



Poznań, 23-03-2023 r.

**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
w Poznaniu**

WOO-II.420.72.2022.WN.11

**DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach**

Na podstawie art. 71 ust. 1 i 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 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.) oraz art. 104 i art. 108 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku, działającego przez pełnomocnika pana Macieja Nowakowskiego, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach

stwierdzam

- I. Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża „Tarchały w czerwonym spągowcu – wapieniu cechsztyńskim”.
- II. Integralną częścią decyzji jest załącznik stanowiący charakterystykę przedsięwzięcia.
- III. Niniejszej decyzji nadaje się rygor natychmiastowej wykonalności.

Uzasadnienie

7 grudnia 2022 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, dalej *Regionalnego Dyrektora*, wpłynął wniosek Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku, działającego przez pełnomocnika pana Macieja Nowakowskiego, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża „Tarchały w czerwonym spągowcu – wapieniu cechsztyńskim”. Do wniosku załączono m.in.: dwa egzemplarze karty informacyjnej przedsięwzięcia, dalej *k.i.p.*, wraz z ich zapisem w formie elektronicznej; mapę przedstawiającą dane sytuacyjne i wysokościowe sporządzoną w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie przebiegu granic terenu, którego dotyczy wniosek, oraz obejmującą obszar znajdujący się w odległości 100 m od granic tego terenu; zaświadczenia o braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla terenu przedsięwzięcia położonego w granicach gminy Ostrów Wielkopolski; wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla terenu przedsięwzięcia położonego w granicach gmin Przygodzice i Odolanów; kopie uproszczonych wypisów z rejestru gruntów dla części działek objętych wnioskiem; pełnomocnictwo dla pana Macieja Nowakowskiego.

Planowane przedsięwzięcie, zgodnie z § 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 z późn. zm.), zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko może być wymagane.

Wypełniając obowiązek wynikający z art. 19 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 z późn. zm.), dalej *k.p.a.*,

Regionalny Dyrektor zbadał swoją właściwość miejscową i rzeczową w sprawie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia. Planowane przedsięwzięcie polega na wydobywaniu kopaliny ze złoża w oparciu o koncesję nr 117/93 z 21 czerwca 1993 r. na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Tarchały czerw. spągowiec – wapień cechsz.”, dalej *koncesji*, która została zmieniona decyzją Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa z 3 kwietnia 1995 r. znak: BKGo/MN/576/95 oraz decyzją Ministra Środowiska z 15 czerwca 2018 r. znak: DGK-IV.4771.11.2018.BGł. *Koncesja* obowiązuje do 21 czerwca 2023 r. Jak wyjaśniono, wnioskodawca zamierza ubiegać się o przedłużenie terminu obowiązywania *koncesji*. Ponadto przedsięwzięcie realizowane będzie w województwie wielkopolskim. Uwzględniając powyższe, na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j, a także art. 123 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 (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.), dalej *ustawy ooś*, *Regionalny Dyrektor* uznał się za organ właściwy miejscowo i rzeczowo w sprawie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Złoże „Tarchały w czerwonym spągowcu – wapieniu cechsztyńskim” eksploatowane będzie w granicach obszaru i terenu górniczego Tarchały II. Zgodnie z art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. z 2022 r. poz. 1072 z późn. zm.) przez teren górniczy rozumie się przestrzeń objętą przewidywanymi szkodliwymi wpływami robót górniczych zakładu górniczego, a pod pojęciem obszaru górniczego rozumie się przestrzeń, w granicach której przedsiębiorca jest uprawniony do wydobywania kopaliny. W związku z powyższym, uwzględniając art. 74 ust. 3a *ustawy ooś*, za strony przedmiotowego postępowania uznano osoby fizyczne i podmioty, którym przysługuje prawo rzeczowe do nieruchomości znajdujących się w obrębie obszaru i terenu górniczego Tarchały II oraz w odległości 100 m od granic tego terenu.

Na podstawie art. 61 § 4 *k.p.a.*, zawiadomieniem z 12 grudnia 2022 r. znak: WOO-II.420.72.2022.WN.1 *Regionalny Dyrektor* poinformował strony o wszczęciu postępowania w przedmiotowej sprawie, a także o możliwości zapoznania się z aktami sprawy.

Wobec faktu, że liczba stron postępowania przekracza 10, organ zawiadamiał strony o podejmowanych czynnościach zgodnie z art. 74 ust. 3 *ustawy ooś*, w trybie art. 49 *k.p.a.* Wszystkie zawiadomienia były zamieszczane na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Poznaniu. O powyższym sposobie zawiadamiania *Regionalny Dyrektor* poinformował strony postępowania we wszczęciu, które zostało wywieszane na tablicy informacyjnej i na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz ogłoszone w sposób zwyczajowo przyjęty w gminach: Odolanów, Ostrów Wielkopolski i Przygodzice.

Dla tak samo brzmiącego przedsięwzięcia *Regionalny Dyrektor* wydał 23 marca 2017 r. decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach znak: WOO-II.4235.8.2016.WM.17. Z treści tej decyzji wynikało, że przedsięwzięcie wiązało się wówczas również jedynie z przedłużeniem czasu trwania obowiązującej koncesji, a także, że czas trwania dalszej eksploatacji gazu ziemnego ze złoża Tarchały w czerwonym spągowcu – wapieniu cechsztyńskim przewidywano na około 10 lat. W oparciu o tę decyzję wnioskodawca uzyskał wówczas jednokrotne przedłużenie koncesji o 5 lat, zmieniając okres jej trwania z 25 do 30 lat, tj. do 21 czerwca 2023 r. Jednocześnie, po rozpatrzeniu wniosku wnioskodawcy, postanowieniem z 9 sierpnia 2022 r. znak: WOO-II.420.26.2022.WN.6 *Regionalny Dyrektor* wyraził stanowisko, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w tej decyzji, tym samym wydłużając termin jej „używalności” na 10 lat od dnia, w którym stała się ostateczna, tj. do 27 kwietnia 2027 r. Na podstawie art. 50 § 1 *k.p.a.*, pismem z 13 grudnia 2022 r. *Regionalny Dyrektor* zwrócił się do pełnomocnika wnioskodawcy o wyjaśnienie, czy przedmiotowe przedsięwzięcie jest tożsame z przedsięwzięciem, dla którego wydano decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach z 23 marca 2017 r., a także o wykazanie

zasadności wniosku o wydanie niniejszej decyzji. Ponadto, w ww. piśmie *Regionalny Dyrektor* wezwał pełnomocnika wnioskodawcy do uzupełnienia *k.i.p.* Pismem z 27 grudnia 2022 r. (data wpływu 30 grudnia 2022 r.) pełnomocnik wnioskodawcy przedłożył wymagane wyjaśnienia oraz uzupełnienie *k.i.p.* czyniąc zadość wezwaniu. *Regionalny Dyrektor* przeanalizował wyjaśnienia i uznał, że nie został naruszony art. 72 ust. 5 *ustawy ooś*.

We wniosku o wydanie decyzji wnioskodawca zwrócił się o odstąpienie przez *Regionalnego Dyrektora* od zasady wysłuchania stron oraz o odstąpienie od zachowania terminów na publikację obwieszczenia. *Regionalny Dyrektor*, mając na uwadze nadrzędny charakter zasady czynnego udziału strony w postępowaniu, nie przychylił się do prośby wnioskodawcy i zgodnie z art. 10 § 1 *k.p.a.* zapewnił stronom możliwość czynnego udziału w postępowaniu.

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 4 oraz art. 68 *ustawy ooś*, w związku z art. 397 ust. 3 pkt 2 lit. b *ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne* (Dz. U. z 2022 r. poz. 2625 z późn. zm.), pismem z 5 stycznia 2023 r. znak: WOO-II.420.72.2022.WN.3 *Regionalny Dyrektor* zwrócił się do Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Lesznie z prośbą o wyrażenie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby, dokonanie uzgodnienia wraz z określeniem zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Pismem z 19 stycznia 2023 r. (data wpływu 23 stycznia 2023 r.) znak: WR.ZZŚ.2.4901.8.2023.RG Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Lesznie wyraził opinię, w której stwierdził, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko ze względu na brak negatywnego wpływu przedsięwzięcia na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych dla jednolitych części wód.

Na podstawie art. 10 § 1 *k.p.a.*, zawiadomieniem z 1 lutego 2023 r. znak: WOO-II.420.72.2022.WN.6 *Regionalny Dyrektor* zawiadomił strony postępowania o możliwości zapoznania się i wypowiedzenia, co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań przed wydaniem decyzji. W wyznaczonym w zawiadomieniu terminie nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski stron postępowania.

W związku z opublikowaniem i wejściem w życie rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U. z 2023 r. poz. 335) i koniecznością odniesienia się do zaktualizowanych danych dotyczących jednolitych części wód, pismem z 13 marca 2023 r. znak: WOO-II.420.72.2022.WN.9 *Regionalny Dyrektor* ponownie zwrócił się do Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Lesznie z prośbą o wyrażenie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby, dokonanie uzgodnienia wraz z określeniem zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Pismem z 16 marca 2023 r. znak: WR.ZZŚ.2.4901.8.2023.RG Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Lesznie podtrzymał swoje stanowisko zawarte w opinii z 19 stycznia 2023 r. i jednocześnie zaktualizował zapisy dotyczące jednolitych części wód.

Uwzględniając fakt, że stanowisko Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Lesznie zostało podtrzymane i nie uległo zmianie, *Regionalny Dyrektor* odstąpił od zasady ponownego zawiadamiania stron postępowania o możliwości zapoznania się i wypowiedzenia co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań przed wydaniem decyzji. Uznał bowiem, że powtórzenie tej procedury, po przeprowadzeniu pełnego postępowania administracyjnego, może w sposób nieuzasadniony przedłużyć postępowanie, co przy nadchodzącym terminie upływu ważności koncesji groziłoby niepowetowaną szkodą materialną wnioskodawcy oraz miał na uwadze strategiczny charakter działalności wnioskodawcy, polegający na zapewnieniu krajowego bezpieczeństwa surowcowego i energetycznego.

Zgodnie z art. 84 ust. 1 *ustawy ooś*, w niniejszej decyzji stwierdza się brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Zgodnie z art. 80 ust. 2 i ust. 3 *ustawy ooś* decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach wydaje się po stwierdzeniu zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony. W przypadku działalności określonej w ustawie Prawo geologiczne i górnicze innej niż przedsięwzięcia wymagające koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż kopalin, kryterium oceny lokalizacji przedsięwzięcia jest nienaruszenie zamierzoną działalnością przeznaczenia nieruchomości określonego w planie, jeżeli plan ten został uchwalony, oraz w odrębnych przepisach.

W dołączonym do wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach piśmie Burmistrza Gminy i Miasta Odolanów znak: ZPiB.6727.27.2022/1 stanowiącym wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego wskazano, że w granicach obszaru i terenu górniczego Tarchały II obowiązuje wyłącznie miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego zatwierdzony uchwałą nr XLIII/33/2002 Rady Gminy i Miasta w Odolanowie z dnia 30 września 2002 r. w sprawie wprowadzenia zmian w miejscowym planie ogólnym zagospodarowania przestrzennego gminy Odolanów. Z ustaleń tut. organu wynikało, iż wskazana w wypisie i wyrysie uchwała została zmieniona. W celu wyjaśnienia obowiązywania aktualnych miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego na terenie przedsięwzięcia, pismem z 3 marca 2023 r. znak: WOO-II.420.72.2022.WN.7 *Regionalny Dyrektor* zwrócił się do Burmistrza Gminy i Miasta w Odolanowie z prośbą o wyjaśnienie, czy na terenie przedsięwzięcia obowiązuje również miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego zatwierdzony uchwałą nr XV/107/08 Rady Gminy i Miasta w Odolanowie z dnia 21 kwietnia 2008 r. w sprawie uchwalenia zmiany miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Odolanów obejmującej obszar przebiegu rurociągu paliwowego oraz o przedstawienie wypisu i wyrysu z ww. miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego obowiązującego w granicach obszaru i terenu górniczego Tarchały II. Pismem z 13 marca 2023 r. znak: ZPiB.6727.8.2023 Burmistrz Gminy i Miasta Odolanów przedstawił stosowne wyjaśnienia oraz wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Zgodnie z przedstawionymi dokumentami w granicach obszaru i terenu górniczego Tarchały II obowiązują miejscowe plany zagospodarowania przestrzennego zatwierdzone następującymi uchwałami:

- nr XXIX/248/2013 Rady Gminy Przygodzice z dnia 26 czerwca 2013 r. w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla terenu części działek nr ewid. 1848/3 oraz 1849, obręb Topola Wielka, gmina Przygodzice (Dz. U. Woj. Wielkopolskiego z dnia 22 lipca 2013 r., poz. 4641);
- nr XI/69/07 Rady Gminy Przygodzice z dnia 4 grudnia 2007 r. w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Przygodzice dotyczącego przebiegu rurociągu paliwowego DN 250 Ostrów Wielkopolski-Wrocław na terenie gminy Przygodzice we wsiach: Topola Wielka, Czarnylas i Hetmanów (Dz. U. Woj. Wielkopolskiego z dnia 4 grudnia 2007 r. Nr 30, poz. 620);
- nr XLIII/33/2002 Rady Gminy i Miasta w Odolanowie z dnia 30 września 2002 r. w sprawie wprowadzenia zmian w miejscowym planie ogólnym zagospodarowania przestrzennego gminy Odolanów (Dz. U. Woj. Wielkopolskiego z dnia 13 listopada 2002 r. Nr 136, poz. 3772);
- nr XV/107/08 Rady Gminy i Miasta w Odolanowie z dnia 21 kwietnia 2008 r. w sprawie uchwalenia zmiany miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Odolanów obejmującej obszar przebiegu rurociągu paliwowego (Dz. U. Woj. Wielkopolskiego z dnia 19 czerwca 2008 r. Nr 96, poz. 1813).

Po zapoznaniu się z zapisami ww. uchwał stwierdzono, że lokalizacja przedsięwzięcia nie narusza ustaleń ww. planu.

Stwierdzając brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko uwzględniono kryteria, o których mowa w art. 63 ust. 1 ustawy ooś oraz opinię organu współdziałającego.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 ustawy ooś, Regionalny Dyrektor zbadał m.in.: rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia, z uwzględnieniem skali przedsięwzięcia, wielkości zajmowanego terenu, powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych; zakres robót związanych z realizacją przedsięwzięcia; wykorzystanie zasobów naturalnych, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi; przewidywane ilości i rodzaj wytwarzanych odpadów oraz ich wpływu na środowisko; wielkość emisji i uciążliwości wynikających z realizacji planowanego przedsięwzięcia oraz zagrożenia dla zdrowia ludzi; usytuowanie przedsięwzięcia w odniesieniu do obszarów wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarów Natura 2000.

Nawiązując do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. a ustawy ooś, na podstawie informacji przedstawionych w *k.i.p.* ustalono, że planowane przedsięwzięcie polega na kontynuacji eksploatacji złoża gazu ziemnego „Tarchały w czerwonym spągowcu - wapieniu cechsztyńskim”, zlokalizowanego na terenie powiatu ostrowskiego, w gminie Ostrów Wielkopolski, obręb Radziwiłłów, w gminie Odolanów, obręb Gorzyce Małe, Tarchały Wielkie, Tarchały Małe oraz w gminie Przygodzice, obręb Topola Wielka. Wydobywanie kopaliny ze złoża będzie prowadzone w oparciu o koncesję nr 117/93 z 21 czerwca 1993 r. na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Tarchały czerw. spągowiec – wapień cechsz.”, która została zmieniona decyzją Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa z 3 kwietnia 1995 r. znak: BKGo/MN/576/95 oraz decyzją Ministra Środowiska z 15 czerwca 2018 r. znak: DGK-IV.4771.11.2018.BGł. Obecna koncesja ważna jest do 21 czerwca 2023 r. W związku z tym, że eksploatacja złoża nie została zakończona wnioskodawca planuje ubiegać się o przedłużenie ważności koncesji na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Tarchały w czerwonym spągowcu - wapieniu cechsztyńskim” do 31 grudnia 2037 r. W tym okresie zostanie wydobyte ok. 265,80 mln m³ gazu ziemnego, a zasoby gazu ziemnego nie zostaną sczerpane. W ramach przedłużenia koncesji nie będą prowadzone żadne roboty budowlane ani nowe odwierty eksploatacyjne.

Jak wynika z *k.i.p.*, stan zasobów wydobywalnych na 31 grudnia 2021 r. wynosi 650,24 mln m³. Gaz ziemny wydobywany jest ze złoża Tarchały w czerwonym spągowcu – wapieniu cechsztyńskim metodą sprężarkową w ilości około 102300 m³/dobę. Wydobycie gazu ziemnego z tego złoża w 2021 r. wyniosło 30,66 mln m³. Złoże gazu ziemnego „Tarchały w czerwonym spągowcu-wapieniu cechsztyńskim” objęte jest obszarem górniczym Tarchały II o powierzchni 12 352 233 m². Teren górniczy pokrywa się z granicami obszaru górniczego.

Złoże gazu ziemnego „Tarchały w czerwonym spągowcu – wapieniu cechsztyńskim” jest złożem typu masywowego. Struktura Tarchały jest regularną formą brachyantyklinalną, nieznacznie wydłużoną w kierunku NNE-SSW o amplitudzie rzędu 170 m, z kulminacją w południowej części struktury, powstałą w okresie sedimentacji piaskowców prawdopodobnie pochodzenia eolicznego, na których w wyniku transgresji morza cechsztyńskiego osadziła się seria węglanowa wapienia cechsztyńskiego o miąższości rzędu 6 - 12,5 m, przykryta następnie uszczelniającym kompleksem anhydrytowo-solnym. Według aktualnego rozpoznania złoże zalega na głębokości od 1507,4 m do 1620,0 m. Górną granicę stanowi uszczelniający kompleks anhydrytowo-solny, a dolną granicę wyznacza poziom wody podścielającej. W czerwonym spągowcu średnia miąższość efektywna wynosi 49,34 m, średnia porowatość 10,15%, a współczynnik wydobycia wynosi 0,5. Natomiast w wapieniu cechsztyńskim średnia miąższość efektywna wynosi 8,27 m, średnia porowatość 4,76%, a

współczynnik wydobywania 0,8. Kopaliną główną jest gaz ziemny zaazotowany, helowy, beziarkowodorowy. Kopalina towarzysząca nie występuje.

Złoże gazu ziemnego „Tarchały w czerwonym spągowcu - wapieniu cechsztyńskim” eksploatowane jest poprzez instalacje technologiczne użytkowane i zlokalizowane w obrębie stref przyodwiertowych oraz na terenie Ośrodka Centralnego Kopalni Gazu Ziemnego Tarchały, dalej KGZ Tarchały OC, połączone rurociągami i gazociągami. Obecnie złoże „Tarchały w czerwonym spągowcu - wapieniu cechsztyńskim” eksploatowane jest 15 odwiertami: Tarchały-3, Tarchały-13, Tarchały-20, Tarchały-22, Tarchały-23, Tarchały-24, Tarchały-29, Tarchały-31, Tarchały-32, Tarchały-34, Tarchały-35, Tarchały-36, Tarchały-37, Tarchały-39, Tarchały-40. Teren KGZ Tarchały OC, jak i strefy przyodwiertowe są ogrodzone.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b) oraz pkt 3 lit. f) *ustawy ooś*, ustalono, że eksploatacja złoża gazu ziemnego Tarchały w czerwonym spągowcu – wapieniu cechsztyńskim dla którego wyznaczono obszar i teren górniczy Tarchały II powiązana jest technologicznie z eksploatacją gazu ziemnego Tarchały dolomit główny dla którego wyznaczono obszar i teren górniczy Tarchały I, w zakresie w jakim przerób gazu z obu tych złóż prowadzony jest we wspólnej instalacji technologicznej na terenie istniejącego KGZ Tarchały OC. Powierzchnie obszarów i terenów górniczych Tarchały I oraz Tarchały II w znacznej części się pokrywają, jednak wydobywanie gazu ziemnego prowadzone jest z dwóch różnych struktur geologicznych, odrębnymi odwiertami eksploatacyjnymi. Pozostałe, najbliższe złoże węglowodorów względem granic złoża gazu ziemnego „Tarchały w czerwonym spągowcu – wapieniu cechsztyńskim” zlokalizowane są w odległości powyżej 4 km i posiadają osobne ośrodki przerobu kopaliny.

Uwzględniając zapisy art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. c) *ustawy ooś* należy stwierdzić, iż dalsza eksploatacja przedsięwzięcia będzie wiązała się z wykorzystaniem energii elektrycznej, gazu ziemnego na cele grzewcze oraz chemikaliów w procesie technologicznym przerobu kopaliny – metanolu. Na terenie KGZ Tarchały OC woda na cele technologiczne wykorzystywana jest na potrzeby uzupełniania wody w kotłach grzewczych. KGZ Tarchały OC zaopatruje się w wodę do celów socjalno-bytowych i technologicznych z lokalnego wodociągu. Na terenie stref przyodwiertowych nie ma zapotrzebowania na wodę. Z analizy nie wynika, aby przedsięwzięcie wiązało się ze wzrostem dotychczasowego zużycia wody i energii. W celu zapewnienia zdolności wydobywczej w odwiertach, jeśli zajdzie taka konieczność, mogą być prowadzone obróbki, rekonstrukcje, zabiegi intensyfikacji wydobywania lub zabiegi wspomagające wynoszenie wody złożowej, prowadzone na podstawie projektu technicznego zatwierdzanego przez kierownika ruchu zakładu górniczego oraz dodatku do planu ruchu zatwierdzanego decyzją właściwego urzędu górniczego.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d oraz g *ustawy ooś* ustalono, że źródłem zorganizowanej emisji zanieczyszczeń do powietrza będzie spalanie gazu ziemnego zaazotowanego w 2 kotłach ciepłowniczych o mocy znamionowej 0,09 MW każdy oraz sprężarce gazu o mocy 0,162 MW, a także spalanie oleju napędowego w agregacie prądotwórczym o mocy 0,068 MW. Niezorganizowaną emisję zanieczyszczeń do powietrza powodują upusty i syfonowanie. Przesył gazu odbywa się w systemie hermetycznym. W związku z tym, że w ramach przedsięwzięcia nie przewiduje się żadnych nowych obiektów i instalacji oraz zmian technologii lub modernizacji istniejących obiektów należy stwierdzić, że przedmiotowe przedsięwzięcie nie wpłynie na jakość powietrza w porównaniu do stanu istniejącego.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. h oraz pkt 3 lit. a *ustawy ooś*, na podstawie analizy przedłożonej dokumentacji oraz powszechnie dostępnych źródeł kartograficznych, w tym zdjęć satelitarnych przedmiotowego terenu ustalono, że najbliższe położone tereny objęte ochroną akustyczną zlokalizowane są w miejscowości Gorzyce Małe, w odległości ok. 300 m na północ od KGZ Tarchały OC. Przy normalnych warunkach eksploatacji złoża, instalacje

technologiczne służące do wydobycia i uzdatnienia gazu ziemnego nie stwarzają zagrożenia ponadnormatywnego oddziaływania akustycznego. Strefy przyodwiertowe nie stanowią źródła emisji hałasu. Biorąc pod uwagę lokalizację planowanego przedsięwzięcia względem terenów podlegających ochronie akustycznej, rodzaj technologii, zastosowane rozwiązania techniczne należy stwierdzić, iż w wyniku eksploatacji inwestycji dotrzymywane będą akustyczne standardy jakości środowiska określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112).

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. e *ustawy ooś*, na podstawie zapisów *k.i.p.* ustalono, że przedsięwzięcie nie będzie kwalifikować się do zaliczenia go do zakładów o dużym czy zwiększonym ryzyku awarii. Potencjalne sytuacje awaryjne mogące powstać w trakcie eksploatacji złoża „Tarchały w czerwonym spągowcu – wapieniu cechsztyńskim” to zagrożenia typu wybuchowego, pożarowego lub wywołane awariami technicznymi. W celu ograniczenia zagrożeń zaplanowano szereg działań i rozwiązań m.in.: wyposażono odwierty w głowice eksploatacyjne i urządzenia techniczne odporne na ciśnienie wyższe niż złożowe; prowadzona jest kontrola stanu technicznego głowicy eksploatacyjnej i przestrzeni międzyrurowych odwiertów; wyposażono odwierty w zasuwki automatyczne na wypadek rozszczelnienia rurociągów przesyłających płyn złożowy; wyposażono obiekty kubaturowe, w których istnieje ryzyko uwolnienia gazu w system detekcji gazów węglowodorowych; KGZ Tarchały OC wyposażono w substancje neutralizujące ewentualne niewielkie wycieki: sorbent, pochłaniacze oleju, rękawy, apteczki ekologiczne; wyznaczono i oznakowano strefy pożarowe, strefy zagrożenia wybuchem.

Eksploatacja gazu ziemnego ze złoża „Tarchały w czerwonym spągowcu – wapieniu cechsztyńskim” oraz związane z nią emisje, nie będą w znaczący sposób przyczyniać się do pogłębiania zmian klimatu, w tym do zwiększenia częstotliwości i skali ekstremalnych zjawisk pogodowych, a także nie spowodują zwiększenia wrażliwości elementów środowiska na zmiany klimatu. W związku z powyższym, nagłe i duże zmiany temperatur otoczenia, duże opady śniegu lub deszczu, burze i silne wiatry nie powinny wpłynąć na dalsze funkcjonowanie przedsięwzięcia. Przedsięwzięcie nie znajduje się na terenie osuwiskowym. Południowy fragment złoża znajduje się w zasięgu obszaru szczególnego zagrożenia powodzią oraz w zasięgu obszaru zagrożonego podtopieniami. W odniesieniu do lokalizacji dwóch odwiertów eksploatacyjnych w obszarze szczególnego zagrożenia powodzią, w uzupełnieniu *k.i.p.* wyjaśniono, że w przypadku realnego prawdopodobieństwa zalania strefy przyodwiertowej, odwiert zostanie wyłączony z eksploatacji poprzez zamknięcie zasuw roboczych na głowicy odwiertu.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f *ustawy ooś* ustalono, że gospodarowanie odpadami w kontekście przedmiotowego przedsięwzięcia odbywa się na zasadach określonych w aktualnie obowiązujących przepisach szczegółowych. Na terenie KGZ Tarchały OC gospodarowanie odpadami prowadzone jest zgodnie z wydanym przez Marszałka Województwa Wielkopolskiego pozwoleniem z dnia 8 sierpnia 2012 r. znak: DSR-II-2.7243.3.2012 na wytwarzanie odpadów w związku z eksploatacją instalacji do uzdatniania gazu ziemnego, oraz zgodnie z wydanym przez Marszałka Województwa Wielkopolskiego pozwoleniem z dnia 24 września 2020 r. znak: DSR-II-2.7243.66.2019 na wytwarzanie odpadów w związku z eksploatacją instalacji do sprężania gazu ziemnego. Na terenie stref przyodwiertowych na złożu „Tarchały w czerwonym spągowcu – wapieniu cechsztyńskim” podczas normalnej pracy instalacji technologicznej nie są wytwarzane odpady. Na terenie KGZ Tarchały OC wytwarzane są odpady niebezpieczne i inne niż niebezpieczne. Powstałe odpady są gromadzone selektywnie, w oddzielnych pojemnikach oznakowanych odpowiednim kodem, w wyznaczonych i zabezpieczonych miejscach, tzn. na utwardzonym podłożu, pod zadaszeniem. Odpady następnie są odbierane przez wyspecjalizowane firmy.

Woda złożowa wydobyta wraz z gazem ziemnym oddzielana jest na terenie KGZ Tarchały OC w zespołach separacji redukcyjno-pomiarowych i w oddzielaczach instalacji

osuszania gazu oraz zestawu sprężarkowego. Pomiar wydobycia wody złożowej z odwiertów odbywa się po jej opuszczeniu z w/w oddzielaczy, na podstawie odczytu poziomu wody z płynowskazu zamontowanego na dwupłaszczowym stalowym zbiorniku cieczy złożowej o pojemności 20 m³. Ciecz złożowa ze zbiornika jest przetłaczana okresowo na autocysterne i następnie zmagazynowana na KGZ Kaleje, skąd jest zatłaczana do odwiertu Kaleje-1, lub ewentualnie do złoża Bogdaj-Uciechów zgodnie z posiadanymi przez wnioskodawcę decyzjami i dokumentacjami geologicznymi zatwierdzonymi przez właściwe organy administracji geologicznej. Woda złożowa włączana do górotworu traktowana jest jako „czysta”, zawiera jedynie śladowe ilości metanolu, który jest sezonowo dozowany do odwiertów w celu przeciwdziałania tworzeniu się hydratów blokujących aparaturę i rurociągi.

W odniesieniu do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a, lit. b, lit. c, lit. d, lit. f, lit. g, lit. i oraz lit. j *ustawy ooś*, na podstawie informacji zawartych w przedłożonej dokumentacji oraz mając na względzie rodzaj, charakterystykę oraz usytuowanie przedsięwzięcia stwierdzono, że nie będzie ono negatywnie oddziaływać na: obszary wodno-błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek; obszary leśne; obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia. Analiza wykazała, że w granicach obszaru i terenu górniczego Tarchały II występują obszary podmokłe, namuliska, mułowiska i podmokliska związane z przepływającą w południowej części obszaru i terenu górniczego rzeką Barycz. Ponadto, na terenach sąsiadujących z korytem rzeki Baryczy występuje zagrożenie powodzią i zagrożenie podtopieniami. W tym rejonie złoża eksploatowane jest istniejącymi czynnymi otworami eksploatacyjnymi Tarchały-38 i Tarchały-39. W centralnej części złoża występują tereny leśne należące do Nadleśnictwa Krotoszyn, w obrębie których również znajdują się czynne otwory eksploatacyjne. Jednocześnie przedsięwzięcie nie znajduje się na terenach wybrzeży i środowiska morskiego i na obszarach górskich. W obrębie złoża nie ma również uzdrowisk i obszarów ochrony uzdrowiskowej, a także obiektów wpisanych do rejestru zabytków. W gminie Odolanów oraz w gminie Przygodzice występują natomiast stanowiska archeologiczne. Ponadto w granicach obszaru i terenu górniczego Tarchały II nie ma zlokalizowanych ujęć wód podziemnych i powierzchniowych, ani stref ochronnych ujęć wód. Południowa część obszaru i terenu górniczy Tarchały II zlokalizowana są w obszarze głównego zbiornika wód podziemnych Nr 303 Pradolina Barycz-Głogów (E).

W kontekście art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. k *ustawy ooś*, uwzględniając rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U. z 2023 r. poz. 335) ustalono, że obszar i teren górniczy Tarchały II położony jest w granicach zlewni jednolitej części wód powierzchniowych Barycz do Dąbrówki o kodzie RW60001014119 oraz Kuroch o kodzie RW60001014149. Barycz do Dąbrówki została oceniona jako silnie zmieniona część wód o słabym potencjale ekologicznym i stanie chemicznym poniżej dobrego i ogólnie złym stanie wód. Jej celem środowiskowym jest dobry potencjał ekologiczny; zapewnienie drożności cieku według wymagań gatunków chronionych oraz dobry stan chemiczny, przy czym osiągnięcie tego celu jest zagrożone. Wobec czego określono odstępstwo polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych do 2027 r. Jednolita część wód powierzchniowych Kuroch została oceniona jako silnie zmieniona część wód o złym potencjale ekologicznym i stanie chemicznym dobrym i ogólnym złym stanie wód. Jej celem środowiskowym jest dobry potencjał ekologiczny; zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny, zapewnienie drożności cieku według wymagań gatunków chronionych oraz dobry stan chemiczny, przy czym osiągnięcie tego celu jest również zagrożone. Wobec czego określono odstępstwo polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych do 2027 r. Jednocześnie, przedmiotowy obszar znajduje się w obrębie jednolitej części wód podziemnych nr 80 o kodzie PLGW600080, która charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym i dobrym stanem chemicznym, została oceniona jako niezagrożona nieosiągnięciem celu środowiskowego w cyklu planistycznym 2022-2027, jakim jest dobry stan ilościowy i chemiczny.

W przedłożonej dokumentacji przedstawiono rozwiązania techniczne i organizacyjne mające na celu ochronę środowiska gruntowo-wodnego na etapie eksploatacji złoża. Zbiorniki magazynowe metanolu (3 x 45 m³) podlegające pod Ośrodek Kopalń Ostrów Wlkp., zlokalizowane przy KGZ Tarchały OC, znajdują się w obwałowaniu, są ogrodzone, zamknięte i odpowiednio oznakowane. Woda złożowa magazynowana jest w stalowym zbiorniku dwupłaszczowym o objętości 20 m³. Kontenery technologiczne są wyposażone w szczelne powierzchnie podłogowe odporne na substancje chemiczne, wyprofilowane tak, aby zapobiec wyciekowi substancji na zewnątrz kontenera w przypadku ewentualnego rozszczelnienia instalacji. Na terenie KGZ Tarchały OC ścieki socjalno-bytowe gromadzone są w szczelnym zbiorniku bezodpływowym, a następnie wywożone do pobliskiej oczyszczalni ścieków.

Podczas eksploatacji złoża nie powstają ścieki technologiczne. Wody opadowe i roztopowe z terenu stref przyodwiertowych oraz z terenu KGZ Tarchały OC są odprowadzane bezpośrednio do gruntu i na tereny zielone. Wody opadowe i roztopowe z terenu utwardzonego pod zbiornikami magazynowymi metanolu odprowadzane są poprzez drenaż rozsączający do ziemi, zgodnie z posiadanym pozwoleniem wodnoprawnym. Odwierty udostępniające złożo zostały zabezpieczone przed łączeniem się poziomów wodonośnych przewiercanych w procesie wiercenia poprzez rurowanie otworów wiertniczych kolumnami rur okładzinowych oraz cementowanie przestrzeni poza rurowej, które jednocześnie chronią przed przenikaniem zanieczyszczeń z płuczki wiertniczej podczas procesu wiercenia odwiertu, a także infiltracji z powierzchni terenu, a na etapie eksploatacji podczas wydobywania kopaliny na powierzchnię.

Zgodnie z art. 81 ust. 3 *ustawy ooś* dokonano analizy wpływu przedmiotowego przedsięwzięcia na cele środowiskowe zawarte w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry przyjętym rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry. Z uwagi na charakter planowanego przedsięwzięcia fakt, iż w ramach przedsięwzięcia nie planuje się wprowadzać zmian w istniejącej instalacji technologicznej, uwzględniając opinię Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Lesznie stwierdzono brak możliwości znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia na pozostające w zasięgu oddziaływania jednolite części wód i nie stwierdzono negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia, stwarzającego zagrożenie dla realizacji celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 *ustawy Prawo wodne*, a określonych dla tych części wód w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. e *ustawy ooś*, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że obszar i teren górniczy Tarchały II oraz złożo „Tarchały w dolomicie głównym” w południowej części zlokalizowane są w granicach obszarów Natura 2000: obszaru mającego znaczenie dla Wspólnoty Ostoja nad Baryczą PLH020041 i obszaru specjalnej ochrony ptaków Dolina Baryczy PLB020001. Zgodnie z opracowaną przez Zakład Badania Ssaków Polskiej Akademii Nauk w Białowieży siecią korytarzy ekologicznych, inwestycja zlokalizowana jest poza korytarzami ekologicznymi (Projekt korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce. Zakład Badania Ssaków PAN, Białowieża 2011).

Przedsięwzięcie częściowo znajduje się na terenie obszaru chronionego krajobrazu Wzgórza Ostrzeszowskie i Kotlina Odolanowska (woj. wielkopolskie). Ustawa z dnia 7 grudnia 2000 r. o *zmianie ustawy o ochronie przyrody* (Dz.U. z 2001 r. Nr 3, poz. 21) w art. 11 określała, iż przepisy wykonawcze wydane na podstawie przepisów ustawy z dnia 16 października 1991 r. o ochronie przyrody (Dz. U. Nr 114, poz. 492 z późn. zm.), zachowują moc do czasu wejścia w życie aktów wykonawczych wydanych na podstawie upoważnień ustawowych w brzmieniu nadanym ustawą, o *zmianie ustawy o ochronie przyrody* w zakresie, w jakim nie są z nią sprzeczne, jednak nie dłużej niż przez okres 6 miesięcy od dnia jej wejścia w życie. Oznacza to, że akty powołujące istniejące obszary

chronionego krajobrazu, straciły swoją moc o ile nie wydano aktów nowych w ww. terminie. Jednocześnie jednak, art. 7 ustawy o zmianie ustawy o ochronie przyrody stanowi, że obszary chronionego krajobrazu utworzone na podstawie dotychczasowych przepisów stają się obszarami chronionego krajobrazu w rozumieniu ustawy. Uwzględniając następnie art. 153 ustawy z 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r. poz. 916 z późn. zm.) należy wskazać, że formy te zachowały byt prawny jako formy ochrony przyrody, jednakże z powodu utraty mocy aktów, które je powoływały i określały m.in. zakazy i nakazy obowiązujące na ich obszarze należy uznać, że nakazy i zakazy na nich terenie nie obowiązują.

Ponadto południowy fragment przedsięwzięcia znajduje się w granicach Parku Krajobrazowego Dolina Baryczy ustanowionego uchwałą nr XIX/347/20 Sejmiku Województwa Wielkopolskiego z dnia 18 maja 2020 r. w sprawie Parku Krajobrazowego Dolina Baryczy na terenie województwa wielkopolskiego (Dz. Urz. Woj. Wielkopolskiego z 28 maja 2020 r. poz. 4390). W § 4 ust. 1 pkt 1 ww. uchwały wprowadzono zakaz realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko. Zgodnie jednak z § 4 ust. 2 pkt. 2 ww. uchwały zakazy obowiązujące na terenie parku nie dotyczą działań związanych z wydobywaniem kopalin na obszarach określonych w koncesjach na wydobywanie kopalin obowiązujących w dniu wejścia w życie ww. uchwały. Zatem planowane przedsięwzięcie jest inwestycją celu publicznego i może być realizowane na terenie Parku Krajobrazowego Dolina Baryczy.

Infrastruktura naziemna służąca do wydobywania i przerobu gazu ziemnego ze złoża „Tarchały w czerwonym spągowcu-wapieniu cechsztyńskim” zlokalizowana jest na terenach użytkowanych rolniczo, łąkach i pastwiskach oraz na terenach leśnych wyłączonych z produkcji rolnej i leśnej na czas eksploatacji złoża. Teren zajmowany przez KGZ Tarchały OC jest ogrodzony i częściowo posiada nawierzchnie utwardzone, natomiast powierzchnie nieutwardzone są pokryte trawą. Kopalnię otaczają grunty rolne. W związku z przedłużeniem obowiązywania koncesji nie przewiduje się ingerencji w szatę roślinną poza funkcjonującymi obiektami technologicznymi.

Mając na względzie charakter planowanego przedsięwzięcia oraz brak planowanych przekształceń, a także brak konieczności wycinki drzew i krzewów, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania inwestycji na środowisko przyrodnicze, w tym na różnorodność biologiczną, rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności chronionych, rzadkich lub ginących gatunków roślin, zwierząt i grzybów oraz ich siedlisk. Realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie także na obszary chronione, a w szczególności na siedliska przyrodnicze, gatunki roślin i zwierząt oraz ich siedliska, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, a także nie spowoduje pogorszenia integralności poszczególnych obszarów Natura 2000 lub ich powiązań z innymi obszarami. Ponadto przedsięwzięcie nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na korytarze ekologiczne i funkcję ekosystemu.

Zgodnie z art. 63 ust. 1 pkt 3 ustawy o ocenie oddziaływania na środowisko przeanalizowano zasięg, charakter, wielkość, intensywność i złożoność oddziaływania, jego prawdopodobieństwo, czas trwania, częstotliwość i odwracalność, powiązania z innymi przedsięwzięciami, a także możliwość ograniczenia oddziaływania i ustalono, że realizacja przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z wystąpieniem oddziaływania, a w trakcie eksploatacji nie dojdzie do przekroczeń standardów jakości środowiska.

Uwzględniając powyższe ustalono, że przedsięwzięcie nie pociągnie za sobą zagrożeń dla środowiska i nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko. Realizacja przedsięwzięcia nie spowoduje naruszenia wymagań ochrony środowiska zawartych w obowiązujących przepisach, o ile spełnione zostaną warunki określone w przedłożonych dokumentach.

We wniosku o wydanie decyzji z 6 grudnia 2022 r. oraz dodatkowo pismem z 7 marca 2023 r. pełnomocnik wnioskodawcy zwrócił się o nadanie niniejszej decyzji rygoru natychmiastowej wykonalności. We wniosku wyjaśniono, że natychmiastowe wykonanie decyzji jest niezbędne za względu na zabezpieczenie gospodarstwa narodowego przed ciężkimi stratami oraz ze względu na ważny interes społeczny, jaki i ważny interes strony. Pismem z 24 stycznia 2023 r. znak: WOO-II.420.72.2022.WN.5 na podstawie art. 50 § 1 *k.p.a. Regionalny Dyrektor* wezwał pełnomocnika wnioskodawcy do szczegółowego uzasadnienia żądania dotyczącego nadania decyzji rygoru natychmiastowej wykonalności.

Pismem z 7 marca 2023 r. (data wpływu 8 marca 2023 r.) pełnomocnik wnioskodawcy przedstawił wyjaśnienia. Pełnomocnik wskazał, iż termin obowiązywania *koncesji* upływa 21 czerwca 2023 r. Brak przedłużenia *koncesji* spowoduje jej wygaśnięcie i tym samym uniemożliwi dalsze wydobywanie gazu ze złoża. Zgodnie z przepisami ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. Prawo geologiczne i górnicze wniosek o przedłużenie koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złóż należy złożyć nie później niż 120 dni przed upływem czasu na jaki koncesja została wydana. Jednym z wymogów przedłużenia koncesji jest uzyskanie przez wnioskodawcę decyzji środowiskowej, stąd koniecznym jest, aby przed wydaniem przez organ koncesyjny decyzji o zmianie koncesji, wnioskodawca dysponował ostateczną decyzją środowiskową lub alternatywnie decyzją opatrzoną rygiorem natychmiastowej wykonalności. Pełnomocnik wnioskodawcy powołał się na ważny interes strony wskazując, że wydobywanie gazu ze złoża stanowi istotny przychód wnioskodawcy. W odniesieniu do interesu społecznego wyjaśniono, że zaprzestanie wydobywania skutkowałoby zamknięciem kopalni, zwolnieniem pracowników, zerwaniem długoterminowych kontraktów i zmniejszeniem zabezpieczenia surowcowego. Ponadto wskazano na strategiczny charakter wnioskodawcy, polegający na zapewnieniu krajowego bezpieczeństwa surowcowego i energetycznego. Wnioskodawca prowadzi strategiczną dla polskiej gospodarki działalność w obszarze wydobywania węglowodorów, która stanowi główne krajowe źródło zaopatrzenia polskiej gospodarki w surowce naturalne (gaz ziemny i ropę naftową). Każda z posiadanych przez wnioskodawcę koncesji stanowi istotny element prowadzonej przez spółkę działalności tj. stanowi narzędzie służące do zabezpieczenia krajowego wydobywania surowców energetycznych. Przy obecnej sytuacji geopolitycznej szczególnie istotne jest zabezpieczenie krajowego poszukiwania i wydobywania surowców, które odpowiadają za bezpieczeństwo energetyczne państwa.

Uwzględniając powyższą argumentację *Regionalny Dyrektor* stwierdził, że istnieją przesłanki przemawiające za nadaniem niniejszej decyzji rygoru natychmiastowej wykonalności. Pełnomocnik wnioskodawcy udowodnił wyjątkowo ważny interes strony oraz interes społeczny, a także przedstawił przesłanki wskazujące na poniesienie przez gospodarstwo narodowe ciężkich strat w przypadku braku nadania decyzji rygoru natychmiastowej wykonalności. W związku z powyższym, *Regionalny Dyrektor* nadał niniejszej decyzji rygor natychmiastowej wykonalności.

Zgodnie z art. 85 ust. 3 *ustawy o oś*, organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach podaje do publicznej wiadomości informację o wydanej decyzji i o możliwościach zapoznania się z jej treścią oraz z dokumentacją sprawy, w tym z uzgodnieniami i opiniami organów, o których mowa w art. 77 ust. 1 *ustawy o oś*, a także udostępnia na okres 14 dni w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej obsługującego go urzędu treść tej decyzji. W informacji wskazuje się dzień udostępnienia treści decyzji. Przepis stosuje się odpowiednio do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wydanej bez przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji przysługuje stronie prawo wniesienia odwołania do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, za pośrednictwem tutejszego organu, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Na podstawie art. 1 ust. 1 pkt 1 i art. 6 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2022 r. poz. 2142 z późn. zm.) wnioskodawca uiścił opłatę skarbową w wysokości 205 zł za wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach
Weronika Nowicka, starszy specjalista

Załącznik:

Charakterystyka przedsięwzięcia

Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska w Poznaniu
Miłosława Olejnik

(podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym)

Otrzymują:

1. Pan Maciej Nowakowski, PKN Orlen SA – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, ul. M. Kasprzaka 25A, 01-224 Warszawa – pełnomocnik wnioskodawcy Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku
2. Pozostałe strony postępowania zgodnie z art. 49 *k.p.a.*
3. aa

Do wiadomości:

1. Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Lesznie (ePUAP)
2. Starosta Ostrowski, na podstawie art. 86a ustawy ooś (po stwierdzeniu ostateczności decyzji)

Charakterystyka przedsięwzięcia

Charakterystyka przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża „Tarchały w czerwonym spągowcu – wapieniu cechsztyńskim”.

Rodzaj, skala i usytuowanie przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie polega na kontynuacji eksploatacji złoża gazu ziemnego „Tarchały w czerwonym spągowcu - wapieniu cechsztyńskim”, zlokalizowanego na terenie powiatu ostrowskiego, w gminie Ostrów Wielkopolski, obręb Radziwiłłów, w gminie Odolanów: obręb Gorzyce Małe, Tarchały Wielkie, Tarchały Małe oraz w gminie Przygodzice, obręb Topola Wielka. Wnioskodawca planuje ubiegać się o przedłużenie ważności koncesji do 31 grudnia 2037 r. W tym okresie zostanie wydobyte ok. 265,80 mln m³ gazu ziemnego. W ramach przedłużenia koncesji nie będą prowadzone żadne roboty budowlane ani nowe odwierty eksploatacyjne.

Przedsięwzięcie częściowo znajduje się na terenie obszaru chronionego krajobrazu Wzgórza Ostrzeszowskie i Kotlina Odolanowska (woj. wielkopolskie), Parku Krajobrazowego Dolina Baryczy oraz obszarów Natura 2000: obszaru mającego znaczenie dla Wspólnoty Ostoja nad Baryczą PLH020041 i obszaru specjalnej ochrony ptaków Dolina Baryczy PLB020001

Rodzaj technologii

Gaz ziemny wypływający samoczynnie ze złoża „Tarchały w czerwonym spągowcu – wapieniu cechsztyńskim” przesyłany jest z poszczególnych odwiertów do KGZ Tarchały OC. Następnie kierowany jest na oddzielacze stojące skąd trafia na węzły redukcyjno-pomiarowe. Następuje tam podgrzanie gazu za pomocą wymiennika woda-gaz i redukcja jego ciśnienia oraz pomiar. Po opuszczeniu węzłów redukcyjno-pomiarowych gaz kierowany jest na oddzielacze leżące. Po odseparowaniu wody, gaz przesyłany jest na instalację adsorpcyjnego osuszania gazu. Osuszony gaz kierowany jest na zestaw sprężarkowy, gdzie zostaje sprężony do ciśnienia około 6,3 MPa. Po sprężaniu trafia do kolejnych zbiorników antypulsacyjnych, skąd doprowadzany jest do chłodnicy wentylatorowej. Następnie trafia do separatora końcowego, gdzie wyłapywane są drobiny oleju smarnej sprężarki, na koniec przesyłany jest na blok zaworowy. Z bloku zaworowego gaz kierowany jest na filtrseparator oraz odcinek pomiarowy - zdawczy celem dokonania pomiarów natężenia przepływu, ciśnienia i temperatury, skąd trafia do gazociągu zdawczego.

Woda złożowa wydobyta wraz z gazem ziemnym oddzielana jest na terenie KGZ Tarchały OC w zespołach separacji redukcyjno-pomiarowych i w oddzielaczach instalacji osuszania gazu oraz zestawu sprężarkowego. Pomiar wydobywania wody złożowej z odwiertów odbywa się na podstawie odczytu poziomu wody z płynowskazu zamontowanego na dwupłaszczyznowym stalowym zbiorniku cieczy złożowej 20 m³. Kondensat olejowy z separatora sprężarki kierowany jest do zbiornika kondensatu.

Dla zabezpieczenia gazociągów przed tworzeniem się hydratów, do strumienia gazu wypływającego z odwiertów dozowany jest metanol przy wykorzystaniu dawkowników metanolu, zlokalizowanych bezpośrednio za głowicą odwiertu w strefie przyodwiertowej.

Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska w Poznaniu
Miłosława Olejnik
(podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym)

Potwierdzam zgodność kopii z dokumentem elektronicznym:

Znak pisma	WOO-II.420.72.2022.WN(29)
Identyfikator pliku	619062
Nazwa pliku	KW_122241_RDO_S_plik5.DOC
Wersja pliku	5
Skrót pliku	0afbc45f0dc1695d27a25e3672a222c7

Wydrukował(a): Weronika Nowicka WOO-II

Data wydruku: 2023-03-24 10:23:59

.....

Podpisane przez:

Miłostawa Olejnik

Dyrektor - Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska

Data podpisu: 2023-03-23 14:46:50

Numer certyfikatu: 7537611059780660189

Wystawca certyfikatu: Polska Wytwórnia Papierów Wartościowych S.A.