



## Dati generali

Impresa

Politecnico di Torino

Data

04/05/2016

L'obiettivo del progetto BIOGAS3 è quello di promuovere la produzione sostenibile di energia rinnovabile a partire dal biogas, generato dagli scarti dell'agricoltura e dai rifiuti dell'industria alimentare, si basa sull'idea di impianti a biogas di piccola scala che rendano possibile l'autosufficienza energetica. Questo progetto è stato avviato con il Programma "Energia intelligente per l'Europa" dell'Unione Europea, Contratto N°:IEE/13/SI2.675801.

smallBIOGAS è uno strumento software fatto per realizzare analisi economiche e analisi di sostenibilità ambientale finalizzate a valutare la fattibilità di impianti di digestione anaerobica su piccola scala (ca. o minore di 100 kWel; 372308 m3biogas/anno, 65% CH4). Lo strumento si adatta alle condizioni di tutti i paesi che partecipano al progetto BIOGAS3: Francia, Germania, Irlanda, Italia, Polonia, Spagna e Svezia.

I risultati ottenuti a partire dall'utilizzo di questo strumento forniscono un orientamento all'utente per analizzare la fattibilità degli impianti a biogas su scala ridotta. Gli autori raccomandano di consultare uno dei centri specializzati prima di portare a termine un progetto di investimento su un impianto a biogas. Gli autori e i promotori di questo strumento software non si fanno responsabili dei possibili danni causati dall'uso fatto dello strumento smallBIOGAS

Informazione inserita dall'utente

Ottenuto mediante lo strumento smallBIOGAS

## Dati di localizzazione

Paese	Italia	
Regione	Piemonte	
Temperatura media annuale	14,02	°C
Proporzione di scarti localizzati a 10 km o meno dall'azienda agroalimentare	100	%
Proporzione di scarti localizzati a una distanza più di 10 km dall'azienda agroalimentare	0	%

## Dati del processo di produzione del biogas

Processo di digestione anaerobica per via	Umida	
Quantità annuale di residui introdotti nel digestore (materia fresca)	1.200,00	t/anno
Quantità annuale di residui introdotti nel digestore (materia secca)	138,00	t/anno
Quantità annuale di residui introdotti nel digestore (materia organica)	114,77	t/anno
Quantità annuale di materia organica degradata	67,57	t/anno
Necessità di acqua di diluizione (solo per via umida)	0	m3/anno
Tasso di ricircolo del digestato	0	%
Esigenze dei residui espresse in termini di materia secca per concentrare (solo per via secca)	0	t/anno
Quantità totale del digestato prodotto (materia fresca)	1.134,40	t/anno
Volume del digestore anaerobico	144,07	m³
Tempo di ritenzione idraulica	42,49	giorni
Energia termica richiesta per scaldare il digestore anaerobico	40,13	MWh/anno
Produzione annuale lorda di metano	26.671,00	Nm3/anno
Produzione annuale lorda di biogas	46.091,25	Nm3/anno
Produzione lorda di biogas media all'ora	5,26	Nm3/h
Ricircolo fuori misura del digestato (se il tasso di ricircolo è > 30%)	No	
Rischio di inibizione a causa dell'ammonio	No	
Avviso rapporto C/N fuori misura	C/N troppo basso (13)	

## Utilizzo del biogas 1 (Cogenerazione)

### Dati del sistema per l'utilizzo del biogas

Utilizzo del biogas per	Cogenerazione	
Uso dell'energia elettrica prodotta	Autoconsumo	
Uso dell'energia termica prodotta	Autoconsumo	
Uso del biometano prodotto	No	
Bisogno di energia termica con l'impianto a biogas	12,50	MWh/anno
Bisogno di energia elettrica con l'impianto a biogas	475,00	MWh/anno
Produzione di elettricità per cogenerazione	79,69	MWh/anno
Potenza elettrica installata in un sistema di cogenerazione	10,46	kW
Produzione di energia termica in cogenerazione	120,75	MWh/anno
Energia termica non valorizzata nel sistema di cogenerazione	68,11	MWh/anno
Coefficiente di valorizzazione termica del sistema di cogenerazione	0,344	
Coefficiente di efficienza energetica del sistema di cogenerazione	0,481	
Investimento nel sistema di cogenerazione	41.744,32	€
Entrate o risparmio (vendita o uso dell'energia elettrica)	14.743,12	€/anno
Entrate o risparmio (vendita o uso dell'energia termica)	1.000,00	€/anno

### Deposito di energia

Volume gasometro	--	m³
Energia autoconsumata	Ne>Pe   43,59 t	%
Commenti	--	

## Analisi di fattibilità economica. Progetto di investimento

<b>Investimento</b>	130.017,14	€
Impianto a biogas	88.272,81	€
Sistema di valorizzazione del biogas	41.744,32	€
Altri	0,00	€
<b>Entrate</b>	16.764,08	€/anno
Vendita di Energia elettrica, Energia termica	0,00	€/anno
Risparmio di energia	15.743,12	€/anno
Gestione dei residui	0,00	€/anno
Altre entrate	0,00	€/anno
Vendita o risparmio (vendita o utilizzo) del digestato	1.020,96	€/anno
Prezzo di vendita dell'energia elettrica	0,00	c€/kWh
Prezzo di vendita dell'energia termica	0,00	c€/kWh
Prezzo di vendita del biometano	0,00	c€/kWh
<b>Spese</b>	10.547,62	€/anno
Spese operative e di mantenimento	3.352,82	€/anno
Personale	928,80	€/anno
Trasporto e trattamento dei residui	3.266,00	€/anno
Costo dei residui	3.000,00	€
Trasporto del digestato	0,00	€
Altre spese	0,00	€/anno
Spese delle operazioni di manutenzione come percentuale dalla vendita dei prodotti e risparmio di energia	20,00	%
Presenza di mano d'opera	0,0002	h/t·d
Costo di mano d'opera	15,00	€/h
Giorni lavorativi all'anno	258,00	giornate
Costo unitario di utilizzo	2,00	€/t

## Analisi di fattibilità economica. Studio finanziario del piano di investimento.

<b>Finanziamento</b>	130.017,14	€
Sovvenzioni	0,00	€
Fondi propri	39.005,14	€
Prestito	91.012,00	€
Parte delle sovvenzioni	0,00	%
Parte dei fondi propri	30,00	%
Parte del prestito	70,00	%
Tipo di interesse del prestito	4,70	%

### Indicatori finanziari

Beneficio lordo di sfruttamento o beneficio esclusi gli interessi, le tasse e la svalorizzazione (EBTDA)	6.216,47	€/anno
Valore attuale netto (VAN)	-66.773,58	€
Indice di arricchimento (VAN/investimento iniziale)	-0,514	-
Tasso interno di ritorno (TIR)	--	%
Periodo di ritorno	>16	anni
Coefficiente di sconto (WACC)	5,90	%
Coefficiente di recupero del capitale (CRF)	9,83	%

## Analisi di fattibilità ambientale

Energia primaria ottenuta a partire dalla valorizzazione del biogas	127,55	MWh/anno
Risparmio delle emissioni di CO <sub>2</sub> -eq (sostituendo l'energia derivante da combustibili fossili con quella a partire dal biogas)	35,46	t/anno
Risparmio dei fertilizzanti di sintesi	4420	kgN/anno
Sfruttamento del digestato in zona	Vulnerabile	
Superficie della coltivazione dove si è deciso di applicare il digestato	26,00	ha

## Utilizzo del biogas 2 (Cogenerazione)

### Dati del sistema per l'utilizzo del biogas

Utilizzo del biogas per	Cogenerazione	
Uso dell'energia elettrica prodotta	Vendita	
Uso dell'energia termica prodotta	Autoconsumo	
Uso del biometano prodotto	No	
Bisogno di energia termica con l'impianto a biogas	12,50	MWh/anno
Bisogno di energia elettrica con l'impianto a biogas	475,00	MWh/anno
Produzione di elettricità per cogenerazione	79,69	MWh/anno
Potenza elettrica installata in un sistema di cogenerazione	10,46	kW
Produzione di energia termica in cogenerazione	120,75	MWh/anno
Energia termica non valorizzata nel sistema di cogenerazione	68,11	MWh/anno
Coefficiente di valorizzazione termica del sistema di cogenerazione	0,344	
Coefficiente di efficienza energetica del sistema di cogenerazione	0,481	
Investimento nel sistema di cogenerazione	41.744,32	€
Entrate o risparmio (vendita o uso dell'energia elettrica)	19.365,29	€/anno
Entrate o risparmio (vendita o uso dell'energia termica)	1.000,00	€/anno

### Deposito di energia

Volume gasometro	--	m³
Energia autoconsumata	Ne>Pe   43,59 t	%
Commenti		

--

## Analisi di fattibilità economica. Progetto di investimento

<b>Investimento</b>	130.017,14	€
Impianto a biogas	88.272,81	€
Sistema di valorizzazione del biogas	41.744,32	€
Altri	0,00	€
<b>Entrate</b>	21.386,25	€/anno
Vendita di Energia elettrica, Energia termica	19.365,29	€/anno
Risparmio di energia	1.000,00	€/anno
Gestione dei residui	0,00	€/anno
Altre entrate	0,00	€/anno
Vendita o risparmio (vendita o utilizzo) del digestato	1.020,96	€/anno
Prezzo di vendita dell'energia elettrica	24,30	c€/kWh
Prezzo di vendita dell'energia termica	0,00	c€/kWh
Prezzo di vendita del biometano	0,00	c€/kWh
<b>Spese</b>	11.472,05	€/anno
Spese operative e di mantenimento	4.277,25	€/anno
Personale	928,80	€/anno
Trasporto e trattamento dei residui	3.266,00	€/anno
Costo dei residui	3.000,00	€
Trasporto del digestato	0,00	€
Altre spese	0,00	€/anno
Spese delle operazioni di manutenzione come percentuale dalla vendita dei prodotti e risparmio di energia	20,00	%
Presenza di mano d'opera	0,0002	h/t·d
Costo di mano d'opera	15,00	€/h
Giorni lavorativi all'anno	258,00	giornate
Costo unitario di utilizzo	2,00	€/t

## Analisi di fattibilità economica. Studio finanziario del piano di investimento.

<b>Finanziamento</b>	130.017,14	€
Sovvenzioni	0,00	€
Fondi propri	39.005,14	€
Prestito	91.012,00	€
Parte delle sovvenzioni	0,00	%
Parte dei fondi propri	30,00	%
Parte del prestito	70,00	%
Tipo di interesse del prestito	4,70	%

### Indicatori finanziari

Beneficio lordo di sfruttamento o beneficio esclusi gli interessi, le tasse e la svalorizzazione (EBTDA)	9.914,20	€/anno
Valore attuale netto (VAN)	-29.154,47	€
Indice di arricchimento (VAN/investimento iniziale)	-0,224	-
Tasso interno di ritorno (TIR)	-3,27	%
Periodo di ritorno	13,11	anni
Coefficiente di sconto (WACC)	5,90	%
Coefficiente di recupero del capitale (CRF)	9,83	%

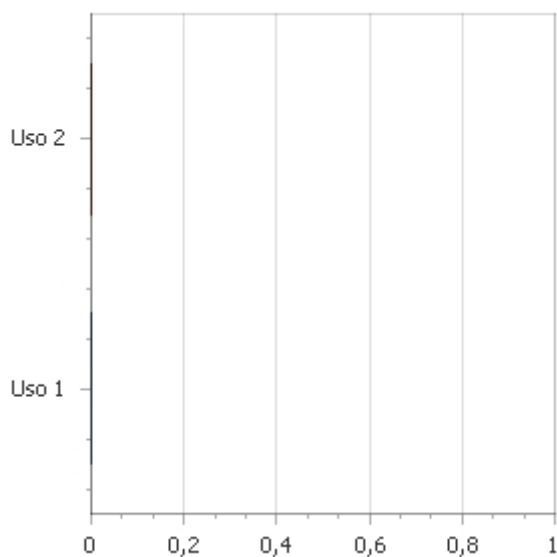
## Analisi di fattibilità ambientale

Energia primaria ottenuta a partire dalla valorizzazione del biogas	127,55	MWh/anno
Risparmio delle emissioni di CO <sub>2</sub> -eq (sostituendo l'energia derivante da combustibili fossili con quella a partire dal biogas)	35,46	t/anno
Risparmio dei fertilizzanti di sintesi	4420	kgN/anno
Sfruttamento del digestato in zona	Vulnerabile	
Superficie della coltivazione dove si è deciso di applicare il digestato	26,00	ha

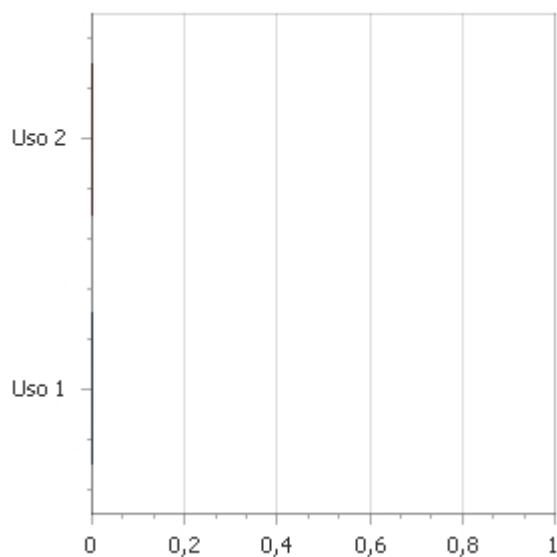


## Panoramica generale

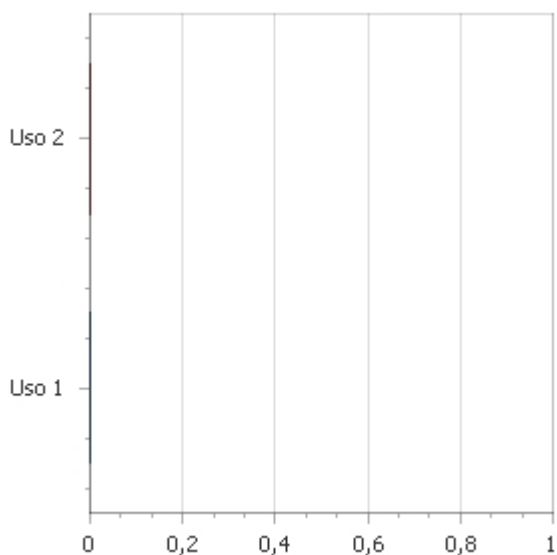
Investimento (M€)



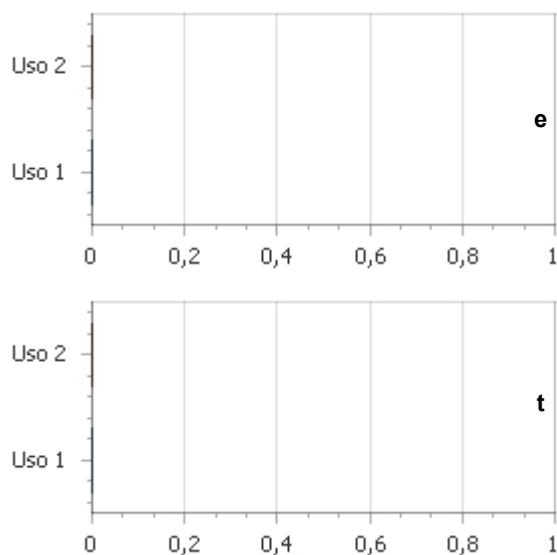
Periodo di ritorno (anni)



Risparmio delle emissioni di CO2-eq (t/anno)



Energia autoconsumata (%)



Il contenuto di questo documento è di sola responsabilità dell'autore e non rispecchia necessariamente l'opinione dell'Unione Europea. Né EACI né la Commissione Europea si fanno responsabili dei possibili utilizzi delle informazioni qui contenute.