae*), 1340* śródlądowe słone łąki, pastwiska i szuwały (*Glaucopuccinietalia*, część – zbiorowiska śródlądowe), 3150 starorzeczka i naturalne eutroficzne zbiorniki ze zbiorowiskami *Nympheion*, *Potamion*, 3160 naturalne, dystroficzne zbiorniki wodne, 3260 nizinne i podgórskie rzeki ze zbiorowiskami włosieniczników (*Ranunculion fluitantis*), 3270 zalewane muliste brzegi rzek z roślinnością *Chenopodion rubri p.p.* i *Bidention p.p.*, 4010 wilgotne wrzosowiska z wrzoścem bagiennym (*Ericion tetralix*), 4030 suche wrzosowiska (*Calluno-Genistion*, *Pohlio-Callunion*, *Calluno-Arctostaphylion*), 6410 zmiennowilgotne łąki trzęślicowe (*Molinion*), 6430 ziołorośla górskie (*Adenostylion alliariae*) i ziołorośla nadrzeczne (*Convolvuletalia sepium*), 6510 niżowe i górskie świeże łąki użytkowane ekstensywnie (*Arrhenatherion elatioris*), 7110* torfowiska wysokie z roślinnością torfotwórczą (żywe), 7120 torfowiska wysokie zdegradowane, zdolne do naturalnej i stymulowanej regeneracji; 7140 torfowiska przejściowe i trzęsawiska (przeważnie z roślinnością z *Scheuchzeria-Caricetea*), 7150 obniżenia o podłożu torfowym z roślinnością ze związku *Rhynchosporion*, 7230 górskie i nizinne torfowiska zasadowe o charakterze młak, turzycowisk i mechowisk, 9110 kwaśne buczyny (*Luzulo-Fagenion*), 9130 żyzne buczyny (*Dentario glandulosae-Fagenion*, *Galio odorati-Fagenion*), 9160 grąd subatlantycki (*Stellario-Carpinetum*), 9170 grąd środkowo-europejski i subkontynentalny (*Galio-Carpinetum*, *Tilio-Carpinetum*), 9190 kwaśne dąbrowy (*Quercion robori-petraeae*), 91D0* bory i lasy bagienne (*Vaccinio uliginosi Betuletum pubescentis*, *Vaccinio uliginosi Pinetum*, *Pinomugo-Sphagnetum*, *Sphagno girgensohnii-Piceetum*) i brzoźowo-sosnowe bagienne lasy borealne, 91E0* łągi wierzbowe, topolowe, olszowe i jesionowe (*Salicetum albo-fragilis*, *Populetum albae*, *Alnenion glutinoso-incanae*) i olsy źródliskowe, 91F0 łągowe lasy dębowo-wiązowo-jesionowe (*Ficario-Ulmetum*) oraz 8 gatunków zwierząt, tj. minóg strumieniowy, minóg rzeczny, koza, łosoś atlantycki, głowacz białopłetwy, pachnica dębowa*, kumak nizinny, wydra.

Dla danego obszaru dotychczas nie utworzono planu zadań ochronnych, natomiast w celu konieczności zapewnienia warunków utrzymania i odtworzenia właściwego stanu ochrony dla gatunków roślin, zwierząt i ich siedlisk oraz siedlisk przyrodniczych, zostały opracowane tymczasowe cele ochrony, przyjęte zgodnie z obwieszczeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie z dnia 23.03.2022 r., znak: WOPN-ON.6322.9.2022.PW.

Na podstawie wyników inwentaryzacji przyrodniczej wykorzystywanych do sporządzenia planu zadań ochronnych dla tego obszaru ustalono, że najbliższemu terenowi inwestycyjnego (ok. 870 m) znajduje się siedlisko przyrodnicze pn. 91E0* łągi wierzbowe, topolowe, olszowe i jesionowe (*Salicetum albo-fragilis*, *Populetum albae*, *Alnenion glutinoso-incanae*) i olsy źródliskowe

W oparciu o poradniki ochrony siedlisk Natura 2000 (wydawca: Ministerstwo Środowiska), a także przewodniki metodyczne Inspekcji Ochrony Środowiska w zakresie monitoringu siedlisk przyrodniczych ustalono, że zagrożeniem dla siedliska o kodzie 91E0* może być wycinka lasów i zakładanie łąk oraz pastwisk, usuwanie drzewostanów, regulacje rzek, eutrofizacja wywołana zrzutami ścieków komunalnych, rolniczych i przemysłowych do rzek, zmieniająca skład gatunkowy roślinności, budowa zbiorników zaporowych, gromadzących wody powodziowe, presja wędkarska związana z wydeptywaniem ścieżek i stanowisk, paleniem ognisk i pozostawianiem odpadów, a także abiotyczne

procesy naturalne (erozja zboczy przez wody źródeł i cieków źródłiskowych). Z kolei tymczasowe cele ochrony siedliska o kodzie 91E0* zakładają osiągnięcie właściwego stanu siedliska (FV) rozumianego poprzez poprawę lub utrzymanie stanu poszczególnych wskaźników i parametrów (np. utrzymanie stabilnej powierzchni co najmniej 1740 ha siedliska z uwzględnieniem naturalnych procesów, utrzymanie oceny FV wskaźnika gatunki charakterystyczne na co najmniej 75% stanowisk siedliska w obszarze).

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie związane z regulacją rzek i budową zbiorników zaporowych. Nie przewiduje się także odprowadzania ścieków komunalnych, rolniczych i przemysłowych do wód powierzchniowych, mogących przyczynić się do ich eutrofizacji. Planowane zamierzenie inwestycyjne nie będzie również związane z wędkarstwem. Jak wspomniano wcześniej, eksploatacja gazu ziemnego prowadzona będzie na terenie przekształconym antropogenicznie, pozbawionym drzew i krzewów, poza zasięgiem siedlisk przyrodniczych. W związku z kontynuacją eksploatacji złoża nie przewiduje się zmiany stosunków wodnych na analizowanym obszarze. Ze względu na brak kolizji inwestycji z płacami ww. siedliska, inwestycja nie zakłóci utrzymania stabilnej powierzchni siedliska 91E0* w obszarze Natura 2000.

W odniesieniu do pozostałych przedmiotów ochrony w danym obszarze należy dodać, że w buforze 5 km może występować także siedlisko przyrodnicze o kodzie 9160. Niemniej jednak uwzględniając charakter przedmiotowego przedsięwzięcia, jego skalę oraz znaczną odległość od ww. siedliska przyrodniczego należy uznać, że planowane zamierzenie inwestycyjne pozostanie bez wpływu na ww. przedmiot ochrony.

W związku z powyższym wykluczono ryzyko wpływu inwestycji na ww. przedmioty ochrony obszaru Natura 2000 pn. „Dorzecze Parsęty” (PLH320007) oraz uznano, że przedsięwzięcie pozostanie bez wpływu na cele ochrony tego obszaru.

Z kolei obszar Natura 2000 pn. „Torfowisko Poradz” (PLH320065) wyznaczono rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 1 grudnia 2022 r. w sprawie specjalnego obszaru ochrony siedlisk Torfowisko Poradz (PLH320065) (Dz. U. 2023 r. poz. 26). Zgodnie z ww. rozporządzeniem, przedmiotem ochrony w obszarze są siedliska przyrodnicze: 3160 Naturalne, dystroficzne zbiorniki wodne, 7110* Torfowiska wysokie z roślinnością torfotwórczą (żywe), 7120 Torfowiska wysokie zdegradowane, lecz zdolne do naturalnej i stymulowanej regeneracji, 7140 Torfowiska przejściowe i trzęsawiska (przeważnie z roślinnością z *Scheuchzeria-Caricetea*), 91D0* Bory i lasy bagienne (*Vaccinio uliginosi Betuletum pubescentis*, *Vaccinio uliginosi Pinetum*, *Pino mugo-Sphagnetum*, *Sphagno girgensohnii-Piceetum*) i brzożowo-sosnowe bagienne lasy borealne. Dla ww. obszaru nie został opracowany plan zadań ochronnych ani tymczasowe cele ochrony.

Z inwentaryzacji przyrodniczej, sporządzonej na potrzeby opracowania planu zadań ochronnych dla ww. obszaru wynika, że najbliższym terenowi inwestycyjnego (ok. 3,94 km) znajduje się siedlisko przyrodnicze 91D0* Bory i lasy bagienne (*Vaccinio uliginosi Betuletum pubescentis*, *Vaccinio uliginosi Pinetum*, *Pino mugo-Sphagnetum*, *Sphagno girgensohnii-Piceetum*) i brzożowo-sosnowe bagienne lasy borealne. Bory i lasy bagienne (91D0*) występują w regionach o bardzo zróżnicowanym wieku i genezie krajobrazu, geologii i geomorfologii („Poradnik ochrony siedlisk i gatunków. Przewodnik metodyczny – tom 5 – Lasy i bory”). Siedlisko to jest szczególnie wrażliwe na zmianę stosunków wodnych i troficznych.

Niemniej jednak kontynuacja eksploatacji gazu ziemnego na analizowanym obszarze nie będzie związana ze zmianą kierunku oraz natężenia odpływu wód opadowych i roztopowych, ani kierunku odpływu wód ze źródeł, ze szkodą dla gruntów sąsiednich. Nie przewiduje się również odprowadzania wód oraz wprowadzania ścieków na grunty sąsiednie. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie również źródłem biogenów do środowiska.

W odniesieniu do pozostałych przedmiotów ochrony w danym obszarze należy dodać, że w buforze 5 km może występować także siedlisko przyrodnicze o kodzie 7140. Niemniej jednak uwzględniając charakter przedmiotowego przedsięwzięcia, jego skalę oraz znaczną odległość od ww. siedliska przyrodniczego należy uznać, że planowane zamierzenie inwestycyjne pozostanie bez wpływu na ww. przedmiot ochrony.

Biorąc powyższe pod uwagę nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na przedmioty ochrony obszaru Natura 2000 pn. „Torfowisko Poradz” (PLH320065). ”.

Natomiast obszar Natura 2000 pn. „Bystrzyno” (PLH320061) został wyznaczony rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 2 grudnia 2021 r. w sprawie specjalnego obszaru ochrony siedlisk

Bystrzyno (PLH320061) (Dz.U. z 2021, poz. 2220). Zgodnie z ww. rozporządzeniem przedmiotem ochrony w obszarze są siedliska przyrodnicze, tj. 3150 starorzecza i naturalne eutroficzne zbiorniki ze zbiorowiskami *Nympheion*, *Potamion*; 7140 torfowiska przejściowe i trzęsawiska (przeważnie z roślinnością z *Scheuchzerio-Caricetea*), 9110 kwaśne buczyny (*Luzulo-Fagenion*), 9190 kwaśne dąbrowy (*Quercion robori-petraeae*), 91D0* bory i lasy bagienne, a także gatunki zwierząt inne niż ptaki, tj. traszka grzebieniasta oraz zalotka większa. Dla danego obszaru dotychczas nie utworzono planu zadań ochronnych ani tymczasowych celów ochrony.

Na podstawie wyników inwentaryzacji przyrodniczej wykorzystywanych do sporządzenia planu zadań ochronnych dla tego obszaru ustalono, że najbliższym terenu inwestycyjnego (ok. 4,99 km) znajduje się siedlisko przyrodnicze 9190 kwaśne dąbrowy (*Quercion robori-petraeae*).

Siedlisko przyrodnicze pn. „kwaśne dąbrowy” (9190) obejmuje występujące w strefie przymorskiej (do kilkudziesięciu kilometrów od brzegu morza bądź zalewów przymorskich) na dość ubogich i wilgotnych siedliskach lasy z mieszanym drzewostanem, w warunkach naturalnych zdominowanych przez dąb z domieszką brzozy, a w rzeczywistości najczęściej z antropogeniczną domieszką lub nawet dominacją sosny („Poradnik ochrony siedlisk i gatunków – tom 5 – Lasy i bory”). Wśród istotnych zagrożeń dla zachowania ww. siedliska wymienić należy: usuwanie martwych i umierających drzew, wycinkę lasu.

Uwzględniając charakter przedsięwzięcia, który stanowi kontynuację dotychczas prowadzonej działalności eksploatacyjnej w zakresie wydobycia gazu ziemnego z zachowaniem dotychczasowej technologii, bez konieczności wycinki drzew i krzewów oraz ingerencji w tereny leśne stwierdzono, że przedsięwzięcie nie będzie źródłem ww. zagrożeń, prowadzących do niszczenia lub fragmentacji siedliska.

Biorąc powyższe pod uwagę nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na przedmioty ochrony obszaru Natura 2000 pn. „Bystrzyno” (PLH320061)

Obszar i teren górniczy „Sławoborze gaz” znajduje się częściowo w granicach korytarza ekologicznego pn. „Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska” (GKPn-21A). Niemniej jednak powierzchnia istniejącej strefy przyodwiertowej Sławoborze-1, liczona po obrysie ogrodzenia, kształtuje się na poziomie jedynie ok. 1134 m². Ponadto teren ten znajduje się w otoczeniu rozległych użytków rolnych, które mogą być w dalszym ciągu wykorzystywane przez zwierzęta. Podkreślenia wymaga również fakt, że przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie związane z zajęciem nowych terenów. Zatem kontynuacja eksploatacji gazu ziemnego na analizowanym obszarze nie przyczyni się do powstania bariery w migracji zwierząt.

Uwzględniając powyższe nie przewiduje się negatywnego oddziaływania inwestycji na bioróżnorodność analizowanego terenu.

W ramach przedsięwzięcia nie przewiduje się realizacji nowych obiektów budowlanych, urządzeń lub instalacji mogących przyczynić się do zmian w istniejącym krajobrazie. Podkreślenia wymaga fakt, że teren inwestycji zlokalizowany jest poza obszarami chronionego krajobrazu oraz parkami krajobrazowymi. Ponadto zgodnie z wynikami projektu Audytu krajobrazowego województwa zachodniopomorskiego, obszar objęty wnioskiem nie stanowi krajobrazu priorytetowego. Biorąc powyższe pod uwagę nie przewiduje się negatywnego oddziaływania wnioskowanego przedsięwzięcia na walory krajobrazowe analizowanego obszaru.

Na podstawie przedłożonych dokumentów ustalono, że podczas eksploatacji inwestycji nie przewiduje się wystąpienia katastrof budowlanych, czy awarii. Na terenie kopalni prowadzony jest monitoring pracy urządzeń oraz instalacji technologicznych, co umożliwi szybką reakcję na wypadek wystąpienia awarii, a także zmniejszy ryzyko wystąpienia wybuchów i pożarów. Podkreślić należy, że eksploatacja kopaliny zgodnie z zatwierdzonym planem ruchu, dokumentem bezpieczeństwa oraz planem ratownictwa górniczego, a także dotrzymanie wymaganych stref bezpieczeństwa, określonych stosownymi przepisami, gwarantuje, że eksploatacja ze złoża „Sławoborze” prowadzona będzie w sposób bezpieczny dla ludzi i środowiska oraz będzie zabezpieczać przed ewentualnymi skutkami sytuacji awaryjnych. Ze względu na położenie geograficzne przedsięwzięcie nie jest zagrożone ryzykiem katastrofy naturalnej, w szczególności w wyniku wystąpienia: trzęsień ziemi, powodzi, czy osuwisk.

Zgodnie z informacjami zawartymi w karcie informacyjnej przedsięwzięcia na terenie realizacji przedsięwzięcia, jak i w zasięgu jego oddziaływania nie jest prowadzona eksploatacja innych złóż metodą otworów wiertniczych, w związku z czym nie dojdzie do kumulacji oddziaływań. Należy

zaznaczyć, że zasięg oddziaływania przedsięwzięć związanych z wydobywaniem gazu ziemnego w obrębie złoża „Sławoborze”, zamyka się w granicach tego obszaru i terenu górniczego.

Lokalizacja i rodzaj przedsięwzięcia oraz jego odległość od granic Rzeczypospolitej Polskiej wykluczają jakiekolwiek oddziaływania transgraniczne na środowisko.

Reasumując, analiza oddziaływań planowanego przedsięwzięcia na poszczególne komponenty środowiska przeprowadzona w niniejszym postępowaniu wykazuje, że kontynuacja eksploatacji gazu ziemnego ze złoża Sławoborze, poprzez istniejącą strefę eksploatacyjną Sławoborze -1 nie pociągnie za sobą zagrożeń dla środowiska i nie spowoduje naruszenia wymagań ochrony środowiska zawartych w obowiązujących przepisach.

Niniejsza decyzja została wydana w oparciu o art. 104 „ustawy Kpa”, stanowiący, że załatwienie sprawy przez organ administracji publicznej odbywa się przez wydanie decyzji, jak również w oparciu o art. 84 „ustawy oos”, zgodnie z którym w przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania na środowisko, w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach właściwy organ stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia tej oceny, a załącznikiem do decyzji jest charakterystyka przedsięwzięcia.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, złożone za pośrednictwem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

Zgodnie z art. 127a Kodeksu postępowania administracyjnego, w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania, strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, iż brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

Załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach:

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust. 2 „ustawy oos”.

*z up. Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie
Drugi Zastępca Regionalnego Dyrektora
Ochrony Środowiska w Szczecinie
Andrzej Miluch
/- dokument podpisany cyfrowo/*

Otrzymują:

1. Pełnomocnik Wnioskodawcy – list polecony zpo,
2. Pozostałe strony postępowania – zgodnie z art. 49 „ustawy Kpa”
3. WST Koszalin RDOŚ Szczecin – a/a

Do wiadomości:

1. Zarząd Zlewni w Koszalinie. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie – PURDE
75-601 Koszalin, ul. Zwycięstwa 111