

**Izabela Samson-Bręk, Krzysztof  
Biernat**

---

**Możliwości wykorzystania biogazu  
rolniczego do produkcji paliwa  
silnikowego**

---

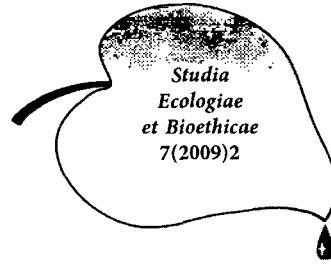
*Studia Ecologiae et Bioethicae 7/2, 79-90*

---

2009

Artykuł został zdigitalizowany i opracowany do udostępnienia w internecie przez Muzeum Historii Polski w ramach prac podejmowanych na rzecz zapewnienia otwartego, powszechnego i trwałego dostępu do polskiego dorobku naukowego i kulturalnego. Artykuł jest umieszczony w kolekcji cyfrowej [bazhum.muzhp.pl](http://bazhum.muzhp.pl), gromadzącej zawartość polskich czasopism humanistycznych i społecznych.

Tekst jest udostępniony do wykorzystania w ramach dozwolonego użytku.



Izabela SAMSON-BRĘK  
Krzysztof BIERNAT  
IEiB WFCh UKSW Warszawa

## Możliwości wykorzystania biogazu rolniczego do produkcji paliwa silnikowego

### Wprowadzenie

Biogaz jest gazem wytwarzanym przez mikroorganizmy w warunkach bez-tlenowych na drodze fermentacji metanowej materii organicznej. Dyrektywa 2003/30/UE definiowała biogaz jako *paliwo gazowe produkowane z biomasy i/lub ulegającej biodegradacji części odpadów, które może być oczyszczone do jakości gazu naturalnego, do użycia jako biopaliwo lub gaz drzewny*.

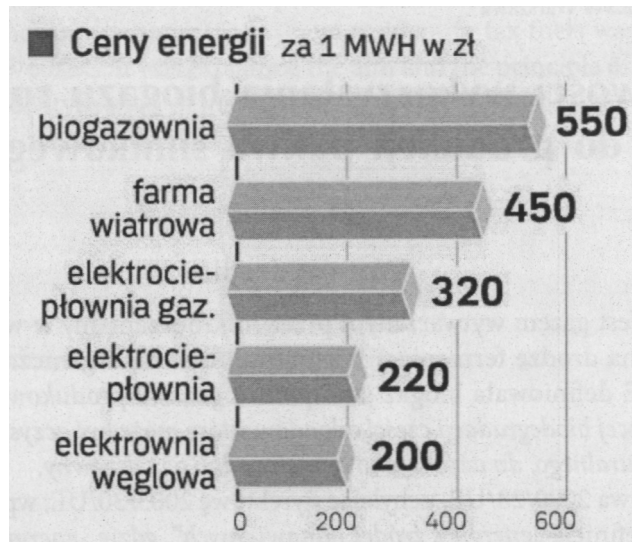
Dyrektywa 2009/28/UE, uchylając dyrektywę 2003/30/UE, wprowadza kompleksową definicję „energii z źródeł odnawialnych”, gdzie „energia ze źródeł odnawialnych” oznacza energię z odnawialnych źródeł niekopalnych, a mianowicie energię wiatru, energię promieniowania słonecznego, energię aerothermalną, geothermalną, hydrothermalną i energię oceanów, hydroenergię, energię pochodzącą z biomasy, gazu pochodzącego z wysypisk odpadów, oczyszczalni ścieków i ze źródeł biologicznych (biogaz).

Produkcja biogazu rolniczego oraz jego energetyczne wykorzystanie jest obecnie jedną z korzystnych metod pozyskiwania energii. Mimo to technologia ta nie jest jeszcze rozpowszechniona w Polsce, natomiast znalazła już powszechne zastosowanie w krajach takich, jak Niemcy, Austria czy Szwecja. W Polsce, korzystając z doświadczeń tych państw, do roku 2030 ma powstać 2 500 biogazowni rolniczych. Idea tworzenia biogazowni w każdej gminie potwierdzona jest przez Politykę Energetyczną Polski (PEP) do 2030.

Z uwagi na wysoki potencjał pozyskiwania surowca do produkcji biogazu w Polsce, jego energetyczne wykorzystanie może okazać się szansą na osiągnięcie 7,5% udziału energii elektrycznej wytwarzanej z odnawialnych źródeł energii do 2010 roku oraz 5,75% udziału biopaliw w strukturze paliw transportowych.

Argumentem przemawiającym na korzyść nośnika energii, jakim jest biogaz, są również substraty służące do jego wytwarzania, które nie konkurują z produkcją żywności. Głównymi źródłami biogazu rolniczego są płynne lub sta-

le odchody zwierzęce, pozostałości z rolnictwa oraz pozostałości z przemysłu rolno-spożywczego. Możliwość ponownego wykorzystania produktów, które do tej pory uważane były za zbędne oraz nie posiadały cech towaru mogą korzystnie wpływać na wzrost konkurencyjności przetwórstwa rolno-spożywczego na wsi oraz spowodować wzrost przychodów rolniczych, jak to przedstawiono na rys. 1.

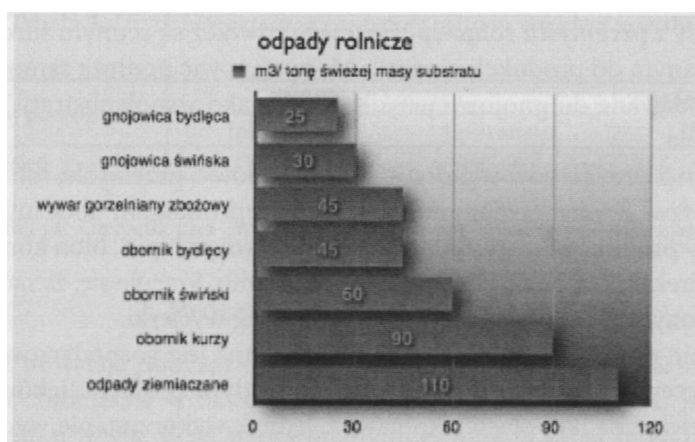


Rys. 1. Porównanie cen energii z biogazu z cenami innych nośników energii  
Źródło: Kozmana M., „Biogaz – polska żyła złota?”, Rzeczpospolita.

## 1. Surowce do produkcji biogazu

Biogaz może być wytwarzany z różnorodnych substratów. Ze względu na pochodzenie substraty dzielą się na rolnicze, miejskie oraz z przemysłu rolno-spożywczego. Rodzaj substratu jest również czynnikiem decydującym o podziale biogazowni na rolnicze oraz przemysłowe.

Jednym z głównych substratów wykorzystywanych do produkcji biogazu rolniczego są **odpady z produkcji rolniczej**. Odpady te, których podstawowe rodzaje przedstawiono na rys. 2, to kluczowy dla biogazowni rolniczej rodzaj podłoży. Powstają one podczas produkcji zwierząt i zalicza się do nich gnojówkę, gnojowicę, obornik, uprawy energetyczne oraz odpady z produkcji roślin.



Rys. 2. Wydajność odpadów rolniczych w procesie produkcji biogazu  
 Źródło: <http://www.biogaz.com.pl/index.php/home/66-substraty>.

Istotną rolę w procesie produkcji biogazu odgrywa gnojówka oraz gnojowica. Ze statystyk płynących z gospodarstw niemieckich wynika, że tylko chów krów oraz świń niesie za sobą olbrzymi potencjał podłoży, które nadają się do użycia w instalacjach biogazowych. W związku z ciągle rosnącymi potrzebami żywnościovymi, a co za tym idzie intensyfikacją produkcji rolnej, dostępność surowca w postaci gnojówki i gnojowicy ciągle wzrasta. Wykorzystanie odchodów zwierzęcych do produkcji energii jest korzystne nie tylko z energetycznego punktu widzenia, ale również pozwala na spełnienie wymogów dotyczących ochrony środowiska.

Uzysk biogazu z gnojowicy bydła jest jednak niższy niż w przypadku uzysku z gnojowicy świń. Spowodowane jest to tym, że niestrawione resztki pokarmu ulegają wstępnej fermentacji już w żołądku bydła, przez co gnojowica bydłowa jest uboższa w metan. W tabeli 1 przedstawiono uzysk biogazu oraz zawartość metanu w zależności od rodzaju podłoża naturalnego.

Tabela 1. Zawartość metanu oraz uzysk biogazu w nawozach naturalnych

Rodzaj podłoża	Uzysk biogazu		Zawartość metanu [% obj.]
	[m³/t podłoża]	[m³/t smo]	
Gnojowica bydła	20-30	200-500	60
Gnojowica świń	20-35	300-700	60-70
Obornik bydła	40-50	210-300	60
Obornik świń	55-65	270-450	60

Źródło: Institut für Energetik und Umwelt gGmbH, „Biogaz – produkcja, wykorzystanie“

**Odpady z przemysłu rolno-spożywczego** również są cennym surowcem wykorzystywanym do produkcji biogazu. Mogą stanowić podłoża samodzielne lub też być dodawane do gnojowicy bydła i świń jako współsubstraty, w celu ich zagęszczenia.

Jednym z przykładów wykorzystania odpadów z przemysłu rolno-spożywczego jest tzw. „wycierka ziemniaczana” będąca produktem ubocznym powstającym przy produkcji skrobi. Składa się ona głównie z łupin, błon komórkowych oraz komórek skrobi pozostałych po jej odzyskaniu. Szacuje się, że na jedną tonę przetworzonych ziemniaków przypada ok. 240 kg wycierki.

Obecnie wycierka ziemniaczana przekazywana jest gospodarstwom rolnym z przeznaczeniem na paszę, zaś pozostałe odpady w postaci ścieków organicznych rozlewane są na polach jako nawóz. Jednak wykorzystanie wycierki przez rolników jest niewielkie, zaś zbyt częste nawożenie gleby powoduje jej przenawożenie oraz zasolenie wód gruntowych.

Alternatywą w sposobie gospodarowania wyżej wymienionymi odpadami jest ich wykorzystanie na potrzeby biogazowni, gdyż stanowią one dobrze fermentujące podłoże. W tabeli 2 przedstawiono uzysk biogazu oraz zawartość metanu w substancjach odpadowych powstających podczas produkcji skrobi.

**Tabela 2.** *Uzysk biogazu oraz zawartość metanu w produktach ubocznych przy pozyskiwaniu skrobi*

Rodzaj podłoża	Uzysk biogazu		Zawartość metanu [% obj.]
	[m <sup>3</sup> /t sm]	[m <sup>3</sup> /t smo]	
Wycierka	80-90	650-750	52-65
Sok	50-56	1500-2000	50-60
Woda procesowa	55-65	3000-4500	50-60

Źródło: Institut für Energetik und Umwelt gGmbH, „Biogaz – produkcja, wykorzystanie”

Kolejnym substratem dla procesów wytwarzania biogazu mogą być „zielone” **odpady miejskie**. Do odpadów miejskich zalicza się przede wszystkim skoszoną zieleń i trawę powstającą podczas pielęgnacji miejskich parków i pasów zieleni. Podstawową wadą tego podłoża jest jego sezonowa dostępność. W celu zapewnienia całorocznego zapasu tego substratu dla biogazowni, powinien być on odpowiednio zakiszony. Jednak ze względu na dość duże rozrzucenie parków i pasów zieleni w aglomeracji miejskiej, takie działanie nie zawsze jest uzasadnione ekonomicznie i zazwyczaj wiąże się z wysokimi kosztami transportu. Niezależnie od tego zieleń miejska i trawy nadają się także do wykorzystania w biogazowniach jako współsubstrat procesu fermentacji, jak to pokazano w tabeli 3. Ze względu na zbyt dużą zawartość substancji suchej, odpady te nie nadają się do wykorzystania jako pełnowartościowy substrat pojedynczy.

**Tabela 3.** Uzysk biogazu oraz zawartość metanu w zieleni miejskiej

Rodzaj podłoża	Uzysk biogazu		Zawartość metanu
	[m <sup>3</sup> /t sm]	[m <sup>3</sup> /t smo]	[% obj.]
Skoszona zieleń	150-200	550-680	55-65

Źródło: Institut für Energetik und Umwelt gGmbH, „Biogaz – produkcja, wykorzystanie“

## 2. Procesy wytwarzania biogazu

Biogaz powstaje podczas rozkładu materii organicznej w warunkach bez-tlenowych. Składa się w ok. dwóch trzecich z metanu oraz ok. jednej trzeciej w ditlenku węgla. Poza wspomnianymi gazami w skład biogazu wchodzi również niewielkie ilości wodoru, siarkowodoru, amoniaku oraz innych gazów śladowych. Procentową zawartość składników biogazu przedstawiono w tabeli 4.

**Tabela 4.** Procentowa zawartość składników biogazu

Składnik	Zawartość	
	Zakres (%)	Średnio (%)
Metan (CH <sub>4</sub> )	52-85	65
Dwutlenek węgla (CO <sub>2</sub> )	14-48	34,8
Siarkowódor (H <sub>2</sub> S)	0,008-5,5	0,2
Wodór (H <sub>2</sub> )	0-5	substancja śladowa
Tlenek węgla (CO)	0-2,1	substancja śladowa
Azot (N <sub>2</sub> )	0,6-7,5	substancja śladowa
Tlen (O <sub>2</sub> )	0-1	substancja śladowa

Źródło: Oniszk-Popławska A., Owsik M., Wiśniewski G., „Produkcja i wykorzystanie biogazu rolniczego”, EC BREC, 2003.

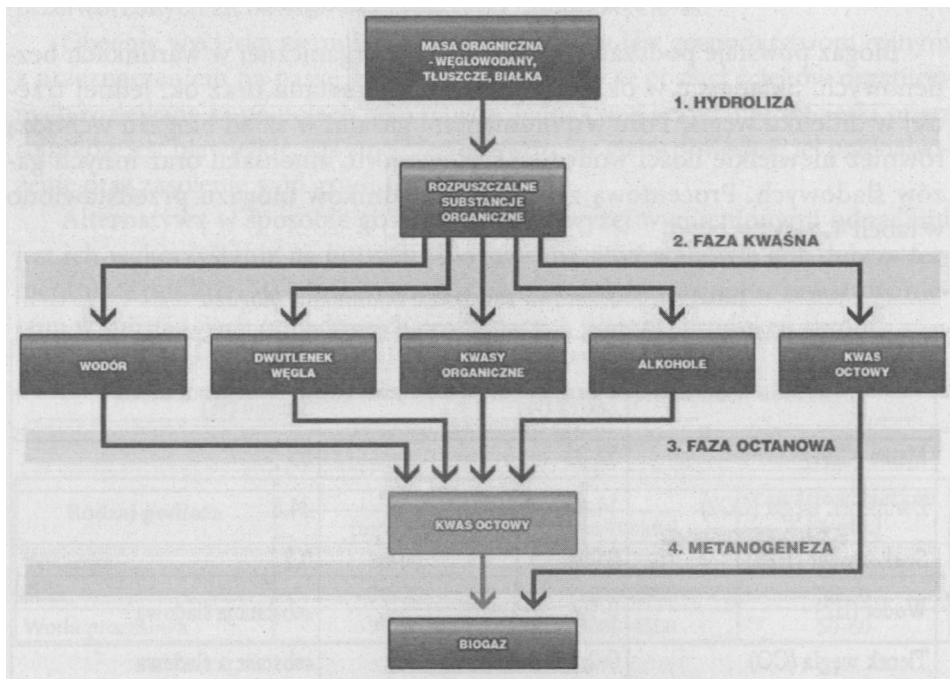
Powstawanie biogazu jest procesem wieloetapowym, którego schemat przedstawiono na rys. 3.

Etap pierwszy to hydroliza, gdzie dochodzi do rozkładu związków takich, jak białka, węglowodory czy tłuszcze, wchodzących w skład materiału wsadowego na proste związki organiczne takie, jak aminokwasy czy kwasy tłuszczowe. Następnie powstałe podczas procesu hydrolizy produkty są dalej rozkładane

w tzw. fazie kwaśnej na kwasy tłuszczowe oraz ditlenek węgla i wodór. Oprócz tego w fazie tej powstawać mogą niewielkie ilości kwasu 2-hydroksypropanowego (mlekowego) oraz alkoholu etylowego.

Produkty fazy kwaśnej, w trzeciej fazie tzw. octanowej przy udziale odpowiednich szczepów bakterii zamieniają się w kwas etanowy (octowy) oraz wodór i ditlenek węgla. Faza octanowa jest fazą poprzedzającą ostateczne powstanie biogazu.

Ostatnia faza to faza metanogenna, gdzie z produktów fazy octanowej powstaje biogaz.



Rys. 3. Etapy powstawania biogazu

Źródło: <http://www.e-biopaliwa.pl/bioinformacje/technologie.html>

### 3. Warunki środowiskowe powstawania biogazu

Proces powstawania biogazu jest procesem, w którym kluczową rolę odgrywają mikroorganizmy. Podczas poszczególnych etapów produkcji biogazu wykorzystywane są różne rodzaje bakterii posiadających odmienne wymagania odnośnie warunków życia. Stworzenie odpowiednich warunków do życia i namnażania się bakterii jest związane z tym, czy etapy rozkładu przebiegają w jednej komorze fermentacyjnej (instalacja jednozakresowa) czy też są rozdzielone na oddzielne komory fermentacyjne (instalacja dwuzakresowa).

W przypadku instalacji jednozakresowej warunki panujące w fermentatorze dobierane są pod kątem bakterii metanowych, które wykazują największą wrażliwość na zmiany w środowisku oraz namnażają się wolno. W instalacjach dwuetapowych następuje rozdzielenie procesu hydrolizy i zakwaszania, co ułatwia stworzenie odpowiednich warunków dla różnych grup mikroorganizmów.

Podstawowymi czynnikami ograniczającymi możliwości wzrostu i rozmnażania się bakterii jest temperatura, zakres pH, odpowiednie składniki pokarmowe oraz zawartość inhibitorów.

Szybkość reakcji chemicznych w zasadzie wzrasta wraz ze wzrostem temperatury. Inaczej jednak wygląda to w przypadku procesów biologicznych. Każdy rodzaj bakterii biorący udział w procesach przemiany materii potrzebuje dla procesów przemiany materii, innych zakresów temperatur. Zbyt niska lub zbyt wysoka temperatura może doprowadzić do zahamowania namnażania się bakterii lub też do nieodwracalnego uszkodzenia ich komórki.

Bakterie biorące udział w procesie rozkładu można, ze względu na wymagania temperaturowe, podzielić na trzy grupy:

- *bakterie psychrofilowe*; Optymalna temperatura w przypadku bakterii psychrofilowych wynosi ok. 25°C.
- *bakterie mezofilowe*; Większość znanych bakterii metanowych posiada optymalną temperaturę wzrostu w mezofilnym zakresie temperatur między 32 a 42°C.
- *Bakterie termofilowe*; W przypadku konieczności zabicia bakterii chorobotwórczych lub w przypadku stosowania podłoża o wysokiej temperaturze własnej (np. woda procesowa), zaleca się użycie do fermentacji termofilnych kultur bakterii. Ich optymalna temperatura działania wynosi od 50 do 57°C.

W przypadku optymalnego zakresu pH obowiązują podobne zależności, jak dla zakresu temperaturowego. Optymalny odczyn pH bakterii hydrolizujących i kwasotwórczych wynosi od 4,5 do 6,3, niemniej mogą przeżyć również przy nieco wyższym odczynie pH, jednak ich aktywność będzie wówczas znacznie mniejsza. Dla bakterii produkujących kwas etanowy i metan pH musi zawierać się pomiędzy 6,8 a 7,5.

Do składników pokarmowych zaliczane są pierwiastki śladowe takie jak: Fe, Ni, Co, Se, Mo i W, jako elementy niezbędne do wzrostu i przetrwania bakterii. Ostateczna ilość metanu dająca się uzyskać z używanych podłoży jest określona poprzez zawartości białek, tłuszczu i węglowodanów. O stabilnym przebiegu procesu decyduje również stosunek C/N w używanym podłożu. Do prawidłowego przebiegu procesu stosunek C/N musi wynosić w zakresie 10...30. Aby jednak bakterie otrzymywały dostateczną porcję substancji pokarmowych, stosunek C:N:P:S powinien wynosić 600:15:5:1.

Inhibitory to substancje, które już w niewielkich ilościach działają toksycznie na bakterie oraz ograniczają ich działalność hamując w ten sposób proces rozkładu, stąd też powinny być one eliminowane w procesach przygotowania podłoży. Wykaz najczęściej występujących substancji inhibitujących przedstawiono w tabeli 5.



**Tabela 5. Inhibitory procesu wytwarzania biogazu i ich zakresy stężeń**

inhibitor	stężenie
sód	między 6 a 30 g/l (w przystosowanych kulturach do 60 g/l)
potas	od 3 g/l
wapń	od 2,8 g/l CaCl <sub>2</sub>
magnez	od 2,4 g/l MgCl <sub>2</sub>
jon amonowy	2,7 – 10 g/l
amoniak	od 0,15 g/l
siarka	od 50 mg/l H <sub>2</sub> S, 100 mg/l S <sup>2-</sup> , 160 mg/l Na <sub>2</sub> S (w przystosowanych kulturach do 600 mg/l Na <sub>2</sub> S i 1000 mg/l H <sub>2</sub> S)
metale ciężkie	<u>jako wolne jony:</u> od 10mg/l Ni, od 40 mg/l Cu, od 130 mg/l Cr, od 340 mg/l Pb, od 400 mg/l Zn <u>w formie węglanowej:</u> od 160 mg/l Zn, od 170 mg/l Cu, od 180 mg/l Cd, od 530 mg/l Cr <sup>3+</sup> , od 1750 mg/l Fe <i>metale ciężkie mogą być wylapywane i neutralizowane przez siarczki</i>
rozgałęzione kwasy tłuszczowe	kwasy izomasłowy: działa hamująco już od 50 mg/l

#### 4. Instalacje do wytwarzania biogazu

Wytwarzanie biogazu na drodze fermentacji beztlenowej odbywać się może z wykorzystaniem metod według różnych wariantów. W tabeli 6 zestawiono typowe warianty metod produkcji biogazu.

**Tabela 6. Metody wytwarzania biogazu w różnych wariantach**

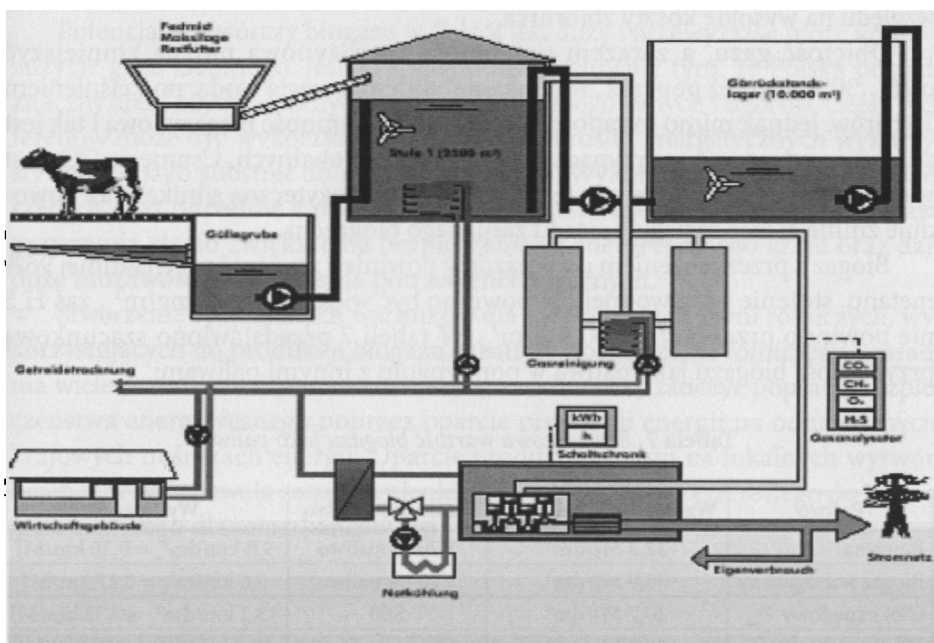
Kryterium	Cechy charakterystyczne
Liczba etapów procesu technologicznego	Jednoetapowy – brak rozdzielania różnych faz procesu technologicznego fermentacji; wszystkie fazy przeprowadzane są w jednym zbiorniku. Dwuetaapowy – rozdzielność poszczególnych faz procesu na różne zbiorniki. Wieloletapowy – rozdzielność poszczególnych faz procesu na różne zbiorniki.
Temperatura procesu technologicznego	psychrofilowa – 25°C mezofilowa – 32...38°C termofilowa – 42...55°C
Tryb napełniania materiałem	Nieciągły Quasi-ciągły Ciągły
Zawartość substancji suchej w substratach	Fermentacja mokra Fermentacja sucha

Źródło: Institut für Energetik und Umwelt gGmbH, „Biogaz – produkcja, wykorzystanie”.

#### 4.1. Proces fermentacji mokrej

Proces fermentacji mokrej to proces, w którym substrat posiada konsystencję pozwalającą na jego pompowanie (zawartość suchej masy poniżej 15%). Najbardziej rozpowszechnionym rodzajem fermentacji mokrej jest jednostopniowa fermentacja mezofilowa zawiesiny odpadów o zawartości frakcji stałych od 3 do 8%. Fermentacja prowadzona jest w sposób ciągły w specjalnie przeznaczonych do tego komorach fermentacyjnych. Czas przetrzymywania wsadu w komorze waha się w granicach od 2 do 4 tygodni.

Typowa instalacja do jednostopniowej mezofilowej fermentacji mokrej, przedstawiona na rys. 4, składa się z pulpera i komory fermentacyjnej. W pulperze odpady przetwarzane są w taki sposób, aby mogły zostać wpompowane do komory fermentacyjnej. W fermentatorze następuje mieszanie osadów z osadem recykulowanym w celu wstępnego ogrzania osadu surowego oraz zaszczerpienia go osadem, który znajduje się już w fazie fermentacji metanowej.



Rys. 4. Schemat procesu jednostopniowej fermentacji mokrej

Źródło: Biernat K., „Bilans energetyczny biogazu w Polsce – metody wykorzystania nagromadzonej w surowcach energii, sporządzanie bilansu energetycznego, planowanie inwestycji pod kątem odbiorców energii, efektywne wykorzystanie zgromadzonego potencjału”, materiały konferencyjne.

## 4.2. Proces fermentacji suchej

Substrat wykorzystywany podczas fermentacji suchej powinien zawierać do 40% suchej masy. Maksymalne obciążenie reaktora suchą masą organiczną w tym procesie wynosi 10-17 kg s.m.o./( $m^3 \times d$ ) przy czasie fermentacji od 15 do 20 dni. Zakłada się, że optymalne obciążenie komory fermentacyjnej oraz maksymalny uzysk biogazu osiąga się przy obciążeniu reaktora wynoszącym 12 kg s.m.o./( $m^3 \times d$ ).

## 5. Biogaz jako paliwo silnikowe

Biogaz jako paliwo silnikowe wymaga opracowania odpowiednich metod jego magazynowania, aby maksymalnie zwiększyć zasięg pojazdu wykorzystującego to paliwo. Większe ilości biogazu można zgromadzić w zbiorniku o małej objętości pod odpowiednio wysokim ciśnieniem lub też w postaci ciekłego metanu w zbiorniku kriogenicznym. Takie rozwiązania są jednak mało opłacalne ze względu na wysokie koszty zbiornika.

Objętość gazu, a zarazem pojemność magazynową można zmniejszyć o 25...30% również poprzez „wyflukanie” ditlenku węgla wodą, pod ciśnieniem 15 barów. Jednak mimo to zapotrzebowanie na pojemność magazynową i tak jest znacznie wyższe, niż w przypadku paliw konwencjonalnych. Usunięcie  $CO_2$  jest ważne również dlatego, że gaz ten zmniejsza moc użyteczną silnika oraz powoduje zmniejszenie zasięgu pojazdu zasilanego biogazem.

Biogaz z przeznaczeniem do pojazdów powinien zawierać przynajmniej 96% metanu, stężenie pary wodnej nie powinno być większe niż  $15 \text{ mg}/m^3_n$ , zaś  $H_2S$  nie powinno przekraczać  $100 \text{ mg}/m^3_n$ . W tabeli 7 przedstawiono szacunkową przydatność biogazu jako paliwa w porównaniu z innymi paliwami.

Tabela 7. Szacunkowa wartość biogazu jako paliwa

Paliwo	Wartość energetyczna	Samochód Volvo	Wydajność
Benzyna	32,2 MJ/dm <sup>3</sup>	V70 biopaliwo	9,8 km/dm <sup>3</sup> <sub>n</sub> = 0,30 km/MJ
Biogaz wzbogacony	35,9 MJ/dm <sup>3</sup>	V70 biopaliwo	9,6 km/m <sup>3</sup> <sub>n</sub> = 0,27 km/MJ
Olej napędowy	40,7 MJ/dm <sup>3</sup>	S60	13,2 km/dm <sup>3</sup> <sub>n</sub> = 0,32 km/MJ
Biogaz wzbogacony	35,9 MJ/dm <sup>3</sup>	S60 biopaliwo	10,0 km/m <sup>3</sup> <sub>n</sub> = 0,29 km/MJ

Źródło: Institut für Energetik und Umwelt gGmbH, „Biogaz – produkcja, wykorzystanie”.

W zakresie wymagań silnikowych, wymagana jakość biogazu zależeć będzie od zawartości poszczególnych jego składników, czyli stopnia oczyszczania oraz przewidywanych zastosowań jako paliwa. W tabeli 8 przedstawiono wymagania w zakresie zawartości poszczególnych składników biogazu determinujących jego przydatność jako paliwa.

**Tabela 8.** Dopuszczalne zakresy zawartości składników biogazu do zastosowań energetycznych

Składniki biogazu	Do napędu silników stacjonarnych	Do zasilania samochodów	Jako składnik gazu ziemnego
Ciepło spalania	-	-	8,4...13,1 kWh/m <sup>3</sup>
CH <sub>4</sub>	min. 430 mg/Nm <sup>3</sup>	>96 %	nie określa się
H <sub>2</sub> S	<200 mg/ Nm <sup>3</sup>	≤5 mg/ Nm <sup>3</sup>	<5 mg/ Nm <sup>3</sup>
Merkaptany (tiole)	-	<15 mg/ Nm <sup>3</sup>	≤6 mg/ Nm <sup>3</sup>
CO <sub>2</sub>	60 mg/Nm <sup>3</sup>	<3 %	brak górnego limitu
O <sub>2</sub>	-	<3 %	≤3%(suchy), ≤5%(wilgotny)
Inne węglowodory	-	<1 %	<punktu rosy
Woda	<80 %	<0,03 mg/ Nm <sup>3</sup>	<punktu rosy

## Wnioski

Potencjał wytwórczy biogazu w Polsce jest duży i przewyższać może krajowe zużycie gazu ziemnego. Jest to spowodowane głównie tym, że Polska posiada znaczny areal użytków rolnych oraz gruntów odłogowanych i ugorów. Część tych terenów może być wykorzystana do produkcji roślin energetycznych wykorzystywanych jako substrat do produkcji biogazu. Wykorzystanie odchodów zwierzęcych oraz odpadów z przemysłu rolno-spożywczego do produkcji biogazu przyczynia się do zwiększenia bezpieczeństwa energetycznego kraju oraz daje duże możliwości zaspokojenia potrzeb energetycznych.

Stworzenie optymalnych warunków dla rozwoju biogazowni rolniczych, wykorzystujących do produkcji biogazu substraty pochodzenia rolniczego uzasadnia wiele przesłanek. Do najważniejszych z nich należy zaliczyć poprawę bezpieczeństwa energetycznego poprzez oparcie produkcji energii na odnawialnych, krajowych nośnikach energii. Oparcie produkcji energii na lokalnych wytwórniach biogazu pozwala za zapewnienie dostaw biogazu oczyszczonego do jakości gazu ziemnego dla mieszkańców wsi i miasteczek.

## Literatura

1. BIERNAT K., „Bilans energetyczny biogazu w Polsce – metody wykorzystania nagromadzonej w surowcach energii, sporządzanie bilansu energetycznego, planowanie inwestycji pod kątem odbiorców energii, efektywne wykorzystanie zgromadzonego potencjału”, Materiały Konferencyjne. „Projektowanie i finansowanie biogazowni na bazie polskiego rolnictwa i przetwórstwa rolno-spożywczego”, Warszawa, 22 czerwca 2009.
2. BIERNAT K., „Współczesne uwarunkowania i technologie wytwarzania biogazu”, Miesięcznik Naukowo-Techniczny „Chemicz, Nauka, Technika, Rynek” nr 7-8, lipiec/sierpień 2008 str. 349-355.

3. BIERNAT K., „Nowe technologie z wykorzystaniem biomasy do produkcji biogazu”, Konferencja energetyczna, Sejm RP, Warszawa 14.05.2008 r.
4. BIERNAT K., „Innowacyjne źródła gazu w rolnictwie energetycznym”, Konferencja „Gaz dla Polski”, Warszawa 10 marca 2009.
5. CEBULA J., LATOCHA L., „Biogazownie w gospodarstwach Rolno-Hodowlanych; trendy i kierunki rozwoju”, Instytut Inżynierii Wody i Ścieków Politechniki Śląskiej”.
6. KOZMANA M., „Biogaz – polska żyła złota?”, Rzeczpospolita.
7. LEWANDOWSKI W., Proekologiczne odnawialne źródła energii”, WNT, Warszawa 2006.
8. ONISZK-POPŁAWSKA A., OWSIK M., WIŚNIEWSKI G., „Produkcja i wykorzystanie biogazu rolniczego”, EC BREC, 2003.
9. SKOREK J., KALINA J., „Gazowe układy kogeneracyjne”, WNT, Warszawa 2005.
10. Institut für Energetik und Umwelt gGmbH, „Biogaz – produkcja, wykorzystanie”.
11. Program „Innowacyjna energetyka. Rolnictwo ekologiczne”, Stowarzyszenie Energii Odnawialnej, Polska Izba Biomasy, Polska Izba Gospodarcza Energii Odnawialnej, Stowarzyszenie Niezależnych Wytwórców Energii Skojarzonej.
12. <http://www.e-biopaliwa.pl/bioinformacje/technologie.html>.
13. <http://www.biogaz.com.pl/index.php/home/66-substraty>.

## **Possibilities of using agricultural biogas for the production of engine fuel**

### SUMMARY

Agricultural biogas production and its applications is one of the most favorable methods of receive the energy at present. Thanks to using biogas both to the production of electricity and the warmth and as a engine fuel we can limiting consuming non-renewable energy sources. Using biogas as a fuel contributing also to reduction of the greenhouse effect mainly thanks to the methane reduction.