



Dane ogólne

Firma

Fundeko

Data

18/09/2014

Projekt BIOGAS3 stawia sobie za cel promowanie zrównowazonej produkcji energii odnawialnej z biogazu na bazie odpadów rolniczych oraz pochodzących z przetwórstwa żywności i napojów w oparciu o małe biogazownie, umożliwiające osiągnięcie samowystarczalności energetycznej. Projekt ten jest współfinansowany przez unijny Program Inteligentna Energia - Europa, nr umowy: IEE/13/SI2.675801.

smallBIOGAS to oprogramowanie umożliwiające przeprowadzenie analizy ekonomicznej i aspektów zrównowazonego rozwoju w celu oceny wykonalności biogazowni działających w oparciu o technologie fermentacji beztlenowej w małej skali (o mocy mniejszej lub zbliżonej do 100 kWel; 372308 m3 biogazu/rok, 65% CH4). Aplikacja ta uwzględnia specyfikę wszystkich krajów biorących udział w projekcie BIOGAS3 (Francja, Niemcy, Irlandia, Włochy, Polska, Hiszpania i Szwecja).

Uzyskane dzięki wykorzystaniu niniejszego programu wyniki dostarczają użytkownikom orientacyjnych informacji na temat wykonalności inwestycji związanych z budową małych biogazowni. Autorzy zalecają skonsultowanie się ze specjalistycznymi ośrodkami technologicznymi przed zainwestowaniem w jakiegokolwiek instalacje biogazowe. Twórcy i promotorzy oprogramowania smallBIOGAS zrzekają się wszelkiej odpowiedzialności za ewentualne szkody poniesione w wyniku jego użytkowania.

Dane wprowadzone przez użytkownika

Wyniki uzyskane przy użyciu aplikacji smallBIOGAS

Dane lokalizacyjne

Kraj	Polska
Jednostka administracyjna	Lublin
Srednia temperatura roczna	7,7 °C
Procent odpadów znajdujących się w odległości równej lub mniejszej niż 10 km od danego przedsiębiorstwa rolno-spożywczego	100 %
Procent odpadów oddalonych od danego przedsiębiorstwa rolno-spożywczego o więcej niż 10 kilometrów	0 %

Dane dot. procesu wytwarzania biogazu

Proces fermentacji beztlenowej	Mokra	
Ilość odpadów (świeżej biomasy) zdeponowanych w fermentorze w skali roku	375,00	t/rok
Ilość odpadów (suchej masy) zdeponowanych w fermentorze w skali roku	82,50	t/rok
Ilość odpadów (masy organicznej) zdeponowanych w fermentorze w skali roku	66,75	t/rok
Ilość rozłożonej masy organicznej w skali roku	30,47	t/rok
Ilość niezbędnego roztworu wodnego (wyłącznie w przypadku technologii mokrej)	160,71	m ³ /rok
Współczynnik recyrkulacji masy pofermentacyjnej	10,43	%
Niezbędna większa ilość suchej masy do zageszczenia	0	t/rok
Całkowita ilość otrzymanego pofermentu (świeżej masy)	504,87	t/rok
Pojemność komory fermentacji beztlenowej	84,32	m ³
Czas retencji hydraulicznej	50,05	dni
Energia cieplna potrzebna do podgrzewania komory fermentacji beztlenowej	24,70	MWh/rok
Całkowita produkcja metanu (w skali roku)	13.611,00	Nm ³ /rok
Całkowita produkcja biogazu (w skali roku)	21.455,26	Nm ³ /rok
Srednia produkcja biogazu na godzinę	2,45	Nm ³ /h
Nadmierna recyrkulacja masy pofermentacyjnej (przy współczynniku recyrkulacji > 30%)	Nie	
Ryzyko inhibicji amonowej	Nie	
Stosunek C/N poza przewidzianym przedziałem	Zbyt niski C/N (11)	

Zastosowanie biogazu 1 (Kogeneracja)

Dane systemu odzysku biogazu

Wykorzystanie biogazu	Kogeneracja	
Zastosowanie wyprodukowanej energii elektrycznej	Sprzedaz	
Zastosowanie wyprodukowanej energii cieplnej	Sprzedaz	
Zastosowanie otrzymanego biometanu	Nie	
Zapotrzebowanie na energie cieplna w poblizu biogazowni	12,50	MWh/rok
Zapotrzebowanie na energie elektryczna w poblizu biogazowni	62,50	MWh/rok
Produkcja energii elektrycznej w oparciu o technologie kogeneracyjna (CHP)	40,67	MWh/rok
Nominalna moc elektryczna ukkladu kogeneracyjnego (CHP)	5,34	kW
Produkcja energii cieplnej w oparciu o technologie kogeneracyjna (CHP)	61,62	MWh/rok
Energia cieplna niewykorzystana w ukkladzie kogeneracyjnym (rozproszona)	0,00	MWh/rok
Wspolczynnik odzysku ciepla w ukkladzie kogeneracyjnym	0,309	
Wspolczynnik wydajnosci energetycznej ukkladu kogeneracyjnego	0,557	
Inwestycja w zakup ukkladu kogeneracyjnego	10.747,23	€
Dochod lub oszczednosci (sprzedaz albo wykorzystanie energii elektrycznej)	5.002,34	€/rok
Dochod lub oszczednosci (sprzedaz albo wykorzystanie energii cieplnej)	798,40	€/rok

Analiza oplacalnosci ekonomicznej. Projekt inwestycyjny

Inwestycja	49.750,29	€
Biogazownia	39.003,06	€
System odzysku biogazu	10.747,23	€
Inne	0,00	€
Dochody	5.800,75	€/rok
SprzedazEnergia elektryczna, Energia cieplna	5.800,75	€/rok
Oszczednosc energii	0,00	€/rok
Zagospodarowanie odpadów	0,00	€/rok
Inne dochody	0,00	€/rok
Sprzedaz lub oszczednosc (zbycie/wykorzystanie) pofermentu	0,00	€/rok
Cena sprzedazy energii elektrycznej	12,30	c€/kWh
Cena sprzedazy energii cieplnej	1,70	c€/kWh
Cena sprzedazy biometanu	0,00	c€/kWh
Wydatki	3.163,89	€/rok
Eksploatacja i utrzymanie	1.160,15	€/rok
Koszty osobowe	193,50	€/rok
Transport i obsluga odpadów	750,00	€/rok
Koszt odpadów	0,00	€
Transport strawiony	1.060,24	€
Inne wydatki	0,00	€/rok
Koszty eksploatacji i utrzymania jako udzial procentowy w sprzedazy produktów i oszczednosci energii	20,00	%
Naklad pracy personelu na tone substratu na dzien	0,0004	h/t·d
Koszt godziny pracy personelu	5,00	€/h
Liczba dni roboczych w roku	258,00	dni roboczych
Koszt obslugi tony odpadów	2,00	€/t

Analiza opłacalności ekonomicznej. Analiza finansowa projektu inwestycyjnego.

Finansowanie	49.750,29	€
Dotacje	0,00	€
Środki własne	14.925,09	€
Kredyty	34.825,20	€
Procentowy udział dotacji	0,00	%
Procentowy udział środków własnych	30,00	%
Procentowy udział środków kredytowych	70,00	%
Stopa procentowa kredytu	8,00	%

Wskaźniki finansowe

Łączny dochód z eksploatacji lub zysk przed potrąceniem odsetek od zaciągniętych kredytów, podatków i amortyzacji (EBITDA)	2.636,86	€/rok
Wartość bieżąca netto (NPV)	-26.503,28	€
Wartość bieżąca netto (NPV)/wstępne nakłady inwestycyjne	-0,533	-
Wewnętrzna stopa zwrotu (IRR)	--	%
Okres zwrotu nakładów inwestycyjnych	>15	lat
Średni ważony koszt kapitału (WACC)	7,52	%
Współczynnik zwrotu kapitału (CRF)	11,34	%

Analiza wpływu na środowisko

Energia pierwotna wyprodukowana z biogazu	99,85	MWh/rok
Zmniejszenie emisji CO ₂ (w wyniku zastąpienia energii z paliw kopalnych energią otrzymywaną z biogazu)	27,76	t/rok
Redukcja zużycia nawozów sztucznych	3105	kgN/rok
Wykorzystanie masy pofermentacyjnej na miejscu	Obszar szczególnie narazony (OSN)	
Powierzchnia upraw potrzebna do zastosowania pofermentu	18,26	ha

Zastosowanie biogazu 2 (Kogeneracja)

Dane systemu odzysku biogazu

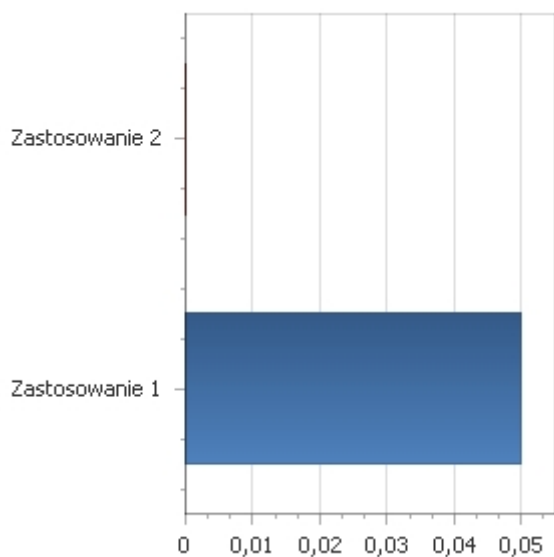
Wykorzystanie biogazu	Kogeneracja	
Zastosowanie wyprodukowanej energii elektrycznej	Zuzycie na potrzeby własne	
Zastosowanie wyprodukowanej energii cieplnej	Zuzycie na potrzeby własne	
Zastosowanie otrzymanego biometanu	Nie	
Zapotrzebowanie na energie cieplna w poblizu biogazowni	12,50	MWh/rok
Zapotrzebowanie na energie elektryczna w poblizu biogazowni	62,50	MWh/rok
Produkcja energii elektrycznej w oparciu o technologie kogeneracyjna (CHP)	40,67	MWh/rok
Nominalna moc elektryczna układu kogeneracyjnego (CHP)	5,34	kW
Produkcja energii cieplnej w oparciu o technologie kogeneracyjna (CHP)	61,62	MWh/rok
Energia cieplna niewykorzystana w układzie kogeneracyjnym (rozproszona)	24,42	MWh/rok
Współczynnik odzysku ciepła w układzie kogeneracyjnym	0,309	
Współczynnik wydajności energetycznej układu kogeneracyjnego	0,557	
Inwestycja w zakup układu kogeneracyjnego	10.747,23	€
Dochód lub oszczędności (sprzedaz albo wykorzystanie energii elektrycznej)	4.514,31	€/rok
Dochód lub oszczędności (sprzedaz albo wykorzystanie energii cieplnej)	750,00	€/rok

Magazynowanie energii

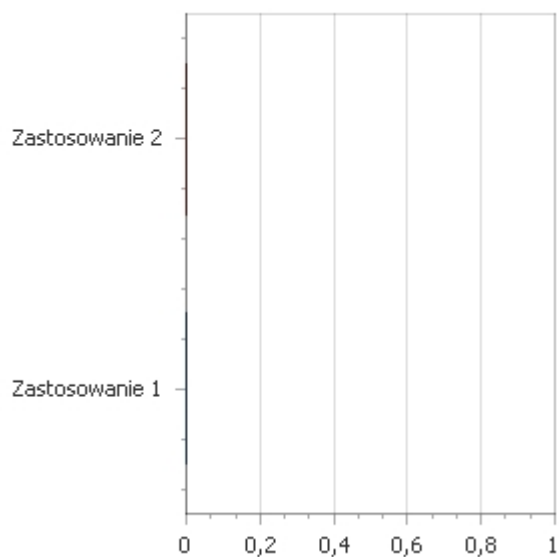
Pojemność zbiornika na biogaz	--	m ³
Energia zużywana na potrzeby własne	Ne>Pe 60,37 t	%
Uwagi		
--		

Informacje ogólne

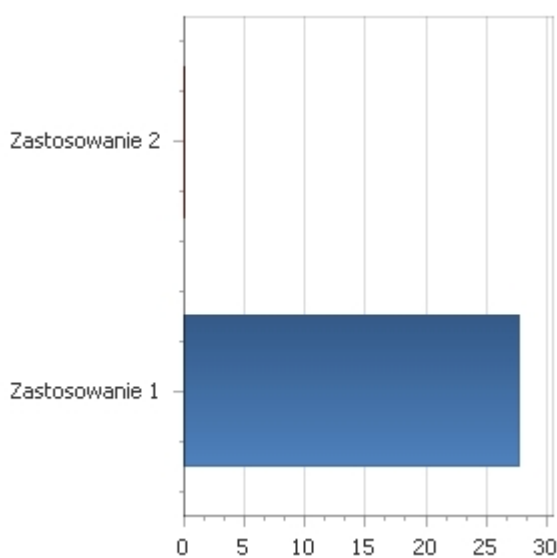
Inwestycja (M€)



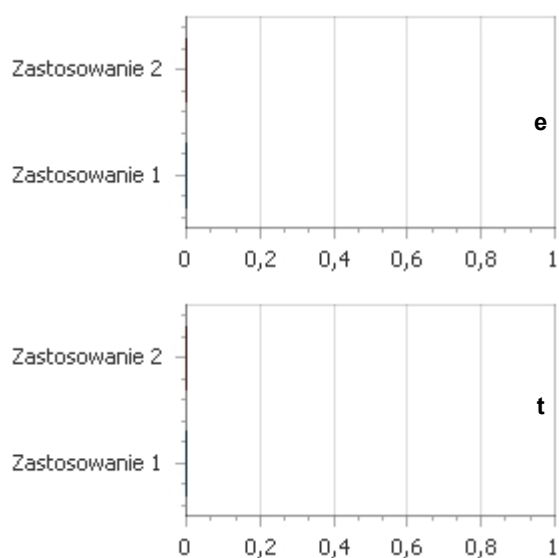
Okres zwrotu nakładów inwestycyjnych (wyrażony w latach)



Zmniejszenie emisji CO₂-eq (w tonach/rok)



Energia zużywana na potrzeby własne (%)



Wylączna odpowiedzialność za treść niniejszego raportu spoczywa na autorach. Niekoniecznie odzwierciedla ona stanowisko Wspólnoty Europejskiej. Agencja Wykonawcza ds. Konkurencyjności i Innowacyjności (EACI) ani Komisja Europejska nie odpowiadają za wykorzystanie w jakiegokolwiek formie zamieszczonych tutaj informacji.

©AINIA
©BIOGAS3