

Charakterystyka przedsięwzięcia pn. „*Wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża „Wysoka Kamieńska”*”, zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy 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 2022 r., poz. 1029 ze zm.).

Przedmiotowa decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach niezbędna jest w celu przedłużenia ważności decyzji koncesyjnej na kontynuację eksploatacji i przerobu ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego. Wydobywanie będzie prowadzone w analogiczny sposób jak dotychczas. Nie planuje się żadnych inwestycji, zmian technologii, ani modernizacji obiektów technologicznych.

Przerób kopaliny odbywa się aktualnie na terenie istniejącej instalacji technologicznej Ośrodka Produkcyjnego Wysoka Kamieńska (OP Wysoka Kamieńska) zlokalizowanego w granicach obszaru i terenu górniczego „Wysoka Kamieńska I” podlegają Ucej administracyjnie pod Kopalnię Ropy Naftowej Kamień Pomorski.

Najważniejsze parametry złoża „Wysoka Kamieńska I” są następujące:

- horyzont produkcyjny: dolomit główny
- powierzchnia: 2,562 km<sup>2</sup>
- głębokość zalegania: od -/3010,3 do -/3060,7 m
- poziom wód złożowych (umowny): -/3060,7 m
- średnia miąższość złoża: 21,43 m
- porowatość średnia: 4,58 %
- przepuszczalność: 10,21 mD
- współczynnik nasycenia porów ropą: 0,75
- temperatura złoża: 354,00 K
- pierwotne ciśnienia złożowe: 54,6 MPa
- współczynnik wydobywania: 0,33

Powierzchnia obszaru i terenu górniczego „Wysoka Kamieńska I” wynosi 1 967 258,00 m<sup>2</sup>. Obszar górniczy pokrywa się z terenem górniczym. Kopalnią główną eksploatowaną ze złoża „Wysoka Kamieńska” jest ropa naftowa, a kopalnią towarzyszącą gaz ziemny. Zasoby wydobywalne ropy naftowej (kopalina główna) zatwierdzone decyzją DG/kzk/EZD/489-7554?2004 z dnia 10 listopada 2004 r. (w operatach ewidencyjnych za lata 2020 i 2021 zwiększono ilość pierwotnych zasobów wydobywalnych ropy naftowej odpowiednio o 1,8 i 2,0 tys. ton). Maksymalne dobowe wydobywanie ropy naftowej prognozowane jest na poziomie 14 ton, natomiast maksymalne dobowe wydobywanie gazu towarzyszącego gazu ziemnego na poziomie 1 050 m<sup>3</sup>.

Udostępnienie zasobów ropy naftowej i towarzyszącego jej gazu ziemnego zakumulowanych w złożu „Wysoka Kamieńska” prowadzone jest trzema odwiertami WK-1, WK-7 i WK-21. Ze względu na panujące warunki złożowe (m.in. ciśnienie złożowe, wydajność odwiertu, wartość wykładnika gazowego) eksploatacja złoża odbywa się poprzez pompowanie. Energia złoża jest bowiem zbyt mała, aby ropa naftowa w sposób samoczynny mogła wypłynąć odwiertem na powierzchnię. Wydobywanie ropy naftowej ze złoża na powierzchnię musi być prowadzone przy zastosowaniu metody mechanicznej, w której energię potrzebną do wydzwignięcia ropy ze złoża dostarcza się z powierzchni do urządzenia wydobywczego znajdującego się w odwiercie eksploatacyjnym. Pompowanie ropy naftowej z odwiertów WK-1, WK-7 i WK-21 odbywa się przy użyciu żerdziowych pomp wgłębnych. Istota takiego pompowania polega na umieszczeniu pompy w odwiercie poniżej poziomu płynu złożowego (ropy), a silnika elektrycznego dostarczającego energii do pompy - na powierzchni. Napęd z silnika przekazywany jest do pompy za pomocą żurawia pompowego, a następnie poprzez przewód pompowy umieszczony w rurach wydobywczych.

Odwierty WK-1 i WK-21 pompowane są w cyklach 8-godzinnych, przy czym odwiert WK-21 codziennie, a WK-1 co drugi dzień. Odwiert WK-7 pompowany jest w codziennie w cyklach 12-godzinnych.

Eksploatacja ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża prowadzona jest w oparciu o ustalone parametry eksploatacyjne, tj. dozwolony pobór i dopuszczalny spadek ciśnienia.

Ze złoża „Wysoka Kamińska” aktualnie nie wydobywa się wody złożowej.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie  
Aleksandra Stodulna  
/podpisano kwalifikowalnym podpisem elektronicznym/