



Warszawa, dnia 30 września 2013 r.

MINISTER ŚRODOWISKA

DGKw - 4770- 225 / 38884 /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 t.j.), 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 52/2008/p z dnia 30 września 2008 r. na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze „**Chojnice – Wilcze**”, położonym na terenie gmin: Kęsowo, Gostycyn, Lubiewo, Sośno, Więcbork, Sicienko, miast i gmin: Tuchola, Kamień Krajeński, Sępólno Krajeńskie, Koronowo w województwie kujawsko-pomorskim, gmin: Człuchów, Chojnice oraz miasta Chojnice w województwie 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 „**Chojnice – Wilcze**”, położonym na terenie gmin: Gostycyn, Kęsowo, Lubiewo, Sicienko, Sośno, miast i gmin: Kamień Krajeński, Koronowo, Sępólno Krajeńskie, Tuchola, Więcbork w województwie kujawsko-pomorskim, gmin: Chojnice, Człuchów oraz miasta Chojnice w województwie pomorskim, którego granice wyznaczają linie łączące punkty (1-8) o następujących współrzędnych:

Nr punktu	Układ PL - 1992	
	X	Y
1	650177,7	400894,4
2	653317,4	403302,6
3	636543,4	426512,3
4	632462,8	424201,0
5	626690,9	424108,4
6	626638,5	427454,6
7	594148,2	426957,6
8	613887,5	400130,0

Powierzchnia rzutu pionowego opisanego wyżej obszaru wynosi 1085,71 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 2018 r.):

I. Etap IV (36 miesięcy):

- wykonanie 2 odwiertów do maksymalnej głębokości 5000 m;
- wykonanie 100 km² badań sejsmicznych 3D**;

Opcja*:

- wykonanie 400 km² badań sejsmicznych 3D**;
- wykonanie 200 km badań sejsmicznych 2D**;
- wykonanie przegłębienia otworu Chojnice 108-6 do maksymalnej głębokości 5000 m;
- wykonanie 6 odwiertów do maksymalnej głębokości 5000 m;

II. Etap V (24 miesiące):

- wykonanie 1 odwiertu do maksymalnej głębokości 5000 m;
- wykonanie 100 km² badań sejsmicznych 3D**;

Opcja*:

- wykonanie 200 km² badań sejsmicznych 3D**;
- wykonanie 200 km badań sejsmicznych 2D**;
- wykonanie 4 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 „Chojnice - Wilcze”*”, 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 10 lat licząc od dnia udzielenia koncesji.”;

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

„11 a. Rozpoczęcie prac wiertniczych etapu IV nastąpi nie później niż do dnia 31 marca 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 (Bory Tucholskie - PLB 220009).”;

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

„14 a. W związku z przedłużeniem obowiązywania koncesji nr 52/2008/p wysokość opłaty za prowadzoną działalność poszukiwawczą – rozpoznawczą wynosi 236 207 zł (słownie złotych: dwieście trzydzieści sześć tysięcy dwieście siedem), 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 52/2008/p na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze „Chojnice – Wilcze”.

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 5 lat, z podziałem na 2 etapy (etap I – 36 miesięcy, etap II – 24 miesiące), celem wykonania 3 obligatoryjnych odwiertów do maksymalnej głębokości 5000 m oraz 10 opcjonalnych odwiertów do maksymalnej głębokości 5000 m, a także obligatoryjnego wykonania 200 km² badań sejsmicznych 3D oraz opcjonalnego wykonania 600 km² badań sejsmicznych 3D, 400 km badań sejsmicznych 2D i przegłębienia otworu Chojnice 108-6 do maksymalnej głębokości 5000 m. Ponadto przedsiębiorca wystąpił o zmniejszenie powierzchni obszaru koncesyjnego z 1085,8 km² do 1085,71 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 obszar Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000 - Bory Tucholskie - PLB 220009. 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 obszarze 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.

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*.

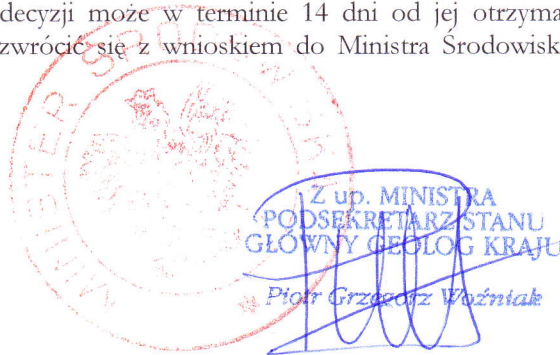
Zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 15 października 2012 r. *w sprawie państwowego systemu odniesień przestrzennych* (Dz. U. 2012 poz. 1247), od dnia 28 listopada 2012 r. wykonywania załączników graficznych, stanowiących element wniosku koncesyjnego, obowiązują dwa równoprawne układy współrzędnych 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 kopalin. 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 (1085,71 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 zmiana 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.



Z up. MINISTRA
PODSEKRETARZ STANU
GŁÓWNY GEOLOG KRAJU
Piotr Grzegorz Woźniak

Otrzymuje (z.p.o.):

1. FX Energy Poland Sp. z o.o., ul. Chałubińskiego 8, 00-613 Warszawa
2. Pan Jarosław Spica
3. a/a

Do wiadomości (z.p.o.):

1. Urząd Miasta Chojnice
2. Urząd Miasta i Gminy Tuchola
3. Urząd Miasta i Gminy Kamień Krajeński
4. Urząd Miasta i Gminy Sępólno Krajeńskie
5. Urząd Miasta i Gminy Koronowo
6. Urząd Miasta i Gminy Więcbork
7. Urząd Gminy Człuchów
8. Urząd Gminy Chojnice
9. Urząd Gminy Kęsowo
10. Urząd Gminy Gostycyn

11. Urząd Gminy Lubiewo
12. Urząd Gminy Sośno
13. Urząd Gminy Sicienko
14. Starostwo Powiatowe w Tucholi
15. Starostwo Powiatowe w Sępólnie Krajeńskim
16. Starostwo Powiatowe w Bydgoszczy
17. Starostwo Powiatowe w Chojnicach
18. Starostwo Powiatowe w Człuchowie
19. Urząd Marszałkowski Województwa Kujawsko-Pomorskiego
20. Urząd Marszałkowski Województwa Pomorskiego
21. Okręgowy Urząd Górniczy w Poznaniu
22. NFOŚiGW w Warszawie
23. Ministerstwo Gospodarki w Warszawie