



Warszawa, dnia 30 września 2013 r.

MINISTER ŚRODOWISKA

DGKw - 4770- 234 / 38887 /13/AC

DECYZJA

Działając na podstawie art. 22 ust. 1 pkt 1, w związku z art. 30, art. 31, art. 34 ust. 1, art. 49 ust. 2, art. 133 ust. 5 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. *Prawo geologiczne i górnicze* (Dz. U. z 2011 r., Nr 163, poz. 981 ze zm.), art. 104 i nast. oraz art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2013 r. poz. 267 tj.), po rozpatrzeniu wniosku FX Energy Poland Sp. z o. o. z siedzibą w Warszawie oraz po uzyskaniu opinii właściwych organów współdziałających

p o s t a n a w i a m

zmienić koncesję nr 51/2008/p z dnia 30 września 2008 r. na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze „**Unisław-Gronowo**”, położonym na terenie gmin: Chełmno, Chełmża, Ciechocin, Dąbrowa Chełmińska, Golub-Dobrzyń, Kijewo Królewskie, Lisewo, Lubicz, Łubianka, Łysomice, Papowo Biskupie, Płużnica, Stolno, Unisław, Wąbrzeźno, Zławieś Wielka oraz miast: Chełmno, Chełmża, Kowalewo Pomorskie w województwie kujawsko-pomorskim, w ten sposób, że:

1. ustęp 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Udzielić FX Energy Poland Sp. z o. o. (NIP: 5212751481) z siedzibą w Warszawie koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze „**Unisław-Gronowo**”, położonym na terenie gmin: Chełmno, Chełmża, Dąbrowa Chełmińska, Kijewo Królewskie, Lisewo, Łubianka, Łysomice, Papowo Biskupie, Płużnica, Stolno, Unisław, Wąbrzeźno, Zławieś Wielka oraz miast: Chełmno, Chełmża w województwie kujawsko-pomorskim, którego granice wyznaczają linie łączące punkty (1-7) o następujących współrzędnych:

Nr punktu	Układ PL - 1992	
	X	Y
1	614230,0	466637,3
2	615840,4	471697,0
3	598060,3	488135,9
4	579081,4	470848,7
5	579081,4	466337,6
6	574301,1	466357,9
7	585776,9	447744,8

Powierzchnia rzutu pionowego opisanego wyżej obszaru wynosi 853,4 km².”;

2. ustęp 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Celem prac poszukiwawczych i rozpoznawczych, prowadzonych w utworach permu, karbonu i dewonu jest udokumentowanie, w wyżej opisanym obszarze, złóż ropy naftowej i gazu ziemnego.”;

3. ustęp 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Warunki jakie powinny być spełnione przez przedsiębiorcę korzystającego z koncesji określa umowa o ustanowieniu użytkowania górniczego z dnia 30 września 2008 r., zawarta pomiędzy Skarbem Państwa, w imieniu którego występuje Minister Środowiska oraz FX Energy Poland Sp. z o.o., zmieniona aneksem nr 1 z dnia 30 września 2013 r.”;

4. po ustępie 4 dodaje się ustęp 4 a w brzmieniu:

„4 a. Ustala się następujący zakres prac poszukiwawczych i rozpoznawczych (od dnia 30 września 2013 r. do dnia 30 września 2016 r.):

I. Etap IV (6 miesięcy):

- analiza geologiczno - geofizyczna;

II. Etap V (30 miesięcy):

- wykonanie 75 km² badań sejsmicznych 3D**;
- wykonanie 1 odwiertu do maksymalnej głębokości 5000 m;

Opcja*:

- wykonanie 200 km² badań sejsmicznych 3D**;
- wykonanie 200 km badań sejsmicznych 2D**;
- wykonanie 2 odwiertów do maksymalnej głębokości 5000 m;

* opcja - przystąpienie do zakresu prac określonego w opcji uzależnione jest od wyników prac obowiązkowych

** na powierzchni terenu

Zakres prac został ustalony w „*Projekcie robót geologicznych na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego na obszarze bloku koncesyjnego „Unistaw-Gronowo”*”, będącym załącznikiem do wniosku o zmianę koncesji.

Informacje dotyczące szczegółowych lokalizacji profili geofizycznych oraz wierceń zostaną zamieszczone w projektach robót geologicznych (wykonanych zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 20 grudnia 2011 r. *w sprawie szczegółowych wymagań dotyczących projektów robót geologicznych, w tym robót, których wykonywanie wymaga uzyskania koncesji* (Dz. U. z 2001 r., Nr 288, poz. 1696)), które zostaną przedstawione organowi koncesyjnemu nie później niż 30 dni przed rozpoczęciem prac terenowych.”;

5. ustęp 5 otrzymuje brzmienie:

„5. W ramach koncesji dopuszczalne są zmiany ilościowe zakresu prac geofizycznych, nieprzekraczające 10%.”;

6. po ustępie 5 dodaje się ustęp 5 a w brzmieniu:

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

7. ustęp 7 otrzymuje brzmienie:

„7. Wykonawca prac geologicznych jest zobowiązany zagospodarować kopalinę wydobytą lub wydobywającą się samoistnie podczas wykonywania tych prac, zgodnie z przepisami ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. *Prawo geologiczne i górnicze* (Dz. U. z 2011 r. , Nr 163, poz. 981 ze zm.).”;

8. ustęp 9 otrzymuje brzmienie:

„9. Przedsiębiorcę zobowiązuje się do sporządzania pisemnych kwartalnych sprawozdań z działalności objętej koncesją, w formie tabelarycznej zawierającej zestawienie wykonanych oraz pozostających do wykonania prac, wskazanych do realizacji w ustępie 4 a 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, w którym niniejsza decyzja stała się ostateczna.

Przedsiębiorcę zobowiązuje się do przedstawiania corocznie organowi koncesyjnemu raportów z prowadzonych prac (zawierających omówienie wykonanych prac wraz z przedstawieniem lokalizacji zrealizowanych prac terenowych, uzyskanych w wyniku badań parametrów oraz stanu zaawansowania prac będących w trakcie realizacji) oraz odpowiednio bieżących wyników prac określonych w ustępie 4 a 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.”;

9. ustęp 10 otrzymuje brzmienie:

„10. Koncesji udziela się na okres 8 lat licząc od dnia udzielenia koncesji.”;

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

„11 a. Rozpoczęcie prac wiertniczych etapu V nastąpi nie później niż do dnia 30 września 2015 r.”;

11. ustęp 12 otrzymuje brzmienie:

„12. Na terenie objętym niniejszą koncesją przedsiębiorcę zobowiązuje się do:

- 1) przestrzegania zakazu wykonywania otworów wiertniczych o głębokości większej niż 1000 m, w strefach ochrony ujęć wody, na obszarach zbiorników wód śródlądowych, na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 i 5 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. *o ochronie przyrody* lub w otulinach form przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1- 3 tej ustawy;
- 2) przestrzegania zakazu prowadzenia prac sejsmicznych w obszarach Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000 (Torfowisko Linie – PLH 040020, Zbocza Płutowskie - PLH 040040).”;

12. po ustępie 14 dodaje się ustęp 14 a w brzmieniu:

„14 a. W związku z przedłużeniem obowiązywania koncesji nr 51/2008/p wysokość opłaty za prowadzoną działalność poszukiwawczo – rozpoznawczą wynosi 185 666 zł (słownie złotych:

sto osiemdziesiąt pięć tysięcy sześćset sześćdziesiąt sześć), płatne w terminie do 14 dni od dnia, w którym decyzja stała się ostateczna.

Opłata stanowi w 60% dochód gmin, na terenie, których będzie prowadzona działalność objęta niniejszą koncesją, proporcjonalnie do powierzchni obszaru koncesji w granicach poszczególnych gmin, a w 40% Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej - nr konta BGK III/o Warszawa 92113010620000010995200013.

Zobowiązuje się FX Energy Poland Sp. z o.o. 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.”.

Uzasadnienie:

W dniu 30 września 2008 r. Minister Środowiska udzielił spółce FX Energy Poland Sp. z o.o. koncesji nr 51/2008/p na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze „Unisław - Gronowo”.

W dniu 29 sierpnia 2013 r. FX Energy Poland Sp. z o.o. zwróciła się z wnioskiem do Ministra Środowiska o zmianę przedmiotowej koncesji w zakresie wydłużenia terminu jej obowiązywania o okres 3 lat, z podziałem na 2 etapy (etap I – 6 miesięcy, etap II – 30 miesięcy), celem wykonania 1 obligatoryjnego odwiertu do maksymalnej głębokości 5000 m oraz 2 opcjonalnych odwiertów do maksymalnej głębokości 5000 m, a także obligatoryjnego wykonania 75 km² badań sejsmicznych 3D oraz opcjonalnego wykonania 200 km² badań sejsmicznych 3D i 200 km badań sejsmicznych 2D. Ponadto przedsiębiorca wystąpił o zmniejszenie powierzchni obszaru koncesyjnego z 1164,1 km² do 853,4 km².

Planowana działalność w zakresie wynikającym z wniosku, 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 2008 r., Nr 199, poz. 1227 z późn. zm.) oraz przepisami wykonawczymi - 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.), nie stanowi przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. Tym samym, w myśl § 3 pkt 43 lit. c ww. rozporządzenia, przedsiębiorcę obowiązuje zakaz wykonywania otworów wiertniczych o głębokości większej niż 1000 m, w strefach ochrony ujęć wody, na obszarach zbiorników wód śródlądowych, na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 i 5 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. *o ochronie przyrody* lub w otulinach form przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1- 3 tej ustawy.

Jednocześnie, zgodnie z art. 96 ust. 1 ww. ustawy, organ koncesyjny, po przeprowadzonej analizie stwierdził, że projektowane przedsięwzięcie nie będzie potencjalnie znacząco oddziaływać na obszary Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000: Torfowisko Linie – PLH 040020, Zbocza Płutowskie - PLH 040040. Biorąc pod uwagę powyższe, nie zostało przeprowadzone postępowanie w sprawie oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia a także nie było konieczne uzyskanie przez przedsiębiorcę decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Niemniej jednak, przedsiębiorcę obowiązuje przestrzeganie zakazu prowadzenia prac sejsmicznych oraz wiertniczych na obszarach Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000. W przypadku konieczności wykonania prac geologicznych oddziaływujących na obszar Natura 2000 lub wykonywania odwiertów o głębokości większej niż 1000 m w strefach ochrony ujęć wody, na obszarach zbiorników wód śródlądowych, na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 i 5 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. *o ochronie przyrody* lub w otulinach form przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1- 3 tej ustawy, wymagana będzie zmiana koncesji oraz uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia.

Zgodnie z art. 23 ust. 2 pkt 1 ustawy *Prawo geologiczne i górnicze* organ koncesyjny zasięgnął opinii u właściwych wójtów gmin oraz burmistrzów miast, którzy zaopiniowali pozytywnie projekt rozstrzygnięcia w przedmiotowej sprawie, z wyjątkiem Wójta Gmin Chełmża i Wójta Gminy Kijewo Królewskie, którzy nie wydali opinii w przedmiotowej sprawie w przewidzianym ustawowo terminie. W związku z powyższym, zgodnie z art. 9 ust. 1 i 2 *Prawa geologicznego i górniczego*, organ koncesyjny uznał

brak zajęcia stanowiska za przyjęcie rozstrzygnięcia sprawy w brzmieniu przedłożonym przez Ministra Środowiska.

Stosownie do art. 30 i art. 31 ustawy *Prawo geologiczne i górnicze* w decyzji określono wiek utworów i przestrzeń, w granicach której ma być prowadzone poszukiwanie i rozpoznawanie złóż kopaliny, termin ważności koncesji ze wskazaniem terminu rozpoczęcia działalności, zakres i harmonogram prac geologicznych oraz dopuszczalne zmiany ilościowe zakresu prac geofizycznych.

Dodatkowo na podstawie art. 82 ust. 1 i ust. 4 ustawy *Prawo geologiczne i górnicze* uszczegółowiony został zakres i harmonogram raportowania realizowanych w ramach przedmiotowej koncesji prac poszukiwawczo - rozpoznawczych, celem zapewnienia organowi administracji geologicznej bieżących informacji z ich przebiegu.

Ponadto niniejszą decyzją zaktualizowano zapis dotyczący wymogu zagospodarowania wydobytej kopaliny zgodnie z ustawą z dnia 9 czerwca 2011 r. *Prawo geologiczne i górnicze*.

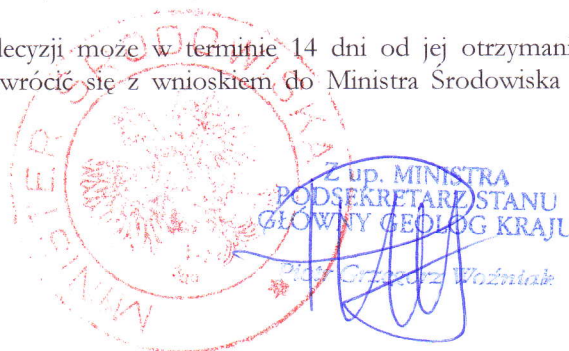
Zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 15 października 2012 r. *w sprawie państwowego systemu odniesień przestrzennych* (Dz. U. 2012 poz. 1247), od dnia 28 listopada 2012 r. wykonywania załączników graficznych, stanowiących element wniosku koncesyjnego, obowiązują dwa równoprawne układy współrzędnych płaskich prostokątnych, tj. układ "PL- 2000" i "PL -1992". W związku z powyższym dostosowano ust. 1 przedmiotowej koncesji (zmiana zapisu koordynatów geograficznych koncesji) do obowiązujących standardów prawnych.

Przedsiębiorca został zobowiązany do uiszczenia opłaty z tytułu poszukiwania i rozpoznawania złóż kopaliny. Opłata została ustalona na podstawie art. 133 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. *Prawo geologiczne i górnicze* (Dz. U. Nr 163, poz. 981 ze zm.), jako iloczyn stawki opłaty za kilometr kwadratowy dla węglowodorów (217,56 zł) i ilości kilometrów kwadratowych terenu (853,4 km²), na którym będzie prowadzona działalność. Opłata stanowi odpowiednio dochód gmin, na terenie których prowadzona będzie działalność objęta koncesją i dochód NFOŚiGW.

W toku postępowania Minister Środowiska ustalił, jak wymaga tego art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2013 r. poz. 267 t.j.), że zmiana decyzji, w zakresie wynikającym z wniosku o zmianę przedmiotowej koncesji, leży w interesie strony, przy czym zmianie tej nie sprzeciwiają się przepisy szczególne, ani też nie narusza ona interesu społecznego.

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., ul. Chałubińskiego 8, 00-613 Warszawa
2. a/a

Do wiadomości (z.p.o.):

1. Urząd Miasta Chełmno
2. Urząd Miasta Chełmża
3. Urząd Miasta Kowalewo Pomorskie
4. Urząd Gminy Chełmno
5. Urząd Gminy Chełmża
6. Urząd Gminy Ciecchocin
7. Urząd Gminy Dąbrowa Chełmińska
8. Urząd Gminy Golub-Dobrzyń
9. Urząd Gminy Kijewo Królewskie
10. Urząd Gminy Lisewo