

Zapytanie Ofertowe

Weryfikacja i certyfikacja produkcji wodoru automotive wraz ze wsparciem regulacyjnym

Załącznik 2 - Wymagania merytoryczne

Płock, 20 października 2026 r.

Kontekst i cele projektu:

Potrzeba realizacji przedmiotowych usług wynika z konieczność spełnienia przez wodór dostarczany do odbiorców końcowych, z trzech instalacji (elektroliza, reforming), wymogów określonych zgodnie z Rozporządzeniem delegowanym Komisji (UE) 2021/2139 z dnia 4 czerwca 2021 r., uzupełniającym rozporządzenie (UE) 2020/852, w brzmieniu obowiązującym na dzień 01.01.2026 lub nowszym zgodnie ze wskazaniem Zamawiającego, w Technicznych Kryteriach Kwalifikacji (TKK) Taksonomii UE w ramach działalności 3.10 – Produkcja wodoru (tj. ograniczenie emisji gazów cieplarnianych w całym cyklu życia paliwa na poziomie co najmniej 3 t CO₂e/ t H₂).

Zakres i plan prac:

1. Audyt i certyfikacja wodoru dla 3 instalacji produkcji wodoru:

- Instalacja 1 - elektrolizer chloro-alkaliczny
- Instalacja 2 - reforming parowy
- Instalacja 3 - reforming parowy (rafineria)

ZAKRES PRAC DLA KAŻDEJ INSTALACJI OBEJMUJE:

- a) weryfikację śladu węglowego i osiąganego ograniczenia emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia dla wyprodukowanego wodoru zgodnie z metodologią obliczania emisji GHG dla Taksonomii UE; w razie potrzeby aktualizacja narzędzi do kalkulacji i przyjętych wskaźników emisyjności,
- b) weryfikację obliczeń wskaźników intensywności emisyjnej [tCO₂e/tH₂] oraz [gCO₂e/MJ energii w paliwie] w oparciu o wyniki z punktu a) powyżej,
- c) potwierdzenie, że wyliczony w ten sposób ślad węglowy zapewnia redukcję emisji GHG na poziomie określonym w Technicznych Kryteriach Kwalifikacji (TKK) Taksonomii UE w ramach działalności 3.10 – Produkcja wodoru, a jeżeli nie, to zarekomendowanie przez Wykonawcę działania związane z określeniem sposobu osiągnięcia wymaganej redukcji emisji GHG na takim poziomie, aby spełnić wymóg niskoemisyjności produkowanego wodoru wynikający z regulacji, w tym np. poprzez zapewnienie odpowiedniego wolumenu:
 - i. gwarancji pochodzenia (GOs) lub energii elektrycznej z OZE na podstawie PPA wykorzystywanej w procesie produkcji wodoru lub surowców do produkcji wodoru lub
 - ii. gwarancji pochodzenia biometanu (RGGOs) wykorzystywanego w procesie produkcji wodoru lub surowców do produkcji wodoru wraz z określeniem maksymalnej emisyjności biometanu tak, aby pozwolił on spełnić wymagania emisyjności dla produkcji wodoru,
- d) wykonanie audytu procesowego (zakłada się dwa audyty w danym roku na każdą instalację) w zakresie produkcji, przygotowania, transportu i dystrybucji wodoru, zgodnie z kryteriami Taksonomii UE dla wodoru dostarczanego do odbiorców końcowych ze wskazanych HUBów produkcyjnych, w oparciu o wyniki z punktów a-c powyżej,
- e) wystawianie odpowiednich oświadczeń (po zakończeniu audytu, o którym mowa w pkt. d) w zakresie zgodności wodoru dostarczanego do odbiorców końcowych ze

wskazanych instalacji produkcyjnych wodoru, na podstawie przeprowadzanych audytów (ORLEN udostępni niezbędne dane o zużyciu mediów energetycznych oraz faktury sprzedażowe wodoru),

- f) wsparcie w kontraktacji gwarancji pochodzenia na potrzeby zapewnienia zgodności wodoru jakości automotive z przepisami Taksonomii UE, które obejmie opiniowanie fragmentów umów i/lub doradztwo w zakresie strategii kontraktacji gwarancji pochodzenia.

Produkty prac:

Cyklicznie wystawiane certyfikaty zgodności wodoru z pkt. 3.10. Produkcja Wodoru, Technicznych Kryteriów Kwalifikacji (TKK)¹ Taksonomii UE.

2. Bieżące wsparcie w zakresie regulacji

- a) doradztwo w zakresie prawa polskiego i europejskiego dotyczącego sektora wodorowego oraz biopaliw, w szczególności w obszarze wymogów regulacyjnych, środowiskowych i certyfikacyjnych mających wpływ na produkcję oraz wykorzystanie wodoru;
- b) identyfikacja i analiza wymagań właściwego systemu certyfikacji RFNBO, w tym określenie obowiązków dokumentacyjnych, danych wejściowych, zasad bilansowania oraz wymogów dotyczących wykazania zgodności produkcji z kryteriami dyrektywy RED i aktów delegowanych;
- c) wsparcie w zakresie założeń kalkulacji śladu węglowego wodoru w szczególności w przypadku zmian regulacyjnych, metodycznych lub operacyjnych;
- d) wsparcie w zakresie przygotowania do certyfikacji RFNBO.

ZAŁOŻENIA DO WSPÓŁPRACY:

1. wynikiem postępowania będzie wybór jednego doradcy i zawarcie z nim umowy ramowej na czas nieoznaczony.
2. Uzgodnione warunki współpracy będą obowiązywały przez okres min 3 lat.
3. Zlecenie usług Potrzeba - realizacji audytu i certyfikacji produkcji wodoru w danej instalacji będzie każdorazowo następowało na zlecenie zgłaszane przez Zamawiającego.
4. Termin oraz szczegółowy zakres każdego procesu audytu i certyfikacji wodoru będą każdorazowo uzgadniane pomiędzy Zamawiającym a Wykonawcą, z uwzględnieniem aktualnego statusu poszczególnych instalacji, obowiązujących wymogów regulacyjnych oraz potrzeb Zamawiającego.
5. Ramy czasowe i zakres projektu wskazane w niniejszym dokumencie mają charakter poglądowy i organizacyjny, a tym samym nie stanowią wiążącego harmonogramu realizacji ani nie muszą odzwierciedlać faktycznego przebiegu poszczególnych procesów audytu i certyfikacji.
6. Weryfikacja śladu węglowego odbędzie się na podstawie narzędzi xls. udostępnionych przez Zamawiającego. Dla przedmiotowego projektu Zamawiający posiada wypracowane narzędzia xls. dla kalkulacji śladu węglowego wodoru automotive, zgodnie z Taksonomią UE

¹ Rozporządzenie Delegowane Komisji (UE) 2021/2139 z dnia 4 czerwca 2021 r. uzupełniające rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2020/852 poprzez ustanowienie technicznych kryteriów kwalifikacji służących określeniu warunków, na jakich dana działalność gospodarcza kwalifikuje się jako wnosząca istotny wkład w łagodzenie zmian klimatu lub w adaptację do zmian klimatu, a także określeniu, czy ta działalność gospodarcza nie wyrządza poważnych szkód względem żadnego z pozostałych celów środowiskowych

- norma ISO 14067. Zadaniem Wykonawcy będzie weryfikacja metodologii i poprawności wyliczeń.

7. Bieżące wsparcie w zakresie regulacji i certyfikacji będzie realizowane każdorazowo na podstawie odrębnych zgłoszeń Zamawiającego, obejmujących wskazanie zakresu oczekiwanych prac oraz zagadnień wymagających analizy.

1.8. Wsparcie to będzie rozliczane godzinowo, zgodnie z faktycznym nakładem pracy Wykonawcy.

Przyjmuje się, że w ramach bieżącej współpracy, pogładowy termin przekazania efektów prac, takich jak stanowisko, analiza, rekomendacja lub odpowiedź na zgłoszone zagadnienie, wynosi do 2 tygodni od dnia uzgodnienia zakresu danego zlecenia, przy czym termin ten może ulec zmianie w zależności od stopnia skomplikowania zleconego działania, dostępności informacji oraz zakresu wymaganych uzgodnień.

RAMY CZASOWE PRAC:

Przybliżony harmonogram prac

Zakres prac ²	Certyfikacja – cykl 1	Certyfikacja - cykl 2
	Przybliżone terminy realizacji usług w danym roku kalendarzowym	
Weryfikacja śladu węglowego dla wodoru dostarczanego z instalacji 1, 2 i 3 do wybranych odbiorców końcowych	styczeń - luty (trzy Instalacje lub w zależności od potrzeby Zamawiającego)	lipiec - sierpień (trzy Instalacje lub w zależności od potrzeby Zamawiającego)
Wsparcie w kontraktacji niezbędnych mediów tj. gwarancje pochodzenia biometanu/energii elektrycznej OZE dla trzech Instalacji.	styczeń - luty (trzy Instalacje lub w zależności od potrzeby Zamawiającego)	sierpień- wrzesień (trzy Instalacje lub w zależności od potrzeby Zamawiającego)
Audyt Instalacji 1, 2 i 3, wystawienie trzech oświadczeń o zgodności z Taksonomią UE	marzec (trzy Instalacje lub w zależności od potrzeby Zamawiającego)	wrzesień (trzy Instalacje lub w zależności od potrzeby Zamawiającego)

² Pogładowy, prognozowany harmonogram prac. Ostateczny harmonogram prac będzie zależał od potrzeb Zamawiającego, w tym wynikających ze statusu prac danych instalacji oraz ewentualnych zmian regulacyjnych