



MINISTERSTWO
ŚRODOWISKA
GŁÓWNY GEOLOG
KRAJU



Zmiany w prawie dla węglowodorów
- efektywne dla państwa, bezpieczne dla
środowiska, przyjazne dla inwestorów



Warszawa, 12 czerwca 2013 r.



Projekt nowelizacji ustawy Prawo Geologiczne i Górnicze – po konsultacjach z interesariuszami

- Dalsza liberalizacja i uszczegółowienie zapisów dotyczących NOKE (Narodowego Operatora Kopalni Energetycznych)
- Kolejne ułatwienia i uproszczenie przepisów dla inwestorów
- Obniżenie kosztów i uproszczenie procesu decyzyjnego organów administracyjnych
- Zwiększenie przychodów Funduszu dla Pokoleń



Liberalizacja i uszczegółowienie przepisów o NOKE

Zmiana formuły udziału NOKE w umowie o współpracy

- udział w zyskach proporcjonalny do udziału w kosztach (maksymalnie 5%)

Ograniczenie uprawnień NOKE wobec innych stron umowy

- rezygnacja z prawa sprzeciwu (veto) na rzecz instytucji zastrzeżenia

Zmniejszenie kosztów funkcjonowania NOKE

- przez rezygnację z zapisów o Komitecie Inwestycyjnym oraz limitowanie wysokości kosztów własnych



Kolejne ułatwienia dla przedsiębiorców - uproszczenie przepisów

Dalsze uproszczenie przepisów w zakresie decyzji środowiskowych dla przedsiębiorców

inwestorzy występujący o koncesję na wydobywanie rozpoznanych i udokumentowanych złóż węglowodorów nie muszą przedstawiać decyzji o uwarunkowaniach środowiskowych - obowiązek jej uzyskania przed przetargiem przechodzi na organ koncesyjny

Odstąpienie od zgłoszenia prawa pierwszeństwa

inwestor zamierzający skorzystać z pierwszeństwa nie musi zgłaszać tego organowi koncesyjnemu



Obniżenie kosztów i uproszczenie procesu decyzyjnego organów administracyjnych

Odstąpienie od koncepcji utworzenia odrębnego organu -
Głównego Inspektora Ochrony Środowiska i Nadzoru
Geologicznego

Jego zadania przejmie organ koncesyjny, czyli Ministerstwo
Środowiska. Obejmą one m.in.:

- prowadzenie postępowań przetargowych
- ocenę perspektywiczności przedsięwzięć
- nadzór wykonywania zobowiązań koncesyjnych



EIA - World Shale Gas and Shale Oil Resource Assessment Czerwiec 2013	146 Tcf of shale gas	4,1 biliona metrów sześciennych gazu ziemnego z formacji łupkowych
USGS - Potential for Technically Recoverable Unconventional Gas and Oil Resources in the Polish - Ukrainian Foredeep, Poland, 2012 Lipiec 2012	1,345 bcf of shale gas	38 miliardów metrów sześciennych gazu ziemnego z formacji łupkowych
PIG - ocena zasobów wydobywalnych gazu ziemnego i ropy naftowej w formacjach łupkowych dolnego paleozoiku w Polsce (basen bałtycko - podlasko - lubelski) Czerwiec 2012		1,92 biliona metrów sześciennych gazu ziemnego z formacji łupkowych (wariant maksymalny) 0,346 – 0,768 biliona metrów sześciennych gazu ziemnego z formacji łupkowych (wariant najbardziej prawdopodobny)
EIA - World Shale Gas and Shale Oil Resource Assessment Kwiecień 2011	187 Tcf of shale gas	5,3 biliona metrów sześciennych gazu ziemnego z formacji łupkowych



MINISTERSTWO
ŚRODOWISKA
GŁÓWNY GEOLOG
KRAJU



Dziękuję za uwagę

