Warszawa, dnia 19 października 2021 r.

Minister Klimatu i Środowiska

DGK-IV.4773.11.2020.14.BG

KONCESJA nr 10/2021/Ł

Działając na podstawie art. 37 ust. 2 ustawy z dnia 6 marca 2018 r. – *Prawo przedsiębiorców* (Dz. U. z 2021 r. poz. 162), art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz.U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.) oraz art. 21 ust. 1 pkt 2a, art. 22 ust. 1 pkt 2a, art. 49ee 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* (Dz.U. z 2021 r. poz. 1420 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku spółki UOS Energy Sp. z o. o. z siedzibą w Warszawie, w nawiązaniu do umowy o ustanowieniu użytkowania górniczego z dnia 19... października 2021 r. zawartej pomiędzy Skarbem Państwa, w imieniu którego występuje Minister Klimatu i Środowiska, a spółką UOS Energy Sp. z o.o., po uzyskaniu przewidzianych ustawą - *Prawo geologiczne i górnicze* opinii i uzgodnień właściwych organów współdziałających

p o s t a n a w i a m

1. Udzielić spółce UOS Energy Sp. z o. o. z siedzibą w Warszawie (NIP: 9512383701, KRS: 0000524826) koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż w obszarze **„Toruń"** (części bloków koncesyjnych nr 130, 150, 151 i 170), położonym na terenie gmin wiejskich: Chełmża, Lubicz, Łysomice, Obrowo, Ciechocin, Golub-Dobrzyń, Ryńsk, gminy miejsko-wiejskiej Kowalewo Pomorskie, oraz gmin miejskich Toruń i Golub-Dobrzyń w województwie kujawsko-pomorskim, którego granice wyznaczają linie łączące punkty (1 - 7) o następujących współrzędnych w układzie PL -1992:

Numer punktu	Układ PL-1992	
	X	Y
1	574 011,35	479 951,87
2	565 920,17	481 493,97
3	559 928,32	488 554,90
4	582 994,15	508 172,79
5	600 078,37	489 977,74
6	598 060,30	488 135,90
7	580 011,73	471 696,47

Powierzchnia rzutu pionowego obszaru wynosi 721,80 km^2.

2. Celem geologicznych prac poszukiwawczych i rozpoznawczych, prowadzonych w utworach dewonu, karbonu, permu oraz mezozoiku 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 ..19.....października 2021 r. zawarta pomiędzy Skarbem Państwa, w imieniu którego występuje Minister Klimatu i Środowiska, a spółką UOS Energy Sp. z o.o.

5. Koncesji udziela się na okres 30 lat, licząc od dnia wydania niniejszej decyzji. Faza poszukiwania i rozpoznawania trwa 5 lat, licząc od dnia wydania niniejszej decyzji. Faza wydobywania trwa 25 lat, licząc od dnia wydania decyzji inwestycyjnej.

6. Ustala się następujący zakres prac geologicznych fazy poszukiwania i rozpoznawania:

   Etap I (36 miesięcy):

   - wykonanie 150 km²* badań geofizycznych – sejsmiki 3D,
   - opcjonalne*** wykonanie 150 km²* badań geofizycznych – sejsmiki 3D lub 150 km** badań geofizycznych – sejsmiki 2D,
   - opcjonalne*** wykonanie 1 (jednego) otworu wiertniczego do głębokości maksymalnej 5000 m z obligatoryjnym rdzeniowaniem interwałów perspektywicznych;

   Etap II (24 miesiące):

   - wykonanie 1 (jednego) otworu wiertniczego do głębokości maksymalnej 5000 m z obligatoryjnym rdzeniowaniem interwałów perspektywicznych,
   - opcjonalne*** wykonanie 2 (dwóch) otworów wiertniczych do głębokości maksymalnej 5000 m każdy z obligatoryjnym rdzeniowaniem interwałów perspektywicznych,
   - opcjonalne*** wykonanie 150 km²* badań geofizycznych – sejsmiki 3D lub 150 km** badań geofizycznych – sejsmiki 2D.

   * - powierzchnia pola wzbudzania;

   ** - długość linii wzbudzania;

   ***- opcja, przystąpienie do prac uzależnione jest od wyników wcześniej wykonanych prac geologicznych.

   Zakres prac został ustalony w *Projekcie robót geologicznych na koncesję na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż na obszarze „Toruń", fragmenty bloków koncesyjnych 130, 150, 151, 171*, stanowiącym załącznik do wniosku o udzielenie koncesji.

   Informacje dotyczące szczegółowej lokalizacji prac geologicznych, w tym robót geologicznych, zostaną przedstawione organowi koncesyjnemu przed rozpoczęciem prac geologicznych 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 dewonu, karbonu, permu oraz mezozoiku maksymalnie do głębokości 5000 m.

9. Rozpoczęcie działalności objętej koncesją nastąpi nie później niż w ciągu 14 dni, licząc od dnia, w którym niniejsza decyzja 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 – sejsmiki 3D, określonych w ust. 6 koncesji, nastąpi nie później niż w terminie 24 miesięcy, licząc od dnia, w którym niniejsza decyzja stała się ostateczna.

11. W przypadku pozytywnych wyników wykonanych prac i robót geologicznych poszczególnych etapów fazy poszukiwania i rozpoznawania 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 fazy poszukiwania i rozpoznawania 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.

12. Zobowiązuje się przedsiębiorcę do pisemnego poinformowania organu koncesyjnego o zakończeniu prac geologicznych każdego etapu fazy poszukiwania i rozpoznawania oraz o podjęciu decyzji o przystąpieniu do kolejnego etapu fazy poszukiwania i rozpoznawania, w tym opcji.

13. Przedsiębiorcę zobowiązuje się do sporządzania pisemnych kwartalnych sprawozdań z działalności objętej koncesją w czasie trwania fazy poszukiwania i rozpoznawania, w formie tabelarycznej, zawierającej zestawienie wykonanych oraz pozostających do wykonania prac geologicznych, wskazanych do realizacji w ust. 6 koncesji, wraz z przedstawieniem lokalizacji prac geologicznych 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 geologicznych. Opisany obowiązek sprawozdawczy dotyczy okresu obowiązywania fazy poszukiwania i rozpoznawania od dnia, w którym niniejsza decyzja stała się ostateczna.

    Przedsiębiorcę zobowiązuje się do przedstawiania corocznie, w czasie trwania fazy poszukiwania i rozpoznawania, organowi koncesyjnemu raportów z prowadzonych prac geologicznych (zawierających omówienie wykonanych prac geologicznych wraz z przedstawieniem lokalizacji zrealizowanych prac geologicznych terenowych, uzyskanych w wyniku badań parametrów oraz stanu zaawansowania prac geologicznych 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 geologicznych.

14. 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.

15. 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), z wyłączeniem próbek geologicznych przewidzianych do badań powodujących zniszczenie całości lub znacznej części próbki oraz badań geomechanicznych powodujących naruszenie integralności calizny rdzenia.

16. Wysokość opłaty za działalność określoną w koncesji wynosi **169 536,00 zł** (słownie złotych: sto sześćdziesiąt dziewięć tysięcy pięćset trzydzieści sześć 00/100), płatne w terminie 14 dni od dnia, w którym niniejsza decyzja stała się ostateczna.

17. Niniejsza koncesja nie narusza praw właścicieli nieruchomości gruntowych i nie zwalnia od konieczności przestrzegania dalszych wymagań określonych przepisami, zwłaszcza ustawy – *Prawo geologiczne i górnicze* oraz dotyczących zagospodarowania przestrzennego, ochrony środowiska, gruntów rolnych i leśnych, przyrody, wód i odpadów.

Uzasadnienie:

Wnioskiem z dnia 18 grudnia 2019 r. (data wpływu do tut. urzędu 19 grudnia 2019 r.), uzupełnionym 5 marca 2020 r., 22 maja 2020 r. oraz 14 października 2020 r., spółka UOS Energy Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie zwróciła się do ministra właściwego do spraw środowiska o udzielenie koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż w obszarze „Toruń" (części bloków koncesyjnych nr 130, 150, 151 i 170).

Przedmiotowy wniosek zainicjował postępowanie (tzw. open door) prowadzone na podstawie art. 49e ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – *Prawo geologiczne i górnicze* (Dz. U. z 2021 r. poz. 1420 ze zm.). Zgodnie z art. 49ea ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze* udzielenie koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złóż może nastąpić na wniosek zainteresowanego podmiotu, jeżeli obszar, którego wniosek dotyczy, nie jest objęty aktualnym ogłoszeniem, o którym mowa w art. 49f ust. 1 ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze,* o przestrzeniach, w tym ich granicach, dla których organ koncesyjny planuje w następnym roku wszczęcie postępowania przetargowego albo nie zostało wszczęte postępowanie przetargowe dotyczące tego obszaru. W przypadku niniejszego postępowania przedsiębiorca składający wniosek o udzielenie koncesji spełnił warunek, o którym mowa w art. 49ea ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze*.

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 (2021/C 27/09) pt. *Ogłoszenie o złożeniu wniosku o udzielenie koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż w obszarze „Toruń"*, zamieszczonym 25 stycznia 2021 r. w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej oraz w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej urzędu obsługującego organ koncesyjny, na podstawie art. 49ec ust. 1 ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze*, organ koncesyjny poinformował o złożeniu wniosku o udzielenie koncesji na poszukiwanie

i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż na obszarze „Toruń" (części bloków koncesyjnych nr 130, 150, 151 i 170). W ogłoszeniu organ koncesyjny wskazał informację o rodzaju działalności, na którą ma być udzielona koncesja, przestrzeni, w granicach której ma być wykonywana działalność oraz kryteriach oceny wniosków o udzielenie koncesji wraz z określeniem ich znaczenia, ustalonych z uwzględnieniem art. 49k ust. 1, 1a oraz 3 ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze*.

W sekcji III pkt 4 ww. komunikatu organ koncesyjny wskazał, że wnioski o udzielenie koncesji należało składać w terminie do 90 dnia włącznie, do godziny 12.00 czasu środkowoeuropejskiego (CET/CEST), licząc od dnia następującego po dniu opublikowania ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej. Koniec tego terminu przypadał na dzień uznany ustawowo za wolny od pracy (25 kwietnia 2021 r., niedziela), co skutkowało tym, że za ostatni dzień na skuteczne złożenie wniosków uznano najbliższy następny dzień powszedni, który w niniejszej sprawie przypadał na 26 kwietnia 2021 r. godz. 12.00.

W terminie wskazanym w przywołanym powyżej komunikacie do organu koncesyjnego nie wpłynął żaden wniosek innego podmiotu o udzielenie koncesji na wykonywanie działalności, której dotyczy postępowanie. Zgodnie z brzmieniem art. 49ec ust. 5 ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze* w przypadku gdy w terminie, wyznaczonym na składanie konkurencyjnych wniosków, nie wpłynie wniosek innego podmiotu o udzielenie koncesji na wykonywanie działalności, której dotyczy postępowanie, organ koncesyjny prowadzi to postępowanie wobec podmiotu, który złożył wniosek o udzielenie koncesji, o czym spółka UOS Energy Sp. z o.o. została poinformowana pismem z dnia 14 maja 2021 r. (znak: DGK-IV.4773.11.2020.JP).

Wobec braku potrzeby przeprowadzenia procedury porównywania wniosków, o której mowa w art. 49ec ust. 8 ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze*, organ koncesyjny uznał, że wniosek spółki UOS Energy Sp. z o.o. o udzielenie koncesji uzyskał najwyższą ocenę.

Zgodnie z informacją zawartą we wniosku oraz załączonym do niego projekcie robót geologicznych, w chwili obecnej nie jest jeszcze znana szczegółowa lokalizacja planowanych przez przedsiębiorcę prac geologicznych fazy poszukiwania i rozpoznawania. Nie można zatem stwierdzić, czy ich wykonanie będzie stanowić przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. *w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz.U. poz. 1839). Szczegółowa lokalizacja tych prac geologicznych oraz szczegółowy opis ich wpływu na obszary chronione, w tym na obszary *Natura 2000*, będą szczegółowo określane w odpowiednich dodatkach do projektu robót geologicznych. W związku z powyższym wpływ przedsięwzięcia na obszary Europejskiej Sieci Ekologicznej *Natura 2000* będzie analizowany również na etapie zatwierdzania dodatków do projektów robót lub postępowania w sprawie zmiany koncesji.

Należy również zauważyć, że w sytuacji, gdyby konieczne okazało się:

1. wykonywanie otworów wiertniczych o głębokości większej niż 1000 m w strefach ochronnych ujęć wody lub na obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych lub 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* (Dz.U. z 2021 r. poz. 1089 j.t.), lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy, lub w odniesieniu do złóż gazu łupkowego lub
2. wykonywanie otworów wiertniczych o głębokości większej niż 5000 m w przypadku stref, obszarów lub złóż kopalin, innych niż ww.,

uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia będzie wymagane przed uzyskaniem decyzji zatwierdzającej plan ruchu dla wykonywania robót geologicznych związanych z poszukiwaniem i rozpoznawaniem złóż węglowodorów, zgodnie z art. 72 ust. 1 pkt 4a 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 2021 r. poz. 247 tj.).

Zgodnie z art. 23 ust. 2 pkt 2 oraz art. 23 ust. 1a ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze,* w związku z art. 49ee *ustawy Prawo geologiczne i górnicze,* oraz art. 106 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz.U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.) organ koncesyjny przekazał do zaopiniowania projekt rozstrzygnięcia w przedmiotowej sprawie prezydentom, burmistrzom oraz wójtom właściwym ze względu na miejsce wykonywania zamierzonej działalności, a także do uzgodnienia ministrowi właściwemu do spraw gospodarki złożami kopalin (Ministrowi Aktywów Państwowych). Wójt Gminy Ciechocin, Wójt Gminy Golub-Dobrzyń oraz Wójt Gminy Lubicz zaopiniowali pozytywnie projekt rozstrzygnięcia w przedmiotowej sprawie, w przewidzianym ustawowo terminie, natomiast Wójt Gminy Chełmża zaopiniował negatywnie projekt rozstrzygnięcia w przedmiotowej sprawie. Prezydent Torunia, Burmistrz Golubia-Dobrzynia, Burmistrz Kowalewa Pomorskiego, Wójt Gminy Łysomice, Wójt Gminy Obrowo oraz Wójt Gminy Ryńsk nie zajęli stanowiska w przedmiotowej sprawie w przewidzianym ustawowo terminie. Zgodnie z art. 9 ust. 2 ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze* organ koncesyjny uznał brak zajęcia stanowiska w ww. terminie za przyjęcie rozstrzygnięcia sprawy w brzmieniu przedłożonym przez Ministra Klimatu i Środowiska. Jednocześnie Minister Aktywów Państwowych uzgodnił przesłany projekt rozstrzygnięcia, ale dokonał wysyłki postanowienia po upływie wskazanego ustawowo terminu, określonego w art. 9 ust. 3 ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze.*

Wójt Gminy Chełmża postanowieniem z dnia 7 września 2021 r. (znak: GKOŚ.6523.2.2021) zaopiniował negatywnie przedłożony przez organ koncesyjny projekt rozstrzygnięcia, z uwagi na brak zgodności zamierzenia koncesyjnego polegającego na poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż w obszarze „Toruń" z miejscowymi planami zagospodarowania przestrzennego obowiązującymi dla terenu objętego projektem koncesji oraz ze Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania Gminy Chełmża. W postanowieniu Wójt Gminy Chełmża wskazał na zapisy obowiązujących miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego, a także Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego Gminy Chełmża. W ocenie Wójta Gminy Chełmża wykonywanie planowanej przez UOS Energy Sp. z o.o. działalności naruszy sposób wykorzystania działek ustalony w miejscowych planach zagospodarowania przestrzennego i w Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego Gminy Chełmża, ponieważ zapisy planów i studium nie przewidują na terenach nimi objętych możliwości poszukiwania i rozpoznawania złóż ropy naftowej i gazu oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż.

Ustosunkowując się do w/w postanowienia z dnia 7 września 2021 r., należy zaznaczyć, że w myśl art. 106 ustawy - *Kodeks postępowania administracyjnego*, organ współdziałający ma ustawową kompetencję do zajęcia stanowiska w sprawie rozstrzyganej przez właściwy organ, przy czym stanowisko to nie jest wiążące prawnie dla organu załatwiającego sprawę w drodze decyzji, a wydanie decyzji administracyjnej, w tym ukształtowanie treści tej decyzji, należy do wyłącznej kompetencji organu administracji publicznej, który w pełni i samodzielnie odpowiada za treść decyzji.

W przesłanym projekcie rozstrzygnięcia zostały wskazane granice obszaru koncesyjnego (ust. 1). Aktulnie nie jest znana dokładna lokalizacja projektowanych prac geologicznych, w tym robót geologicznych. Zgodnie z projektem rozstrzygnięcia informacje dotyczące szczegółowej lokalizacji prac geologicznych, w tym robót geologicznych (nieruchomości gruntowe, w granicach których mają być wykonywane roboty geologiczne), zostaną przedstawione organowi koncesyjnemu przed rozpoczęciem prac geologicznych terenowych w dodatkach do projektu robót geologicznych (ust. 6). Zgodnie z art. 80a ustawy – *Prawo geologiczne i górnicze* dodatki do projektu robót geologicznych, w których zostanie wskazana szczegółowa lokalizacja robót geologicznych, będą zatwierdzane przez organ koncesyjny

w odrębnym postępowaniu, po uzyskaniu opinii wójta (burmistrza, prezydenta miasta) właściwego ze względu na miejsce wykonywania robót geologicznych.

Biorąc powyższe pod uwagę, po przeanalizowaniu argumentów przedstawionych przez Wójta Gminy Chełmża w postanowieniu z dnia 7 września 2021 r., organ koncesyjny przy wydawaniu niniejszej decyzji nie uznał za uzasadnione, aby uwzględnić opinię w/w organu współdziałającego. Dodatkowo należy zauważyć, że zgodnie z ust. 17 niniejsza koncesja nie narusza praw właścicieli nieruchomości gruntowych i nie zwalnia od konieczności przestrzegania dalszych wymagań określonych przepisami, zwłaszcza ustawy – *Prawo geologiczne i górnicze* oraz dotyczących zagospodarowania przestrzennego, ochrony środowiska, gruntów rolnych i leśnych, przyrody, wód i odpadów.

Zgodnie z art. 49u i 49v 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 trwana 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, minimalną kategorię rozpoznania złoża, harmonogram realizacji obowiązków wynikających z 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.

Zgodnie z art. 133 ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze* w niniejszej decyzji 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 28 września 2020 r. *w sprawie stawek opłat na rok 2021 z zakresu przepisów Prawa geologicznego i górniczego* (M.P. z 2020 r. poz. 894) oraz liczby kilometrów kwadratowych obszaru objętego koncesją (721,80 km^2). 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 stronie postępowania czynny udział w każdym stadium postępowania, a przed wydaniem niniejszej decyzji umożliwił jej wypowiedzenie się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań w przedmiotowej sprawie. Strona nie wniosła zastrzeżeń do prowadzonego postępowania.

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
PODSEKRETARZ STANU
Główny Geolog Kraju, Pełnomocnik Rządu
ds. Spraw Polityki Surowcowej Państwa

dr Piotr Dziadzio

Za wydanie decyzji pobrano opłatę skarbową w wysokości 1 848,00 zł, wniesioną 18 grudnia 2019 r., na konto Urzędu Dzielnicy Ochota m.st. Warszawy, na podstawie art. 6 ust 1 pkt 3 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. *o opłacie skarbowej* (Dz.U. z 2020 r. poz. 1546 ze zm.) zgodnie z załącznikiem do ustawy (część III pkt 44 i 45).

Otrzymują (z.p.o.):

1. UOS Energy Sp. z o. o. z siedzibą w Warszawie
2. aa.

Do wiadomości (ePUAP):

1. Urząd Gminy Chełmża,
2. Urząd Gminy Lubicz,
3. Urząd Gminy Łysomice,
4. Urząd Gminy Obrowo,
5. Urząd Gminy Ciechocin,
6. Urząd Gminy Golub-Dobrzyń,
7. Urząd Gminy Ryńsk
8. Urząd Miejski Kowalewo Pomorskie,
9. Urząd Miasta Toruń
10. Urząd Miasta Golub-Dobrzyń
11. Starostwo Powiatowe w Toruniu
12. Starostwo Powiatowe w Golubiu-Dobrzynie
13. Starostwo Powiatowe w Wąbrzeźnie
14. Urzad Marszałkowski Województwa Kujawsko-Pomorskiego w Toruniu
15. Okręgowy Urząd Górniczy w Gdańsku
16. Wyższy Urząd Górniczy w Katowicach
17. Ministerstwo Aktywów Państwowych
18. Ministerstwo Finansów
19. Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Warszawie
20. Państwowy Instytut Geologiczny – Państwowy Instytut Badawczy w Warszawie
21. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Bydgoszczy
22. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Bydgoszczy