



Warszawa, dnia 30 października 2015 r.

MINISTER ŚRODOWISKA

DGK-IV.4770. 52 .2015.BG1

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 2015 r. poz. 584 ze zm.) oraz art. 21 ust. 1 pkt 1, art. 22 ust. 1 pkt 1, w związku z art. 30, art. 31, art. 34 ust. 1, art. 49 ust. 2 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 FX Energy Poland Sp. z o.o. 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 **49/2008/p** z dnia 30 września 2008 r. na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze „**Bysław-Wudzyń**”, położonym na terenie gmin: Bukowiec, Cekcyn, Dobrcz, Lniano, Lubiewo, Pruszcz, Świekatowo, miast i gmin: Koronowo, Świecie w województwie kujawsko-pomorskim, udzieloną przez Ministra Środowiska na rzecz FX Energy Poland Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, zmienioną decyzją z dnia 30 września 2013 r. (znak: DGKw-4770-228/38894/13/AC), w ten sposób, że:

1. ustęp 4 a koncesji otrzymuje brzmienie:

„4 a. Ustala się następujący zakres prac poszukiwawczych i rozpoznawczych (od dnia 30 września 2013 r. do dnia 30 września 2018 r.):

I. Etap IV (6 miesięcy):

- analiza geologiczno-geofizyczna

II. Etap V (36 miesięcy):

- wykonanie 75 km² prac sejsmicznych 3D
- wykonanie 1 odwiertu do maksymalnej głębokości 5000 m

Opcja*:

- wykonanie 200 km² prac sejsmicznych 3D
- wykonanie 200 km prac sejsmicznych 2D
- wykonanie 2 odwiertów do maksymalnej głębokości 5000 m

III. Etap VI (18 miesięcy):

- wykonanie 75 km² prac sejsmicznych 3D
- wykonanie 2 odwiertów do maksymalnej głębokości 5000 m

Opcja*:

- wykonanie 200 km² prac sejsmicznych 3D
- wykonanie 200 km prac sejsmicznych 2D
- wykonanie 2 odwiertów do maksymalnej głębokości 5000 m

* opcja – przystąpienie do zakresu prac określonego w opcji uzależnione jest od wyników prac obligatoryjnych

Zakres prac został ustalony w „Projekcie robót geologicznych na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego na obszarze bloku koncesyjnego Bystaw-Wudzyń”, będącym załącznikiem do wniosku o zmianę koncesji oraz w „Projekcie robót geologicznych na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego, Temat: Prace sejsmiczne 3D, rejon: Bystaw-Polskie Łąki”.

Informacje dotyczące szczegółowej lokalizacji pozostałych robót wiertniczych oraz robót sejsmicznych 2D i 3D zostaną przedstawione organowi koncesyjnemu przed rozpoczęciem prac terenowych w formie określonej ustawą z dnia 9 czerwca 2011 r. *Prawo geologiczne i górnicze*”.

2. ustęp 8 koncesji otrzymuje brzmienie:

„8. Zobowiązuje się przedsiębiorcę do gromadzenia i przekazywania próbek geologicznych zgodnie z art. 82 ust. 5 *Prawa geologicznego i górniczego* oraz przepisami rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 czerwca 2015 r. w sprawie przekazywania informacji z bieżącego dokumentowania przebiegu prac geologicznych”;

3. ustęp 11 a koncesji otrzymuje brzmienie:

„11 a. Rozpoczęcie prac wiertniczych etapu V nastąpi w terminie do dnia 30 września 2016 r.

4. ustęp 12 punkt 2 koncesji otrzymuje brzmienie:

„2) prowadzenia prac sejsmicznych na obszarach Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000 (Bory Tucholskie – PLB220009), zgodnie z warunkami określonymi postanowieniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie z dnia 15 grudnia 2014 r., (znak: WPN.430.78.2014.SD), stwierdzającym brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na obszar Natura 2000 przedsięwzięcia polegającego na poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż ropy naftowej i gazu ziemnego na obszarze „Bystaw-Wudzyń”, (koncesja nr 49/2008/p, wydana przez Ministra Środowiska), realizowanego przez FX Energy Poland Sp. z o.o., z siedzibą w Warszawie”.

Uzasadnienie

W dniu 30 września 2008 r. Minister Środowiska udzielił spółce FX Energy Poland Sp. z o.o. koncesji nr 49/2008/p na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze „Bysław-Wudzyń”, zmienionej decyzją z dnia 30 września 2013 r. (znak: DGKw-4770-229/38894/13/AC).

W dniu 21 czerwca 2014 r. FX Energy Poland Sp. z o.o. zwróciło się z wnioskiem do Ministra Środowiska o zmianę przedmiotowej koncesji w zakresie prowadzenia prac sejsmicznych, przedstawionych w projekcie robót geologicznych, w obszarach Natura 2000.

Zgodnie 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) do postępowań w sprawie zmiany koncesji na poszukiwanie lub rozpoznawanie złoża węglowodorów wszczętych i niezakończonych przed dniem wejścia w życie tej ustawy (tj. 1 stycznia 2015 r.) stosuje się przepisy dotychczasowe. Z uwagi na powyższe, przedmiotowy wniosek został rozpatrzony w oparciu o przepisy 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).

Postanowieniem z dnia 17 września 2014 r. Minister Środowiska (znak: DGK-IV-4770-297/37826/14/AT) nałożył na wnioskodawcę obowiązek przedłożenia Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Bydgoszczy dokumentów wymaganych przepisami 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 2013 r., poz. 1235 ze zm.), w celu stwierdzenia, czy działalność koncesyjna określona wnioskiem o zmianę koncesji wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na obszary należące do Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000, występujące w granicach objętych koncesją nr 49/2008/p.

Postanowieniem z dnia 15 grudnia 2014 r. (znak: WPN.430.78.2014.SD) Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy zajął stanowisko w powyżej omawianej sprawie stwierdzając brak konieczności przeprowadzania oceny oddziaływania przedsięwzięcia polegającego na poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż ropy naftowej i gazu ziemnego na obszary należące do Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000. Przedsiębiorcę zobowiązano do prowadzenia prac zgodnie z ww. postanowieniem.

FX Energy Poland Sp. z o.o. pismem z dnia 1 czerwca 2015 r. (znak: FX/113/15), uzupełnionym dnia 15 czerwca 2015 r. (znak: FX/121/2015), dnia 9 lipca 2015 r. (znak: FX-137/15) oraz dnia 26 sierpnia 2015 r. (znak: FX/186/2015), zaktualizowało harmonogram rozpoczęcia prac. Organ koncesyjny zgodnie z wnioskiem FX Energy Poland Sp. z o.o. uwzględnił zmiany w treści niniejszej decyzji, ust. 4 a i ust. 11 a.

Zgodnie z art. 23 ust. 2 pkt 1 oraz art. 34 ust. 1 ustawy *Prawo geologiczne i górnicze* organ koncesyjny zasięgnął opinii u właściwych wójtów gmin oraz burmistrzów miast i gmin, którzy zaopiniowali pozytywnie projekt rozstrzygnięcia w przedmiotowej sprawie z wyjątkiem Wójta Gminy Lubiewo, Wójta Gminy Świekatowo oraz Burmistrza Miasta i Gminy Świecie, którzy nie zajęli stanowiska w przedmiotowej sprawie 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.

Ponadto organ koncesyjny niniejszą decyzją doprecyzował zapis dotyczący gromadzenia i przekazywania próbek geologicznych zgodnie z art. 82 ust. 5 *Prawa geologicznego i górniczego* oraz przepisami rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 czerwca 2015 r. *w sprawie przekazywania informacji z bieżącego dokumentowania przebiegu prac geologicznych*.

Organ koncesyjny w toku prowadzonego postępowania zapewnił stronie 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.

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. FX Energy Poland Sp. z o. o. z siedzibą w Warszawie
2. a/a

Do wiadomości (z.p.o.):

1. Urząd Gminy Bukowiec
2. Urząd Gminy Cekcyn
3. Urząd Gminy Dobrcz
4. Urząd Gminy Lniano
5. Urząd Gminy Lubiewo
6. Urząd Gminy Pruszcz
7. Urząd Gminy Świekatowo
8. Urząd Miasta i Gminy Koronowo
9. Urząd Miasta i Gminy Świecie
10. Starostwo Powiatowe w Tucholi
11. Starostwo Powiatowe w Świeciu
12. Starostwo Powiatowe w Bydgoszczy
13. Urząd Marszałkowski Województwa Kujawsko-Pomorskiego
14. Okręgowy Urząd Górniczy w Poznaniu
15. NFOŚiGW w Warszawie
16. Ministerstwo Gospodarki w Warszawie
17. WIOŚ w Bydgoszczy
18. RDOŚ w Bydgoszczy