Exillon ogłasza aktualizację stanu rezerw i produkcji

1 marca 2016 r. - Exillon Energy plc („Exillon Energy", „Spółka" lub „Grupa") (EXI.LN), notowany na rynku w Londynie (London Premium) producent ropy naftowej prowadzący działalność w dwóch roponośnych regionach w Rosji - Timan-Peczora („Exillon TP") i Syberii Zachodniej („Exillon WS"), przedstawia dzisiaj aktualizację dotyczącą rezerw i produkcji.

Na podstawie danych Państwowej Komisji Zasobów Kopalin, Rosyjskie Ministerstwo Zasobów Naturalnych wydało oświadczenie #345 datowane na 6 Sierpnia 2015 roku, zatwierdzające stratygraficzne cechy nagromadzeń węglowodorów, w celu sklasyfikowania ich jako strefy płac Abalaksky lub inne. Według uzupełnienia wyżej wymienionego oświadczenia #345 datowanego na 6 Sierpnia 2015 roku, zbiornik „P" jest częścią formacji Abalakskaya (Górna Jura)

Spółka Akcyjna "Kayum Neft", będąca firmą zależną Exillon Energy PLC (w dalszej części zwanej „Exillon WS"), jest właścicielem licencji #KhMN 15261 NE, datowanej na 1 Grudnia 2011 roku, której przedmiot obejmuje poszukiwania, prowadzenie badań, oszacowanie zasobów i wydobycie ropy naftowej i gazu w granicach obszaru licencji Zapadno – Kayumovsky. Wspomniany obszar znajduje się w dzielnicy Kondinsky autonomicznego okręgu Khanty-Mansi i obejmuje również pola naftowe Kayumovskoe i Lumutinskoe.

Zbiorniki Exillon WS na polu Kayumovskoe

- Zachodni basen zbiornika P z EWS I – od 1 Stycznia 2012 r. włączony do Państwowego Rejestru Rezerw;
- Południowo-Wschodni basen zbiornika P z EWS I Wschód - od 1 Stycznia 2012 r. włączony do Państwowego Rejestru Rezerw;
- Południowo-Zachodni basen zbiornika P z EWS I - od 1 Stycznia 2012 r. włączony do Państwowego Rejestru Rezerw;
- Wschodni basen zbiornika P z EWS I Wschód - od 1 Stycznia 2012 r. włączony do Państwowego Rejestru Rezerw;
- Główny basen zbiornika P z EWS I - od 1 Stycznia 2012 r. włączony do Państwowego Rejestru Rezerw;
- Północno-Zachodni basen zbiornika P z EWS I – od 1 Stycznia 2014 r. włączony do Państwowego Rejestru Rezerw;
- Południowo-Zachodni basen zbiornika P z EWS I - od 1 Stycznia 2015 r. włączony do Państwowego Rejestru Rezerw.

Zbiorniki Exillon WS na polu Lumutinskoe

- Zbiornik P z EWS II (dawny północny EWSI) - od 1 Stycznia 2015 r. włączony do Państwowego Rejestru Rezerw.

Zgodnie z podpunktem 21, punktem 1, artykułu 342 Kodeksu Podatkowego Federacji Rosyjskiej, od 4 kwartału 2015 roku, Exillon WS stosuje stawkę RUR 0 (zerową) Podatku od Wydobycia Kopalin (w dalszej części zwanego MET) na ropę naftową wydobytą spod nagromadzenia formacji Abalakskaya w wyżej wymienionych obszarach:

- Południowo-Wschodni basen zbiornika P z EWS I Wschód – Pole Kayumovskoe;
- Wschodni basen zbiornika P z EWS I Wschód - Pole Kayumovskoe;
- Północno-Zachodni basen zbiornika P z EWS I - Pole Kayumovskoe;
- Zbiornik P z EWS II (dawny Północny EWSI) – Pole Lumutinskoe.

W czwartym kwartale 2015 r. ropa naftowa wyrodukowana ze zbiorników obciążonych zerową stawką podatku MET stanowiła 83% całej produkcji firmy Exillon WS.

Dodatkowo, Exillon WS przedłożyła zaktualizowaną deklarację podatkową do Rosyjskiej Federalnej Agencji Podatkowej w odniesieniu do stawki MET w okresie 9 miesięcy w 2015 roku, w której wysokość tej opłaty równa jest zeru w stosunku do zbiorników będących przedmiotem ulgi podatkowej od 1 Stycznia do 30 września 2015 roku. Zgodnie z kalkulacjami Exillon WS, wysokość zwrotu podatkowego za 9 miesięcy 2015 r.

może wynosić RUR 2 314 milionów, co równa się kwocie około USD 30 milionów według kursu ustalonego przez Centralny Bank Federacji Rosyjskiej w obowiązującym okresie.

Wydobycie w 2015 roku (dane nieaudytowane):

Łączna produkcja Grupy w 365-dniowym okresie obejmowała 5 880 274 baryłek.

Spółka prowadzi ewidencję wydobycia w tonach metrycznych. Przeliczenie na baryłki ma charakter wyłącznie informacyjny i oparte jest na szacunkach Spółki dotyczących standardowych kategorii API ropy wydobywanej w ramach danego pola naftowego. Do przeliczenia wielkości na baryłki zastosowano współczynnik 7,8037 baryłek na tonę dla Exillon WS oraz 7,44 baryłek na tonę w przypadku Exillon TP. W opisywanym 365-dniowym okresie całkowite wydobycie Grupy wynosiło 761 517 ton, z czego 590 011 ton przypadało na Exillon WS, a 171 506 ton na Exillon TP.

Kontakt dla mediów:

Łukasz Chudy, Cook Communications
lukasz.chudy@cook-comm.com
+ 663 171 023