



Minister Klimatu i Środowiska

DGL-WW.763.40.2025.11.AK
Warszawa, 18 lutego 2026 r.

DECYZJA

Działając na podstawie art. 22 ust. 1 pkt 2a, art. 49z, art. 49za ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – *Prawo geologiczne i górnicze* (Dz.U. z 2026 r. poz. 69 tj.), a także art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz.U. z 2025 r. poz. 1691 tj.), po rozpatrzeniu wniosku spółki ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku oraz po uzyskaniu przewidzianych ustawą – *Prawo geologiczne i górnicze* uzgodnień właściwych organów współdziałających

po s t a n a w i a m

1. Wydać na rzecz spółki ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku (KRS 0000028860, NIP 7740001454) decyzję inwestycyjną na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Sierosław” (udokumentowanego do głębokości 3 233,0 m p.p.m.).
2. Niniejsza decyzja inwestycyjna stanowi podstawę do rozpoczęcia fazy wydobywania dla koncesji nr 14/2001/Ł z dnia 14 listopada 2017 r. wydanej przez Ministra Środowiska na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż w obszarze Pniewy-Stęszew (części bloków koncesyjnych nr 185, 186, 205, 206, 226).
3. Dla złoża „Sierosław” wyznacza się obszar górniczy „Sierosław”, położony na terenie gmin wiejskich: Dopiewo oraz Tarnowo Podgórne w województwie wielkopolskim, o powierzchni 5 680 789 m², którego granice wyznaczają linie łączące punkty (1-19) o następujących współrzędnych w układzie PL – 1992:

Nr punktu	Współrzędne w układzie PL – 1992	
	X	Y
1	509 410	342 930
2	508 920	343 910
3	508 450	343 860
4	507 980	343 570
5	507 700	343 830
6	507 770	344 100
7	507 620	344 480
8	507 750	344 820
9	507 400	345 350
10	506 350	346 015
11	506 320	345 040

12	506 780	343 940
13	506 630	343 470
14	506 780	343 190
15	507 580	342 720
16	507 680	342 420
17	508 220	341 950
18	508 780	341 850
19	509 120	342 120

Jednocześnie wyznacza się teren górniczy „Sierosław”, pokrywający się z granicami obszaru górniczego. Dokładna lokalizacja obszaru i terenu górniczego jest przedstawiona na mapie w skali 1:10 000, stanowiącej integralną część niniejszej decyzji.

4. Wydobywanie kopaliny prowadzone będzie metodą otworową przy pomocy przystosowanego do tego 1 otworu wiertniczego: Sierosław-2H.
5. Stopień wykorzystania zasobów przewidzianych do wydobycia (przemysłowych) ze złoża gazu ziemnego „Sierosław” wynosi 100%.
6. Rozpoczęcie wydobywania gazu ziemnego ze złoża „Sierosław” nastąpi nie później niż do 30 września 2026 r. Zobowiązuje się przedsiębiorcę do pisemnego poinformowania organu koncesyjnego o rozpoczęciu wydobywania węglowodorów ze złoża w terminie 14 dni od jego rozpoczęcia.
7. Działalność objęta decyzją inwestycyjną będzie prowadzona od dnia wydania niniejszej decyzji inwestycyjnej do dnia 14 listopada 2047 r.
8. Warunki wykonywania fazy wydobywania koncesji nr 14/2001/Ł z dnia 14 listopada 2017 r., jakie powinny być spełnione przez przedsiębiorcę korzystającego z decyzji, określa aneks nr 5 z dnia 18 lutego 2026 r., zawarty pomiędzy Skarbem Państwa, w imieniu którego występuje Minister Klimatu i Środowiska oraz spółką ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku, do Umowy o ustanowieniu użytkowania górniczego w celu poszukiwania i rozpoznawania złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywania ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż w obszarze Pniewy-Stęszew (części bloków koncesyjnych nr 185, 186, 205, 206, 226), zawartej w Warszawie dnia 14 listopada 2017 r., zmienionej aneksem nr 1 z dnia 5 sierpnia 2021 r., aneksem nr 2 z dnia 2 czerwca 2022 r., aneksem nr 3 z dnia 12 stycznia 2023 r. oraz aneksem nr 4 z dnia 22 sierpnia 2024 r.
9. Wydobywanie kopaliny prowadzone będzie zgodnie z decyzją o środowiskowych uwarunkowaniach Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu z dnia 19 grudnia 2024 r. (znak: WOO-II.420.50.2024.MZ.7), określającą środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia.
10. Niniejsza decyzja nie narusza praw właścicieli nieruchomości gruntowych i nie zwalnia od konieczności przestrzegania dalszych wymagań określonych przepisami, zwłaszcza *Prawa geologicznego i górniczego*, dotyczących zagospodarowania przestrzennego, ochrony środowiska, gruntów rolnych i leśnych, przyrody, wód i odpadów, zapewnienia bezpieczeństwa powszechnego i zdrowia publicznego.

Uzasadnienie

Wnioskiem z dnia 4 czerwca 2025 r. (data wpływu: 4 czerwca 2025 r.) spółka ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku zwróciła się do organu koncesyjnego o wydanie decyzji inwestycyjnej na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Sierosław”, będącej podstawą do rozpoczęcia fazy wydobywania dla koncesji nr 14/2001/Ł z dnia 14 listopada 2017 r. wydanej przez Ministra Środowiska na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż w obszarze „Pniewy-Stęszew” (części bloków koncesyjnych nr 185, 186, 205, 206, 226).

Z uwagi na fakt, że wniosek nie spełniał wymagań formalnych, na podstawie art. 64 § 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2025 r. poz. 1691 tj., dalej jako: „Kpa”), organ koncesyjny pismem z dnia 19 listopada 2025 r. (znak: DGL-WW.763.40.2025.4.AK) oraz z dnia 10 grudnia 2025 r. (znak: DGL-WW.763.40.2025.5.AK) wezwał do uzupełnienia braków formalnych pod rygorem pozostawienia wniosku bez rozpoznania. Jednocześnie wezwano wnioskodawcę do przedstawienia wyjaśnień dotyczących złożonego wniosku w oparciu o art. 7, art. 50 i art. 77 Kpa, pod rygorem rozstrzygnięcia sprawy na podstawie dowodów zgromadzonych w aktach sprawy. Wniosek został uzupełniony w dniu 26 listopada 2025 r. oraz 18 grudnia 2025 r.

Złoże gazu ziemnego „Sierosław” zostało udokumentowane na podstawie wydanej przez Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa na rzecz Przedsiębiorstwa Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo z siedzibą w Warszawie koncesji nr 136/93/p z dnia 5 lipca 1993 r. na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego z obszaru „Pniewy-Stęszew” oraz na podstawie wydanej przez Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa na rzecz Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. z siedzibą w Warszawie (poprzednio Przedsiębiorstwo Państwowe Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo z siedzibą w Warszawie) koncesji nr 33/96/p z dnia 19 lipca 1996 r. na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w rejonie „Pniewy-Stęszew”, a także na podstawie wydanej przez Ministra Środowiska na rzecz Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. z siedzibą w Warszawie koncesji nr 14/2001/p z dnia 19 lipca 2001 r. na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w rejonie „Pniewy-Stęszew”, przekształconej przez Ministra Środowiska na rzecz Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. z siedzibą w Warszawie w koncesję nr 14/2001/Ł z dnia 14 listopada 2017 r. na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż w obszarze „Pniewy-Stęszew” (części bloków koncesyjnych nr 185, 186, 205, 206, 226).

W dniu 2 listopada 2022 r. w trybie art. 492 § 1 pkt 1 ustawy z dnia 15 września 2000 r. – *Kodeks spółek handlowych* (Dz. U. z 2024 r. poz. 18 ze zm.) nastąpiło połączenie przez przejęcie spółki ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku (poprzednio Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A., spółka przejmująca) oraz spółki Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. z siedzibą w Warszawie (spółka przejmowana). Spółka ORLEN S.A. wstąpiła w prawa i obowiązki wynikające z koncesji wydanych na podstawie ustawy, zgodnie z art. 36a ust. 14 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – *Prawo geologiczne i górnicze* (Dz. U. z 2026 r. poz. 69 tj., dalej jako: „ustawa Pgg”). Zaświadczeniem z dnia 12 stycznia 2023 r. (znak: DGK-WK-I.763.78.2022.1.JS) Minister Klimatu i Środowiska potwierdził, że spółka ORLEN S.A. w dniu 2 listopada 2022 r. wstąpiła w prawa i obowiązki Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. wynikające z koncesji

nr 14/2001/Ł z dnia 14 listopada 2017 r. na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż w obszarze „Pniewy-Stęszew” (części bloków koncesyjnych nr 185, 186, 205, 206, 226).

Zgodnie z art. 49z ustawy Pgg rozpoczęcie fazy wydobywania koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż wymaga uzyskania decyzji inwestycyjnej.

Planowana działalność, w zakresie wynikającym z wniosku o wydanie decyzji inwestycyjnej, w myśl 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.) oraz przepisów wykonawczych rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. poz. 1839 ze zm.), stanowi przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego obowiązek sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko może być wymagany. W związku z powyższym przedsiębiorca uzyskał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu z dnia 19 grudnia 2024 r. (znak: WOO-II.420.50.2024.MZ.7), określającą środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia, stwierdzającą brak potrzeby przeprowadzania postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko. Przedsiębiorcę zobowiązano do prowadzenia działalności zgodnie z ww. decyzją.

Zgodnie z art. 23 ust. 1a ustawy Pgg oraz art. 23 ust. 2a pkt 2 ustawy Pgg oraz art. 106 Kpa organ koncesyjny wystąpił o uzgodnienie projektu rozstrzygnięcia w przedmiotowej sprawie pismem z dnia 19 stycznia 2026 r. (znak: DGL-WW.763.40.2025.8.AK) do ministra właściwego do spraw gospodarki surowcami energetycznymi (Ministra Energii) oraz pismem z dnia 19 stycznia 2026 r. (znak: DGL-WW.763.40.2025.9.AK) do Wójta Gminy Dopiewo oraz Wójta Gminy Tarnowo Podgórne. Minister Energii oraz Wójt Gminy Dopiewo nie zajęli stanowiska w przedmiotowej sprawie w przewidzianym ustawowo terminie. Zgodnie z art. 9 ustawy Pgg organ koncesyjny uznał brak zajęcia stanowiska w ustawowym terminie za przyjęcie rozstrzygnięcia sprawy w brzmieniu przedłożonym przez Ministra Klimatu i Środowiska. Wójt Gminy Tarnowo Podgórne uzgodnił projekt rozstrzygnięcia w przedmiotowej sprawie w przewidzianym ustawowo terminie.

Stosownie do art. 49za ustawy Pgg w decyzji inwestycyjnej określono sposób wydobywania węglowodorów ze złoża, granice obszaru górniczego i terenu górniczego, termin rozpoczęcia wydobywania węglowodorów ze złoża, minimalny stopień wykorzystania zasobów złoża węglowodorów, przedsięwzięcia niezbędne w zakresie racjonalnej gospodarki złożem oraz wymagania dotyczące zamierzonego wydobywania węglowodorów ze złoża, w szczególności w zakresie bezpieczeństwa powszechnego, racjonalnej gospodarki złożem lub ochrony środowiska.

Decyzją z dnia 24 kwietnia 2023 r. (znak: DGK-WD-II.735.29.2022.EZD) została zatwierdzona Dokumentacja geologiczno-inwestycyjna złoża gazu ziemnego „Sierosław”. Zasoby przewidziane do wydobywania – przemysłowe ustalone zgodnie z tą dokumentacją według stanu na dzień 31 grudnia 2022 r. wynoszą 706,1 mln m³ gazu ziemnego w kategorii C, a zasoby nieprzemysłowe wynoszą 1 070,9 mln m³ gazu ziemnego w kategorii C.

Zgodnie z art. 28 Kpa za strony w toczącym się postępowaniu uznano każdego, czyjego interesu prawnego lub obowiązku dotyczy postępowanie oraz zgodnie z art. 41 ust. 1 ustawy Pgg w odniesieniu do działalności wykonywanej w granicach nieruchomości gruntowych – właścicieli (użytkowników wieczystych) nieruchomości stanowiących działki nr 519/2 w obrębie ewidencyjnym Sierosław jednostki ewidencyjnej Tarnowo Podgórne w województwie wielkopolskim.

Organ koncesyjny w toku prowadzonego postępowania zapewnił stronom postępowania czynny udział w każdym stadium postępowania, a przed wydaniem niniejszej decyzji, zgodnie z art. 10 § 1 Kpa, umożliwił im wypowiedzenie się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań w przedmiotowej sprawie. Strony nie wniosły zastrzeżeń do przedmiotowego postępowania.

Zgodnie z art. 37 ustawy Pgg w przypadku, gdy przedsiębiorca naruszy wymagania ustawy, w szczególności dotyczące ochrony środowiska lub racjonalnej gospodarki złożem, albo nie wypełnia warunków określonych w koncesji, w tym nie podejmuje określonej nią działalności albo trwale zaprzestaje jej wykonywania, organ koncesyjny wzywa przedsiębiorcę do usunięcia naruszeń w określonym terminie. W przypadku nieusunięcia naruszenia organ koncesyjny może bez odszkodowania cofnąć koncesję albo ograniczyć jej zakres.

Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

Strona niezadowolona z decyzji może w ciągu 14 dni od jej otrzymania, stosując odpowiednio przepisy dotyczące odwołań od decyzji, zwrócić się do Ministra Klimatu i Środowiska z wnioskiem o ponowne rozpatrzenie sprawy.

Strona może wnieść na decyzję skargę do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego w Warszawie, w terminie 30 dni od dnia jej doręczenia, bez skorzystania z prawa zwrócenia się do Ministra Klimatu i Środowiska z wnioskiem o ponowne rozpatrzenie sprawy. Skargę wnosi się za pośrednictwem Ministra Klimatu i Środowiska. Wpis stały w sprawach skarg dotyczących koncesji, zezwoleń, pozwoleń na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie geologii i górnictwa wynosi 1 000 zł. Strona może ubiegać się o przyznanie prawa pomocy, na jej wniosek złożony do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego w Warszawie.

W trakcie biegu terminu do wniesienia wniosku o ponowne rozpatrzenie sprawy strona może zrzec się prawa zwrócenia się do Ministra Klimatu i Środowiska z wnioskiem o ponowne rozpatrzenie sprawy. Z dniem doręczenia Ministrowi Klimatu i Środowiska oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do zwrócenia się z wnioskiem o ponowne rozpatrzenie sprawy przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, że brak jest możliwości zaskarżenia jej przez stronę do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia wniosku o ponowne rozpatrzenie sprawy.

z up. Ministra
Krzysztof Galos
Prof. dr hab. inż. Krzysztof Galos
Podsekretarz Stanu
Główny Geolog Kraju



Za wydanie decyzji pobrano opłatę skarbową w wysokości 82,00 zł wniesioną 12 marca 2025 r. na konto Urzędu m.st. Warszawy na podstawie art. 6 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U. z 2025 r. poz. 1154 ze zm.) zgodnie z załącznikiem do ustawy (część III pkt 44).

Otrzymują (z.p.o.):

1. [REDAKTED] Pełnomocnik spółki ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku, Oddział Geologii i Eksploatacji Upstream Polska w Warszawie
2. Nadleśnictwo Konstantynowo
3. aa

Do wiadomości (ePUAP):

1. Urząd Gminy Dopiewo
2. Urząd Gminy Tarnowo Podgórne
3. Starostwo Powiatowe w Poznaniu
4. Urząd Marszałkowski Województwa Wielkopolskiego w Poznaniu
5. Ministerstwo Energii w Warszawie
6. Ministerstwo Finansów w Warszawie
7. Okręgowy Urząd Górniczy w Poznaniu
8. Wyższy Urząd Górniczy w Katowicach
9. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Poznaniu
10. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Poznaniu
11. Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Warszawie
12. Państwowy Instytut Geologiczny – Państwowy Instytut Badawczy, Rejestr Obszarów Górniczych