



Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim

**Załącznik nr 1 do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach z 15 września 2026 r., znak:
WOOŚ.420.41.2026.DM**

Charakterystyka przedsięwzięcia

Inwestycja polega na kontynuacji eksploatacji ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża "Gajewo".

Złoże "Gajewo" zakumulowane jest w utworach dolomitu głównego. Kopaliną główną złoża jest ropa naftowa parafinowa, o następujących parametrach, ustalonych w dokumentacji geologicznej złoża: gęstość – $0,822 \text{ g/cm}^3$, średnia zawartość parafiny – 5,2967% wag. i średnia zawartość siarki – 0,3950% wag. Ostatnia analiza ropy wykonana dla złoża "Gajewo" pobrana została w 2023 r. Podstawowe parametry nie uległy większej zmianie i wynoszą: gęstość w temp. 15°C – $0,8202 \text{ g/cm}^3$, zawartość parafiny – 5,5 % (m/m), zawartość siarki – 0,62 % (m/m). Kopaliną towarzyszącą jest gaz ziemny rozpuszczony w ropie naftowej. Średnia zawartość metanu z dokumentacji geologicznej złoża wynosi 42,1210% obj., siarkowodoru – 10,2288% obj. Wartość opałowa wynosi $29,0043 \text{ MJ/nm}^3$, liczba Wobbego – 36,5640 MJ/nm^3 . Średnia zawartość par rtęci oznaczona w gazie rozpuszczonym w ropie wynosi: $0,645 \mu\text{g/m}^3$. W analizie gazu z 2023 r. otrzymano następujące parametry gazu ziemnego: metan – 44,32 % obj., siarkowodór – 11,25 % obj., wartość opałowa – $26,574 \text{ MJ/m}^3$, liczba Wobbego – 31,625 MJ/m^3 .

W płynach złożowych znajdujących się w złożu składnikami toksycznymi są siarkowodór oraz siarka. Siarkowodór występuje zarówno w gazie ziemnym, jak i ropie naftowej. Średnia

zawartość składników toksycznych, wg dokumentacji geologicznej złoża, wynosi: zawartość H₂S w gazie ziemnym – 10,2288% obj., w ropie naftowej – 1 987,5455 mg/dm³, zawartość siarki – 0,395% obj. Zawartość składników toksycznych w ostatnich analizach wynosi: H₂S w gazie ziemnym – 11,25% obj., w ropie naftowej – 2 029 mg/l, zawartość siarki – 0,62% (m/m).

Wielkość wydobycia ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża "Gajewo" wynosi kolejno 15 t/dobę oraz 12 000 m³/dobę.

Zgodnie z koncesją nr 6/2014, wydaną przez Ministra Środowiska w dniu 31 grudnia 2014 r., na wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża "Gajewo", złożo objęto obszarem górniczym "Gajewo" o powierzchni 1 817 344 m². Teren górniczy pokrywa się z granicami obszaru górniczego.

Współrzędne punktów granicznych obszaru i terenu górniczego "Gajewo" przedstawia poniższa tabela.

UKŁAD PL-1992					
Nr	X	Y	Nr	X	Y
1	5 57 375.00	2 21 189.00	13	5 55 990.49	2 20 920.63
2	5 57 301.00	2 21 627.00	14	5 56 226.20	2 20 969.85
3	5 57 130.00	2 21 998.00	15	5 56 219.00	2 21 159.00

Nr	X	Y	Nr	X	Y
4	5 56 739.00	2 22 245.00	16	5 56 298.00	2 21 308.00
5	5 56 384.00	2 22 299.00	17	5 56 419.00	2 21 316.00
6	5 56 300.00	2 22 589.00	18	5 56 673.00	2 21 143.00
7	5 56 189.00	2 22 615.00	19	5 56 675.59	2 21 063.70
8	5 55 870.00	2 21 739.00	20	5 56 800.69	2 21 089.82
9	5 55 654.00	2 21 561.00	21	5 56 874.99	2 20 774.57
10	5 55 667.00	2 21 221.00	22	5 57 074.00	2 20 784.00
11	5 55 822.00	2 20 981.00	23	5 57 257.00	2 20 899.00
12	5 55 887.00	2 21 020.00	-	-	-

Eksploatacja ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża "Gajewo" prowadzona będzie odwiertem Gajewo-1. Odwiert Gajewo-1 zlokalizowany jest na działce nr 119/3 obręb 0009 Buszów, gmina Lubiszyn.

Agnieszka Nowak

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Gorzowie Wielkopolskim
/-dokument podpisany elektronicznie-/