

ZAŁĄCZNIK**do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach znak WOOS.420.32.2023.AK.9
z 8 stycznia 2024 r.**

Eksploatacja metanu odbywać się będzie ze złoża metanu występującego w złożu węgla kamiennego „Anna”, ograniczonego liniami prostymi łączącymi punkty o następujących współrzędnych:

Nr punktu	Układ współrzędnych 2000/18	
	X	Y
1	5 541 593,09	6 529 826,33
2	5 541 616,30	6 528 058,14
3	5 542 439,36	6 528 167,79
4	5 545 400,94	6 529 132,85
5	5 545 238,45	6 529 554,46
6	5 545 178,53	6 529 990,02
7	5 545 191,90	6 530 200,70
8	5 545 327,78	6 530 629,40
9	5 545 627,31	6 531 542,86
10	5 545 132,83	6 531 518,62
11	5 545 089,82	6 530 922,15
12	5 543 168,20	6 530 181,79
13	5 542 696,62	6 530 130,33

Obszar złoża metanu z węgla kamiennego „Anna”, pod względem administracyjnym leży w południowej części województwa śląskiego, w powiecie wodzisławskim na terenie gmin Pszów, Radlin i Wodzisław Śląski. Położenie złoża metanu „Anna” w obrębie jednostek administracyjnych przedstawia tabela poniżej:

Powiat	Miasto/Gmina	Powierzchnia [km ²]
wodzisławski	Pszów	3,596
	Radlin	0,417
	Wodzisław Śląski	2,982
Razem złożo „Anna”		6,995

Złożo metanu z węgla kamiennego „Anna” jest złożem niezagospodarowanym pod względem górniczym. Stan geologiczny zasobów złoża metanu jako kopaliny głównej, występującego w złożach węgla kamiennego „Anna”, zgodnie z dokumentacją geologiczno-inwestycyjną wynosi: 139,161 mln Nm³ zasobów bilansowych w kat. C.

Wydobycie odbywać się będzie za pomocą istniejącego otworu wiertniczego T-1 o wydajności maksymalnej 10 Nm³/min (tj. 14 400 Nm³/dobę), zlokalizowanego w Wodzisławiu Śląskim na działce nr 1044/37, obręb Radlin oraz stacji ujęcia metanu o wydajności w granicach 300-900 m³/h (z możliwością zwiększenia wydajności do poziomu 1100 m³/h) i nadciśnieniu tłoczenia maksymalnie 0,05 MPa wraz z odpowiednimi systemami pomiarowymi, sterowania i bezpieczeństwa, zlokalizowanej na działce nr 786/27 w Pszowie na terenie istniejącej oczyszczalni ścieków Zakładu Gospodarki Komunalnej i Mieszkaniowej w Pszowie. Przewidywane roczne wydobycie metanu wynosić będzie ok. 1,5 mln Nm³ z możliwością zwiększenia wydajności przy zaistnieniu korzystnych warunków

geologicznych, lecz nie więcej niż 20 000 Nm³ mieszanki gazowej na dobę. Wydobywany gaz zawierać może średnio ok. 64 % metanu.

W celu umożliwienia eksploatacji odwiertu T-1 konieczne będzie:

- a) zagospodarowanie strefy przyodwiertowej,
- b) wykonanie stacji ujęcia metanu,
- c) wykonanie infrastruktury liniowej:
 - gazociągu o długości około 800 m i średnicy maksymalnej 315 mm PE pomiędzy odwiertem, a stacją ujęcia metanu wraz z odpowiednimi układami zasuw i odwadniaczami, zabezpieczającymi przed powstaniem korka wodnego związanego z wykraplananiem się wilgoci z mieszanki gazowej. Będzie to gazociąg pracujący pod ciśnieniem roboczym od -35 kPa do + 10 kPa,
 - gazociągu DN180, łączącego stację ujęcia metanu z gazociągiem zasilającym odbiorcę gazu na terenie istniejącej oczyszczalni ścieków Zakładu Gospodarki Komunalnej i Mieszkaniowej w Pszowie.

Odwiert T-1 zostanie ogrodzony. Projektowana długość ogrodzenia wynosi około 24 mb i obejmuje swoim zakresem strefę przyodwiertową o wymiarach około 6 m x 6 m = 36 m². Ogrodzenie zostało przewidziane w taki sposób, aby strefa zagrożenia wybuchem znajdowała się wewnątrz ogrodzenia.

Odcinki rurociągów będą prowadzone pod powierzchnią terenu na głębokości ok. 1,0 do 1,2 m. Gazociągi zlokalizowane będą na działkach o następujących numerach ewidencyjnych: 786/27, 168 w Pszowie, 1044/37, 20 w Wodzisławiu Śląskim.

Na okres realizacji części przedsięwzięcia (budowa gazociągu niskiego ciśnienia metodą wykopu otwartego) wydzielony zostanie, wzdłuż trasy projektowanego gazociągu, pas montażowy o powierzchni ok. 1000 m². Na czas budowy gazociągu metodą przewiertów sterowanych konieczne jest przygotowanie miejsca dla: urządzenia wiertniczego oraz zaplecza technicznego – czyli wykopu komory startowej oraz końcowej na płuczkę. W tym pasie, oprócz wykonania wykopów o głębokości ok. 1,2 m, odbywać się będzie składowanie ziemi z tych wykopów oraz ruch środków transportu i sprzętu budowlano-montażowego.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia roboty będą prowadzone w porze dziennej (6:00-22:00) zostanie zorganizowane zaplecze sanitarne dla pracowników budowy, będą stosowane wyłącznie pojazdy i sprzęt budowlany sprawny technicznie, dodatkowo nastąpi zraszanie odsłoniętego terenu przy warunkach pogodowych sprzyjających pyleniu w celu ograniczenia wtórnej emisji pyłu, powstałe odpady będą magazynowane w pojemnikach i kontenerach uniemożliwiających ewentualne przedostanie się zanieczyszczeń do gruntu, w przypadku niekontrolowanego wycieku olejów z maszyn budowlanych lub pojazdów samochodowych substancje te wraz z zanieczyszczonym gruntem zostaną jak najszybciej zebrane i przekazane jednostkom zajmującym się ich unieszkodliwieniem.

Po zakończeniu etapu budowy, przeprowadzeniu prób szczelności i zasypaniu ziemią powierzchnia terenu zostanie uporządkowana, a teren nad rurociągami nadal będzie mógł być wykorzystywany w dotychczasowy sposób. Z powierzchni przewidywanej pod wykop zostanie uprzednio zdjęty i zabezpieczony poziom próchnicy. Realizacja gazociągu niskiego ciśnienia będzie odbywać się za pomocą dwóch metod. Pierwsza z nich to metoda wykopu otwartego. Metoda ta będzie wykorzystywana do realizacji gazociągu na terenie zieleni nieurządzonej na działce nr 786/27 obręb Pszów (miasto Pszów) i na działce rolniczej nr 1044/37 obręb Radlin (miasto Wodzisław Śląski) – łączna długość ok. 200 m. Druga z nich

to metoda kierunkowego przewiertu sterowanego HDD. Tą metodą prace będą prowadzone wzdłuż drogi gminnej (działki nr 168 obręb Pszów – m. Pszów i nr 20 obręb Radlin – m. Wodzisław Śląski) – łączna długość ok. 600 m.

Projektowane rurociągi nie wymagają trwałego zajęcia nieruchomości. Po zakończeniu etapu budowy, przeprowadzeniu prób szczelności i zasypaniu ziemią powierzchnia terenu zostanie uporządkowana, a teren nad rurociągami nadal będzie mógł być wykorzystywany w dotychczasowy sposób. Gazociągi prowadzone pod powierzchnią terenu wymagać będą zachowania tzw. strefy kontrolowanej (w omawianym przypadku po 0,5 m od osi gazociągu z każdej strony), zgodnie z przepisami dotyczącymi sieci gazowych.

Odwiert T-1 wyposażony zostanie w głowicę eksploatacyjną (wyposażoną w zasuwę do gazu) zamontowaną na wieźbie rurowej, która zamyka przestrzeń pierścieniową pomiędzy kolumnami rur okładzinowych, stanowiących wgłębne uzbrojenie odwiertu. Przystąpienie do wydobycia metanu ze złoża odwiertem T-1 nie będzie wymagać ingerencji we wgłębne uzbrojenie odwiertu.

Stacja ujęcia metanu składać się będzie z dźwiękoszczelnego kontenera o szerokości około 1,3 m, długości około 2,5 m i wysokości około 1,9 m. W obiekcie zostanie zabudowana szafa elektryczna i sterownicza o wymiarach ok. 1,2 m x 0,6 m.

Kontener stacji ujęcia metanu składać się będzie z dwóch części - w jednej części znajdzie się układ ssąco-łoczący, w drugiej system sterowania. Układ ssąco-łoczący składać się będzie z dmuchawy o wydajności 300–900 m³/h (z możliwością zwiększenia wydajności do poziomu 1 100 m³/h), napędzanej silnikiem elektrycznym o mocy ok. 37 kW, którego obroty regulowane będą za pomocą falownika. Moc akustyczna sprężarki (dmuchawy) wynosi 81 dB. Dmuchawa posiadać będzie tzw.: by-pass z zaworem regulującym ciśnienie. Parametry robocze pracy dmuchawy: ciśnienie ssania: 0,35 bar (a), ciśnienie tłoczenia: 0,40 bar (a), różnica ciśnień: $\Delta P = 140+800$ mbar.

Instalacja zawierać będzie ponadto czujniki temperatury i ciśnienia na wejściu i wyjściu. Na podstawie ich wskazań, układ automatycznej regulacji sterować będzie pracą dmuchawy. W stacji zamontowany będzie również pełny system bezpieczeństwa gazowego (detekcja, zawory szybkozamykające, przerywacze płomienia, filtr, odwadniacz). Na trasie gazociągu zainstalowane będą układy zaporowo-upustowe oraz odwadniacze.

8.01.2024 r.

Handwritten signature

Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska w Katowicach
Handwritten signature
dr Mirosława Mierzyńska-Sawicka

