



Warszawa, dnia 11 września 2015 r.

MINISTER ŚRODOWISKA

DGK-IV-4770-292/34370 /15/MK

D E C Y Z J A

Działając na podstawie art. 46 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 2 lipca 2004 r. *o swobodzie działalności gospodarczej* (Dz. U. z 2013 r. poz. 672 ze zm.) oraz art. 21 ust. 1 pkt 1, art. 22 ust. 1 pkt 1 i art. 133 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – *Prawo geologiczne i górnicze* w brzmieniu obowiązującym w dniu 31 grudnia 2014 r. (Dz. U. z 2014 r., poz. 613, 587 i 850) w związku z art. 11 ust. 1 ustawy z dnia 11 lipca 2014 r. *o zmianie ustawy – Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw* (Dz. U. z 2014 r. poz. 1133), a także art. 104 i nast. ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2013 r. poz. 267 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku Lane Energy Exploration Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie (NIP: 252532650) (aktualnie: ShaleTech Energy Spółki z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Warszawie) oraz po uzyskaniu przewidzianych ustawą *Prawo geologiczne i górnicze* opinii właściwych organów współdziałających

p o s t a n a w i a m

zmienić koncesję nr 18/2007/p z dnia 23 października 2007 r., wydaną przez Ministra Środowiska na rzecz Lane Energy Poland Sp. z o.o. na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w rejonie „Stegna”, położonym na terenie gmin: Gronowo Elbląskie, Elbląg, Milejowo, 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, w brzmieniu ustalonym decyzją Ministra Środowiska z dnia 3 sierpnia 2009 r. (decyzja znak: DGiKGe-4770-8/3343/09/ASz) oraz z dnia 26 października 2010 r. (decyzja znak: DGiKGe-4770-121/51370/10/AS), w której prawa i obowiązki w dniu 25 maja 2012 r. wstąpiła Lane Energy Exploration Sp. z o.o., na mocy podziału spółki Lane Energy Poland Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie przez wydzielenie (art. 529 § 1 pkt 4 *K.s.h.*) i przeniesienia części majątku spółki dzielonej na Lane Energy Exploration Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie (NIP: 5252532650) - od dnia 13 kwietnia 2015 r. – ShaleTech Energy Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Warszawie (NIP: 5252532650) – w ten sposób, że:

1. ustęp 1 koncesji otrzymuje brzmienie:

„Udzielić ShaleTech Energy Spółce z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Warszawie (NIP: 5252532650) koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w rejonie „Stegna”, położonym na terenie gmin: Gronowo Elbląskie, Elbląg, Milejowo, 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, którego granice wyznaczają linie łączące punkty (1-6) o następujących współrzędnych:

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 obszaru „Stegna” wynosi 625 km².”;

2. ustęp 3 koncesji otrzymuje brzmienie:

„3. Warunki jakie powinny być spełnione przez adresata koncesji określa umowa o ustanowieniu użytkowania górniczego z dnia 23 października 2007 r. zawarta pomiędzy Skarbem Państwa w imieniu którego występuje Minister Środowiska oraz Lane Energy Poland Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, zmieniona aneksem nr 1 do umowy z dnia 26 października 2010 r. - przejętym w całości (100% udziałów) w dniu 25 maja 2012 r. przez Lane Energy Exploration Sp. zo.o. w wyniku podziału spółki Lane Energy Poland Sp. z o.o. w trybie art. 529 § 1 pkt 4 *Kodeksu spółek handlowych* - zmieniona aneksem nr 2 do niniejszej umowy zawartym w dniu 11 września 2015 r. pomiędzy Skarbem Państwa w imieniu którego występuje Minister Środowiska oraz ShaleTech Energy Spółką z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Warszawie (NIP: 5252532650)”;

3. ustęp 4.2 koncesji otrzymuje brzmienie:

„ 4.2. Etap II:

- wykonanie 1 (jednego) otworu wiertniczego do głębokości maksymalnej 5000 m z opcjonalnym*** odcinkiem horyzontalnym o maksymalnej długości do 3000 m;
- wykonanie 50 km²* badań sejsmicznych 2D**;
- opcjonalne*** wykonanie 75 km²* badań sejsmicznych 3D**;
- opcjonalne*** wykonanie 7 (siedmiu) otworów wiertniczych do głębokości maksymalnej 5000 m z opcjonalnym*** odcinkiem horyzontalnym o maksymalnej długości do 3000 m każdy.

* - powierzchnia punktów wzbudzenia projektowanego zdjęcia sejsmicznego 3D;

** - na powierzchni terenu;

*** - opcja - przystąpienie do zakresu prac określonego jako opcjonalne uzależnione jest od wyników uzyskanych w ramach koncesji prac analitycznych, geofizycznych i wiertniczych.

Zakres prac został ustalony kolejno w: projekcie prac geologicznych, aneksach do projektu prac geologicznych oraz „Projekcie robót geologicznych na badania sejsmiczne i wiercenia poszukiwawcze w poszukiwaniach i rozpoznawaniu złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obrębie koncesji Stegna – nr 18/2007/p” będącym załącznikiem do wniosku o przedmiotową zmianę koncesji.

Informacje dotyczące szczegółowej lokalizacji badań sejsmicznych i otworów wiertniczych zostaną przedstawione organowi koncesyjnemu przed rozpoczęciem prac terenowych w formie określonej ustawą z dnia 9 czerwca 2011 r. *Prawo geologiczne i górnicze.*”;

4. ustęp 5 a koncesji otrzymuje brzmienie:

„5 a. Prace wiertnicze w celu poszukiwania i rozpoznawania złóż ropy naftowej i gazu ziemnego będą prowadzone w utworach syluru, ordowiku i kambru, maksymalnie do głębokości 5000 m.”;

5. ustęp 6 koncesji otrzymuje brzmienie:

„6. Zobowiązuje się przedsiębiorcę do pisemnego poinformowania organu koncesyjnego o zakończeniu prac każdego etapu i podjęciu decyzji o przystąpieniu do kolejnego etapu (w tym opcji).”;

6. ustęp 6 a koncesji otrzymuje brzmienie:

„6 a. Zobowiązuje się przedsiębiorcę do gromadzenia i przekazywania próbek geologicznych zgodnie z art. 82 ust. 5 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. *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.*”

7. ustęp 7 koncesji otrzymuje brzmienie:

„7. Wykonawca prac geologicznych jest zobowiązany zagospodarować kopalnię wydobytą lub wydobywającą się samoistnie podczas wykonywania tych prac, zgodnie z art. 84 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. *Prawo geologiczne i górnicze.*”;

8. ustęp 8 koncesji otrzymuje brzmienie:

„8. Zobowiązuje się przedsiębiorcę do sporządzania pisemnych kwartalnych sprawozdań z działalności objętej koncesją, w formie tabelarycznej zawierającej zestawienie wykonanych oraz pozostających do wykonania prac, wskazanych do realizacji w ustępie 4 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. Opisany obowiązek sprawozdawczy dotyczy okresu obowiązywania koncesji od dnia uprawomocnienia się niniejszej decyzji.

Zobowiązuje się przedsiębiorcę 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. 4 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. Terminem dla przedstawienia pierwszego raportu będzie 31 stycznia 2016 r.”;

9. ustęp 9 koncesji otrzymuje brzmienie:

„9. Koncesji udziela się na okres 8 lat 6 miesięcy i 7 dni licząc od dnia udzielenia koncesji tj. do dnia 30 kwietnia 2016 r., z zastrzeżeniem postanowień ustępu 10 a lub/i 10 b koncesji.”;

10. ustęp 10 a koncesji otrzymuje brzmienie:

„10 a. Rozpoczęcie robót wiertniczych określonych ustępem 4.2 koncesji, nastąpi nie później niż do dnia 1 stycznia 2016 roku. Zobowiązuje się przedsiębiorcę do pisemnego poinformowania organu koncesyjnego o rozpoczęciu robót na 14 dni przed zamierzonym terminem ich rozpoczęcia.”;

11. po ustępie 10 a koncesji dodaje się ustęp 10 b w brzmieniu:

„10 b. W przypadku nieprzystąpienia przez przedsiębiorcę w terminie do dnia 1 stycznia 2016 roku do wykonania obligatoryjnych robót geologicznych, o których mowa w ustępie 4.2 koncesji, koncesja wygasa z dniem 2 stycznia 2016 roku.”;

12. ustęp 11.2 koncesji otrzymuje brzmienie:

„11.2. zakazu wykonywania 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* (tekst jednolity : Dz. U. z 2013 r., poz. 627) lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy.";

13. po ustępie 13 a koncesji dodać ustęp 13 b w brzmieniu:

„13 b. Wysokość opłaty za działalność określoną w koncesji w związku z przedłużeniem terminu obowiązywania koncesji wynosi 143 012 zł (słownie złotych: sto czterdzieści trzy tysiące dwanaście 00/100), płatne w terminie do 14 dni od dnia w którym niniejsza decyzja stała się ostateczna. Opłata, za działalność określoną w koncesji stanowi w 60% dochód gmin, na terenie których będzie prowadzona, proporcjonalnie do powierzchni obszaru koncesji w granicach poszczególnych gmin, a w 40% 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 Spółkę z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Warszawie do przedstawienia niezwłocznie organowi koncesyjnemu i podmiotom określonym w art. 141 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. Prawo geologiczne i górnicze kopii dowodów wpłat dokonywanych na podstawie art. 133 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. *Prawo geologiczne i górnicze.*”

Uzasadnienie

Decyzją z dnia 23 października 2007 r. Minister Środowiska udzielił na rzecz Lane Energy Poland Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie koncesji nr 18/2007/p na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w rejonie „Stegna”, położonym na terenie gmin: Gronowo Elbląskie, Elbląg, Milejowo, 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.

Na wniosek Lane Energy Poland Sp. z o.o. warunki koncesji zostały dwukrotnie zmienione w drodze decyzji Ministra Środowiska z dnia 3 sierpnia 2009 r. (znak: DGiKGe-4770-8/3343/09/ASz), z dnia 26 października 2010 r. (znak:DGiKGe-4770-121/51370/10/AS).

W związku z koncesją w dniu 23 października 2007 r. Skarb Państwa reprezentowany przez Ministra Środowiska zawarł z Lane Energy Poland Sp. z o.o. umowę o ustanowieniu użytkowania górniczego w celu poszukiwania i rozpoznawania złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w rejonie „Stegna”, której postanowienia zostały zmienione zawartym w dniu 26 października 2010 r. aneksem nr 1 do niniejszej umowy.

W dniu 25 maja 2012 r. Lane Energy Exploration Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z Warszawy (skrót: Lane Energy Exploration Sp. z o.o.) w wyniku podziału spółki Lane Energy Poland Sp. z o.o. w trybie art. 529 § 1 pkt 4 *Kodeksu spółek handlowych* wstąpiła w prawa i obowiązki wynikające z koncesji Nr 20/2007/p.

Pismem z dnia 15 kwietnia 2015 r. (data wpływu do tut. urzędu) Spółka Lane Energy Exploration Sp. z o.o. poinformowała organ koncesyjny o zmianie swojej nazwy na ShaleTech Energy Spółkę z ograniczoną odpowiedzialnością (skrót: ShaleTech Energy Sp. z o.o.). Dokonaną zmianę nazwy Spółki potwierdza informacja odpowiadająca odpisowi aktualnemu z Rejestru Przedsiębiorców pobrana na podstawie art. 4 ust 4 aa ustawy z dnia 20 sierpnia 1997 *o Krajowym Rejestrze Sądowym* (Dz. U. z 2007 r., Nr 168, poz. 1186 z późn. zm.).

Wnioskiem z dnia 18 czerwca 2014 r., uzupełnionym w dniach 12 września 2014 r., 26 września 2014 r., 15 grudnia 2014 r., 30 stycznia 2015 r., zmodyfikowanym w dniu 21 października 2014 r. oraz 13 marca 2015 r., Lane Energy Exploration Sp. z o.o. (aktualna nazwa: ShaleTech Energy Sp. z o.o.) wystąpiła do Ministra Środowiska o zmianę koncesji nr 18/2007/p w zakresie:

- wydłużenia czasu obowiązywania etapu II prac o okres 24 miesięcy,
- umożliwienia wykonania dodatkowych prac sejsmicznych 3D w ilości 50 km²,

- zwiększenia maksymalnej głębokości otworów wiertniczych o 18000 m tj. z 3200 m do 5000 m,
- wykonania z otworów pionowych etapu II prac otworów horyzontalnych o maksymalnej długości odcinków poziomych do 3000 m.

Zgodnie z wnioskiem zaprojektowane przez przedsiębiorcę (w rozumieniu art.6 ust.1 pkt. 9 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. *Pravo geologiczne i górnictwo*) prace sejsmiczne będą wykonywane na powierzchni ziemi metodą wibratorową z wykluczeniem użycia materiałów wybuchowych oraz poza obszarami Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000 występującymi w granicach obszaru koncesji. Natomiast prace wiertnicze będą wykonywane poza strefami ochronnymi ujęć wody, poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródładowych, poza obszarami objętymi 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* (tekst jednolity: Dz. U. z 2013 r., poz. 627) lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy.

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* (t.j. Dz. U. z 2013 r., poz. 1235) oraz jej przepisami wykonawczymi tj. rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. *w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz. U. z 2010 r. Nr 213, poz. 1397 ze zm.), planowana działalność w zakresie wynikającym z wniosku o przedmiotową zmianę koncesji, nie stanowi przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. Wobec czego w chwili składania przedmiotowego wniosku nie była wymagana od wnioskodawcy decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach. Tym samym, w przypadku konieczności wykonania przez adresata koncesji prac geologicznych oddziaływujących na obszar/y Natura 2000 lub odwiertów o głębokości większej niż 1000 m w strefach ochrony ujęć wody, na obszarach ochronnych zbiorników wód śródładowych, 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, wymagane będzie uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację takiego przedsięwzięcia oraz stosowna zmiana niniejszej koncesji.

W toku postępowania, działając na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 1 w związku z art. 34 ust. 1 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. - *Pravo i geologiczne i górnictwo* w brzmieniu obowiązującym w dniu 31 grudnia 2014 r. (Dz. U. z 2014 r., poz. 613, 587 i 850), dalej jako *Pravo geologiczne i górnictwo*, Minister Środowiska zasięgnął opinii w przedmiotowej sprawie u właściwych miejscowo organów współdziałających, które z wyjątkiem Wójta Gronowa Elbląskiego i Wójta Milejewa, pozytywnie zaopiniowały przesłany projekt rozstrzygnięcia sprawy.

Wójt Gronowa Elbląskiego i Wójt Milejewa nie zajęli stanowiska w przedmiotowej sprawie w przewidzianym ustawowo terminie. Zgodnie z art. 9 ust. 2 ustawy *Pravo geologiczne i górnictwo* organ koncesyjny uznał brak zajęcia stanowiska w wyżej wymienionym terminie za przyjęcie rozstrzygnięcia sprawy w brzmieniu przedłożonym przez Ministra Środowiska.

Zawiadomieniami z dnia 27 listopada 2014 r., 18 grudnia 2014 r., 11 marca 2015 r. oraz z dnia 5 kwietnia 2015 r. organ koncesyjny powiadomił wnioskodawcę o nowym terminie załatwienia sprawy wraz z podaniem uzasadnienia przedmiotowego terminu.

Pismem z dnia 8 czerwca 2015 r. organ koncesyjny poinformował strony biorące udział w przedmiotowym postępowaniu administracyjnym o zakończeniu postępowania wyjaśniającego oraz związanej z tym możliwości wypowiedzenia się przed wydaniem decyzji rozstrzygającej w sprawie co do zebranych dowodów, materiałów oraz zgłoszonych żądań. W terminie wyznaczonym zawiadomieniem strona postępowania nie zgłosiła organowi koncesyjnemu uwag ani zastrzeżeń do przeprowadzonego postępowania wyjaśniającego.

Pismem z dnia 17 sierpnia 2015 r. przedsiębiorca zmodyfikował wniosek o zmianę koncesji w zakresie skrócenia wnioskowanego czasu obowiązywania etapu II prac z 24 miesięcy (tj. do dnia 23 października 2017 r.) na 6 miesięcy i 7 dni (tj. do dnia 30 kwietnia 2016 r.).

Biorąc pod uwagę wszystko powyższe oraz mając na względzie interes publiczny jakim jest znalezienie nowych złóż węglowodorów, niniejszą decyzją Minister Środowiska postanowił zmienić zgodnie z wnioskiem przedsiębiorcy harmonogram prac określony ustępem 4 a koncesji (punkt 3 decyzji - ustęp 4.2 koncesji, punkt 9 decyzji - ustęp 9 koncesji). Przedmiotowa zmiana harmonogramu prac dotyczy:

- wydłużenia czasu obowiązywania etapu II prac o okres 6- miesięcy i 7 dni tj. do dnia 30 kwietnia 2016 r.,
- umożliwienia wykonania dodatkowych prac sejsmicznych 3D w ilości 50 km²,
- zwiększenia maksymalnej głębokości otworów wiertniczych o 1800 m tj. z 3200 m do 5000 m,
- wykonania z otworów pionowych etapu II prac otworów horyzontalnych o maksymalnej długości odcinków poziomych do 3000 m.

Zgodnie z niniejszą decyzją (punkt 12 decyzji - nowe brzmienie ustępu 11.2 koncesji) zaprojektowane przez przedsiębiorcę prace wiertnicze będą wykonywane poza strefami ochronnymi ujęć wody, poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródłądowych, poza obszarami 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* (t.j. Dz. U. z 2013 r., poz. 627) lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy. Jednocześnie z uwagi na występujące w granicach wyznaczonych koncesją obszary Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000 założone do wykonania prace sejsmiczne nie mogą być prowadzone na tych obszarach chronionych (ustęp 11.1 koncesji). W przypadku konieczności wykonania przez adresata koncesji prac geologicznych oddziaływujących na obszar/y Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000 lub wykonywania odwiertów o głębokości większej niż 1000 m w strefach ochrony ujęć wody, na obszarach ochronnych zbiorników wód śródłądowych, 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, wymagane będzie uzyskanie przez adresata koncesji stosownej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację takiego przedsięwzięcia oraz odpowiednie dostosowanie warunków koncesji poprzez jej zmianę w rozumieniu ustawy *Prawo geologiczne i górnicze*.

Niniejsza decyzja uwzględniła dokonaną w dniu 13 kwietnia 2015 r. zmianę nazwy spółki przedsiębiorcy z Lane Energy Exploration Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością (skrót: Lane Energy Exploration Sp. z o.o.) na ShaleTech Energy Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością (skrót: ShaleTech Energy Sp. z o.o.) (punkt 1 decyzji - nowe brzmienie zdania wstępnego ustępu koncesji, punkt 2 decyzji - nowe brzmienie ustępu 3 koncesji).

Niniejszą decyzją Minister Środowiska określił poprawną kolejność współrzędnej X punktów nr 1 i nr 2 wyznaczających część granicy obszaru koncesyjnego „Stegna” ustanowionego na mocy decyzji Ministra Środowiska z dnia 26 października 2010 r., znak: DGiKGe-4770-121/51370/10/AS (punkt 1 decyzji – nowe brzmienie ustępu 1 koncesji).

W związku z wnioskowaną zmianą maksymalnej głębokości do jakiej mają być wykonane otwory wiertnicze niniejsza decyzja określa nowy maksymalny zasięg głębokościowo – stratygraficzny prac wiertniczych (punkt 4 decyzji - nowe brzmienie ustępu 5 a koncesji).

W wyniku przeprowadzonej przez organ koncesyjny w toku postępowania analizy zakresu dotychczas wykonanych przez adresata koncesji prac koncesyjnych, kierując się koniecznością minimalizowania ryzyka blokowania przez zbyt długi okres czasu obszaru koncesyjnego w przypadku nierealizowania przez adresata koncesji prac poszukiwawczo – rozpoznawczych, niniejszą decyzją Minister Środowiska wyznaczył przedsiębiorcy warunkowy termin rozpoczęcia i realizacji pozostałych do realizacji obowiązkowych robót wiertniczych określonych niniejszą decyzją na lata 2012 - 2016 (punkt 10 decyzji - nowe brzmienie ustępu 10 a koncesji, punkt 11 decyzji – nowy ustęp 10 b koncesji).

Niniejszą decyzją Minister Środowiska zaktualizował zapis dotyczący informowania organu koncesyjnego o etapach prac oraz wymogu zagospodarowania wydobytej kopaliny w sposób zgodny z obowiązującą ustawą *Prawo geologiczne i górnicze* (punkt 6 decyzji – nowe brzmienie ustępu 6, punkt 7 decyzji - nowe brzmienie ustępu 7 koncesji).

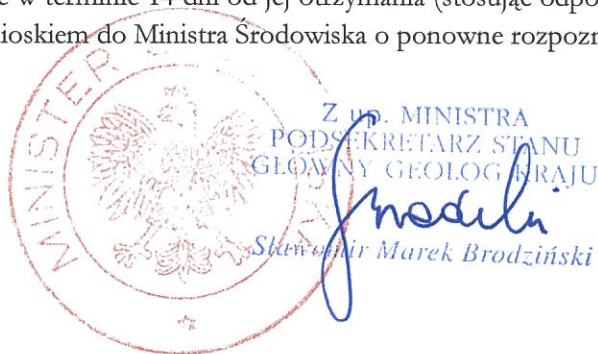
Zgodnie z art. 8 ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 11 lipca 2014 r. o zmianie ustawy – Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2014 r., poz. 1133) do wykonywania koncesji w zakresie przekazywania danych geologicznych, uzyskanych w wyniku prac geologicznych, w tym robót geologicznych, a także wyników ich badań stosuje się przepisy obowiązującej od dnia 1 stycznia 2015 r. ustawy Prawo geologiczne i górnicze, w szczególności wydanego na podstawie tej ustawy, obowiązującego od dnia 11 lipca 2015 r., rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 czerwca 2015 r. w sprawie przekazywania informacji z bieżącego dokumentowania przebiegu prac geologicznych (Dz. U. 2015 r., Nr 0, poz. 903). Wobec powyższego niniejsza decyzja aktualizuje warunki przechowywania i przekazywania próbek geologicznych, w tym rdzeni wiertniczych (punkt 6 decyzji - nowe brzmienie ustępu 6 a koncesji).

W związku z wydłużeniem czasu obowiązywania koncesji, zgodnie z art. 133 ustawy Prawo geologiczne i górnicze, na mocy niniejszej decyzji adresat koncesji został zobowiązany do uiszczenia opłaty z tytułu poszukiwania i rozpoznawania złóż kopalin ustalonej jako iloczyn stawki opłaty łącznie za działalność w zakresie poszukiwania i rozpoznawania złóż kopalin (228,82 zł) i powierzchni terenu objętego koncesją na którym będzie prowadzona działalność, wyrażonej w kilometrach kwadratowych (625 km²). Opłata ta stanowi odpowiednio dochód gmin, na terenie których prowadzona będzie działalność objętą koncesją i dochód Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej (punkt 13 decyzji - nowy ustęp 13 b koncesji). Zgodnie z przedłożonym wnioskiem procentowy udział poszczególnych gmin w całkowitej powierzchni terenu objętego zasięgiem prac wykonywanych zgodnie z zakresem koncesji zmienionej niniejszą decyzją (625 km²), przedstawia się następująco: Gronowo Elbląskie (gmina wiejska) 21,40 km² - (3,42%), Elbląg (gmina wiejska) - 91,9 km² (14,7%), Milejewo (gmina wiejska) - 7 km² (1,12%), Ostaszewo (gmina wiejska) - 8,2 km² (1,31%), Stegna (gmina wiejska) - 125 km² (20%), Elbląg (gmina miejska) - 75,6 km² (12,10%), Nowy Dwór Gdański (gmina miejsko-wiejska) - 200 km² (32%), Nowy Staw (gmina miejsko-wiejska) - 47,62 km² (7,62%), Sztutowo (gmina wiejska) - 42,5 km² (6,81%), Tolkmicko (gmina miejsko-wiejska) - 5,8 km² (0,92%).

Zgodnie z art. 28 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r. poz. 267 ze zm.) za strony w toczącym się postępowaniu uznano każdego, czyjego interesu prawnego lub obowiązku dotyczy postępowanie. Organ koncesyjny w toku prowadzonego postępowania zapewnił stronom czynny udział w postępowaniu, a przed wydaniem niniejszej decyzji umożliwił im wypowiedzenie się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań w przedmiotowej sprawie.

Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.

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



Otrzymuje (z.p.o):

1. ShaleTech Energy Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Warszawie (dawniej: Lane Energy Exploration Sp. z o.o.)
za pośrednictwem pełnomocnika – Pani adw. Iwony Niewęglowskiej
00-791 Warszawa, ul. Chocimska 14A lok. 101

2. A/a

Opłata skarbową w kwocie 616,04
Została przekazana w dniu 17.06.2014 11.09.2014
Na konto Dzielnicy Ochota m. st. Warszawy
Nr konta: 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055
Dowód wpłaty nr prelew bankowy

Do wiadomości(z.p.o.):

1. Urząd Miasta Elbląg
2. Urząd Miasta i Gminy Tolkmicko
3. Urząd Miasta i Gminy Nowy Dwór Gdański
4. Urząd Miasta i Gminy Nowy Staw
5. Urząd Gminy Gronowo Elbląskie
6. Urząd Gminy Elbląg
7. Urząd Gminy Milejewo
8. Urząd Gminy Stegna
9. Urząd Gminy Ostaszewo
10. Urząd Gminy Sztutowo
11. Starostwo Powiatowe w Elblągu
12. Starostwo Powiatowe w Malborku
13. Starostwo Powiatowe w Nowym Dworze Gdańskim
14. Urząd Marszałkowski Województwa Pomorskiego
15. Urząd Marszałkowski Województwa Warmińsko - Mazurskiego
16. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Gdańsku
17. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Gdańsku
18. Wojewódzki Inspektorat ochrony Środowiska w Bydgoszczy
19. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Bydgoszczy
20. Okręgowy Urząd Górniczy w Gdańsku
21. Okręgowy Urząd Górniczy w Warszawie
22. Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Warszawie
23. Ministerstwo Gospodarki w Warszawie