

OPIS PRZEDMIOTU ZAMÓWIENIA – część 2

1. Przedmiot zamówienia:

Sukcesywnie wykonywanie przez Wykonawcę, na podstawie otrzymywanych od Zamawiającego zleceń wg indywidualnych potrzeb Zamawiającego, wykonywanie usługi polegającej na badaniu metodami bazującymi na zjawiskach magnesowania i lokalizacji stref występowania zwiększonego poziomu naprężeń, takich jak metoda Magnetycznej Pamięci Metalu (dalej: MPM-BMD), Current Magnetometry Inspection (dalej: CMI), Stress Concentration Tomography (dalej: SCT) odcinków gazociągów wysokiego ciśnienia przez cały okres obowiązywania Umowy na obszarze działania Oddziału Zamawiającego w Poznaniu (obejmującego województwa: wielkopolskie, zachodniopomorskie, dolnośląskie, pomorskie, lubuskie).

2. Czynności objęte Przedmiotem Zamówienia

1) Badanie odcinków gazociągów – Tabela 1

L.p.	Wariant	Szacowana ilość odcinków	Termin realizacji badania
1.	Badanie MPM-BMD/CMI/SCT odcinka gazociągu o długości do 200 metrów	85	1) Do 10 km łącznie – 30 dni kalendarzowych 2) Powyżej 10 km łącznie – termin ustalany indywidualnie w okresie obowiązywania umowy przed przekazaniem zlecenia, nie dłuższy niż 90 dni kalendarzowych
2.	Badanie MPM-BMD/CMI/SCT odcinka gazociągu o długości 1 kilometra	90	1) Do 10 km łącznie – 30 dni kalendarzowych 2) Powyżej 10 km łącznie – termin ustalany indywidualnie w okresie obowiązywania umowy przed przekazaniem zlecenia, nie dłuższy niż 90 dni kalendarzowych

3. Wykonanie Przedmiotu Zamówienia obejmuje m.in. następujące czynności:

- 1) lokalizację osi gazociągu objętego badaniem za pomocą lokalizatora;
- 2) wytyczenie w osi gazociągu znaczników max. :
 - a) co 2 metry (w przypadku odcinków gazociągu do 50 m),
 - b) co 3 metry – dla odcinków o długości 50-500 m,
 - c) co 5 metrów – dla odcinków dłuższych niż 500 metrów (w przypadku odcinków prostych bez PZ możliwe jest zwiększenie odległości między znacznikami do 10m na danym fragmencie),
 - d) w przypadku gdy wyniki będą wskazywać, że pomiędzy punktami pomiarowymi znajduje się przekroczenie z przeszkodą terenową, łuk, kolano segmentowe lub inne miejsce gdzie potencjalnie może znajdować się SKN, należy zagęścić siatkę pomiarów do 1 metra po 5 metrów na każdą stronę od miejsca potencjalnej SKN;
- 3) pomiar GPS-RTK pozycji każdego znacznika z dokładnością do 0,01 metra wraz z przekazaniem danych w formacie wektorowym (układ 2000) i Google Earth (kml/kmz);
- 4) pomiar głębokości gazociągu (górna rzędna rury) dla każdego znacznika;
- 5) pomiar MPM-BMD/CMI/SCT całego odcinka gazociągu;
- 6) wytypowanie lokalizacji wymagających w ocenie Wykonawcy wykonania odkrywek wraz z uzasadnieniem;
- 7) w ramach realizacji danego zlecenia Wykonawca zobowiązany jest do sporządzenia raportu, który będzie zawierał min. zestawienie wyników wykonanych prac tj. badań w tym m.in. badań w odniesieniu do współrzędnych GPS, określenie ewentualnych stref koncentracji naprężenia (SKN) wraz z ich klasyfikacją, zalecenia dla ewentualnych SKN, dokumentację zdjęciową z badań, ważne świadectwa dla zastosowanych urządzeń pomiarowych, ortofotomapę z naniesionymi wynikami badań, plik z zestawieniem wyników i lokalizacją GPS w formacie .kml lub .kmz oraz zestawienie zbiorcze danych w formacie .xls;

4. Informacje dotyczące realizacji Przedmiotu Zamówienia:

- 1) Badania odcinków gazociągów wykonywane będą na podstawie udzielanych Zleceń,
- 2) Zlecenia dot. umowy mogą być przesyłane w trakcie całego okresu jej obowiązywania
- 3) Łączna suma zleceń nie może przekroczyć max. wartości umowy określonej w par. 9 ust. 1 Umowy

- 4) Wykonawca w ciągu 5 dni roboczych od przestania zlecenia przekaże do Zamawiającego wstępny harmonogram badania odcinków gazociągu. Każda zmiana harmonogramu wymaga uprzedniego poinformowania Zamawiającego
- 5) Zlecane lokalizacje odcinków gazociągów będą dotyczyły zarówno przypadków przekroczenia gazociągu z przeszkodami terenowymi, jak i odcinków liniowych czy przebiegu gazociągu w gruncie niestabilnym, a także innych przypadków, z wyłączeniem przejść pod i nad rzekami;
- 6) W uzasadnionych przypadkach (przecięcia gazociągów, przebieg równoległy), Zamawiający przewiduje możliwość udziału w badaniach w celu lokalizacji i identyfikacji gazociągów;
- 7) W przypadku gdyby nie było możliwości wykonania badania w danej lokalizacji z przyczyn niezależnych od Wykonawcy, Zamawiający wyznaczy miejsce zastępcze w lokalizacji, w miarę możliwości zbliżonej dla odcinków przeznaczonych do badania w ramach zlecenia w przeciągu 3 dni roboczych;
- 8) Każde wydłużenie terminu realizacji badania, niezależnie od przyczyny, wymaga akceptacji Zamawiającego w formie pisemnej, pod rygorem nieważności.
- 9) Uzyskanie wszelkich wymaganych prawem zgód i pozwoleń na prowadzenie prac leży po stronie Wykonawcy;
- 10) Zamawiający zastrzega, że raporty z badań i odkrywek muszą być wykonane zarówno w formie papierowej (2 egzemplarze w języku polskim) jak i w formie cyfrowej (2 x płyty CD/DVD/pamięć przenośna) i zostać przekazane do Zamawiającego zgodnie z terminem określonym w Tabeli nr 1. Nie przekazanie raportu jest traktowane jako nie wykonanie danego zlecenia;
- 11) Każde zlecenie będzie podlegało procedurze odbiorowej wg protokołu odbioru stanowiącego Załącznik nr 3 do projektu umowy. Po obustronnym podpisaniu protokołu odbioru, Wykonawca zobowiązany jest do wystawienia faktury VAT i przestania jej Zamawiającemu;
- 12) Płatność zostanie zrealizowana, w ciągu 30 dni od daty dostarczenia do Zamawiającego prawidłowo sporządzonej faktury VAT, na konto bankowe Wykonawcy wskazane w umowie.
- 13) Raporty w wersji elektronicznej przesyłane do Zamawiającego w formie e-mail będą przesyłane wyłącznie do przedstawicieli Zamawiającego wskazanych w par. 13 ust. 1 Umowy w formie zabezpieczonych archiwum zip/rar przy użyciu hasła szyfrującego, składającego się z minimum 12 znaków oraz zawierającego trzy spośród czterech grup znaków (małe litery, duże litery, cyfry, znaki specjalne). Hasło umożliwiające rozszyfrowanie pliku należy przekazać innym kanałem komunikacyjnym, np. osobiście, telefonicznie lub SMS

