



Warszawa, dnia 6 lipca 2018 r.

MINISTER ŚRODOWISKA

DGK-IV.4770.234.2016.BG

DECYZJA

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 ze zm.) w związku z art. 196 ust. 1 oraz art. 198 ust. 6 ustawy z dnia 6 marca 2018 r. - Przepisy wprowadzające ustawę - Prawo przedsiębiorców oraz inne ustawy dotyczące działalności gospodarczej (Dz. U. z 2018 r. poz. 650), art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2016 r. poz. 23 ze zm.) oraz art. 9 ust. 1 i ust. 13 ustawy z dnia 11 lipca 2014 r. - o zmianie ustawy - Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. poz. 1133 ze zm.), w związku z art. 21 ust. 1 pkt 2a, art. 22 ust. 1 pkt 2a, art. 133 ust. 1 oraz art. 141 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. - Prawo geologiczne i górnicze (Dz.U. z 2017 r. poz. 2126 ze zm.), 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 rozpatrzeniu wniosku spółki ShaleTech Energy Sp. z o.o. w Warszawie, w nawiązaniu do umowy z dnia ... lipca 2018 r. o ustanowieniu użytkowania górniczego, zawartej pomiędzy Skarbem Państwa, w imieniu którego występuje Minister Środowiska, a spółką ShaleTech Energy Sp. z o.o. w Warszawie, po uzyskaniu przewidzianych ustawą Prawo geologiczne i górnicze opinii i uzgodnień właściwych miejscowo organów współdziałających

p o s t a n a w i a m

I. Przekształcić koncesję nr 18/2007/p udzieloną przez Ministra Środowiska w dniu 23 października 2007 r. na rzecz Lane Energy Poland Sp. z o.o. w Warszawie na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze „Stegna” (część bloków koncesyjnych nr 51 i 71), położonym na terenie gmin: Gronowo Elbląskie, Elbląg, Milejewo, miasta i gminy Tolkmicko oraz miasta Elbląg w województwie warmińsko-mazurskim, gmin: Stegna, Ostaszewo, Sztutowo, miast i gmin: Nowy Dwór Gdański, Nowy Staw w województwie pomorskim oraz na terenie przyległego morza terytorialnego, morskich wód wewnętrznych oraz pasa nadbrzeżnego, zmienioną decyzją z dnia 3 sierpnia 2009 r. (znak: DGiKGe-4770-8/3343/09/ASz), decyzją z dnia 26 października 2010 r. (znak: DGiKGe-4770-121/51370/10/AS), decyzją z dnia 11 września 2015 r. (znak: DGK-IV-4770-292/34370/15/MK), w brzmieniu ustalonym decyzją z dnia 4 listopada 2016 r. (znak: DGK-IV.4770.195.2016.MO), w której prawa i obowiązki w dniu 25 maja 2012 r. wstąpiła Lane Energy Exploration Sp. z o.o. (obecnie ShaleTech Energy Sp. z o.o.) na mocy podziału spółki Lane Energy Poland Sp. z o.o. przez wydzielenie i przeniesienie części majątku, w koncesję nr 18/2007/Ł na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż w obszarze „Stegna” (część bloków koncesyjnych nr 51 i 71).

II. Koncesji nr 18/2007/Ł na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż w obszarze „Stegna” (część bloków koncesyjnych nr 51 i 71) nadać następujące brzmienie:

- „1. Udzielić spółce ShaleTech Energy Sp. z o.o. w Warszawie (KRS: 0000420518, NIP: 5252532650) koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż w obszarze „Stegna” (część bloków koncesyjnych nr 51 i 71), położonym na terenie gmin: Gronowo Elbląskie, Elbląg, Milejewo, miasta i gminy Tolkmicko oraz miasta Elbląg w województwie warmińsko-mazurskim, gmin: Stegna, Ostaszewo, Sztutowo, miast i gmin: Nowy Dwór Gdański, Nowy Staw w województwie pomorskim oraz na terenie przyległego morza terytorialnego, morskich wód wewnętrznych oraz pasa nadbrzeżnego, którego granice wyznaczają linie łączące punkty (1 - 7) o następujących współrzędnych w układzie PL-1992:

Nr punktu	Układ PL-1992	
	X	Y
1	695339.40	500012.01
2	720245.91	500012.01
3	720271.36	515285.75
4	709703.00	515320.95
5	709792.87	532584.12
6	695454.92	532685.59

Powierzchnia rzutu pionowego opisanego wyżej obszaru wynosi 625 km².

2. Celem geologicznych prac poszukiwawczych i rozpoznawczych, prowadzonych w utworach kambru, ordowiku, syluru i permu, 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 koncesją nr **18/2007/Ł** 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 ...⁶... lipca 2018 r. zawarta pomiędzy Skarbem Państwa, w imieniu którego występuje Minister Środowiska, a spółką ShaleTech Energy Sp. z o.o. w Warszawie.
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 (15 miesięcy)

- wykonanie 53,82 km² badań geofizycznych – grawimetria;
- opracowanie dotyczące uwarunkowań tektonicznych występowania złóż węglowodorów na wybranym obszarze syneklizy perybałtyckiej;
- analiza struktur tektonicznych krawędzi wyniesienia mazursko-białoruskiego w kontekście występowania potencjalnych złóż węglowodorów;
- analiza oraz korelacja profilowań geofizyki wiertniczej dla wybranych odwiertów zlokalizowanych na wybranym obszarze syneklizy perybałtyckiej w celu określenia parametrów i predykcji potencjalnych litosomów zbiornikowych;

Etap II (45 miesięcy)

- wykonanie jednego otworu wiertniczego do maksymalnej głębokości 4400 m z opcjonalnym* jednym odcinkiem poziomym o maksymalnej długości 3000 m;

- opcjonalne* wykonanie dziesięciu otworów wiertniczych do maksymalnej głębokości 4400 m każdy, z opcjonalnym wykonaniem po jednym odcinku poziomym o maksymalnej długości 3000 m z każdego otworu;
- opcjonalne* wykonanie 40/52** km badań geofizycznych – sejsmika 2D;
- opcjonalne* wykonanie 50/87*** km² badań geofizycznych – sejsmika 3D.

* opcja – przystąpienie do prac geologicznych uzależnione jest od wyników wcześniej wykonanych prac geologicznych

** długość linii wzbudzenia/długość linii odbioru

*** powierzchnia pola wzbudzenia/powierzchnia pola odbioru

Zakres prac geologicznych, w tym robót geologicznych, został ustalony w *Projekcie robót geologicznych na poszukiwanie, rozpoznawanie i wydobywanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze koncesji Stegna – nr 18/2007/p (obszar bloków koncesyjnych nr 51 i 71)*, będącym załącznikiem do wniosku o przekształcenie koncesji nr 18/2007/p.

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. Prace geologiczne (otwory wiertnicze) w celu poszukiwania i rozpoznawania złóż ropy naftowej i gazu ziemnego będą prowadzone w utworach kambru, ordowiku, syluru i permu maksymalnie do głębokości 4400 m.
9. Rozpoczęcie działalności objętej koncesją nr **18/2007/Ł** nastąpi w dniu, w którym niniejsza decyzja stała się ostateczna. Za rozpoczęcie działalności uważa się przystąpienie przez przedsiębiorcę do realizacji prac fazy poszukiwania i rozpoznawania, określonych w ust. 6 niniejszej decyzji. Zobowiązuje się przedsiębiorcę do pisemnego poinformowania organu koncesyjnego o rozpoczęciu działalności objętej niniejszą decyzją w ciągu 14 dni od jej rozpoczęcia.
10. Rozpoczęcie prac geologicznych (grawimetria) I etapu fazy poszukiwania i rozpoznawania nastąpi nie później niż 6 miesięcy, licząc od dnia w którym niniejsza decyzja stała się ostateczna. Zobowiązuje się przedsiębiorcę do pisemnego poinformowania organu koncesyjnego o rozpoczęciu prac geologicznych na 14 dni przed zamierzonym terminem ich rozpoczęcia.
11. Rozpoczęcie robót geologicznych (otwór wiertniczy) II etapu fazy poszukiwania i rozpoznawania nastąpi nie później niż 35 miesięcy, licząc od dnia w którym niniejsza decyzja stała się ostateczna. 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 geologicznych 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 z 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 geologicznych fazy poszukiwania i rozpoznawania (w tym opcji).
14. Przedsiębiorcę zobowiązuje się do sporządzania pisemnych kwartalnych sprawozdań z działalności objętej koncesją, w formie tabelarycznej, zawierającej zestawienie wykonanych oraz pozostających do wykonania prac geologicznych, wskazanych do realizacji w ust. 6 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 geologicznych 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 koncesji od dnia, w którym niniejsza decyzja stała się ostateczna.
Przedsiębiorcę zobowiązuje się do przedstawiania corocznie organowi koncesyjnemu raportów z prowadzonych prac geologicznych (zawierających omówienie wykonanych prac geologicznych wraz z przedstawieniem lokalizacji zrealizowanych prac terenowych, uzyskanych w wyniku badań parametrów oraz stanu zaawansowania prac geologicznych będących w trakcie realizacji) oraz odpowiednio bieżących wyników prac geologicznych określonych w ust. 6 niniejszej 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.
15. Przedsiębiorca wykonujący roboty geologiczne jest zobowiązany zagospodarować kopalinę wydobytą lub wydobywającą się samoistnie podczas wykonywania tych prac geologicznych, zgodnie z art. 84 ustawy *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), z wyłączeniem próbek geologicznych przewidzianych do badań powodujących zniszczenie całości lub znacznej części próbki oraz badań geomechanicznych powodujących naruszenie integralności calizny rdzenia.
18. Wysokość opłaty za działalność określoną w koncesji wynosi 136 844 zł (słownie złotych: sto trzydzieści sześć tysięcy osiemset czterdzieści cztery 00/100), płatne w terminie do 14 dni, licząc od dnia w którym niniejsza decyzja 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 ShaleTech Energy Sp. z o.o. 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 geologiczne i górnicze*.

19. 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 200 000,00 zł (słownie złotych: dwieście tysięcy 00/100), na okres od dnia wydania niniejszej decyzji do dnia zakończenia fazy poszukiwania i rozpoznawania.

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 wydania niniejszej decyzji.

Przedsiębiorca przekaze dowód ustanowienia zabezpieczenia w terminie 30 dni od dnia wydania niniejszej decyzji.

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.

20. 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:

W dniu 23 października 2007 r. Minister Środowiska udzielił na rzecz Lane Energy Poland Sp. z o.o. w Warszawie koncesji nr 18/2007/p na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze „Stegna” (część bloków koncesyjnych nr 51 i 71), następnie zmienionej decyzją z dnia 3 sierpnia 2009 r. (znak: DGiKGe-4770-8/3343/09/ASz), decyzją z dnia 26 października 2010 r. (znak: DGiKGe-4770-121/51370/10/AS), decyzją z dnia 11 września 2015 r. (znak: DGK-IV-4770-292/34370/15/MK), w brzmieniu ustalonym decyzją z dnia 4 listopada 2016 r. (znak: DGK-IV.4770.195.2016.MO), w której prawa i obowiązki w dniu 25 maja 2012 r. wstąpiła Lane Energy Exploration Sp. z o.o. (obecnie ShaleTech Energy Sp. z o.o.) na mocy podziału spółki Lane Energy Poland Sp. z o.o. przez wydzielenie i przeniesienie części majątku.

Zgodnie z art. 9 ust. 1 ustawy z dnia 11 lipca 2014 r. – *o zmianie ustawy – Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw* (Dz.U. poz. 1133 ze zm.) przedsiębiorca wykonujący działalność na podstawie koncesji na poszukiwanie lub rozpoznawanie złóż węglowodorów, udzielonej na podstawie przepisów dotychczasowych, w okresie 2 lat od dnia wejścia w życie tej ustawy (tj. od dnia 1 stycznia 2015 r.) ma prawo do przekształcenia dotychczas posiadanej koncesji w koncesję na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złóż.

Wnioskiem złożonym w dniu 6 kwietnia 2016 r. (zmodyfikowanym w dniu 30 listopada 2016 r., uzupełnionym w dniu 17 lutego 2017 r., w dniu 26 maja 2017 r., w dniu 26 lipca 2017 r., w dniu 27 lipca 2017 r., w dniu 24 listopada 2017 r., w dniu 17 stycznia 2018 r. oraz w dniu 28 maja 2018 r.), ShaleTech Energy Sp. z o.o. zwróciła się do Ministra Środowiska o przekształcenie koncesji nr 18/2007/p na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze „Stegna” (część bloków koncesyjnych nr 51 i 71) w koncesję na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż w obszarze „Stegna” (część bloków koncesyjnych nr 51 i 71).

Zgodnie z art. 9 ust. 4 pkt 1 ustawy o *zmianie ustawy – Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw* do wniosku o przekształcenie koncesji należy dołączyć wniosek o przeprowadzenie postępowania dotyczącego oceny czy przedsiębiorca znajduje się pod kontrolą korporacyjną państwa trzeciego, podmiotu lub obywatela państwa trzeciego, a w przypadku znajdowania się pod taką kontrolą czy kontrola ta może zagrażać bezpieczeństwu państwa albo kopię decyzji o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego, o której mowa w art. 49a ust. 17 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – *Prawo geologiczne i górnicze* (Dz.U. z 2017 r. poz. 2126 ze zm.). Spółka ShaleTech Energy Sp. z o.o. w Warszawie, czyniąc zadość powyższemu wymogowi, przedłożyła do organu koncesyjnego wniosek o przeprowadzenie postępowania kwalifikacyjnego w zakresie, o którym mowa w art. 49a ust. 2 pkt 1 ustawy *Prawo geologiczne i górnicze*. W dniu 2 listopada 2016 r. została wydana przez Ministra Środowiska decyzja (znak: DGK-IV.4770.99.2015.MO) o uzyskaniu pozytywnej oceny z postępowania kwalifikacyjnego, w zakresie o którym mowa w art. 49a ust. 16 pkt 2 ustawy *Prawo geologiczne i górnicze*. Powyższa decyzja została przesłana do akt sprawy przez wnioskodawcę w dniu 30 listopada 2016 r., tym samym spółka udowodniła, że spełnia niezbędny warunek, od którego ustawa uzależnia przekształcenie dotychczasowej koncesji poszukiwawczo - rozpoznawczej w koncesję na poszukiwanie i rozpoznawanie złoża węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złóż. Mając na względzie brzmienie art. 9 ust. 4 pkt 1 ustawy o *zmianie ustawy – Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw* nie było potrzeby ponownego występowania do organów opiniujących wymienionych w art. 49a ust. 10 ustawy *Prawo geologiczne i górnicze*, to jest do Generalnego Inspektora Informacji Finansowej, Komisji Nadzoru Finansowego, Szefa Agencji Bezpieczeństwa Wewnętrznego oraz Szefa Agencji Wywiadu o przedstawienie opinii, czy spółka ShaleTech Energy Sp. z o.o. pozostaje pod kontrolą korporacyjną państwa trzeciego, podmiotu lub obywatela państwa trzeciego, a w przypadku znajdowania się pod taką kontrolą, czy kontrola ta może zagrażać bezpieczeństwu państwa.

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 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.

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.

Planowana działalność, w zakresie wynikającym z wniosku, w odniesieniu do poszukiwania i rozpoznawania złóż kopalin na obszarach morskich Rzeczypospolitej Polskiej, zgodnie z ustawą 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 ze zm.) oraz przepisami wykonawczymi - rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. – w *sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz.U. z 2016 r. poz. 71), 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. W związku z powyższym przedsiębiorca, 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, jest zobowiązany do uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, która określi środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia. Jednakże z uwagi na informacje przedstawione we wniosku, że przedsiębiorca nie zamierza wykonywać żadnych prac, w tym robót, geologicznych na obszarach morskich Rzeczypospolitej Polskiej, postanowiono nie nakładać na przedsiębiorcę obowiązku w zakresie przedstawienia organowi koncesyjnemu decyzji środowiskowej.

Planowana działalność, w pozostałym zakresie wynikającym z wniosku, tj. w odniesieniu do poszukiwania i rozpoznawania złóż kopalin poza obszarami morskimi Rzeczypospolitej Polskiej, zgodnie z ustawą 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 ze zm.) oraz przepisami wykonawczymi - rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. – w *sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz.U. z 2016 r. poz. 71), nie stanowi przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego obowiązek sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko może być wymagany. W związku z powyższym nie było konieczne uzyskanie przez przedsiębiorcę decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

W granicach obszaru, na którym będzie prowadzona działalność zlokalizowane są obszary Europejskiej Sieni Ekologicznej *Natura 2000*: „Jezioro Drużno” – PLB280013, „Zalew Wiślany” – PLB280010, „Zalew Wiślany i Mierzeja Wiślana” – PLH280007, „Doliny Erozyjne Wysoczyzny Elbląskiej” – PLH280029, „Ostoja Drużno” – PLH280028. Zgodnie z art. 96 ust. 1 ww. ustawy, organ koncesyjny, stwierdził, że projektowane przedsięwzięcie na obecnym etapie, nie będzie potencjalnie znacząco oddziaływać na w/w obszar Europejskiej Sieni Ekologicznej *Natura 2000*, z uwagi na brak określenia szczegółowej lokalizacji prac geologicznych fazy poszukiwania i rozpoznawania. Ponadto zgodnie z informacją zawartą we wniosku oraz załączonym projekcie robót geologicznych, szczegółowa lokalizacja kolejnych prac geologicznych fazy poszukiwania i rozpoznawania 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 Sieni Ekologicznej *Natura 2000* będzie analizowany również na etapie zatwierdzania dodatków do projektów robót. Biorąc pod uwagę powyższe, nie zostało przeprowadzone postępowanie w sprawie oceny oddziaływania na środowisko planowanego 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* (Dz.U. z 2018 r. poz. 142 ze zm.), 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. 23 ust. 2 pkt 2 ustawy *Prawo geologiczne i górnicze*, w związku z art. 9 ust. 11 ustawy *o zmianie ustawy – Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw* została zasięgnięta przez organ koncesyjny opinia u właściwych wójtów gmin, burmistrzów miast, którzy zaopiniowali pozytywnie projekt rozstrzygnięcia w przedmiotowej sprawie, w przewidzianym ustawowo terminie, z wyjątkiem Wójta Gminy Gronowo Elbląskie, Wójta Gminy Milejewo oraz Burmistrza Miasta i Gminy Nowy Staw, którzy nie zajęli stanowiska w przewidzianym ustawowo terminie. Ponadto Burmistrz Nowego Dworu Gdańskiego zajął stanowisko, ale po upływie przewidzianego ustawowo terminu. Zgodnie z art. 9 ustawy *Prawo geologiczne i górnicze* organ koncesyjny uznał brak zajęcia stanowiska w ww. terminie za przyjęcie rozstrzygnięcia sprawy w brzmieniu przedłożonym przez Ministra Środowiska.

Ponieważ część projektowanego obszaru koncesji położona jest w obszarach morskich Rzeczypospolitej Polskiej, zgodnie z art. 8 ust. 1 ustawy *Prawo geologiczne i górnicze* w związku z art. 9 ust. 11 ustawy *o zmianie ustawy – Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw* organ koncesyjny dokonał uzgodnienia w przedmiotowej sprawie z Dyrektorem Urzędu Morskiego w Gdyni, który nie zajął stanowiska w przewidzianym ustawowo terminie. Zgodnie z art. 9 ustawy *Prawo geologiczne i górnicze* organ koncesyjny uznał brak zajęcia stanowiska w ww. terminie za przyjęcie rozstrzygnięcia sprawy w brzmieniu przedłożonym przez Ministra Środowiska.

Zgodnie z art. 49u i 49v ustawy *Prawo geologiczne i górnicze*, w związku z art. 9 ust. 13 ustawy *o zmianie ustawy – Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw*, w niniejszej decyzji 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.

Ponadto w przedmiotowej decyzji, mając na względzie interes publiczny, jakim jest znalezienie nowych złóż węglowodorów, dopuszczono możliwość wcześniejszego wykonania wybranych prac lub robót geologicznych poszczególnych etapów, w trakcie trwania wcześniejszych etapów, pod warunkiem wykonania co najmniej wszystkich obligatoryjnych prac i robót geologicznych aktualnego etapu, z zastrzeżeniem, iż nie naruszy to pozostałych warunków określonych w decyzji. Zobowiązano również przedsiębiorcę, w przypadku podjęcia decyzji o wcześniejszym przystąpieniu do realizacji wybranych prac lub robót geologicznych z następnego etapu, do pisemnego poinformowania o tym fakcie organu koncesyjnego oraz wskazania, które prace lub roboty geologiczne będą wykonywane.

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

Przedsiębiorca został zobowiązany do uiszczenia opłaty z tytułu poszukiwania i rozpoznawania złóż kopalin, która została ustalona na podstawie art. 133 ustawy *Prawo geologiczne i górnicze*, jako iloczyn stawki opłaty za kilometr kwadratowy dla węglowodorów (218,95 zł/km²) i liczby kilometrów

kwadratowych terenu (625 km²), na którym będzie prowadzona działalność. Opłata stanowi odpowiednio dochód gmin, dochód powiatów, dochód województwa, na terenie których będzie prowadzona i dochód Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej.

Ponadto zgodnie z art. 9 ust. 13 ustawy o zmianie ustawy – Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw, w związku z art. 49v pkt 6 ustawy Prawo geologiczne i górnicze koncesja określa warunki 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 tym w szczególności określa wysokość, zakres i sposób ustanowienia tego zabezpieczenia. W związku z powyższym niniejszą decyzją zobowiązano przedsiębiorcę do ustanowienia, na okres do dnia zakończenia fazy poszukiwawczo - rozpoznawczej 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 200 000,00 zł. Wysokość zabezpieczenia została przez organ koncesyjny ustalona zgodnie z art. 49x ust. 3 ustawy Prawo geologiczne i górnicze, a jako formę wniesienia zabezpieczenia przyjęto, zgodnie ze stanowiskiem spółki ShaleTech Energy Sp. z o.o. przedstawionym w piśmie z dnia 28 maja 2018 r., formę pieniężną. W terminie 30 dni od dnia wydania niniejszej decyzji przedsiębiorca powinien przedstawić organowi koncesyjnemu dowód ustanowienia zabezpieczenia.


Zgodnie z art. 28 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2016 r. poz. 23 ze zm.) za strony w toczącym się postępowaniu uznano 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.

Mając na uwadze powyższe, orzeczono jak w sentencji.

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



z urzędu
SEKRETARZ STANU
Główny Geolog Kraju, Pełnomocnik Rządu
Do Spraw Polityki Surowcowej Państwa
Prof. dr hab. Mariusz-Orion Jędrysek

Otrzymują (z.p.o):

1. Iwona Niewęgłowska – Pełnomocnik ShaleTech Energy Sp. z o.o. w Warszawie
2. a/a.

Do wiadomości (z.p.o.):

1. Urząd Gminy Gronowo Elbląskie,
2. Urząd Gminy Elbląg
3. Urząd Gminy Milejewo
4. Urząd Miasta i Gminy Tolkmicko
5. Urząd Miasta Elbląg
6. Urząd Gminy Stegna
7. Urząd Gminy Ostaszewo
8. Urząd Gminy Sztutowo
9. Urząd Miasta i Gminy Nowy Dwór Gdański
10. Miasta i Gminy Nowy Staw
11. Urząd Morski w Gdyni
12. Starostwo Powiatowe w Elblągu
13. Starostwo Powiatowe w Nowym Dworze Gdańskim
14. Starostwo Powiatowe w Malborku
15. Urząd Marszałkowski Województwa Warmińsko-Mazurskiego
16. Urząd Marszałkowski Województwa Pomorskiego
17. Okręgowy Urząd Górniczy w Warszawie
18. Okręgowy Urząd Górniczy w Gdańsku
19. Wyższy Urząd Górniczy w Katowicach
20. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Olsztynie
21. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Gdańsku
22. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Olsztynie
23. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Gdańsku
24. Ministerstwo Energii
25. Ministerstwo Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej
26. Ministerstwo Finansów
27. Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Warszawie
28. Państwowy Instytut Geologiczny – Państwowy Instytut Badawczy

