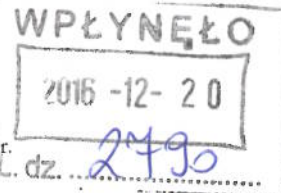




Warszawa, dnia 19 grudnia 2016 r.



MINISTER ŚRODOWISKA

DGK.IV.4770.301.2016.BGI

DECYZJA

Działając na podstawie art. 80a ust. 4 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. *Prawo geologiczne i górnicze* (Dz.U. z 2016 r., poz. 1131 t.j.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz.U. z 2016 r. poz. 23. ze zm.), w związku z art. 8 ust. 2 pkt 1 ustawy z dnia 11 lipca 2014 r. *o zmianie ustawy – Prawo geologiczne i górnicze oraz niektórych innych ustaw* (Dz.U. poz. 1133 oraz z 2016 r. poz. 566)

postanawiam

zmienić z urzędu koncesję nr 29/2013/p z dnia 25 listopada 2013 r. wydaną przez Ministra Środowiska spółce RWE Dea AG SA Oddział w Polsce z siedzibą w Warszawie, następnie przeniesioną na rzecz spółki ORLEN Upstream Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie decyzją z dnia 5 listopada 2015 r. (znak: DGK-IV.4770.48.2015.AC) na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze części bloku koncesyjnego nr 434, powiększonego o część bloku koncesyjnego nr 433, położonym na terenie gmin: Limanowa, Laskowa, Tymbark, Słopnice, Łukowica, Kamienica, Gródek nad Dunajcem, Łososina Dolna, Korzenna, Chełmiec, Grybów, Podegrodzie, Kamionka Wielka, Łącko, Nawojowa, Łabowa, Łużna, miast i gmin: Bobowa, Krynica-Zdrój, Stary Sącz, Ciężkowice i miast: Limanowa, Grybów, Nowy Sącz w województwie małopolskim, ten sposób, że:

1. ustęp 4 otrzymuje brzmienie:

„4. Ustala się następujący zakres prac poszukiwawczo-rozpoznawczych:

4.1. Etap I (40 miesięcy):

- modelowanie grawimetryczne;
- wykonanie 70 km* badań sejsmicznych 2D;
- opcjonalnie wykonanie 170 km* badań sejsmicznych 2D;

4.2. Etap II (20 miesięcy):

- wykonanie jednego otworu wiertniczego do głębokości maksymalnej 5800 m;
- opcjonalne wykonanie dodatkowego otworu wiertniczego do głębokości maksymalnej 3500 m.

*na powierzchni terenu

Zakres prac poszukiwawczo-rozpoznawczych ustalony został w projekcie robót geologicznych będącym załącznikiem do wniosku o udzielenie koncesji oraz w *Dodatku nr 1 do projektu robót geologicznych na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego na obszarze koncesji blok 433 i 434 dla badań sejsmicznych 2D; Temat: Korzenna.*

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

2. po ustępie 8 koncesji dodaje się ustęp 8a:

„8a. Rozpoczęcie badań geofizycznych - sejsmiki 2D nastąpi nie później niż do 5 stycznia 2017 r. ”.

Uzasadnienie

W dniu 29 listopada 2013 r. Minister Środowiska udzielił spółce RWE Dea AG SA Oddział w Polsce z siedzibą w Warszawie koncesji nr 29/2013/p na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze bloku koncesyjnego nr 434, powiększonego o część bloku koncesyjnego nr 433, położonym na terenie gmin: Limanowa, Laskowa, Tymbark, Słopnice, Łukowica, Kamienica, Gródek nad Dunajcem, Łososina Dolna, Korzenna, Chelmiec, Grybów, Podegrodzie, Kamionka Wielka, Łącko, Nawojowa, Łabowa, Łużna, miast i gmin: Bobowa, Krynica-Zdrój, Stary Sącz, Ciężkowice i miast: Limanowa, Grybów, Nowy Sącz w województwie małopolskim. Następnie Minister Środowiska przeniósł koncesję na rzecz spółki ORLEN Upstream Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie decyzją z dnia 5 listopada 2015 r. (znak: DGK-IV.4770.48.2015.AC).

Decyzją z dnia 29 listopada 2016 r. (znak: DGK-IV.4740.51.2016.BGł) Minister Środowiska zatwierdził *Dodatek nr 1 do projektu robót geologicznych na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego na obszarze koncesji blok 433 i 434 dla badań sejsmicznych 2D; Temat: Korzenna*. W związku z faktem, że nastąpiły istotne zmiany projektu robót geologicznych, mające bezpośredni wpływ na warunki określone w koncesji 29/2013/p, związane ze zmianą harmonogramu prac poszukiwawczo-rozpoznawczych, organ koncesyjny zgodnie z art. 80a ust. 4 ustawy *Prawo geologiczne i górnicze* jest zobowiązany do zmiany z urzędu koncesji w zakresie określonym w decyzji zatwierdzającej *Dodatek nr 1 do projektu robót geologicznych na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego na obszarze koncesji blok 433 i 434 dla badań sejsmicznych 2D; Temat: Korzenna*. W związku z powyższym, organ koncesyjny pismem z dnia 2 grudnia 2016 r. (znak: DGK-IV.4770.301.2016.BGł), zawiadomił strony postępowania, w rozumieniu art. 28 ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego* o wszczęciu postępowania z urzędu w sprawie zmiany przedmiotowej koncesji, w zakresie określonym w decyzji zatwierdzającej dodatek do projektu robót geologicznych.

Rozpoczęcie badań geofizycznych – sejsmiki 2D nastąpi nie później niż do 5 stycznia 2017 r.

Planowana działalność w zakresie wynikającym z wniosku o zatwierdzenie *Dodatku nr 1 do projektu robót geologicznych dla poszukiwania i rozpoznawania złóż ropy naftowej i gazu ziemnego na obszarze koncesji blok 433 i 434 dla badań sejsmicznych 2D Temat: Korzenna*, 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 2016 r. poz. 353 tj.) 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. Jednocześnie przedsiębiorca zobowiązał się do prowadzenia prac sejsmicznych poza obszarami Natura 2000: „Ostoja Nietoperzy okolic Bukowca” – PLH 120020, „Biała Tarnowska” – PLH 120090, „Nawojowa” - PLH 120035, „Środkowy Dunajec z dopływami” - PLH 120088, „Beskid Niski” – PLB 180002, „Łabowa” - PLH 120036”.

Zgodnie z art. 28 ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego* za strony w toczącym się postępowaniu uznano każdego, czyjego interesu prawnego lub obowiązku dotyczy postępowanie oraz zgodnie z art. 41 ust. 1 ustawy *Prawo geologiczne i górnicze* w odniesieniu do działalności wykonywanej w granicach nieruchomości gruntowych - właścicieli (użytkowników wieczystych) tych nieruchomości.

Organ koncesyjny w toku prowadzonego postępowania zapewnił stronom czynny udział w każdym stadium postępowania, a przed wydaniem niniejszej decyzji umożliwił im wypowiedzenie się, co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań w przedmiotowej sprawie. Żadna ze stron nie wniosła zastrzeżeń do prowadzonego postępowania.

Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.

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



z up. MARIUSZ JEDRYSEK
SEKRETARZ KRAJOWY
Główny Geolog Kraju, Pełnomocnik Rządu
Do Spraw Polityki Środowcowej Państwa
Prof. dr hab. Mariusz-Orion Jedrysek

Otrzymuje (z.p.o.):

1. ORLEN Upstream Sp. z o.o.
2. PGNiG SA
3. Euro-Code Sp.J. K.J. Morzywołek
4. a/a

Do wiadomości (z.p.o.):

1. Urząd Gminy Limanowa
2. Urząd Gminy Laskowa
3. Urząd Gminy Tymbark
4. Urząd Gminy Słupnice
5. Urząd Gminy Łukowica
6. Urząd Gminy Kamienica
7. Urząd Miasta Limanowa
8. Urząd Gminy Gródek nad Dunajcem
9. Urząd Gminy Łososina Dolna
10. Urząd Gminy Korzenna
11. Urząd Gminy Chełmiec
12. Urząd Gminy Grybów
13. Urząd Miasta Grybów
14. Urząd Gminy Podegrodzie
15. Urząd Gminy Kamionka Wielka
16. Urząd Gminy Łącko
17. Urząd Miasta i Gminy Stary Sącz
18. Urząd Miasta Krynica-Zdrój
19. Urząd Miasta Nowy Sącz
20. Urząd Gminy Nawojowa
21. Urząd Gminy Ciężkowice
22. Urząd Gminy Łabowa
23. Urząd Miasta Bobowa
24. Urząd Gminy Łużna
25. Starostwo Powiatowe w Limanowej
26. Starostwo Powiatowe w Nowym Sączu
27. Starostwo Powiatowe w Gorlicach
28. Starostwo Powiatowe w Tarnowie
29. Urząd Marszałkowski Województwa Małopolskiego
30. Okręgowy Urząd Górniczy w Krakowie
31. Ministerstwo Energii w Warszawie
32. Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Warszawie
33. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Krakowie
34. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Krakowie
35. Wyższy Urząd Górniczy w Katowicach
36. Państwowy Instytut Geologiczny w Warszawie