Wyższy Urząd Górniczy

Departament Nadzoru Emisji Metanu
i Gospodarowania Górotworem

RAPORT 1/MG/2026 Z RUTYNOWEJ KONTROLI EMISJI METANU

I. Informacje ogólne.

1. Podstawa prawna i cel kontroli:
Kontrola została przeprowadzona na podstawie art. 6 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2024/1787 z dnia 13 czerwca 2024 r. w sprawie redukcji emisji metanu w sektorze energetycznym oraz zmieniające rozporządzenie (UE) 2019/942 (Dz. U. UE. L. z 2024 r. poz. 1787) zwanego dalej „Rozporządzeniem (UE) 2024/1787" w zw. z art. 165 ust. 1a ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. z 2026 r. poz. 69). Celem kontroli była ocena przestrzegania przepisów rozporządzenia metanowego w zakresie monitorowania, raportowania i weryfikacji emisji metanu, wdrażania programu wykrywania i naprawy wycieków (LDAR), ograniczania uwalniania i spalania gazu oraz prowadzenia i przekazywania wymaganej dokumentacji. Niniejszy raport sporządzono na podstawie „Protokołu Nr 293/MG/WUG/2026" z dnia 28.08.2026 r.

2. Data kontroli:	25-28.08.2026 r.

3. Miejsce kontroli:
Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o., ul. Wojciecha Bandrowskiego 16 33-100 Tarnów,
Oddział Wsparcia w Warszawie, ul. Krucza 6/14 00-537 Warszawa,
Oddział Zakład Gazowniczy w Warszawie, ul. Równoległa 4a 02-235 Warszawa.

4. Organ przeprowadzający kontrolę:
Pracownik Departamentu Nadzoru Emisji i Gospodarowania Górotworem, upoważniony przez właściwy organ (Prezesa Wyższego Urzędu Górniczego)

II. Przeprowadzone kroki proceduralne.	OCENA[1]
1. Czynności związane z przeprowadzeniem kontroli W ramach kontroli rutynowej oceniono realizację przez operatora obowiązków wynikających z art. 12–17 rozporządzenia (UE) 2024/1787, w szczególności w zakresie raportowania i ograniczania emisji metanu, realizacji programu LDAR oraz przestrzegania wymagań dotyczących uwalniania metanu i spalania gazu w pochodni. Czynności kontrolne obejmowały analizę przedłożonej dokumentacji, wyjaśnienia przedstawicieli operatora oraz kontrolę w terenie.	PRAWIDŁOWA
2. Kontrola w terenie W dniu 26 sierpnia 2026 r. przeprowadzono kontrolę terenową obejmującą sprawdzenie miejsca wcześniejszego wycieku gazu przy ul. Leśnej w miejscowości Marki, kontrolę dywanową gazociągów i przyłączy na terenie Warszawy w dzielnicy Praga-Północ oraz kontrolę szczelności stacji gazowej wysokiego ciśnienia nr 15/1385 Jabłonna I. W trakcie czynności kontrolnych nie stwierdzono obecności metanu w atmosferze ani nieprawidłowości w miejscach objętych kontrolą. Sprawdzono również dokumentację dotyczącą kalibracji urządzeń pomiarowych wykorzystywanych przez operatora.	BEZ UWAG
3. Kontrola oraz ocena dokumentacji i zapisów Wykonano przegląd dokumentacji, rejestrów i zapisów dotyczących emisji metanu oraz zasad jej monitorowania, które operator jest zobowiązany prowadzić na podstawie pomiarów bezpośrednich na poziomie źródła.	PRAWIDŁOWA
III. Raportowanie.	
Zgodnie z art. 12 ust. 2 lit. a) rozporządzenia (UE) 2024/1787 operator w terminie do dnia 5 lutego 2026 r., przedłożył właściwemu organowi, raport zawierający kwantyfikację emisji metanu na poziomie źródła w odniesieniu do eksploatowanych składników aktywów, sporządzony z wykorzystaniem wzoru „Mid and downstream reporting template", stosowanego w ramach inicjatywy OGMP 2.0.	TAK
IV. Wielkość emisji metanu do atmosfery.	
Sumaryczna emisja metanu za 2025 r. wyniosła 32 966 091 Nm^3 (25 008 ton CH_4), co odpowiada 745 251 tonom ekwiwalentu CO_2 (GWP = 29,8).	BEZ UWAG

[1] PRAWIDŁOWA, NIEPRAWIDŁOWA, TAK, NIE, BEZ UWAG, UWAGI, NIE DOTYCZY*

telefon: +48 32 736 18 01
adres email: mg@wug.gov.pl
www.wug.gov.pl
Adres do e-Doręczeń: AE:PL-96075-31324-ABEJH-18

ul. Poniatowskiego 31
40-055 Katowice

V. Działania operatora w celu redukcji emisji metanu.

W ramach realizacji obowiązków wynikających z art. 13 rozporządzenia (UE) 2024/1787 operator podejmuje działania techniczne, eksploatacyjne i organizacyjne mające na celu zapobieganie emisjom metanu oraz ich ograniczanie. Obejmują one m.in. realizację programu LDAR, usuwanie nieszczelności, modernizację infrastruktury gazowej, stosowanie technologii ograniczających uwalnianie gazu podczas prac eksploatacyjnych oraz realizację programu „Bezpieczne Gazociągi".

VI. Wykrywanie i naprawa wycieków (LDAR).

1. Program LDAR Operator w dniu 30 stycznia 2026 r. przekazał właściwemu organowi zaktualizowany Program LDAR wraz z czterema załącznikami obejmującymi harmonogramy kontroli infrastruktury gazowej na 2026 r. Program określa zakres i sposób realizacji badań LDAR oraz działań mających na celu ograniczanie emisji metanu z systemu dystrybucyjnego gazu. Operator objął programem również część infrastruktury przyłączy gazowych wyłączonej z zakresu stosowania rozporządzenia metanowego.	PRAWIDŁOWA
2. Badania LDAR typu 1 i typu 2 Operator przyjął wykonywanie badań LDAR typu 2 zamiast badań LDAR typu 1, bez uszczerbku dla częstotliwości badań. Prowadzi badania zgodnie z przyjętymi harmonogramami.	PRAWIDŁOWA
3. Naprawa wykrytych wycieków metanu	PRAWIDŁOWA
4. Harmonogramy napraw i monitorowania Od początku 2026 r. operator przekazał właściwemu organowi 761 harmonogramów napraw dotyczących nieszczelności, których usunięcie przewidywano w terminie przekraczającym 30 dni od ich wykrycia. W toku kontroli omówiono sposób dokumentowania przyczyn opóźnień napraw, zgodnie z art. 14 ust. 9 rozporządzenia (UE) 2024/1787 oraz obowiązki dotyczące monitorowania po naprawie. Stwierdzono potrzebę zwiększenia częstotliwości przekazywania właściwemu organowi informacji o realizacji napraw i wynikach monitorowania, w związku z czym wydano stosowne zalecenie.	UWAGI
5. Pozostałe ustalenia dotyczące realizacji programu LDAR	NIE DOTYCZY

VII. Uwalnianie metanu i spalanie gazu w pochodni.

1.Uwalnianie metanu i spalanie gazu w pochodni oraz zgłaszanie zdarzeń Operator na bieżąco realizuje obowiązek zgłaszania zdarzeń zgodnie z art. 16 ust. 1 Rozporządzeniem (UE) 2024/1787, przekazując zgłoszenia niezwłocznie, nie później niż w terminie 48 godzin od rozpoczęcia zdarzenia lub powzięcia o nim informacji. W zakresie przekazywania danych końcowych ustalono, że informacje dotyczące zakończonych zdarzeń będą przekazywane właściwemu organowi w formie zbiorczych zestawień miesięcznych, do końca miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczą.	PRAWIDŁOWA
2.Wymagania techniczne i kontrola urządzeń do spalania gazu w pochodni Wymagania określone w art. 17 rozporządzenia (UE) 2024/1787 nie miały zastosowania do kontrolowanej infrastruktury z uwagi na brak urządzeń do spalania gazu w pochodni.	NIE DOTYCZY

VIII. Wyniki kontroli.

1. Czy przeprowadzona kontrola rutynowa wykazała naruszenia, w tym poważne naruszenia i zostały wydane wezwania do podjęcia działań zaradczych określając termin na przeprowadzenie tych działań?	NIE
2. Czy właściwy organ na podstawie przeprowadzonej kontroli rutynowej podjął decyzję o zaleceniach dotyczących dalszych działań operatora?	TAK
W toku kontroli wydano zalecenie dotyczące zwiększenia częstotliwości przekazywania właściwemu organowi zbiorczych zestawień harmonogramów monitorowania po naprawie, zgodnie z załącznikiem II do rozporządzenia metanowego. Termin przekazania pierwszego zestawienia wyznaczono na dzień 30 września 2026 r. Operator zrealizował powyższe zalecenie w dniu 25.09.2026 r.	
3. Czy właściwy organ w oparciu o art. 6 ust. 3 Rozporządzenia (UE) 2024/1787 sporządził program rutynowych kontroli w oparciu o ocenę ryzyka dla kontrolowanego operatora?	NIE
Data następnej kontroli rutynowej: Nie później niż 3 lata od poprzedniej kontroli, z uwzględnieniem oceny ryzyka.	

IX. Podsumowanie i wnioski końcowe.

Przeprowadzona kontrola rutynowa wykazała, że operator realizuje obowiązki wynikające z rozporządzenia (UE) 2024/1787 w zakresie monitorowania, raportowania i ograniczania emisji metanu, realizacji programu wykrywania i naprawy wycieków (LDAR) oraz zgłaszania zdarzeń związanych z uwalnianiem metanu.	
Data sporządzenia raportu z kontroli rutynowej:	26.10.2026 r.

WICEPREZES

mgr inż. Piotr WOJTACHA

26.10.2026 r. .....

(data, imię i nazwisko oraz podpis osoby zatwierdzającej raport)

telefon: +48 32 736 18 01
adres email: mg@wug.gov.pl
www.wug.gov.pl
Adres do e-Doręczeń: AE:PL-96075-31324-ABEJH-18

ul. Poniatowskiego 31
40-055 Katowice