



NAJWYŻSZA IZBA KONTROLI

Delegatura w Olsztynie

LOL – 4101-33-02/2012

P/12/186

WYSTĄPIENIE POKONTROLNE

NAJWYŻSZA IZBA KONTROLI

Delegatura w Olsztynie

ul. Artyleryjska 3e, 10-165 Olsztyn

T +48 89 678 82 00, F +48 89 678 82 30

lol@nik.gov.pl

Adres korespondencyjny: Skr. poczt. P-69, 10-950 Olsztyn

I. Dane identyfikacyjne kontroli

Numer i tytuł kontroli	P/12/186 – Poszukiwanie, wydobywanie i zagospodarowanie gazu łupkowego.
Jednostka przeprowadzająca kontrolę	Najwyższa Izba Kontroli Delegatura w Olsztynie
Kontrolerzy	1) Henryk Szatkowski, główny specjalista kontroli państwowej, upoważnienie do kontroli nr 84348 z dnia 7 grudnia 2012 r. (dowód: akta kontroli str. 1-2) 2) Adam Rączkiewicz, specjalista kontroli państwowej, upoważnienie do kontroli nr 84347 z dnia 7 grudnia 2012 r. (dowód: akta kontroli str. 3-4)
Jednostka kontrolowana	„Wisent Oil & Gas” Sp. z o.o. w Warszawie (poprzednia nazwa „Silurian Energy Services” Sp. z o.o. ¹) zwana dalej „Spółką”, 00-791 Warszawa, ul. Chocimska 14a, REGON: 012437265.
Kierownik jednostki kontrolowanej	Wiesław Jerzy Skrobowski - Prezes zarządu, William Houghton Marble - Członek zarządu. Prokurentem samoistnym jest Iwona Niewęgłowska (zwana dalej „Prokurentem”). (dowód: akta kontroli str. 5)

II. Ocena kontrolowanej działalności

Ocena ogólna

Uzasadnienie
oceny ogólnej

Najwyższa Izba Kontroli ocenia pozytywnie² działalność Spółki w zbadanym zakresie.

Ocenę tę uzasadnia w szczególności:

- terminowa realizacja prac objętych uzyskanymi koncesjami na poszukiwanie / rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego, w tym gazu łupkowego,
- wywiązywanie się Spółki z określonych tymi koncesjami obowiązków w zakresie przedkładania organowi koncesyjnemu raportów z prowadzonych prac oraz pisemnych informacji o zakończeniu etapu prac i podjęciu decyzji o przystąpieniu do kolejnego etapu,
- dokonywanie opłat zgodne z ustaleniami koncesji.

¹ Do dnia 4 kwietnia 2012 r.

² Najwyższa Izba Kontroli stosuje 3-stopniową skalę ocen: pozytywna, pozytywna, mimo stwierdzonych nieprawidłowości, negatywna.

III. Opis ustalonego stanu faktycznego.

1. Stopień zaawansowania prac zmierzających do ustalenia wielkości zasobów gazu łupkowego.

1.1. W okresie objętym kontrolą (lata 2007-2012) Spółka dysponowała czterema koncesjami Ministra Środowiska na poszukiwanie lub poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego (w tym złóż gazu łupkowego) na obszarze o łącznej powierzchni 2.333,56 km², tj. koncesjami:

- 1) Nr 11/2011/p z dnia 16 maja 2011 r. (zmieniona decyzjami Ministra Środowiska z dnia: 11 lipca 2011 r. oraz 4 października 2012 r.) na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze „Lidzbark Warmiński” o powierzchni 895,23 km² (teren gmin: Bartoszyce, Kiwity, Lubomino, Kolno, Świątki, Lidzbark Warmiński, miast i gmin: Bisztynek, Orneta, Dobrze Miasto, Jeziorany, w województwie warmińsko-mazurskim). Zgodnie z tą koncesją prace poszukiwawcze i rozpoznawcze będą prowadzone:

- w utworach: kredy, jury, triasu, permu, syluru, ordowiku i kambriu, a ich cel stanowi odkrycie i udokumentowanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego,
- w trzech etapach obejmujących: reprocessing, reinterpretację i analizę danych geologicznych (I etap), wykonanie 80 km sejsmiki 2D (II etap) oraz wykonanie otworu wiertniczego do maksymalnej głębokości 2.380 m, opcjonalnie wykonanie takiego otworu z odcinkiem poziomym długości do 1.200 m (III etap).

Prawo użytkowania górniczego obejmujące poszukiwanie i rozpoznawanie ww. złóż w obszarze „Lidzbark Warmiński” zostało ustanowione umową z dnia 16 maja 2011 r., którą zmieniono aneksem nr 1 z dnia 4 października 2012 r. Zmiany te dotyczyły m.in. przedłużenia okresu użytkowania górniczego z 3 do 5 lat oraz wysokości wynagrodzenia z tytułu przedłużenia użytkowania górniczego.

- 2) Nr 22/2011/p z dnia 6 czerwca 2011 r. (zmieniona decyzją Ministra Środowiska z dnia 11 lipca 2011 r.) na poszukiwanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze „Węgorzewo” o powierzchni 134,26 km² (teren gminy Budry oraz miasta i gminy Węgorzewo – województwo warmińsko-mazurskie).

Zgodnie z koncesją prace poszukiwawcze będą prowadzone:

- w utworach: kredy, jury, triasu, permu, syluru, ordowiku i kambriu, w celu odkrycia i wstępnego udokumentowanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego,
- w dwóch etapach, tj.: reprocessing, reinterpretacja i analiza danych geologicznych (I etap), wykonanie 50 km sejsmiki 2D (II etap).

Prawo użytkowania górniczego obejmujące poszukiwanie ww. złóż w obszarze „Węgorzewo” zostało ustanowione umową z dnia 6 czerwca 2011 r.

- 3) Nr 23/2011/p z dnia 6 czerwca 2011 r. (zmieniona decyzjami Ministra Środowiska z dnia: 11 lipca 2011 r. i 4 października 2012 r.) na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze „Kętrzyn” o powierzchni 683,25 km² (teren gmin: Bartoszyce, Kolno, Barciany, Srokowo, Kętrzyn oraz miast i gmin: Bisztynek, Korsze, Reszel oraz Kętrzyn, województwo warmińsko-mazurskie). Zgodnie z koncesją prace poszukiwawcze i rozpoznawcze będą prowadzone:

- w utworach: kredy, jury, triasu, permu, syluru, ordowiku i kambriu, w celu odkrycia i udokumentowania złóż ropy naftowej i gazu ziemnego,
- w trzech etapach, tj.: reprocessing, reinterpretacja i analiza danych geologicznych (I etap), wykonanie 80 km sejsmiki 2D (II etap), wykonanie otworu wiertniczego do maksymalnej głębokości 1.900 m, opcjonalnie

wykonanie takiego otworu z odcinkiem poziomym długości do 1.200 m (III etap).

Prawo użytkowania górniczego obejmujące poszukiwanie i rozpoznawanie ww. złóż w obszarze „Kętrzyn” zostało ustanowione umową z dnia 6 czerwca 2011 r., którą zmieniono aneksem nr 1 z dnia 4 października 2012 r. (zmieniono m.in. termin użytkowania górniczego z 3 do 5 lat oraz wysokość wynagrodzenia z tego tytułu).

- 4) Nr 24/2011/p z dnia 14 czerwca 2011 r. (zmieniona decyzją Ministra Środowiska z dnia 11 lipca 2011 r.) na poszukiwanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze „Gołdap” o łącznej powierzchni 620,82 km² (teren gmin: Banie Mazurskie i Dubeninki, miasta i gminy Gołdap, w województwie warmińsko-mazurskim oraz na terenie gmin: Przerośl, Filipów, Wiżajny, Rutka-Tartak, Jeleniewo, Szypliszki, Puńsk – województwo podlaskie).

Zgodnie z ww. koncesją prace poszukiwawcze będą prowadzone:

- w utworach: kredy, jury, triasu, permu, syluru, ordowiku i kambru, a ich cel stanowi odkrycie i wstępne udokumentowanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego,
- w dwóch etapach, tj.: reprocessing, reinterpretacja i analiza danych geologicznych (I etap), wykonanie 50 km sejsmiki 2D (II etap).

Prawo użytkowania górniczego obejmujące poszukiwanie ww. złóż w obszarze „Gołdap” zostało ustanowione umową z dnia 14 czerwca 2011 r.

(dowód: akta kontroli str. 6-167)

Prawa wynikające z ww. koncesji, Spółka uzyskała na podstawie wydanych na jej wniosek (z dnia 4 lipca 2011 r.), czterech decyzji Ministra Środowiska z dnia 11 lipca 2011 r. w sprawie przeniesienia na jej rzecz koncesji udzielonych wcześniej „SILURIAN” Sp. z o.o. w Warszawie.

Prawa użytkowania górniczego związane z ww. koncesjami, Spółka nabyła natomiast na podstawie umów cesji zawartych w dniu 1 lipca 2011 r. z „SILURIAN” Sp. z o.o. w Warszawie. Przeniesienie ww. praw Spółka uzyskała za pisemną zgodą Ministra Środowiska, reprezentującego Skarb Państwa (pisma z dnia 11 lipca 2011 r.). Nabyte przez Spółkę koncesje obejmowały wyłącznie I i II etap prac związanych z poszukiwaniem złóż ropy naftowej i gazu ziemnego.

Na podstawie wniosków z dnia 2 i 24 marca 2012 r., Spółka uzyskała dwie decyzje Ministra Środowiska z dnia 4 października 2012 r., które rozszerzyły zakres koncesji nr 11/2011/p („Lidzbark Warmiński”) i nr 23/2011/p („Kętrzyn”) o rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego. Decyzjami tymi wprowadzono trzeci etap prac polegający na wykonaniu po jednym otworze wiertniczym na terenie objętym każdą z ww. koncesji. Określono w nich m.in., że prace wiertnicze:

- rozpoczęte zostaną w ciągu 39 miesięcy od dnia udzielenia koncesji, tj. nie później niż: 16 sierpnia 2014 r. (koncesja nr 11/2011/p) oraz 6 września 2014 r. (koncesja nr 23/2011/p) i będą trwały 24 miesiące,
- prowadzone będą zgodnie z warunkami ustalonymi w uprzednio uzyskanych przez Spółkę decyzjach Wójta Gminy Lidzbark Warmiński z dnia 14 lutego 2012 r. i Wójta Gminy Kętrzyn - z dnia 10 kwietnia 2012 r. o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięć polegających na poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w rejonie „Lidzbark Warmiński” oraz „Kętrzyn”.

(dowód: akta kontroli str. 6-178)

W związku z planowanym przez Spółkę rozszerzeniem koncesji nr 22/2011/p („Węgorzewo”) oraz nr 24/2011/p („Gołdap”) m.in. w kierunku rozpoznawania złóż węglowodorów i wykonywania wierceń, wystąpiła ona pismami z dnia 7 maja 2012 r.

do właściwych miejscowo burmistrzów, tj. Miasta i Gminy Węgorzewo oraz Goldap z wnioskami o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody dla przedsięwzięć polegających na poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż ropy naftowej i gazu ziemnego na obszarach objętych tymi koncesjami. Według stanu na koniec grudnia 2012 r., postępowania administracyjne w ww. sprawach nie zostały zakończone.

(dowód: akta kontroli str. 6-13, 179-184)

Ustalono czterema koncesjami (Nr: 11/2011/p, 22/2011/p, 23/2011/p, 24/2011/p) opłaty koncesyjne w łącznej wysokości 256.623,79 zł oraz opłaty za użytkowanie górnicze wynikające z czterech umów o ustanowieniu użytkowania górniczego w kwocie ogółem 230.961,41 zł, zostały opłacone przez pierwszego koncesjonariusza („SILURIAN” Sp. z o.o. w Warszawie). Zgodnie z warunkami koncesji, 60% kwoty opłat koncesyjnych przekazano właściwym gminom, a 40% na rzecz Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej („NFOŚiGW”). Opłaty za użytkowanie górnicze, zgodnie z umowami, przekazano natomiast w całości na rzecz Ministerstwa Środowiska.

Ustalono na podstawie dwóch decyzji Ministra Środowiska z dnia 4 października 2012 r. w sprawie: zmiany koncesji nr 11/2011/p oraz nr 23/2011/p opłaty koncesyjne w łącznej kwocie 334.037,95 zł, Spółka przekazała w 40% - NFOŚiGW, a w 60% na rzecz 22 gmin proporcjonalnie do powierzchni obszaru koncesji w granicach poszczególnych gmin. Opłaty na rzecz poszczególnych gmin przekazano w prawidłowej wysokości, przy czym w przypadku dwóch gmin (Biszynek i Kętrzyn) kwotę 32.774,52 zł zapłacono dzień po upływie terminu, który przypadał na 24 października 2012 r.

Z wyjaśnień Prokurenta wynika, że było to spowodowane zmianą kont tych gmin, a po uzyskaniu aktualnych numerów kont, Spółka dokonała ponownych przelewów opłat.

(dowód: akta kontroli str. 46-50, 122-127, 185-213, 349-352)

Według Prokurenta, w dotychczasowej działalności związanej z posiadanymi koncesjami na poszukiwanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego, Spółka:

- nie zetknęła się z przeszkodami lub utrudnieniami, które wpływałyby na możliwość realizacji zamierzeń związanych z wykonaniem obowiązków określonych w koncesjach na poszukiwanie złóż ropy naftowej lub gazu ziemnego,
- ocenia za odpowiednie i wystarczające istniejące przepisy prawne oraz procedury stosowane w postępowaniach przed stosownymi organami administracji oraz nie zgłasza postulatów zmian istniejących ram prawnych prowadzonej działalności,
- spotkała się z pozytywnym i otwartym stanowiskiem organów samorządu terytorialnego na terenach objętych koncesjami. W ramach procesu informacyjnego organy zarządzające jednostkami samorządu terytorialnego w sposób konstruktywny odnosiły się do propozycji spotkań, konsultacji lub wymiany informacji.

(dowód: akta kontroli str. 214-216)

Do dnia 31 grudnia 2012 r. przedstawiciele Spółki uczestniczyli ogółem w pięciu spotkaniach, na których poinformowano władze samorządowe i społeczność lokalną o planowanych przedsięwzięciach w zakresie poszukiwania i rozpoznawania złóż gazu łupkowego, w tym m.in. o wpływie na środowisko naturalne na terenach objętych trzema koncesjami (spośród czterech posiadanych). I tak w dniach:

- 28 sierpnia oraz 4 listopada 2012 r. uczestniczono w spotkaniach zorganizowanych z inicjatywy Starostwa Powiatowego w Lidzbarku Warmińskim oraz Urzędu Gminy Lidzbark Warmiński (koncesja nr 11/2011/p).
- 26 października i 20 grudnia 2012 r. – odbyły się spotkania z inicjatywy Starostwa Powiatowego w Kętrzynie i Urzędu Gminy Barciany (koncesja nr 23/2011/p),
- 4 lipca 2012 r. spotkanie zorganizowano z inicjatywy Wojewódzkiego Inspektoratu Ochrony Środowiska w Białymstoku, w którym uczestniczyli przedstawiciele powiatów gołdapskiego i suwalskiego oraz gmin objętych koncesją nr 24/2011/p.

(dowód: akta kontroli str. 217-218)

W wyjaśnieniach dotyczących braku informacji o działalności poszukiwawczej na terenach objętych koncesją nr 22/2011/p (obszar „Węgorzewo”), Prokurent podała, że „[...] prowadzenie działań informacyjnych nie należy do obowiązków koncesyjnych [...]”.

(dowód: akta kontroli str. 349-352)

Opis stanu
faktycznego

1.2. Spółka terminowo wywiązywała się z przewidzianego udzielonymi czterema koncesjami obowiązku sporządzania i przedstawiania organowi koncesyjnemu raportów ze stanu prowadzonych prac poszukiwawczych oraz bieżących wyników prac. W dniu 31 stycznia 2012 r. przedłożyła Ministerstwu Środowiska raporty dotyczące prac prowadzonych na podstawie wszystkich czterech posiadanych koncesji za okres od maja/czerwca 2011 r. do 30 stycznia 2012 r.

W raportach tych przedstawiono zakres podjętych działań i prac wykonanych w ramach realizacji pierwszego etapu, który dotyczył m.in. wykonania wstępnych analiz geologicznych i geofizycznych (wszystkie cztery koncesje) oraz pozyskania cyfrowych danych sejsmicznych od Geofizyki Toruń Sp. z o.o. (koncesje nr: 11/2011/p i 23/2011/p).

Spółka wywiązała się również z obowiązku pisemnego poinformowania Ministerstwa Środowiska (pisma z 14 oraz 29 maja 2012 r.) o zakończeniu prac pierwszego ich etapu, obejmującego reprocessing, reinterpretację i analizę danych geologicznych oraz podjęciu decyzji o przystąpieniu do prac etapu drugiego, tj. wykonania sejsmiki 2D (etap w realizacji).

(dowód: akta kontroli str. 219-325)

Według wyjaśnień Prokurenta, Spółka sporządziła również raporty z prac prowadzonych w 2012 r. i złożyła je organowi koncesyjnemu w wymaganym terminie tj. do 31 stycznia 2013 r.

(dowód: akta kontroli str. 349-352)

Ocena częściowa

Najwyższa Izba Kontroli ocenia pozytywnie działalność Spółki w badanym zakresie. Odnotowania wymaga m.in. terminowe sporządzanie i przekazywanie raportów rocznych ze stanu prowadzonych prac oraz pisemnych informacji o zakończeniu prac pierwszego etapu i przystąpieniu do realizacji kolejnego etapu.

W prawidłowej wysokości i terminowo regulowano opłaty koncesyjne.

Podkreślenia wymaga także udział Spółki w organizowanych przez władze lokalne spotkaniach informacyjnych dotyczących działalności poszukiwawczo – rozpoznawczej objętej koncesjami.

2. Realizacja przez Spółkę zobowiązań wynikających z koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie gazu łupkowego, w tym w zakresie ochrony środowiska.

Opis stanu faktycznego

2.1. Spółka wykonała wszystkie prace przewidziane w pierwszym etapie koncesji. Prace te, obejmujące reprocessing, reinterpretację i analizę danych geologicznych zostały zrealizowane przed upływem terminów wyznaczonych koncesjami (od dwóch do 22 dni).

Po zakończeniu ww. prac, Spółka przystąpiła do realizacji etapu drugiego (wykonanie sejsmiki 2D), w ramach którego wykonano badania sejsmiczne w terenie i rozpoczęto proces reinterpretacji uzyskanych w tym zakresie danych.

Przewidziany koncesjami termin zakończenia realizacji tego etapu przypadał odpowiednio na dzień: 16 maja 2014 r. (koncesja nr 11/2011/p), 6 lipca 2014 r. (koncesje nr: 22/2011/p i 23/2011/p) oraz 14 lipca 2014 r. (koncesja nr 24/2011/p).

(dowód: akta kontroli str. 6-13)

Analizy geologiczne Spółka sporządziła we własnym zakresie, a wykonanie prac związanych z reprocessingiem, reinterpretacją danych oraz badaniami sejsmicznymi zleciła podmiotom zewnętrznym.

(dowód: akta kontroli str. 353)

Z wyjaśnień Prokurenta wynikało, że:

- przy zlecaniu prac podmiotom zewnętrznym Spółka nie stosowała ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. Prawo zamówień publicznych,
- na obecnym etapie Spółka nie posiada dostatecznych danych, czy na terenach objętych koncesjami występuje gaz ziemny.

(dowód: akta kontroli str. 349-352)

Opis stanu faktycznego

2.2. Do końca 2012 r. Spółka nie zgłosiła organom administracji geologicznej zamiaru rozpoczęcia robót polegających na wykonywaniu otworów wiertniczych i nie podjęła ww. robót. Terminy ich rozpoczęcia wyznaczone koncesjami nr: 11/2011/p i 23/2011/p przypadają na sierpień i wrzesień 2014 r.

W badanym okresie, w ramach przygotowania do wykonywania otworów wiertniczych (trzeci etap koncesji), Spółka:

- Uzyskała decyzje starostów niezbędne do sporządzenia planów ruchu zakładów wykonujących roboty geologiczne, a mianowicie:
 - Lidzbarskiego z dnia 29 listopada 2012 r. w sprawie zatwierdzenia programu gospodarki odpadami niebezpiecznymi wytwarzanymi podczas wykonywania otworu badawczego „Babiak 1” w miejscowości Babiak, gmina Lidzbark Warmiński,
 - Lidzbarskiego z dnia 4 grudnia 2012 r. w sprawie rekultywacji terenu, na którym Spółka projektuje budowę placu wiertni dla wykonania otworu badawczego „Babiak 1”,
 - Lidzbarskiego z dnia 12 grudnia 2012 r. w sprawie zezwolenia na czasowe wyłączenie (na okres prowadzenia badań) z produkcji rolniczej gruntu (część działki o powierzchni 1,1229 ha) położonego w obrębie Babiak, gmina Lidzbark Warmiński (koncesja nr 11/2011/p);
 - Kętrzyńskiego z dnia 21 grudnia 2012 r. w sprawie zatwierdzenia programu gospodarki odpadami niebezpiecznymi wytwarzanymi podczas wykonywania otworu poszukiwawczego „Rodele 1” (koncesja nr 23/2011/p).

Decyzje z 29 listopada 2012 r. i 21 grudnia 2012 r. w sprawie zatwierdzenia programu gospodarki odpadami niebezpiecznymi wytwarzanymi podczas wykonywania otworów poszukiwawczych „Babiak 1” i „Rodele 1” określały m.in.:

- rodzaje i ilości odpadów niebezpiecznych dopuszczonych do wytworzenia w ciągu roku,
- sposób gospodarowania odpadami niebezpiecznymi, tj. zasady: zbierania i przechowywania odpadów oraz ich przekazywania podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia,
- obowiązek prowadzenia ilościowej i jakościowej ewidencji odpadów.

Decyzja w sprawie rekultywacji terenu z dnia 4 grudnia 2012 r. określała m.in. rolny kierunek rekultywacji, która ma zostać przeprowadzona zgodnie z projektem rekultywacji po zakończeniu prac wiertniczych w terminie pięciu lat od zaprzestania działalności przemysłowej.

- Przedłożyła w grudniu 2012 r. Ministrowi Środowiska, stosownie do wymogu ww. koncesji, projekty robót geologicznych dla poszukiwania i rozpoznawania złóż ropy naftowej i gazu ziemnego na obszarze koncesji nr 23/2011/p „Kętrzyn” (otwór Rodele-1) oraz na obszarze koncesji nr 11/2011/p „Lidzbark Warmiński” (otwór Babiak-1). Zawierały one m.in. informacje dotyczące szczegółowej lokalizacji prac geofizycznych oraz wierceń.

(dowód: akta kontroli str. 6-13, 326-347)

Z wyjaśnień Prokurenta wynika, że rozpoczęcie robót wiertniczych w ramach ww. koncesji nastąpi w I półroczu 2013 r., w związku z czym Spółka sporządziła plany ruchu zakładu wykonującego roboty geologiczne. Podała również, że plan ruchu dla koncesji nr 23/2011/p został zatwierdzony przez Dyrektora Urzędu Górniczego w Warszawie w dniu 11 stycznia 2013 r.

(dowód: akta kontroli str. 349-352)

Opis stanu faktycznego

2.3. Do dnia 31 grudnia 2012 r., działalność Spółki w zakresie dotychczas zrealizowanych prac związanych z poszukiwaniem i rozpoznawaniem gazu łupkowego nie była kontrolowana przez służby nadzoru geologicznego i górniczego, a także ochrony inspekcji środowiska.

(dowód: akta kontroli str. 348)

Według wyjaśnień Prokurenta, geolodzy powiatowi z terenów objętych koncesjami nie nawiązywali kontaktów ze Spółką.

(dowód: akta kontroli str. 349-352)

Z informacji uzyskanych w toku kontroli NIK od starostów w zakresie wykorzystywania danych zawartych w koncesjach wynika, że Starosta Lidzbarski przyjął je do wiadomości, zaś Starosta Kętrzyński podał, że nie wykorzystywał tych danych w prowadzonych postępowaniach administracyjnych.

(dowód: akta kontroli str. 354-357)

Ocena częściowa

Najwyższa Izba Kontroli ocenia pozytywnie dotychczasową realizację prac objętych koncesjami.

IV. Pozostałe informacje i pouczenia

Prawo zgłoszenia zastrzeżeń

Wystąpienie pokontrolne zostało sporządzone w dwóch egzemplarzach; jeden dla kierownika jednostki kontrolowanej, drugi do akt kontroli.

Zgodnie z art. 54 ustawy z dnia 23 grudnia 1994 r. o Najwyższej Izbie Kontroli³, kierownikowi jednostki kontrolowanej przysługuje prawo zgłoszenia na piśmie umotywowanych zastrzeżeń do wystąpienia pokontrolnego, w terminie 21 dni od

³ Dz. U. z 2012 r., poz. 82

dnia jego przekazania. Zastrzeżenia zgłasza się do dyrektora Delegatury NIK w Olsztynie.

Olsztyn, dnia lutego 2013 r.

Kontrolerzy
Henryk Szatkowski
główny specjalista kontroli państwowej

.....
podpis

Adam Rączkiewicz
specjalista kontroli państwowej

.....
podpis

Najwyższa Izba Kontroli
Delegatura w Olsztynie

Dyrektor
Antoni Stupiński

.....
podpis