

**Załącznik nr 1**

do decyzji nr WOOŚ.420.16.2023.IM.14 Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Opolu z dnia 2024-01-23

**CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA**

(zgodnie z wymogiem art. 82 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko – Dz. U. z 2023r., poz. 1094).

**„Budowa gazociągu DN200 MOP 8,4 MPa Prudnik – Głuchołazy”**

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie nowego gazociągu wysokiego ciśnienia DN200 MOP 8,4 MPa wraz z niezbędną infrastrukturą, na odcinku Prudnik-Głuchołazy i realizowane będzie na odcinku od włączenia do istniejącego ZZU OZ 0416 w m. Prudnik, (Gmina Prudnik - miasto), do Stacji Gazowej Głuchołazy – Bodzanów w miejscowości Bodzanów (Gmina Głuchołazy). Szacunkowa długość gazociągu planowanego do budowy wynosić będzie ok. 14,500 km.

Projektowana inwestycja zlokalizowana będzie w województwie opolskim, na terenie niżej wymienionych powiatów, gmin i obrębów:

- ✓ powiat prudnicki
  - gmina Prudnik Miasto, obręb 0114 Prudnik (długość projektowanego gazociągu DN200 na terenie gminy ok. 417 m);
  - gmina Prudnik – Obszar wiejski, obręb 0106 Niemysłowice i obręb 0116 Szybowice (długość projektowanego gazociągu DN200 na terenie gminy ok. 8453 m);
- ✓ powiat nyski:
  - gmina Głuchołazy – Obszar Wiejski, obręb 0009 Nowy Las i obręb 0002 Bodzanów (długość projektowanego gazociągu DN200 na terenie gminy ok. 5629 m);
  - gmina Głuchołazy – Obszar Wiejski, obręb 0002 Bodzanów i obręb 0004 Charbielin (trwała droga dojazdowa do proj. ZZU Głuchołazy - Bodzanów).

Zestawienie długości i powierzchni planowanego przedsięwzięcia:

- Długość projektowanego gazociągu DN200 ok. 14,500 km;
- Długość projektowanego odgałęzienia DN80 od ZZU Prudnik-Słowicza ok. 6,5 m;
- Długość projektowanego odgałęzienia DN80 od ZZU Głuchołazy-Charbielin ok. 8,5 m;
- Długość projektowanego odgałęzienia DN100 od ZZU Głuchołazy-Bodzanów ok. 4 m;
- Powierzchnia strefy kontrolowanej projektowanego gazociągu DN 200 (szer. 6 m, po 3 m od osi gazociągu) ok. 8,71 ha;
- Powierzchnia strefy kontrolowanej projektowanych odgałęzień DN 100 i DN80 (szer. 4 m, po 2 m od osi gazociągu) – podana powierzchnia nie uwzględnia obszaru strefy pokrywającej się ze strefą kontrolowaną DN200) 0,01 ha;
- Powierzchnia wymaganego pasa bezdrzewnego na etapie eksploatacji projektowanego gazociągu (szer. 4 m, po 2 m od osi gazociągu) ok. 5,81 ha;

- Szacunkowa długość drogi dojazdowej do pro j. ZZU Prudnik-Słowicza ok. 50m;
- Szacunkowa powierzchnia drogi dojazdowej do proj. ZZU Prudnik-Słowicza (w tym obrzeża zielone) 0,025ha;
- Szacunkowa długość drogi dojazdowej do proj. ZZU Głuchołazy -Bodzanów ok. 1164m;
- Szacunkowa powierzchnia drogi dojazdowej do proj ZZU Głuchołazy -Bodzanów (w tym obrzeża zielone) 0,54ha.

Projekt zakłada, że po wybudowaniu i uruchomieniu nowego odcinka gazociągu, istniejący gazociąg DN100 zostanie wyłączony z eksploatacji. Projektowany gazociąg DN200 w większości w miarę możliwości zostanie wybudowany wzdłuż trasy istniejącego, przeznaczonego do wyłączenia z eksploatacji gazociągu DN100.

W ramach inwestycji, w miejscach odejścia odgałęźnych rurociągów zostaną wykonane nowe układy włączeniowe wraz z odcinkami odgałęzień w zakresie niezbędnym do wykonania włączeń do projektowanego odcinka gazociągu DN200. Szacunkowa łączna długość włączeniowych rurociągów odgałęzień wyniesie ok. 20 m. Nowy odcinek gazociągu DN200 zostanie objęty systemem ochrony katodowej oraz oznakowany przy zastosowaniu powierzchniowych elementów takich jak słupki oznaczeniowe, oznaczeniowo-pomiarowe, skrzynki pomiarowe, itp., zgodnie z obowiązującymi standardami w branży gazociągowej oraz uzyskanymi uzgodnieniami. W ramach niniejszego przedsięwzięcia nie będą stosowane substancje do nawaniania gazu.

Po wykonaniu projektowanego gazociągu DN200 wraz z w/w infrastrukturą, istniejący odcinek gazociągu DN100 zostanie wyłączony z eksploatacji. Dopuszcza się możliwość usunięcia gazociągu jako rezultat uzgodnień pozyskanych od zarządców przekraczanej infrastruktury, decyzji podejmowanych indywidualnie w zależności od uwarunkowań terenowych oraz w porozumieniu z właścicielami nieruchomości itp. Wszystkie elementy nadziemne przynależne do gazociągu DN100 przeznaczonego do wyłączenia (tj. istniejące układy włączeniowe, słupki oznaczeniowe itp.) zostaną rozebrane.

Projektowany gazociąg wykonany będzie w przeważającej części w wykopie otwartym, natomiast przekroczenia wód płynących, linii kolejowych oraz wybranych dróg utwardzonych, w zależności od pozyskanych uzgodnień od zarządców w/w obiektów, zostaną wykonane z wykorzystaniem technologii bezwykopowej. Rurociąg ułożony będzie z przykryciem (od górnej zewnętrznej ścianki gazociągu, a w przypadku zastosowania obciążników – od górnej jego powierzchni) do poziomu terenu wynoszącym minimum 1,2 m. Przykrycie w miejscu przekroczenia wód płynących i rowów melioracyjnych wykonane zostanie zgodnie z uzyskanymi uzgodnieniami poszczególnych zarządców, jednak nie mniejszymi niż 1,0 m do dolnej granicy warstwy ruchomej dna przeszkody wodnej. Przykrycie w miejscu przekroczenia dróg wynosić będzie min. 1,0 m do powierzchni jezdni, przy czym nie mniej niż 0,5 m od spodu konstrukcji nawierzchni i nie mniej niż 0,5 m od rzędnej dna rowu przydrożnego. Przykrycie w miejscu przekroczenia linii kolejowych wynosić będzie min. 1,5 m licząc od płaszczyzny przechodzącej przez główki szyn toru kolejowego, przy czym nie mniej niż 0,5 m od rzędnej dna rowu odwadniającego tory kolejowe.

Alicja Majewska  
Regionalny Dyrektor Ochrony  
Środowiska w Opolu  
/ – podpisany cyfrowo/