

Konsultacje społeczne projektu programu priorytetowego: „Poprawa bezpieczeństwa energetycznego poprzez wykorzystanie biometanu”

Podmiot zgłaszający uwagi	Krajowa Izba Klastrow Energii
Osoba do kontaktu	Karolina Korolkiewicz
Tel. kontaktowy	512 373 014
e-mail:	Karolina.korolkiewicz@kike.org.pl

L.p.	Obecne zapisy	Proponowane zmiany	Uzasadnienie
1.	Tytuł programu: „Poprawa bezpieczeństwa energetycznego poprzez wykorzystanie biometanu”	Tytuł programu: „Poprawa bezpieczeństwa energetycznego poprzez wykorzystanie biometanu i biogazu ”	Ograniczenie w sposobie wykorzystania biogazu w zaproponowanej pierwotnej treści programu należy uznać za bezcelowe i stwarzające poważne bariery wejścia dla mniejszych krajowych podmiotów, jak również zmniejszające efektywność wykorzystania energii pierwotnej zwartej w bioodpadach.
2.	Cel programu: „Promowanie wytwarzania i wykorzystania biometanu w procesie fermentacji selektywnie zebranych bioodpadów (w tym bioodpadów z przemysłu owocowo-warzywnego, kuchennych, pochodzących z gastronomii), nienadającej się do spożycia żywności i osadów ściekowych”	Cel programu: „Promowanie wytwarzania i wykorzystania biometanu i biogazu w procesie fermentacji selektywnie zebranych bioodpadów (w tym bioodpadów z przemysłu owocowo-warzywnego, kuchennych, pochodzących z gastronomii), nienadającej się do spożycia żywności i osadów ściekowych”	Proces odseparowania z biogazu czystego biometanu jest technologicznie skomplikowany, generuje wysokie koszty w zakresie CAPEX i OPEX, jednocześnie nie jest warunkiem koniecznym dla efektywnego wykorzystania potencjału odpadów komunalnych jako zeroemisyjnego źródła energii. Szacunkowe nakłady inwestycyjne na potrzeby wykonania instalacji membranowej do uszlachetniania biogazu do biometanu, w zależności od wielkości instalacji i dostawcy, mogą wynieść od 15 do 20 mln zł, a koszt
	Pkt 6.e „kwalifikuje się koszty budowy i wyposażenia kompostowni odpadów przeznaczonych do kompostowania masy pofermentacyjnej (jeśli dotyczy)	e) kwalifikuje się koszty budowy i wyposażenia kompostowni odpadów przeznaczonych do kompostowania masy pofermentacyjnej lub waloryzacji pofermentatu w formie ciekłej (jeśli dotyczy i w przepustowości nie większej niż	

Współfinansowane z unijnego systemu handlu uprawnieniami do emisji (Funduszu Modernizacyjnego)

		wynikające z ilości powstających podczas fermentacji metanowej),	instalacji do skraplania to nawet dwukrotność kosztów instalacji uszlachetniania.
3.	Pkt 6.f „kwalifikuje się koszty przyłączy do sieci dystrybucyjnej/przesyłowej należące do beneficjenta projektu (jako wytwórcy biometanu”	f) „kwalifikuje się koszty przyłączy do sieci dystrybucyjnej/przesyłowej należące do beneficjenta projektu (jako wytwórcy biometanu i biogazu ”	Efektywność wykorzystania potencjału energii pierwotnej zawartego w bioodpadach w przypadku konwersji biogazu do biometanu zostaje istotnie ograniczona z powodu dużych nakładów energetycznych niezbędnych w procesach technologicznych związanych ze sprężeniem a tym bardziej skropleniem biometanu.
	Pkt. 6.j „kwalifikuje się koszty infrastruktury do produkcji biogazu wraz z modułem oczyszczania biogazu do biometanu i/lub dalszego procesowania biometanu do formy sprężonej lub skroplonej”	j) kwalifikuje się koszty infrastruktury do produkcji biogazu wraz z modułem oczyszczania biogazu do biometanu i/lub dalszego procesowania biometanu do formy sprężonej lub skroplonej oraz do energetycznego wykorzystania biogazu w jednostkach kogeneracyjnych pod warunkiem wykorzystania energii elektrycznej i ciepłej w pierwszej kolejności na pokrycie potrzeb własnych instalacji.	Ponadto wskazać należy, że w przypadku biometanu ważnym jego parametrem jakościowym decydującym o możliwości zbytu jest wskaźnik redukcji CO2. Aby go zmaksymalizować należy założyć, że biometanownie i tak będą pokrywały zapotrzebowanie własne wykorzystując część wytworzonego biogazu w jednostkach kogeneracyjnych. Można założyć, że zapotrzebowanie własne biogazowni z układem kogeneracyjnym to ok. 15-20% produkcji, a przy uszlachetnianiu i skraplaniu biometanu zużycie własne może być nawet 2-krotnie większe.
4.		Dodanie nowego pkt 6.k (dotychczasowa numeracja przesunięta o ten punkt) o treści: „Kwalifikuje się koszty infrastruktury do przesyłu biogazu od instalacji fermentacji do odbiorcy końcowego biogazu (w tym dedykowane rurociągi dla biogazu)	Zwrócić należy także uwagę, że biometan w postaci LNG lub CNG zapewne będzie wykorzystywany do transportu i realizacji m.in. Narodowego Celu Wskaźnikowego. Tymczasem, zgodnie z projektem z dn. 15.05.2024r. o zmianie ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych oraz niektórych innych ustaw dopuszczono uwzględnianie energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii stosowanej w transporcie w realizacji Narodowego Celu Wskaźnikowego. Biorąc pod uwagę „rozszerzającą” tendencję w zakresie wykorzystania
5.		Dodanie nowego pkt 7.5.2 (dotychczasowa numeracja przesunięta o ten punkt) o treści: „Budowa nowych, rozbudowa lub modernizacja istniejących instalacji fermentacji selektywnie zebranych bioodpadów (w tym bioodpadów z przemysłu owocowo-warzywnego, kuchennych pochodzących z gastronomii), nienadającej się do spożycia żywności, osadów ściekowych do produkcji biogazu wraz z dedykowanym rurociągiem łączącym	

Współfinansowane z unijnego systemu handlu uprawnieniami do emisji (Funduszu Modernizacyjnego)

		instalację fermentacji z końcowym odbiorcą biogazu (zintegrowana instalacja biogazu sieciowego)”	<p>różnych form energii odnawialnej, zawężanie wykorzystania potencjału selektywnie zebranych bioodpadów jedynie do biometanu wydaje się być bezzasadne.</p> <p>W nawiązaniu do przedstawionej argumentacji uzasadnione jest rozszerzenie przedmiotowe programu o biogaz bez konieczności odseparowania czystego biometanu.</p> <p>Szersza argumentacja została przedstawiona w piśmie przewodnim do niniejszego dokumentu.</p>
6.		Dodanie nowego pkt 7.5.4 (dotychczasowa numeracja przesunięta o ten punkt) o treści: „Budowa nowych, rozbudowa lub modernizacja istniejących instalacji fermentacji selektywnie zebranych bioodpadów (w tym bioodpadów z przemysłu owocowo-warzywnego, kuchennych pochodzących z gastronomii), nienadającej się do spożycia żywności, osadów ściekowych do produkcji biogazu wraz z modułem wstępnego oczyszczania biogazu celem wykorzystania na zeroemisyjne paliwo gazowe do lokalnego zastosowania”	
7.		Dodanie nowego pkt 7.5.6 (dotychczasowa numeracja przesunięta o ten punkt) o treści: „Rozbudowa lub modernizacja istniejących instalacji fermentacji selektywnie zebranych bioodpadów (w tym bioodpadów z przemysłu owocowo-warzywnego, kuchennych pochodzących z gospodarstw domowych i gastronomii), nienadającej się do spożycia żywności, osadów ściekowych o dedykowane rurociągi łączące instalację fermentacji z końcowym odbiorcą biogazu”	
8.		Dodanie nowego kryterium po pkt 8.15 (dotychczasowa numeracja przesunięta o ten punkt) o treści: „W przypadku zintegrowanej instalacji biogazu sieciowego wnioskodawca potwierdził możliwość budowy dedykowanego rurociągu łączącego instalację fermentacji z końcowym odbiorcą biogazu, poprzez: załączenie do wniosku o dofinansowanie promesy zawarcia	

Współfinansowane z unijnego systemu handlu uprawnieniami do emisji (Funduszu Modernizacyjnego)

		umowy odbioru biogazu jako paliwa z odbiorcą końcowym biogazu”	
9.		Dodanie nowego kryterium po pkt 8.16 (dotychczasowa numeracja przesunięta o ten punkt) o treści: „W przypadku zintegrowanej instalacja biogazu sieciowego wnioskodawca przedstawi dokument określający dopuszczalne parametry fizykochemiczne biogazu jako paliwa gazowego uzgodnione z odbiorcą biogazu potwierdzone promesą zawarcia umowy odbioru biogazu jako paliwa”	
10.		Dodanie nowego kryterium po pkt 8.17 (dotychczasowa numeracja przesunięta o ten punkt) o treści: „W przypadku zintegrowanej instalacja biogazu sieciowego wnioskodawca potwierdził możliwość zbytu biogazu - przedstawił promesą zawarcia umowy odbioru biogazu jako paliwa przez odbiorcę końcowego”	
11.	Kryteria jakościowe punktowe, Lp I.3, Zasady oceny: 0 pkt : Elementem projektu nie jest magazyn biometanu 5 pkt : Elementem projektu jest magazyn biometanu.	Kryteria jakościowe punktowe, Lp I.3, Zasady oceny: 0 pkt : Elementem projektu nie jest magazyn biometanu a w przypadku zintegrowanej instalacja biogazu sieciowego nie jest magazyn biogazu 5 pkt : Elementem projektu jest magazyn biometanu a w przypadku zintegrowanej instalacja biogazu sieciowego magazyn biogazu.	

Uwagi/sugestie proszę kierować do dnia 25.07.2024 r. na adres e mail: KonsultacjeDLZ@nfosigw.gov.pl w tytule wiadomości proszę wpisać: „**Konsultacje społeczne - Poprawa bezpieczeństwa energetycznego poprzez wykorzystanie biometanu.**”

Administratorem Pani/Pana danych osobowych jest Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej z siedzibą w Warszawie, ul. Konstruktorska 3A, 02-673 Warszawa. Inspektorem ochrony danych w NFOŚiGW jest Pan Robert Andrzejczuk inspektorochronydanych@nfosigw.gov.pl. Więcej informacji na temat zasad przetwarzania danych osobowych i przysługujących Państwu praw znajduje się w [Polityce Prywatności](#): [Polityka prywatności - Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej - Portal Gov.pl \(www.gov.pl\)](#)

Współfinansowane z unijnego systemu handlu uprawnieniami do emisji (Funduszu Modernizacyjnego)

KLAUZULA INFORMACYJNA

Zgodnie z art. 13 ust. 1 i 2 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (ogólne rozporządzenie o ochronie danych, dalej RODO) informujemy, iż:

- 1) administratorem Pani/Pana danych osobowych w prowadzonych konsultacjach społecznych jest Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej z siedzibą w Warszawie, ul. Konstruktorska 3A, 02 – 673 Warszawa (dalej NFOŚiGW);
- 2) inspektorem ochrony danych w Narodowym Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej jest Pan Robert Andrzejczuk inspektorochronydanych@nfosigw.gov.pl;
- 3) Pani/Pana dane osobowe przetwarzane będą w związku z Pani/Pana udziałem w procesie konsultacji społecznych, na podstawie art. 6 ust. 1 lit. c) RODO w związku z art. 50e ust. 5 pkt 9 ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (przetwarzanie jest niezbędne do wypełnienia obowiązku prawnego, który ciąży na administratorze danych), a także lit. f) RODO (tzn. przetwarzanie jest niezbędne do ustalenia, dochodzenia lub obrony roszczeń);
- 4) podanie przez Pana/Panią danych osobowych jest dobrowolne, ale konieczne dla wzięcia udziału w konsultacjach społecznych;
- 5) posiada Pani/Pan prawo dostępu do treści swoich danych oraz prawo ich sprostowania, usunięcia, ograniczenia przetwarzania, prawo do przenoszenia danych, prawo wniesienia sprzeciwu;
- 6) Pana/Pani dane osobowe będą przetwarzane przez okres nie dłuższy niż pięć lat od ogłoszenia wyników konsultacji społecznych;
- 7) ma Pan/Pani prawo wniesienia skargi do organu nadzorczego właściwego do ochrony danych osobowych, gdy uzna Pani/Pan, iż przetwarzanie danych osobowych Pani/Pana dotyczących narusza przepisy RODO;
- 8) Pani/Pana dane osobowe udostępnimy m.in. Ministerstwu Klimatu i Środowiska, Komisji Europejskiej, Europejskiemu Bankowi Inwestycyjnemu, a także tym podmiotom, którym administrator danych osobowych powierza przetwarzanie w drodze zawartej umowy, m.in. dostawcom IT;
- 9) Pani/Pana dane nie będą poddane zautomatyzowanemu podejmowaniu decyzji;
- 10) Pani/Pana dane nie będą przekazane odbiorcom w państwach znajdujących się poza Unią Europejską i Europejskim Obszarem Gospodarczym lub do organizacji międzynarodowej.

Współfinansowane z unijnego systemu handlu uprawnieniami do emisji (Funduszu Modernizacyjnego)