



Szczecin, dnia 18 sierpnia 2023 r.

**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W SZCZECINIE**

WST-K.420.10.2023.MCD.7

**DECYZJA
O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH NR 9/2023**

Na podstawie:

- art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2023 r., poz. 775, ze zm.), dalej zwanej *Kpa*,
- art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j, art. 84 ust. 1 i ust. 2 oraz art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. z 2023 r., poz. 1094, ze zm.), zwanej dalej *ustawą oos*,
- § 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 ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku, Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie z dnia 18.05.2023 r., znak: DWS.ZG.2841.103.(16).23, reprezentowanego przez pełnomocnika, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na *wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża „CIECHNOWO”*, po uzyskaniu opinii Dyrektora Zarządu Zlewni w Koszalinie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie z dnia 12.07.2023 r., znak: SZ.ZZŚ.2.4901.148.2023.IW,

stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko.

UZASADNIENIE

W dniu 19.05.2023 r., do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie wpłynął wniosek Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku, Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie z dnia 18.05.2023 r., znak: DWS.ZG.2841.103.(16).23, reprezentowanego przez pełnomocnika, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża „CIECHNOWO”. Przedmiotowy wniosek został uzupełniony pod względem formalnym w dniu 26.06.2023 r.

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, jako: „wydobywanie kopaliny 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 przedmiotowa 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.

W związku z tym, że planowana inwestycja polega na wydobywaniu kopaliny ze złoża „Ciechnowo” w oparciu o koncesję na wydobywanie gazu ziemnego, organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla analizowanego przedsięwzięcia jest regionalny dyrektor ochrony środowiska, stosownie do zapisów art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j *ustawy ooś*.

Zgodnie z art. 21 ust. 2 pkt 9 *ustawy ooś* zawiadomienie znak: WST-K.420.10.2023.MCD o złożeniu przedmiotowego wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zostało zamieszczone w dniu 01.06.2023 r. w publicznie dostępnym wykazie Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Szczecinie.

W oparciu o informacje przedstawione we wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach tut. Organ ustalił, że liczba stron prowadzonego postępowania przekracza 10, wobec czego, zgodnie z art. 74 ust. 3 *ustawy ooś* oraz art. 49 § 1 *Kpa*, strony postępowania były informowane o każdym etapie prowadzonego postępowania i podejmowanych w sprawie czynnościach administracyjnych poprzez obwieszczenia. Obwieszczenie o złożeniu wniosku i wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia zostało udostępnione na tablicy ogłoszeń i w Biuletynie Informacji Publicznej Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Szczecinie, a także na tablicy ogłoszeń Wydziału Spraw Terenowych w Koszalinie Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Szczecinie, na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy w Sławoborzu oraz na tablicy ogłoszeń sołectwa: Ciechnowo, Jastrzębniki i Sławoborze. W treści tego obwieszczenia powiadomiono strony o przyjętym sposobie dalszego informowania o czynnościach podejmowanych przez Organ tj. poprzez publikację obwieszczeń wyłącznie w Biuletynie Informacji Publicznej Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Szczecinie na stronie tut. Organu.

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 4 *ustawy ooś* Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie pismem z dnia 27.06.2023 r., wystąpił do Dyrektora Zarządu Zlewni w Koszalinie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie z prośbą o wydanie opinii.

W odpowiedzi na powyższy wniosek organ odpowiedzialny za ocenę wodnoprawną, pismem z dnia 12.07.2023 r., znak: SZ.ZZŚ.2.4901.148.2023.IW (data wpływu do tut. Organu w dniu 18.07.2023 r.), wyraził opinię, iż dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie stwierdza potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, ustalając jednocześnie warunki eksploatacji przedsięwzięcia chroniące środowisko gruntowo-wodne. Warunki te nie zostały jednak uwzględnione w orzeczeniu niniejszej decyzji, gdyż dotyczą środków technicznych, jak również organizacyjnych i technologicznych, które są zastosowane i funkcjonują w obrębie obszaru i ternu górniczego „Ciechnowo”.

W trakcie postępowania, pismem z dnia 10.07.2023 r., znak: DWS.ZG.2841.103.(19).23, pełnomocnik inwestora poinformował tut. Organ, iż w dniu 3 lipca 2023 r. doszło do zmiany nazwy Spółki wnioskodawcy z Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A., na ORLEN Spółka

Akcyjna. W związku z powyższym wnioskodawcą w przedmiotowym postępowaniu jest ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku, reprezentowana przez pełnomocnika.

W celu wypełnienia zapisów art. 10 *Kpa*, przed wydaniem niniejszej decyzji, pismem z dnia 19.07.2023 r., zawiadomiono strony postępowania o zakończeniu postępowania dowodowego w przedmiotowej sprawie oraz o możliwości zapoznania się i wypowiedzenia, co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań. We wskazanym terminie, prawidłowo pouczone i poinformowane strony postępowania, nie wypowiedziały się i nie zapoznawały się z materiałami i dowodami zebranymi podczas prowadzonego postępowania administracyjnego, do tut. Organu nie wpłynęły żadne uwagi ani wnioski.

Po przeprowadzeniu analizy przedłożonych dokumentów pod kątem uwarunkowań wynikających z art. 63 ust. 1 *ustawy o oś*, a także uwzględniając stanowisko organu współdziałającego tut. Organ zdecydował, że przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia objętego wnioskiem nie będzie konieczne.

Zgodnie z przedstawionymi informacjami planowane przedsięwzięcie polega na kontynuacji eksploatacji gazu ziemnego ze złoża „Ciechnowo”, poprzez istniejące 2 strefy przyodwiertowe, tj.: Ciechnowo-1 i Ciechnowo-2. Dotychczasowa eksploatacja kopaliny prowadzona jest na podstawie decyzji koncesyjnej nr 31/99, wydanej przez Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa w dniu 27 lipca 1999 r., następnie zmienionej decyzją z dnia 24 lipca 2014 r., znak: DGK-IV.4771.12/20290/14/AT wydaną przez Ministra Środowiska. Na podstawie określonych zasobów złoża ww. kopaliny oraz aktualnych prognoz wydobywania stwierdzono, że zakumulowane zasoby pozwalają kontynuować eksploatację. W trakcie eksploatacji kopaliny z przedmiotowego złoża planuje się wydobyć całość zasobów przemysłowych. W złożu pozostaną tylko zasoby nieprzemysłowe, czyli te, których wydobywanie nie ma uzasadnienia ekonomicznego lub jest technicznie niemożliwe. W związku z upływającym terminem ważności ww. koncesji (tj. z dniem 27.06.2024 r.) i planowaną dalszą eksploatacją ze złoża „Ciechnowo”, wnioskodawca planuje wystąpić z wnioskiem o przedłużeniu jej ważności. Po zakończeniu eksploatacji, odwierty likwidowane będą poprzez wykonanie korków cementowych w obrębie udostępnionych interwałów oraz korków likwidacyjnych w głębokości 30-0 m. Przy czym przestrzeń między korkami będzie wypełniona gęstą płuczką, co będzie gwarantowało pełną szczelność oraz brak możliwości przemieszczania się płynów złożowych. Wyloty zlikwidowanych odwiertów zostaną oznakowane tabliczką z podaniem ich nazwy, zaś wyposażenie technologiczne będzie podlegało demontażowi, a rurociągi i urządzenia podziemne wykopane.

Istniejący obszar i teren górniczy „Ciechnowo” posiada powierzchnię 2539185 m² i administracyjnie położony jest na terenie województwa zachodniopomorskiego, w powiecie świdwińskim, na terenie gminy Sławoborze, w obrębie ewidencyjnym: Ciechnowo, Jastrzębniki i Sławoborze. Obiekty technologiczne służące wydobywaniu gazu ziemnego z odwiertu Ciechnowo-1, o powierzchni 811 m², znajdują się na działce nr 213 obręb Ciechnowo. Z kolei istniejący odwiert i instalacja strefy przyodwiertowej Ciechnowo-2, obejmuje obszar na powierzchni 1534 m², który zlokalizowany jest na działce nr 63 obręb Ciechnowo.

Działalność eksploatacyjna na złożu została rozpoczęta w 2000 r., aktualnie prowadzona jest samoczynnymi odwiertami, w oparciu o ustalone parametry eksploatacyjne. Kopalinę główną wydobywaną z przedmiotowego złoża stanowi gaz ziemny zaazotowany, gazolinowy. Prognozowane maksymalne dobowe wydobywanie gazu ziemnego wynosi około 75000 m³/dobę, czyli wydobywanie kopaliny nie przekroczy progu 500000 m³/dobę. Wydobywanie kopaliny będzie prowadzone w analogiczny sposób jak dotychczas. Wnioskodawca nie planuje żadnych inwestycji, zmiany technologii, ani modernizacji obiektów kopalni.

Kondensat, który jest mieszaniną ciekłych węglowodorów wydzielonych z gazu przy zmianie ciśnienia i temperatury w urządzeniach powierzchniowych, wydobyty wraz z gazem

ziemnym, będzie jak dotychczas, oddzielany na instalacji separacji niskotemperaturowej. Następnie woda ta gromadzona będzie w istniejących zbiornikach magazynowych wody złożowej, skąd okresowo wywożona autocysterną, a następnie włączana do podziemnego składowiska odpadów w Borzęcinie.

W celu poprawy warunków wydobywania kopaliny z przedmiotowego złoża, jeżeli zajdzie taka konieczność, możliwe jest wykonanie rekonstrukcji odwierconych dotychczas na złożu odwiertów oraz w ramach tych prac wykonanie zabiegów intensyfikujących, tj.: zatłaczanie, wytłaczanie płynów z odwiertów, usuwanie korków hydratowych, zabiegi cementowania, kwasowania, szczelinowania, próby szczelności rur, badanie techniczne stanu rur okładzinowych, opróbowanie, prace instrumentacyjne w odwiertach oraz w obrębie głowicy eksploatacyjnej. Do rekonstrukcji odwiertów zostanie użyte urządzenie wiertniczo-rekonstrukcyjne o napędzie spalinowym, o mocy powyżej 650 KM i udźwigu powyżej 100 t. Podczas rekonstrukcji odwiertów przewiduje się stosowanie płuczek polimerowych, solno-polimerowych lub solno-iłowych. Do zwiększenia ciężaru właściwego płuczki może zostać użyta: kreda, dolomit, baryt lub inne materiały obciążające, natomiast w celu ograniczenia ucieczki płuczki stosowane będą blokatory węglanowe.

Przedmiotowe przedsięwzięcie powiązane jest technologicznie z istniejącą instalacją technologiczną funkcjonującą na terenie KRNiGZ Karlino Ośrodka Grupowego Ciechnowo, który zlokalizowany jest w granicach istniejącego obszaru i terenu górniczego „Ciechnowo”. W instalacji Ośrodka Grupowego Ciechnowo następuje przerób gazu ziemnego wydobytego ze złoża „Ciechnowo ” oraz przerób ropy naftowej i gazu ziemnego wydobytego ze złoża „Sławoborze”.

Obszar i teren górniczy „Ciechnowo” zlokalizowany jest głównie w krajobrazie leśnym i rolniczym, stanowiącym grunty orne, pastwiska, łąki, nieużytki, lasy. W ich granicach częściowo położona jest miejscowość Ciechnowo. Odwierty eksploatacyjne zlokalizowane są na gruntach rolnych i leśnych, wyłączonych z produkcji na czas eksploatacji kopaliny. Najbliższa istniejąca zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości około 500 m od odwiertu Ciechnowo-1.

Prowadzenie eksploatacji ze złoża „Ciechnowo” będzie, jak dotychczas, wiązało się z wykorzystaniem chemikaliów (tj. metanolu i świec pianotwórczych) w procesie technologicznym wydobywania kopaliny. Eksploatacja 2 stref przyodwiertowych nie wymaga zaopatrzenia w energię elektryczną i ciepłą oraz wodę, gdyż jest jednostką bez stałej obsługi i działa w sposób samoczynny. Ze złożonej dokumentacji wynika, że dalsza eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie wiązała się ze wzrostem dotychczasowego zużycia substancji.

Na terenie stref przyodwiertowych podczas pracy instalacji nie powstają odpady niebezpieczne i inne niż niebezpieczne oraz odpady komunalne. Odpady te powstawać mogą jedynie w przypadku prac konserwatorskich lub remontowych. Powstałe wówczas odpady nie będą magazynowane na terenie inwestycyjnym, tylko zagospodarowywane przez wykonawcę ww. prac. Z uwagi na specyfikację planowanego przedsięwzięcia, warunki oraz parametry jego eksploatacji należy stwierdzić, że dalsze wydobywanie gazu ziemnego ze złoża nie będzie stanowić znaczącego źródła powstawania odpadów.

Eksploatowanie 2 stref przyodwiertowych (tj. Ciechnowo-1 i Ciechnowo-2) nie będzie źródłem zanieczyszczeń gazowych, czy pyłowych do powietrza, gdyż wydobywanie gazu prowadzone jest i będzie urządzeniami szczelnymi. Również w strefach przyodwiertowych nie są eksploatowane urządzenia będące źródłem emisji do powietrza. Niewielka emisja do powietrza wystąpi w wyniku ruchu pojazdów pracowników kontrolujących prace zaworów i urządzeń pomiarowych w tych strefach. W związku z tym, że w ramach dalszego wydobywania kopaliny nie przewiduje się wykonywania nowych obiektów i instalacji, zmiany technologii lub modernizacji istniejących obiektów, tut. Organ stwierdził, że przedmiotowe przedsięwzięcie nie wpłynie na jakość powietrza w porównaniu do stanu

istniejącego. Przedmiotowa inwestycja nie będzie również wpływać negatywnie na klimat i jego zmiany.

Instalacje technologiczne służące wydobyciu gazu ziemnego ze złoża „Ciechnowo” nie stanowią źródła emisji hałasu. W ocenie tut. Organu kontynuowanie dotychczasowej eksploatacji kopaliny nie będzie niekorzystnie oddziaływać na stan klimatu akustycznego w otoczeniu obszaru zainwestowania, w tym na najbliższej położoną zabudowę mieszkaniową, oddaloną o około 500 m.

Odnosząc się do zagadnień związanych ze środowiskiem gruntowo-wodnym należy wskazać, że odwierty udostępniające złożo „Ciechnowo” znajdują się w obszarze dorzecza Odry, w obrębie zlewni:

- jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie GW60009. Przedmiotowa część wód charakteryzuje się dobrym stanem chemicznym i słabym stanem ilościowym. 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 powierzchniowych (JCWP), o kodzie RW600010447639 i nazwie „Pokrzywnica”, posiadającej status naturalnej części wód o zagrożonym ryzyku nieosiągnięcia celów środowiskowych. Wskazano, że celem środowiskowym dla tej JCWP jest dobry stan ekologiczny, zapewnienie drożności cieku według gatunków chronionych, zapewnienie drożności cieku dla migracji gatunków o znaczeniu gospodarczym na odcinku cieku głównego Pokrzywnica w obrębie JCWP oraz na dopływie Ponik w obrębie JCWP (dla troci wędrowniej) oraz dobry stan chemiczny.

Przedsięwzięcie nie obejmuje obszarów głównych zbiorników wód podziemnych, ustanowionych stref ochronnych wyznaczonych dla ujęć wód podziemnych i powierzchniowych oraz ustanowionych dla nich stref ochronnych ani obszarów szczególnego zagrożenia powodzią. Rzeka Rega przepływa w odległości około 5,6 km od granic obszaru i terenu górniczego.

Należy wskazać, że odwierty udostępniające gaz ziemny ze złoża „Ciechnowo”, zostały zarurowane i zacementowane na całej głębokości, a zastosowana technologia zapewnia hermetyzację procesu wydobycia gazu ziemnego. Stanowi to całkowite zabezpieczenie wód podziemnych i powierzchniowych przed zanieczyszczeniem oraz przemieszczaniem się wód z różnych horyzontów wodonośnych. Strefy przyodwiertowe są obiektami bezobsługowymi, w związku z tym nie powstają ścieki bytowe na ich terenie. Wody opadowe i roztopowe z terenu stref będą nadal wsiąkały bezpośrednio w grunt. W ocenie tut. Organu kontynuowanie dotychczasowej eksploatacji kopaliny nie będzie negatywnie oddziaływać na wody powierzchniowe i podziemne.

, 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 12.07.2023 r., znak: SZ.ZZŚ.2.4901.148.2023.IW, 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 nie jest zlokalizowany na obszarach, na których zostały przekroczone standardy jakości środowiska lub dla których istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia, jak również na obszarze górskim i wybrzeżu. Istniejące strefy przyodwiertowe nie przylegają bezpośrednio do jezior, a w zasięgu ich oddziaływania nie znajdują się także: obszary wodno-błotne oraz obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej. Na terenie przedmiotowego obszaru i terenu górniczego nie występują również zabytki chronione na podstawie przepisów o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami. W związku z kontynuacją eksploatacji złoża „Ciechnowo” nie będzie zachodziła konieczność wycinki drzew i krzewów oraz ingerencja w istniejące na terenie obszaru i terenu górniczego obszary lasy oraz obszary zadrzewione i zakrzewione. Zatem kontynuacja eksploatacji gazu ziemnego z przedmiotowego złoża nie będzie oddziaływała na ww. komponenty środowiska.

Analizując lokalizację planowanej inwestycji względem obszarów podlegających ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz.U. z 2023 r., poz. 1336, t.j.) stwierdzono, że przedsięwzięcie położone jest poza granicami form ochrony przyrody.

Najbliżej położonym obszarem objętym programem Natura 2000 jest obszar mający znaczenie dla Wspólnoty (OZW) pn. „Bystrzyno” (kod PLH320061), który oddalony jest o około 3,15 km w kierunku wschodnim od istniejącego odwiertu Ciechnowo-1. Przedmiotowy obszar 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, a także gatunki zwierząt inne niż ptaki i ich siedliska, takie jak: 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, 1166 traszka grzebieniasta oraz 1042 zalotka większa. Na dzień wydawania niniejszej decyzji, dla ww. obszaru nie utworzono planu zadań ochronnych, jak również nie opracowano tymczasowych celów ochrony dla siedlisk przyrodniczych oraz gatunków zwierząt i ich siedlisk będących przedmiotami ochrony w ww. obszarze.

Na podstawie aktualnych wyników inwentaryzacji przyrodniczej wykonanej w celu sporządzenia planu zadań ochronnych dla tego obszaru ustalono, że najbliżej – w odległości około 4,4 km - położone jest siedlisko przyrodnicze o kodzie 3150 – starorzecza i naturalne eutroficzne zbiorniki ze zbiorowiskami *Nympheion, Potamion*, będące jednocześnie miejscem występowania populacji zalotki większej .

Z ogólnodostępnej literatury (opracowanie pn. „Poradniki ochrony siedlisk i gatunków Natura 2000 – podręcznik metodyczny” (Ministerstwo Środowiska, Warszawa) wynika, że siedlisko przyrodnicze 3150, jest wrażliwe na silną sedymentację oraz na przyspieszoną eutrofizację, a istotnym zagrożeniem dla niego jest introdukcja do zbiorników dużych obsad ryb roślinożernych obcego pochodzenia (zwłaszcza amura białego), eutrofizacja i gromadzenia się osadów, niszczenie strefy brzegowej, a także wahania poziomu wód.

Natomiast zgodnie z ww. opracowaniem do potencjalnych zagrożeń dla populacji zalotki większej, zalicza się szybką i daleko posuniętą eutrofizację wód na skutek dopływu dużego ładunku biogenów (w wyniku bezpośredniej aktywności człowieka na zbiornikach, np. hodowla ryb, wędkarstwo, spływy ze zlewni), zmianę drobnych zbiorników trwałych w okresowe i całkowite wysychanie wód. Wśród zagrożeń dla tego gatunku wymieniono również spadek przezroczystości wody oraz zmiany w składzie i strukturze roślinnej w wyniku wzrostu żyzności, co skutkuje zubożeniem i zanikaniem roślinności zanurzonej,

dominację ubogich gatunków, gęstych szuwarów wysokich zarastających strefę przybrzeżną, czy całe zbiorniki.

Uwzględniając charakter przedsięwzięcia, który stanowi kontynuację dotychczas prowadzonej działalności eksploatacyjnej w zakresie wydobycia gazu ziemnego z zachowaniem dotychczasowej technologii, bez konieczności zagospodarowywania i użytkowania nowych obszarów stwierdzono, że przedsięwzięcie nie będzie źródłem wyżej wymienionych zagrożeń, prowadzących do niszczenia lub fragmentacji siedliska, czy zniszczeniem siedliska gatunku. Z uwagi na brak ingerencji w ich strukturę przedmiotowa inwestycja również nie wywoła zmian w środowiska przyrodniczym tego zbiornika wodnego, ani nie pogorszy jego obecnego stanu, tym samym nie spowoduje negatywnego wpływu na siedlisko przyrodnicze i siedlisko warunkujące stan zachowania populacji gatunku chronionego w obszarze Natura 2000 pn. „Bystrzyno” (kod PLH320061).

W promieniu 5 km od terenu istniejącego odwiertu (tj. Ciechnowo-2) usytuowany jest także obszar mający znaczenie dla Wspólnoty (OZW) pn. „Dorzecze Parsęty” (kod PLH320007), wyznaczony 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 siedliska przyrodnicze, gatunki roślin oraz ich siedliska, a także gatunki zwierząt inne niż ptaki oraz ich siedliska, takie jak: 1310 śródładowe błotniste solniska z solirodkiem (*Solicornion ramosissimae*); 1340* śródładowe słone łąki, pastwiska i szuwały (*Glaucopuccinietalia*, część – zbiorowiska śródładowe); 3150 starorzecza 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-Geniston*, *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 *Scheuchzerio-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 środkowoeuropejski 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 brzożowo-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*); 1096 minóg strumieniowy; 1099 minóg rzeczny; 1149 koza; 1106 łosoś atlantycki; 1163 głowacz białopłetwy; 1084* pachnica dębowa; 1188 kumak nizinny oraz 1355 wydra europejska. Dla powyższego obszaru dotychczas nie utworzono planu zadań ochronnych, jednakże w celu zapewnienia warunków utrzymania i odtworzenia właściwego stanu ochrony dla gatunków roślin, zwierząt i ich siedlisk oraz siedlisk przyrodniczych, zostały opracowane tymczasowe cele ochrony, zgodnie z obwieszczeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie z dnia 23.03.2022 r., znak: WOPN-ON.6322.9.2022.PW.

Na podstawie aktualnych wyników inwentaryzacji przyrodniczej dla tego obszaru ustalono, że najbliższej istniejącego odwiertu położone jest siedlisko przyrodnicze o kodzie 9160 – grąd subatlantycki (*Stellario-Carpinetum*) – w odległości około 3,5 km. 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 do zagrożeń dla siedliska 9160 zaliczono m.in. usuwanie martwych i umierających drzew, nieprawidłowo prowadzoną gospodarkę leśną oraz wprowadzanie inwazyjnych i innych problematycznych gatunków. Tymczasowe cele ochrony siedliska o kodzie 9160 zakładają osiągnięcie właściwego stanu siedliska (FV) rozumianego poprzez poprawę lub utrzymanie stanu poszczególnych wskaźników i parametrów (np. utrzymanie stabilnej powierzchni co najmniej 1455 ha siedliska, utrzymanie oceny FV wskaźnika w obrębie co najmniej 75% powierzchni siedliska w obszarze).

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie wpisuje się na listę zagrożeń dla ww. siedliska przyrodniczego, a uwzględniając wskazaną odległość nie przewiduje się negatywnego wpływu inwestycji na to siedlisko. Mając powyższe na uwadze należy również uznać, że przedsięwzięcie pozostanie bez wpływu na pozostałe przedmioty ochrony tej formy ochrony przyrody, nie pogorszy integralności tego obszaru Natura 2000 i nie wpłynie na jego powiązanie z innymi obszarami sieci Natura 2000.

Wnioskowane przedsięwzięcie znajduje się w obszarze krajowego korytarza ekologicznego o kodzie GKPn-21A pn. „Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska”. Mając jednak na względzie, że nie wiąże się ono z zajęciem nowych terenów, a dwa odwierty eksploatacyjne związane z wydobywaniem gazu ziemnego ze złoża „Ciechnowo” zlokalizowane są na gruntach użytkowanych rolniczo i obszarze leśnym, które w miejscach lokalizacji infrastruktury technologicznej są wyłączone z produkcji rolnej i leśnej na czas eksploatacji kopaliny, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na ciągłość ww. korytarza ekologicznego.

Ze względu na istniejące już na terenie odwierty i obiekty stref przyodwiertowych Ciechnowo-1 i Ciechnowo-2, w opinii tut. Organu kontynuacja eksploatacji kopaliny ze złoża „Ciechnowo” nie spowoduje zmian w otaczającym krajobrazie oraz nie będzie negatywnie oddziaływać na bioróżnorodność analizowanego terenu.

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 umożliwia szybką reakcję na wypadek wystąpienia awarii, a także zmniejsza 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 „Ciechnowo” 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, z którymi mogłoby dochodzić do kumulowania oddziaływań. Na analizowanym obszarze i terenie górniczym „Ciechnowo”, w obrębie działek nr: 219/2, 219/3 i 219/4 obręb Ciechnowo, zlokalizowany jest Ośrodek Grupowy Ciechnowo. Na ww. działkach znajdują się obiekty i instalacje technologiczne do przerobu gazu ziemnego wydobytego ze złoża „Ciechnowo” oraz przerobu ropy naftowej i gazu ziemnego wydobytego ze złoża „Sławoborze”. Na uwadze należy mieć, że zasięg

oddziaływania przedsięwzięć związanych z wydobywaniem i obróbką gazu ziemnego w obrębie złoża „Ciechnowo”, zamyka się w graniach tego obszaru i terenu górniczego utworzonego dla złoża będącego aktualnie w eksploatacji.

Lokalizacja i rodzaj przedsięwzięcia oraz jego odległość od granic Rzeczypospolitej Polskiej wykluczają jakiegokolwiek 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 „Ciechnowo” poprzez istniejące strefy eksploatacyjne Ciechnowo-1 i Ciechnowo-2 nie pociągnie za sobą zagrożeń dla środowiska i nie spowoduje naruszenia wymagań ochrony środowiska zawartych w obowiązujących przepisach.

Zgodnie z przedstawionymi dokumentami w granicach obszaru i terenu górniczego „Ciechnowo” obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego gminy Sławoborze, powołany uchwałą nr XII/80/99 Rady Gminy w Sławoborzu z dnia 15 września 1999 r. w sprawie zmiany miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Sławoborze (Dz.Urz.Woj.Zach. z 1999 r., nr 45, poz. 703). Jednakże działki nr 213 i 63 obręb Ciechnowo, na których zlokalizowane są obiekty technologiczne służące wydobywaniu gazu ziemnego z odwiertu Ciechnowo-1, nie są objęte ww. aktem prawa miejscowego.

Niniejsza decyzja została wydana w oparciu o art. 104 *Kpa*, stanowiący, że załatwienie sprawy przez organ administracji publicznej odbywa się przez wydanie decyzji, jak również w oparciu o art. 84 *ustawy o oś*, 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 przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust. 2 *ustawy o oś*.

Wnioskodawca uiszczył opłatę skarbową za dokonanie czynności urzędowej – wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach w kwocie 205 zł na podstawie ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U. z 2022 r., poz. 2142, ze zm.).

p.o. Zastępcy Regionalnego Dyrektora
Ochrony Środowiska
w Szczecinie
Regionalny Konserwator Przyrody
Marcin Siedlecki
/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/

Otrzymują strony postępowania:

1. Pełnomocnik wnioskodawcy – list polecony zpo
2. Pozostałe strony postępowania zawiadamiane w trybie art. 49 Kpa
3. WST-K - a/a

Do wiadomości:

Dyrektor Zarządu Zlewni w Koszalinie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie,
75-601 Koszalin, ul. Zwycięstwa 111 – ePUAP