



Warszawa, dnia 1 grudnia 2017 r.

## MINISTER ŚRODOWISKA

### KONCESJA nr 9/2017/Ł

Działając na podstawie art. 46 ust. 1 pkt 1 oraz art. 47 ustawy z dnia 2 lipca 2004 r. – o swobodzie działalności gospodarczej (Dz. U. z 2017 r. poz. 2168), art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2016 r. poz. 23 ze zm.) oraz art. 21 ust. 1 pkt 2a, art. 22 ust. 1 pkt 2a, art. 49m ust. 3, art. 49s ust. 1, art. 49u, art. 49v, art. 133 ust. 1 oraz art. 141 ust. 1a ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze w brzmieniu obowiązującym w dniu 23 lipca 2017 r. (Dz. U. z 2016 r. poz. 1131 i 1991 oraz z 2017 r. poz. 60, 202 i 1089) w związku z art. 8 ustawy z dnia 25 maja 2017 r. o zmianie ustawy - Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. poz. 1215), po przeprowadzeniu postępowania przetargowego w celu udzielenia koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż na obszarze „Wolin”, w nawiązaniu do umowy z dnia 1 grudnia 2017 r. o ustanowieniu użytkowania górniczego, zawartej pomiędzy Skarbem Państwa, w imieniu którego występuje Minister Środowiska, a spółką Central European Petroleum Ltd.

postanawiam

1. Udzielić spółce Central European Petroleum Ltd. z siedzibą w Calgary, Kanada (wykonującej działalność gospodarczą na terenie Rzeczypospolitej Polskiej w ramach Central European Petroleum Ltd. Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością Oddział w Polsce z siedzibą w Warszawie, KRS 0000656841) koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż na obszarze „Wolin” (część bloków koncesyjnych nr 61, 62, 81, 82), położonym na terenie miast i gmin: Międzyzdroje, Wolin i Dziwnów oraz miasta Świnoujście województwie zachodniopomorskim oraz na terenie przyległego morza terytorialnego, którego granice wyznaczają linie łączące punkty (1 – 9) o następujących współrzędnych w układzie PL -1992:

Nr punktu	Współrzędne - układ PL-1992	
	X	Y
1	691 055,170	219 674,190
2	689 227,432	218 860,552
3	689 623,617	217 553,473
4	689 290,526	217 087,737
5	688 166,794	217 687,450
6	687 793,892	218 222,396
7	670 114,550	210 352,240
8	671 385,380	187 654,319
między punktami 8 i 9 granica biegnie zgodnie z granicą państwa		
9	692 809,520	188 037,310

z wyłączeniem obszaru, którego granice wyznaczają linie łączące punkty (1-13) o następujących współrzędnych w układzie PL-1992:

Nr punktu	Współrzędne - układ PL-1992	
	X	Y
1	683 138,110	200 422,060
2	681 684,100	200 077,420
3	680 280,860	198 531,930
4	680 274,370	198 132,300
5	679 655,670	195 452,370
6	679 964,720	193 611,060
7	681 966,100	193 765,850
między punktami 7 i 8 granica biegnie po linii brzegowej Morza Bałtyckiego		
8	682 371,790	198 051,360
9	682 483,243	198 010,585
10	683 105,563	199 658,967
11	683 020,100	199 686,937
12	683 002,942	199 691,398
między punktami 12 i 13 granica biegnie po linii brzegowej Morza Bałtyckiego		
13	683 210,446	200 143,119

Powierzchnia rzutu pionowego opisanego wyżej obszaru wynosi 593,01 km<sup>2</sup>.

2. Celem geologicznych prac poszukiwawczych i rozpoznawczych, prowadzonych w utworach permu i karbonu jest udokumentowanie w wyżej opisanym obszarze złóż ropy naftowej i gazu ziemnego. Minimalna kategoria rozpoznania w wyżej opisanym obszarze złóż ropy naftowej i gazu ziemnego to kategoria C.
3. Przedsiębiorca ma wyłączne prawo do wykonywania działalności objętej udzieloną koncesją w przestrzeni określonej w ust. 1 i 2.
4. Warunki, jakie powinny być spełnione przez przedsiębiorcę korzystającego z koncesji, określa umowa o ustanowieniu użytkowania górniczego z dnia ..1.. grudnia 2017 r. zawarta pomiędzy Skarbem Państwa, w imieniu którego występuje Minister Środowiska, a spółką Central European Petroleum Ltd.
5. Koncesji udziela się na okres 10 lat, licząc od dnia wydania niniejszej decyzji. Faza poszukiwania i rozpoznawania trwa 5 lat, licząc od dnia wydania niniejszej decyzji. Faza wydobywania trwa 5 lat licząc od dnia wydania decyzji inwestycyjnej.
6. Ustala się następujący zakres prac geologicznych fazy poszukiwania i rozpoznawania:
  - Etap I (18 miesięcy):
    - wykonanie 125 km<sup>2\*</sup> badań geofizycznych – sejsmiki 3D,
    - wykonanie 25 km<sup>\*\*</sup> badań geofizycznych – sejsmiki 2D,
  - Etap II (30 miesięcy):
    - wykonanie 2 otworów wiertniczych do maksymalnej głębokości 3500 m każdy z obligatoryjnym rdzeniowaniem interwałów perspektywicznych,
  - Etap III (12 miesięcy):
    - sporządzenie dokumentacji geologiczno-inwestycyjnej złoża węglowodorów.

\* - powierzchnia pola wzbudzenia

\*\* - długość linii wzbudzenia

Zakres prac został ustalony w *Projekcie robót geologicznych* stanowiącym załącznik do oferty przetargowej złożonej przez przedsiębiorcę.

Informacje dotyczące szczegółowej lokalizacji prac geologicznych, w tym robót geologicznych, zostaną przedstawione organowi koncesyjnemu przed rozpoczęciem prac terenowych w dodatkach do projektu robót geologicznych, zgodnie z art. 80a ustawy – *Prawo geologiczne i górnicze*.

7. W ramach udzielonej koncesji dopuszczalne są zmiany ilościowe w zakresie prac geologicznych z zastosowaniem powierzchniowych metod geofizycznych, nieprzekraczające 10 %.
8. Roboty geologiczne (otwory wiertnicze) w celu poszukiwania i rozpoznawania złóż ropy naftowej i gazu ziemnego będą prowadzone w utworach permu i karbonu maksymalnie do głębokości 3500 m.
9. Rozpoczęcie działalności objętej koncesją nastąpi nie później niż w ciągu 14 dni, licząc od dnia, w którym niniejsza koncesja stała się ostateczna. Za rozpoczęcie działalności uważa się przystąpienie przez przedsiębiorcę do realizacji prac geologicznych fazy poszukiwania i rozpoznawania, określonych w ust. 6 koncesji. Zobowiązuje się przedsiębiorcę do pisemnego poinformowania organu koncesyjnego o rozpoczęciu działalności objętej koncesją w terminie 14 dni od jej rozpoczęcia.
10. Rozpoczęcie badań geofizycznych określonych w ust. 6 koncesji nastąpi w czasie trwania I etapu prac fazy poszukiwania i rozpoznawania. Zobowiązuje się przedsiębiorcę do pisemnego poinformowania organu koncesyjnego o rozpoczęciu robót geologicznych na 14 dni przed zamierzonym terminem ich rozpoczęcia.
11. Rozpoczęcie robót geologicznych (otwory wiertnicze) określonych w ust. 6 koncesji nastąpi w czasie trwania II etapu prac fazy poszukiwania i rozpoznawania. Zobowiązuje się przedsiębiorcę do pisemnego poinformowania organu koncesyjnego o rozpoczęciu robót geologicznych na 14 dni przed zamierzonym terminem ich rozpoczęcia.
12. W przypadku pozytywnych wyników wykonanych prac i robót geologicznych poszczególnych etapów dopuszcza się w trakcie ich trwania wcześniejszą realizację wybranych prac lub robót geologicznych następnego etapu. Warunkiem wcześniejszej realizacji niniejszych prac jest wykonanie wszystkich obligatoryjnych prac i robót geologicznych zaplanowanych w aktualnie obowiązującym etapie, z zastrzeżeniem, że nie naruszy to pozostałych warunków określonych w niniejszej decyzji. Ewentualna realizacja pozostałych do wykonania opcjonalnych prac lub robót geologicznych poszczególnych etapów możliwa jest jedynie w czasie ich trwania. W przypadku podjęcia decyzji o wcześniejszym przystąpieniu do realizacji wybranych prac lub robót geologicznych następnego etapu zobowiązuje się przedsiębiorcę do pisemnego poinformowania o tym fakcie organu koncesyjnego najpóźniej 30 dni przed ich rozpoczęciem. Informacja musi zawierać wyraźne wskazanie, które prace lub roboty geologiczne z którego etapu koncesji będą wykonywane.
13. Zobowiązuje się przedsiębiorcę do pisemnego poinformowania organu koncesyjnego o zakończeniu prac geologicznych każdego etapu oraz o podjęciu decyzji o przystąpieniu do kolejnego etapu prac poszukiwawczo – rozpoznawczych.
14. Przedsiębiorcę zobowiązuje się do sporządzania pisemnych kwartalnych sprawozdań z działalności objętej koncesją, w formie tabelarycznej, zawierającej zestawienie wykonanych oraz pozostających do wykonania prac, wskazanych do realizacji w ust. 6 koncesji, wraz z przedstawieniem lokalizacji prac terenowych oraz zestawienie prac będących w trakcie realizacji. Sprawozdanie kwartalne za każdy okres, opracowane według stanu na dzień 31 marca, 30 czerwca, 30 września oraz 31 grudnia każdego roku

obowiązywania koncesji, należy przekazać organowi koncesyjnemu w terminie do 14 dnia miesiąca następującego po miesiącu kończącym kwartalny okres sprawozdawczy. Wyniki prac powinny być przedstawione na nośnikach elektronicznych w formatach uwzględniających standardy zapisu i prezentacji przewidzianych dla odpowiednich rodzajów prac. Opisany obowiązek sprawozdawczy dotyczy okresu obowiązywania koncesji od dnia, w którym niniejsza koncesja stała się ostateczna.

Przedsiębiorcę zobowiązuje się do przedstawiania corocznie organowi koncesyjnemu raportów z prowadzonych prac (zawierających omówienie wykonanych prac wraz z przedstawieniem lokalizacji zrealizowanych prac terenowych, uzyskanych w wyniku badań parametrów oraz stanu zaawansowania prac będących w trakcie realizacji) oraz odpowiednio bieżących wyników prac określonych w ust. 6 koncesji w terminie do 31 stycznia każdego roku obowiązywania koncesji. Wyniki prac powinny być przedstawione na nośnikach elektronicznych w formatach uwzględniających standardy zapisu i prezentacji przewidzianych dla odpowiednich rodzajów prac.

15. Przedsiębiorca wykonujący roboty geologiczne jest zobowiązany zagospodarować kopalinę wydobytą lub wydobywającą się samoistnie podczas wykonywania tych prac, zgodnie z art. 84 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – *Prawo geologiczne i górnicze*.
16. Zobowiązuje się przedsiębiorcę w trakcie prowadzenia prac geologicznych polegających na wykonaniu otworów wiertniczych w poszczególnych etapach koncesji do poboru próbek uzyskanych w wyniku robót geologicznych, w tym rdzeni wiertniczych, w sposób określony w projekcie robót geologicznych.
17. Zobowiązuje się przedsiębiorcę do gromadzenia i przekazywania próbek geologicznych, zgodnie z art. 82 ust. 5 ustawy – *Prawo geologiczne i górnicze* oraz przepisami rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 czerwca 2015 r. w sprawie przekazywania informacji z bieżącego dokumentowania przebiegu prac geologicznych (Dz. U. z 2015 r. poz. 903).
18. Warunkiem przystąpienia do wykonywania prac geologicznych, w tym robót geologicznych, fazy poszukiwania i rozpoznawania, o których mowa w ust. 6 koncesji, na obszarach morskich Rzeczypospolitej Polskiej, jest uzyskanie ostatecznej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, określającej środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia oraz jej przedstawienie organowi koncesyjnemu, przed przystąpieniem do wykonywania przedsięwzięcia, nie później niż przed przedstawieniem informacji dotyczącej szczegółowej lokalizacji prac geologicznych, w tym robót geologicznych, w dodatkach do projektu robót geologicznych, o których mowa w art. 80a ustawy – *Prawo geologiczne i górnicze*.
19. Wysokość opłaty za działalność określoną w koncesji wynosi **128 173 zł** (słownie złotych: sto dwadzieścia osiem tysięcy sto siedemdziesiąt trzy), płatne w terminie 14 dni od dnia, w którym niniejsza koncesja stała się ostateczna.  
Opłata za działalność określoną w koncesji stanowi w 60% dochód gmin, w 15% dochód powiatów, w 15% dochód województwa, na terenie których będzie prowadzona, proporcjonalnie do powierzchni obszaru koncesji w granicach poszczególnych gmin, powiatów i województw, a w 10% dochód Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej – nr konta BGK III/O Warszawa 92 1130 1062 0000 0109 9520 0013.  
Zobowiązuje się *Central European Petroleum Ltd.* do przedstawienia niezwłocznie organowi koncesyjnemu i podmiotom określonym w art. 141 ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze* kopii dowodów wpłat dokonywanych na podstawie art. 133 ustawy - *Prawo geologicznego i górniczego*.
20. Zobowiązuje się przedsiębiorcę do ustanowienia zabezpieczenia z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania warunków określonych w koncesji oraz finansowania likwidacji wyrobisk górniczych w przypadku wygaśnięcia, cofnięcia lub utraty mocy koncesji.

Zabezpieczenie ustanowione zostanie w formie pieniężnej w wysokości 100 000 zł (słownie złotych: sto tysięcy).

Zabezpieczenie we wskazanej powyżej wysokości zostanie wpłacone przelewem na rachunek bankowy urzędu obsługującego organ koncesyjny prowadzony w Narodowym Banku Polskim O/O Warszawa o numerze: 93 1010 1010 0006 3513 9120 0000, w terminie 30 dni od dnia udzielenia niniejszej koncesji.

Przedsiębiorca przekaze dowód ustanowienia zabezpieczenia w terminie 30 dni od dnia udzielenia niniejszej koncesji.

Organ koncesyjny będzie przechowywał wniesione zabezpieczenie na oprocentowanym rachunku bankowym, a po zakończeniu fazy poszukiwania i rozpoznawanie zwróci je przedsiębiorcy wraz z odsetkami wynikającymi z umowy rachunku bankowego, na którym było ono przechowywane, pomniejszone o koszt prowadzenia tego rachunku oraz prowizji bankowej za przelew pieniędzy na rachunek przedsiębiorcy.

Corocznie, w terminie do końca stycznia, przedsiębiorca przedłoży organowi koncesyjnemu aktualny dowód istnienia zabezpieczenia.

Zabezpieczanie będzie utrzymywane w stałej wysokości i uzupełniane niezwłocznie do tej wysokości do dnia zakończenia fazy poszukiwania i rozpoznawania.

21. Niniejsza koncesja nie narusza praw właścicieli nieruchomości gruntowych i nie zwalnia od konieczności przestrzegania dalszych wymagań określonych przepisami, zwłaszcza ustawy – *Prawo geologiczne i górnicze*, ustawy *o obszarach morskich Rzeczypospolitej Polskiej i administracji morskiej*, Konwencji *o ochronie środowiska morskiego Morza Bałtyckiego* oraz dotyczących zagospodarowania przestrzennego, ochrony środowiska, gruntów rolnych i leśnych, przyrody, wód i odpadów.

### **Uzasadnienie:**

Komunikatem rządu Rzeczypospolitej Polskiej dotyczącym dyrektywy 94/22/WE Parlamentu Europejskiego i Rady w sprawie warunków udzielania i korzystania z zezwoleń na poszukiwanie, badanie i produkcję węglowodorów (2016/C 370/03) pn. *Publiczne zaproszenie do składania ofert przetargu na udzielenie koncesji na poszukiwanie, rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż na obszarze „Wolin”*, zamieszczonym w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej oraz w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej urzędu obsługującego organ koncesyjny, na podstawie art. 49h ust. 2 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – *Prawo geologiczne i górnicze*, Minister Środowiska ogłosił wszczęcie postępowania przetargowego w celu udzielenia koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż na obszarze „Wolin” (część bloków koncesyjnych nr 61, 62, 81, 82),

Zgodnie z wyżej wymienionym komunikatem obszar przetargowy o powierzchni 593,01 km<sup>2</sup> obejmował tereny leżące w granicach miast i gmin Międzyzdroje, Wolin i Dziwnów oraz miasta Świnoujście w województwie zachodniopomorskim oraz na terenie przyległego morza terytorialnego. Organ koncesyjny, działając w oparciu o art. 49g ust. 1 pkt 1 ustawy – *Prawo geologiczne i górnicze*, przed wszczęciem postępowania przetargowego dokonał uzgodnienia z właściwym miejscowo urzędem morskim oraz zaopiniował u właściwych wójtów gmin, burmistrzów miast. Dyrektor Urzędu Morskiego w Szczecinie uzgodnił projekt rozstrzygnięcia, a Burmistrz Wolina i Prezydent Miasta Świnoujście zaopiniowali pozytywnie projekt rozstrzygnięcia w przedmiotowej sprawie. Burmistrz Miasta i Gminy Międzyzdroje oraz Burmistrz Miasta i Gminy Dziwnów nie zajęli stanowiska w przewidzianym ustawowo terminie. Zgodnie z art. 9 *Prawa geologicznego i górniczego* organ koncesyjny uznał brak zajęcia stanowiska w ww. terminie za przyjęcie rozstrzygnięcia sprawy w brzmieniu przedłożonym przez Ministra Środowiska.

Zgodnie z art. 8 ustawy z dnia 25 maja 2017 r. *o zmianie ustawy - Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw* (Dz.U. z 2017 r. poz. 1215) do postępowań wszczętych i niezakończonych przed dniem wejścia w życie tej ustawy (tj. 24 lipca 2017 r.) stosuje się przepisy dotychczasowe. Z uwagi na powyższe, postępowanie przetargowe zostało przeprowadzone w oparciu o przepisy ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. *Prawo geologiczne i górnicze* w brzmieniu obowiązującym przed dniem wejścia w życie nowelizacji, tj. przed dniem 24 lipca 2017 r. (Dz. U. z 2016 r. poz. 1131 i 1991 oraz z 2017 r. poz. 60, 202 i 1089).

Warto w tym miejscu wskazać, że powołana ustawa z dnia 25 maja 2017 r. *o zmianie ustawy - Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw* wprowadziła szereg rozwiązań służących ograniczeniu ryzyka wystąpienia poważnej awarii podczas prowadzenia działalności poszukiwawczej, rozpoznawczej i wydobywczej dla złóż węglowodorów w granicach obszarów morskich Rzeczypospolitej Polskiej poprzez wprowadzenie mechanizmów zapewniających ochronę środowiska naturalnego oraz poprawę bezpieczeństwa prowadzonej działalności. Zgodnie z art. 10 ustawy z dnia 25 maja 2017 r. *o zmianie ustawy - Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw* koncesja ta, z uwagi na położenie obszaru koncesji również w granicach obszarów morskich Rzeczypospolitej Polskiej, będzie wymagała dostosowania z urzędu przez organ koncesyjny w zakresie ustanowienia zabezpieczenia, o którym mowa w art. 49x ust. 2a ustawy – *Prawo geologiczne i górnicze* (Dz.U. z 2017 r. poz. 2126), w terminie do dnia 19 lipca 2018 r. Ponadto zgodnie z art. 13 ustawy z dnia 25 maja 2017 r. *o zmianie ustawy - Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw* przedsiębiorca wykonujący działalność polegającą na poszukiwaniu, rozpoznawaniu lub wydobywaniu węglowodorów ze złóż w granicach obszarów morskich Rzeczypospolitej Polskiej będzie zobowiązany dostosować tę działalność do przepisów ustawy – *Prawo geologiczne i górnicze*, w brzmieniu nadanym ustawą z dnia 25 maja 2017 r. *o zmianie ustawy - Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw*, w terminie do dnia 19 lipca 2018 r.

W sekcji III pkt 3 Komunikatu rządu Rzeczypospolitej Polskiej pt. „*Publiczne zaproszeniem do składania ofert w przetargu na udzielenie koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóża na obszarze „Wolin”*” organ koncesyjny wskazał, że oferty przetargowe należy składać w siedzibie Ministerstwa Środowiska w terminie do 91 dnia włącznie, do godziny 16 czasu środkowoeuropejskiego (CET/CEST), licząc od dnia następującego po dniu opublikowania ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej. Termin ten upłynął w dniu 7 stycznia 2017 r. o godz. 16:00. Upływ terminu na złożenie ofert przetargowych przypadał na dzień wolny od pracy, co skutkowało tym, że za ostatni dzień terminu na skuteczne złożenie ofert uznano najbliższy następny dzień powszedni, który w niniejszej sprawie przypadł na dzień 9 stycznia 2017 r. godz. 16.00. W wyznaczonym terminie do organu koncesyjnego wpłynęła jedna oferta złożona przez Central European Petroleum Ltd.

W dniu 10 stycznia 2017 r. odbyło się posiedzenie komisji przetargowej, powołanej zarządzeniem Ministra Środowiska z dnia 3 stycznia 2017 r. Skład komisji został wyznaczony z uwzględnieniem wymogów określonych w art. 49l ust. 2 ustawy – *Prawo geologiczne i górnicze* oraz w § 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 28 lipca 2015 r. *w sprawie przetargu na udzielenie koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złóża, a także koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złóża* (Dz.U. z 2015 r. poz. 1171).

W trakcie posiedzenia komisja dokonała otwarcia jedynej złożonej oferty i ogłosiła firmę podmiotu, który tę ofertę złożył – Central European Petroleum Ltd. Po zapoznaniu się z nazwą (firmą) składającego ofertę, wszyscy członkowie komisji przetargowej złożyli pisemne oświadczenia dotyczące okoliczności, o których mowa w art. 49l ust. 3 ustawy – *Prawo geologiczne i górnicze*. Nie było konieczności wykluczenia któregokolwiek z członków komisji ze składu komisji.

Na kolejnych posiedzeniach komisja przetargowa dokonała formalnej oceny złożonej oferty, zgodnie z § 6 ust. 2 rozporządzenia *w sprawie przetargu na udzielenie koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złóża, a także koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złóża*. Komisja przetargowa ustaliła, że niezbędne jest wezwanie składającego ofertę do udzielenia wyjaśnień dotyczących treści złożonej oferty, o których mowa w § 5 ust. 6 w/w rozporządzenia, w zakresie:

- przedstawienia założeń, na podstawie których przyjęto, że 125 km<sup>2</sup> robót sejsmicznych 3D jest równoważne 260 km robót sejsmicznych 2D,
- jednoznacznego określenia charakteru projektowanych prac geologicznych – otworów wiertniczych (czy drugi z planowanych otworów ma charakter obligatoryjny z opcjonalną lokalizacją, czy też jest to otwór o charakterze opcjonalnym),
- wyjaśnienia nieczytelnego graficznego harmonogramu prac poszukiwawczo-rozpoznawczych, poprzez jednoznaczne wskazanie terminów rozpoczęcia i zakończenia poszczególnych etapów prac z dokładnością do miesięcy,
- jednoznacznego potwierdzenia, że prace geologiczne wykonywane będą tylko w obrębie obszarów Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000: PLH 320019 „Wolin i Uznam”, PLH 990002 „Ostoja na Zatoce Pomorskiej” oraz PLB 990003 „Zatoka Pomorska”, w części niepokrywającej się z innymi obszarami chronionymi, wskazanymi na załącznikach graficznych, ale niewymienionymi w projekcie robót geologicznych.

Na kolejnym posiedzeniu komisja przetargowa dokonała analizy złożonych przez spółkę Central European Petroleum Ltd. pisemnych wyjaśnień dotyczących treści złożonej oferty. Komisja przetargowa uznała złożone wyjaśnienia za wystarczające. Jednocześnie złożone wyjaśnienia nie wprowadziły zmian w treści złożonej oferty.

Komisja przetargowa ustaliła, że przedmiotowa oferta odpowiada wymaganiom i warunkom określonym w ogłoszeniu o wszczęciu postępowania przetargowego i w rezultacie nie zachodzą okoliczności, o których mowa w § 6 ust. 3 w/w rozporządzenia, uzasadniające odrzucenie badanej oferty.

W następstwie powyższego, na podstawie § 6 ust. 4 pkt 1 i 2 rozporządzenia *w sprawie przetargu na udzielenie koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złóż, a także koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złóż*, komisja przetargowa oceniła złożoną ofertę pod kątem merytorycznym odpowiednio do przepisów, o których mowa w art. 49h ust. 3 pkt 4 - 10 i 12 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – *Pravo geologiczne i górnicze*, poprzez sprawdzenie spełnienia przez ofertę wymagań przetargu oraz wyznaczenie stopnia spełnienia przez ofertę wymagań, określonych w ogłoszeniu o wszczęciu postępowania przetargowego. Zgodnie z § 6 ust. 4 pkt 3 rozporządzenia, otrzymana oferta poddana została również ocenie w oparciu o kryteria i ich znaczenie określone w ogłoszeniu o wszczęciu postępowania przetargowego:

1. finansowe możliwości dające należyta rękojmię wykonywania działalności w zakresie poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów oraz wydobywania węglowodorów ze złóż, w szczególności źródła o sposoby finansowania zamierzonej działalności, w tym udział środków własnych oraz środków pochodzących z finansowania zewnętrznego (30% oceny),
2. techniczne możliwości wykonywania działalności w zakresie poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów oraz wydobywania węglowodorów ze złóż, w szczególności dysponowanie odpowiednim potencjałem technicznym, organizacyjnym, logistycznym i kadrowym (25% oceny),
3. zakres i harmonogram proponowanych prac geologicznych, w tym robót geologicznych (20% oceny),
4. doświadczenie w wykonywaniu działalności w zakresie poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów lub wydobywania węglowodorów ze złóż, zapewniające bezpieczeństwo prowadzonej działalności, ochronę życia i zdrowia ludzi i zwierząt oraz ochronę środowiska (10% oceny),
5. proponowana technologia prowadzenia prac geologicznych, w tym robót geologicznych, lub robót górniczych z zastosowaniem elementów innowacyjnych wypracowanych dla tego projektu (10% oceny),

- zakres i harmonogram obowiązkowego poboru próbek uzyskanych w wyniku robót geologicznych, w tym rdzeni wiertniczych (5% oceny).

Komisja przetargowa wyznaczając stopień spełnienia przez badaną ofertę powyższych wymagań uznała, że oferta ta spełnia w 100% wymagania przetargu i przyznała jej ocenę punktową w wysokości maksymalnej – 100 punktów. Z uwagi na powyższą ocenę, jak również z uwagi na fakt, że oferta spółki Central European Petroleum Ltd. była jedyną ofertą złożoną w niniejszym postępowaniu, oferta ta została uznana za najkorzystniejszą.

Po zakończeniu oceny oferty komisja przetargowa sporządziła protokół z przetargu, w którym w szczególności wskazała najkorzystniejszą ofertę oraz przedstawiła uzasadnienie tego wyboru. Protokół z przetargu, zgodnie z art. 49m ust. 5 ustawy – *Prawo geologiczne i górnicze* został niezwłocznie przekazany organowi koncesyjnemu, co zgodnie z § 7 ust. 5 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 28 lipca 2015 r. *w sprawie przetargu na udzielenie koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złóż, a także koncesji na wydobywanie węglowodorów ze złóż* zakończyło prace komisji przetargowej.

Zgodnie z art. 49m ust. 6 ustawy *Prawo geologiczne i górnicze* protokół z przetargu został również przekazany przy piśmie z dnia 15 maja 2017 r. (znak: DGK-IV-4773.3.2017) spółce Central European Petroleum Ltd. z pouczeniem o wynikającym z art. 49n ust. 1 ustawy – *Prawo geologiczne i górnicze*, przysługującym podmiotowi uczestniczącemu w przetargu, prawie do wniesienia do organu koncesyjnego protestu wobec czynności podjętych w przetargu z naruszeniem przepisów tej ustawy, w terminie 14 dni od dnia doręczenia protokołu z przetargu. W ustawowym terminie do organu koncesyjnego nie wpłynął protest podmiotu uczestniczącego w przetargu wobec czynności podjętych w przetargu z naruszeniem przepisów tej ustawy.

W granicach wyznaczonych ofertą spółki Central European Petroleum Ltd. występują następujące obszary Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000: „Wolin i Uznam” – PLH 320019, „Ostoja na Zatoce Pomorskiej” – PLH 990002 „Zatoka Pomorska” – PLB 990003, „Ujście Odry i Zalew Szczeciński” – PLH 320018, „Delta Świny” – PLB 320002, „Zalew Szczeciński” – PLB 320009 oraz „Zalew Kamieński i Dzwina” – PLB 320011. Zgodnie z informacją zawartą w *Projekcie robót geologicznych*, będącym załącznikiem do oferty przetargowej, projektowane prace geologiczne wykonywane będą w obrębie obszarów Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000: „Wolin i Uznam” – PLH 320019, „Ostoja na Zatoce Pomorskiej” – PLH 990002 „Zatoka Pomorska” – PLB 990003.

Z uwagi na występowanie w obrębie projektowanych prac geologicznych obszarów Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000 Minister Środowiska postanowieniem z dnia 26 czerwca 2017 r. (znak: DGK-IV.4773.3.2017.BG) nałożył na wnioskodawcę obowiązek przedłożenia Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Szczecinie dokumentów wymaganych przez art. 96 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 2017 r. poz. 1405 z późn. zm.), w celu rozstrzygnięcia o obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania objętego wnioskiem przedsięwzięcia na obszary Natura 2000.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie postanowieniem z dnia 8 września 2017 r. (znak: WONS-OŚ.43.40.2017.AC) umorzył postępowanie w sprawie wydania opinii, co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na obszary Natura 2000 przedsięwzięcia pn. *Poszukiwanie i rozpoznawanie oraz wydobywanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż na obszarze Wolin (Bloków koncesyjne nr 61, 62, 81 i 82)*. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie, nawiązując do zakresu przedsięwzięcia i jego lokalizacji, w kontekście art. 71 ust. 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* w związku z § 3 ust. 1 pkt 43 lit. a oraz § 3 ust. 1 pkt 43 lit. c tiret trzecie rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. *w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz.U. z 2016 r. poz. 71), stwierdził, że planowane przedsięwzięcie należy do mogących



potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko i tym samym wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, określającej środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia. W ramach postępowania zmierzającego do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, jak dalej Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie wywodził, ocenia się wpływ na wszystkie komponenty środowiska, łącznie z wpływem przedsięwzięcia na obszary Natura 2000.

W konkluzji Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska stwierdził, że z obowiązujących przepisów prawa wynika, że dla przedsięwzięć, dla których istnieje obowiązek uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach nie przeprowadza się postępowania w sprawie oceny oddziaływania na obszar Natura 2000, co oznacza, że postępowanie w sprawie wydania opinii, co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na obszar Natura 2000 dla przedmiotowego przedsięwzięcia jest bezprzedmiotowe i jako takie podlega umorzeniu.

Mając powyższe na uwadze organ koncesyjny podkreśla, że z § 3 ust. 1 pkt 43 lit. a oraz § 3 ust. 1 pkt 43 lit. c tiret trzecie rozporządzenia *w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* wynika, że poszukiwanie lub rozpoznawanie złóż kopalin na obszarach morskich Rzeczypospolitej Polskiej oraz poszukiwanie lub rozpoznawanie złóż kopalin wykonywane metodą otworów wiertniczych o głębokości większej niż 1000 m na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 i 5 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. *o ochronie przyrody*, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy, należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

W myśl art. 71 ust. 2 ustawy *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko* uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wymagane dla planowanych przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Z zestawienia wyżej wymienionych przepisów oraz zakresu i lokalizacji przedsięwzięcia pn. *Poszukiwanie i rozpoznawanie oraz wydobywanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż na obszarze „Wolin” (część bloków koncesyjnych nr 61, 62, 81 i 82)* niewątpliwie wynika obowiązek uzyskania przez przedsiębiorcę, przed przystąpieniem do realizacji prac geologicznych, w tym robót geologicznych, fazy poszukiwania i rozpoznawania, o których mowa w ust. 6 koncesji, na obszarach morskich Rzeczypospolitej Polskiej, decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, która określi środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia.

Nalożony zatem na przedsiębiorcę warunek uzyskania oraz przedstawienia organowi koncesyjnemu decyzji środowiskowej, przed przystąpieniem wykonywania do prac geologicznych, w tym robót geologicznych, fazy poszukiwania i rozpoznawania, o których mowa w ust. 6 koncesji, na obszarach morskich Rzeczypospolitej Polskiej, nie później niż przed przedstawieniem informacji dotyczącej szczegółowej lokalizacji prac geologicznych, w tym robót geologicznych, koreluje z treścią art. 71 ust. 2 ustawy *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko* w związku z § 3 ust. 1 pkt 43 lit. a oraz § 3 ust. 1 pkt 43 lit. c tiret trzecie rozporządzenia *w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* oraz funkcją decyzji środowiskowej, w której określone zostają środowiskowe warunki realizacji przedsięwzięcia, co winno nastąpić przed przystąpieniem do realizacji przedsięwzięcia.

Należy również zauważyć, że w sytuacji, gdyby konieczne okazało się wykonywanie otworów wiertniczych o głębokości większej niż 1000 m w strefach ochrony ujęć wody, na obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 i 5 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. *o ochronie przyrody*, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy, wymagałoby to uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia przed uzyskaniem decyzji zatwierdzającej plan ruchu dla wykonywania robót geologicznych związanych z poszukiwaniem i rozpoznawaniem złóż węglowodorów.

Zgodnie z art. 49 u i 49 v ustawy *Prawo geologiczne i górnicze*, w niniejszej koncesji określono rodzaj i sposób wykonywania zamierzonej działalności, przestrzeń, w granicach której ma być wykonywana zamierzona działalność, czas obowiązywania koncesji, w tym czas trwania poszczególnych faz – poszukiwania i rozpoznawania oraz wydobywania, termin rozpoczęcia zamierzonej działalności oraz przesłanki, których spełnienie oznacza rozpoczęcie zamierzonej działalności, cel, zakres i rodzaj zamierzonych prac geologicznych, w tym robót geologicznych, oraz minimalną kategorię rozpoznania złoża, harmonogram realizacji obowiązków wynikających z tej koncesji, częstotliwość, tryb i format przekazywania organowi koncesyjnemu informacji o wynikach realizacji obowiązków określonych w harmonogramie, zakres i harmonogram obowiązkowego poboru próbek uzyskanych w wyniku robót geologicznych, w tym rdzeni wiertniczych oraz szczególne warunki wykonywania zamierzonej działalności, w szczególności w zakresie zapewnienia bezpieczeństwa powszechnego, zdrowia publicznego, ochrony środowiska lub racjonalnego gospodarowania złożem.

Organ koncesyjny w niniejszej decyzji zobowiązał przedsiębiorcę do gromadzenia i przekazywania próbek geologicznych zgodnie z art. 82 ust. 5 ustawy *Prawo geologiczne i górnicze* oraz rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 9 czerwca 2015 r. w sprawie przekazywania informacji z bieżącego dokumentowania prac geologicznych (Dz. U. poz. 903).

Wydając niniejszą decyzję, organ koncesyjny mając na uwadze treść art. 49v pkt 6 ustawy – *Prawo geologiczne i górnicze*, jak również treść punktu 7 ogłoszenia o wszczęciu postępowania przetargowego, zobowiązał przedsiębiorcę do ustanowienia, na okres do dnia zakończenia fazy poszukiwawczo – rozpoznawczej udzielonej koncesji, zabezpieczenia z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania warunków określonych w koncesji oraz finansowania likwidacji wyrobisk górniczych w przypadku wygaśnięcia, cofnięcia lub utraty mocy koncesji w wysokości 100 000 zł. Jako formę wniesienia zabezpieczenia przyjęto, zgodnie ze stanowiskiem spółki Central European Petroleum Ltd. przedstawionym w ofercie przetargowej, formę pieniężną. Zabezpieczenie zostanie wpłacone na rachunek bankowy urzędu obsługującego organ koncesyjny prowadzony w Narodowym Banku Polskim O/O Warszawa o numerze: 93 1010 1010 0006 3513 9120 0000, w terminie 30 dni od dnia udzielenia koncesji. W tym też terminie przedsiębiorca winien przedstawić organowi koncesyjnemu dowód ustanowienia zabezpieczenia.

Ponadto w niniejszej decyzji, zgodnie z art. 133 ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze*, zobowiązano przedsiębiorcę do uiszczenia opłaty koncesyjnej, ustalonej jako iloczyn stawki opłaty za kilometr kwadratowy, przewidzianej dla poszukiwania i rozpoznawania węglowodorów, określonej w obwieszczeniu Ministra Środowiska z dnia 23 sierpnia 2016 r. w sprawie stawek opłat na rok 2017 z zakresu przepisów *Prawa geologicznego i górniczego* (M.P. z 2016 r. poz. 888) oraz liczby kilometrów kwadratowych obszaru objętego koncesją (593,01 km<sup>2</sup>). Opłata ta, zgodnie z art. 141 ust. 1a ustawy *Prawo geologiczne i górnicze*, w 60% stanowi dochód gmin, na terenie których jest prowadzona działalność objęta koncesją, w 15% dochód powiatu, w 15% dochód województwa, a w 10% dochód NFOŚiGW.

Za strony w niniejszym postępowaniu uznano zgodnie z art. 28 ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego* każdego, czyjego interesu prawnego lub obowiązku dotyczy postępowanie.

Organ koncesyjny w toku prowadzonego postępowania zapewnił stronom postępowania czynny udział w każdym stadium postępowania, a przed wydaniem niniejszej decyzji umożliwił im wypowiedzenie się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań w przedmiotowej sprawie. Żadna ze stron nie wniosła zastrzeżeń do prowadzonego postępowania.

Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.

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



**Otrzymują:**

1. Central European Petroleum Ltd.
2. Uzdrowisko Świnoujście S.A.
3. a/a

**Do wiadomości:**

1. Urząd Miejski w Międzyzdrojach
2. Urząd Miejski w Wolinie
3. Urząd Miejski w Dziwnowie
4. Urząd Miasta Świnoujście
5. Urząd Morski w Szczecinie
6. Starostwo Powiatowe w Kamieniu Pomorskim
7. Urząd Marszałkowski Województwa Zachodniopomorskiego
8. Okręgowy Urząd Górniczy w Poznaniu
9. Wyższy Urząd Górniczy w Katowicach
10. Ministerstwo Energii w Warszawie
11. Ministerstwo Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej
12. Ministerstwo Finansów
13. Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Warszawie
14. Państwowy Instytut Geologiczny – Państwowy Instytut Badawczy w Warszawie
15. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Szczecinie
16. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Szczecinie

