



Datos generales

Empresa

Explotació ramadera

Fecha

13/10/2016

El objetivo del proyecto BIOGAS3 es promover la producción sostenible de energía renovable a partir del biogás procedente de residuos agrícolas y de desechos de las industrias de la alimentación y bebidas, basado en el concepto de plantas de biogás de pequeña escala que hagan posible la autosuficiencia energética. Este proyecto está co-financiado por el Programa de Intelligent Energy Europe de la Unión Europea, contrato N°:IEE/13/SI2.675801.

smallBIOGAS es una herramienta software para desarrollar análisis económicos y de sostenibilidad medioambiental con el fin evaluar la viabilidad de instalaciones de digestión anaerobia de pequeña escala (ca. o menor de 100 kWel; 372308 m3biogas/año, 65% CH4). La herramienta está adaptada a las condiciones de todos los países participantes del proyecto BIOGAS3: Francia, Alemania, Irlanda, Italia, Polonia, España y Suecia.

Los resultados obtenidos a partir del uso de la herramienta proporcionan una orientación al usuario de cara a analizar la viabilidad de plantas de biogás de pequeña escala. Los autores recomiendan consultar con centros expertos antes de llevar a cabo un proyecto de inversión de planta de biogás. Los autores y promotores de esta herramienta software no se responsabilizan de posibles perjuicios derivados del uso dado a la herramienta smallBIOGAS.

Información introducida por el usuario

Obtenido mediante la herramienta smallBIOGAS

Datos localización

País	España	
División administrativa	Cataluña Barcelona	
Temperatura media anual	15,5	°C
Proporción de residuos localizados a una distancia igual o inferior a 10 km respecto a la empresa agro-alimentaria	100	%
Proporción de residuos localizados a una distancia superior a 10 km respecto a la empresa agro-alimentaria	0	%

Datos del proceso de producción de biogás

Proceso de digestión anaerobia por vía	Húmeda	
Cantidad anual de residuos introducidos en digestor (materia fresca)	603,00	t/año
Cantidad anual de residuos introducidos en digestor (materia seca)	85,83	t/año
Cantidad anual de residuos introducidos en digestor (materia orgánica)	69,08	t/año
Cantidad anual de materia orgánica degradada	32,73	t/año
Necesidades de agua de dilución (sólo para vía húmeda)	7,56	m3/año
Tasa de recirculación de digerido	0,48	%
Necesidades de residuos expresados en términos de materia seca para concentrar (sólo para vía seca)	0	t/año
Cantidad total de digerido producido (materia fresca)	578,74	t/año
Volumen de digestor anaerobio	86,74	m³
Tiempo de retención hidráulica	49,91	días
Energía térmica requerida para calentamiento de digestor anaerobio	18,81	MWh/año
Producción bruta anual de metano	14.596,97	Nm3/año
Producción anual de biogás en bruto	22.818,42	Nm3/año
Producción media horaria de biogás en bruto	2,60	Nm3/h
Excesiva recirculación de digerido (si la tasa de recirculación > 30%)	No	
Riesgo de inhibición por amonio	No	
Aviso por relación C/N fuera de rango	C/N muy bajo (6)	

Uso del biogás 1 (Cogeneración)

Datos del sistema de aprovechamiento del biogás

Aprovechamiento del biogás en	Cogeneración	
Uso de la energía eléctrica producida	Autoconsumo	
Uso de la energía térmica producida	Autoconsumo	
Uso del biometano producido	No	
Necesidades de energía térmica junto a la instalación de biogás	0,00	MWh/año
Necesidades de energía eléctrica junto a la instalación de biogás	0,00	MWh/año
Producción de electricidad en cogeneración	43,62	MWh/año
Potencia eléctrica instalada en sistema de cogeneración	5,72	kW
Producción de energía térmica en cogeneración	66,08	MWh/año
Energía térmica no valorizada en sistema de cogeneración	47,28	MWh/año
Coefficiente de valorización térmica del sistema de cogeneración	0,369	
Coefficiente de eficiencia energética del sistema de cogeneración	0,412	
Inversión en sistema de cogeneración	20.026,13	€
Ingreso o ahorro (venta o uso de la energía eléctrica)	0,00	€/año
Ingreso o ahorro (venta o uso de la energía térmica)	0,00	€/año

Almacenamiento energético

Volumen gasómetro	15,63	m³
Energía autoconsumida	0 e 28,46 t	%

Comentarios

Volumen de almacenamiento calculado para cubrir horas en las que no se aprovecha biogás. Existe biogás no aprovechado en autoconsumo por la empresa agroalimentaria ($P_e > N_e$ y/o $P_t > N_t$) y que podría ser destinado a la venta a terceros

Análisis de viabilidad económica. Proyecto de inversión

Inversión	41.594,92	€
Planta de biogás	21.568,79	€
Sistemas de valorización del biogás	20.026,13	€
Otros	0,00	€
Ingresos	590,32	€/año
Venta de Energía eléctrica, Energía térmica	0,00	€/año
Ahorro de energía	0,00	€/año
Gestión de residuos	0,00	€/año
Otros ingresos	0,00	€/año
Venta o ahorro (venta o uso) de digerido	590,32	€/año
Precio de venta de la energía eléctrica	0,00	c€/kWh
Precio de venta de la energía térmica	0,00	c€/kWh
Precio de venta del biometano	0,00	c€/kWh
Gastos	1.790,79	€/año
Operación y mantenimiento (O&M)	118,06	€/año
Personal	466,72	€/año
Transporte y manejo de residuos	1.206,00	€/año
Coste de residuos	0,00	€
Transporte del digerido	0,00	€
Otros gastos	0,00	€/año
Gastos de operación y mantenimiento como porcentaje de venta de productos y por ahorro de energía	20,00	%
Intensidad de la mano de obra	0,0002	h/t·d
Coste de la mano de obra	15,00	€/h
Días trabajados por año	258,00	jornadas
Coste unitario de manejo	2,00	€/t

Análisis de viabilidad económica. Estudio financiero del proyecto de inversión.

Financiación	41.594,92	€
Subvenciones	33.275,94	€
Fondos propios	2.495,70	€
Préstamo	5.823,29	€
Parte de subvenciones	80,00	%
Parte de fondos propios	6,00	%
Parte de préstamo	14,00	%
Tipo de interés del préstamo	4,70	%

Indicadores financieros

Beneficio bruto de explotación o beneficio antes de intereses, impuestos, depreciaciones y amortizaciones (EBITDA)	-1.200,47	€/año
Valor actual neto (VAN)	-20.052,46	€
Índice de enriquecimiento (VAN/inversión inicial)	-2,410	-
Tasa interna de retorno (TIR)	5,45	%
Período de retorno	>15	años
Coeficiente de descuento (WACC)	5,90	%
Coeficiente de recuperación del capital (CRF)	10,23	%

Análisis de viabilidad medioambiental

Energía primaria obtenida a partir de la valorización del biogás	59,81	MWh/año
Ahorro de emisiones de CO2 (por sustitución de energía de combustibles fósiles por la energía a partir del biogás)	16,63	t/año
Ahorro en fertilizantes de síntesis	5434	kgN/año
Aprovechamiento digerido en zona	Vulnerable	
Superficie de cultivo requerida para aplicación de digerido	31,96	ha

Uso del biogás 2 (Cogeneración)

Datos del sistema de aprovechamiento del biogás

Aprovechamiento del biogás en	Cogeneración	
Uso de la energía eléctrica producida	Venta	
Uso de la energía térmica producida	Venta	
Uso del biometano producido	No	
Necesidades de energía térmica junto a la instalación de biogás	0,00	MWh/año
Necesidades de energía eléctrica junto a la instalación de biogás	0,00	MWh/año
Producción de electricidad en cogeneración	43,62	MWh/año
Potencia eléctrica instalada en sistema de cogeneración	5,72	kW
Producción de energía térmica en cogeneración	66,08	MWh/año
Energía térmica no valorizada en sistema de cogeneración	0,00	MWh/año
Coeficiente de valorización térmica del sistema de cogeneración	0,369	
Coeficiente de eficiencia energética del sistema de cogeneración	0,412	
Inversión en sistema de cogeneración	20.026,13	€
Ingreso o ahorro (venta o uso de la energía eléctrica)	2.180,78	€/año
Ingreso o ahorro (venta o uso de la energía térmica)	952,49	€/año

Análisis de viabilidad económica. Proyecto de inversión

Inversión	41.594,92	€
Planta de biogás	21.568,79	€
Sistemas de valorización del biogás	20.026,13	€
Otros	0,00	€
Ingresos	3.723,58	€/año
Venta de Energía eléctrica, Energía térmica	3.133,26	€/año
Ahorro de energía	0,00	€/año
Gestión de residuos	0,00	€/año
Otros ingresos	0,00	€/año
Venta o ahorro (venta o uso) de digerido	590,32	€/año
Precio de venta de la energía eléctrica	5,00	c€/kWh
Precio de venta de la energía térmica	2,00	c€/kWh
Precio de venta del biometano	0,00	c€/kWh
Gastos	2.417,44	€/año
Operación y mantenimiento (O&M)	744,72	€/año
Personal	466,72	€/año
Transporte y manejo de residuos	1.206,00	€/año
Coste de residuos	0,00	€
Transporte del digerido	0,00	€
Otros gastos	0,00	€/año
Gastos de operación y mantenimiento como porcentaje de venta de productos y por ahorro de energía	20,00	%
Intensidad de la mano de obra	0,0002	h/t·d
Coste de la mano de obra	15,00	€/h
Días trabajados por año	258,00	jornadas
Coste unitario de manejo	2,00	€/t

Análisis de viabilidad económica. Estudio financiero del proyecto de inversión.

Financiación	41.594,92	€
Subvenciones	33.275,94	€
Fondos propios	2.495,70	€
Préstamo	5.823,29	€
Parte de subvenciones	80,00	%
Parte de fondos propios	6,00	%
Parte de préstamo	14,00	%
Tipo de interés del préstamo	4,70	%

Indicadores financieros

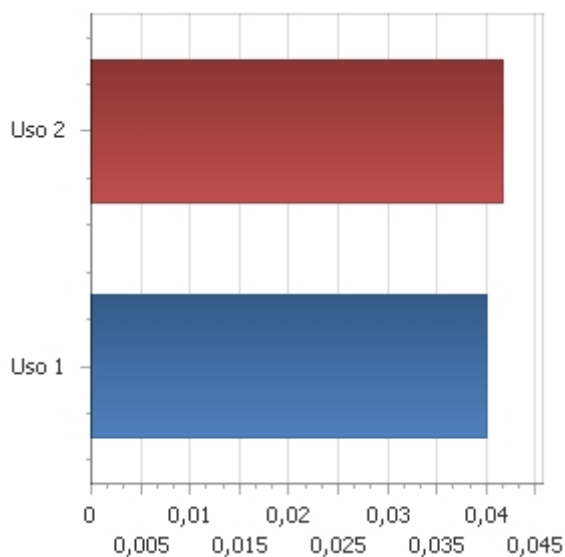
Beneficio bruto de explotación o beneficio antes de intereses, impuestos, depreciaciones y amortizaciones (EBITDA)	1.306,15	€/año
Valor actual neto (VAN)	4.447,41	€
Índice de enriquecimiento (VAN/inversión inicial)	0,535	-
Tasa interna de retorno (TIR)	6,97	%
Período de retorno	6,37	años
Coeficiente de descuento (WACC)	5,90	%
Coeficiente de recuperación del capital (CRF)	10,23	%

Análisis de viabilidad medioambiental

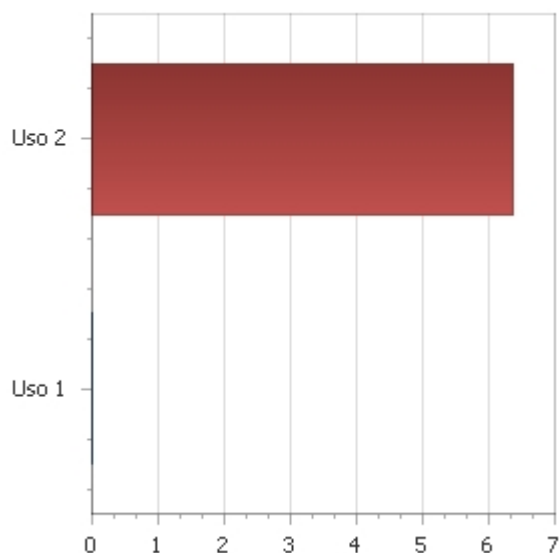
Energía primaria obtenida a partir de la valorización del biogás	107,08	MWh/año
Ahorro de emisiones de CO2 (por sustitución de energía de combustibles fósiles por la energía a partir del biogás)	29,77	t/año
Ahorro en fertilizantes de síntesis	5434	kgN/año
Aprovechamiento digerido en zona	Vulnerable	
Superficie de cultivo requerida para aplicación de digerido	31,96	ha

Visión General

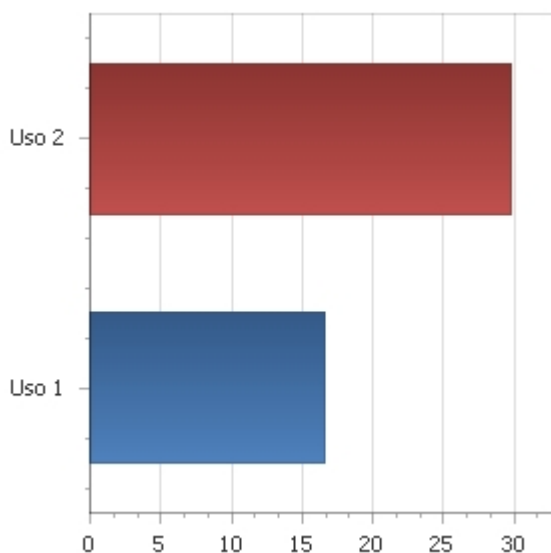
Inversión (M€)



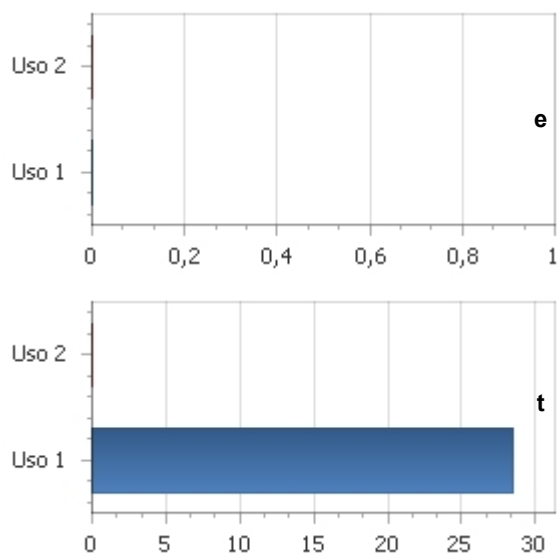
Periodo de retorno (años)



Ahorro de emisiones de CO2-eq equivalente (t/año)



Energía Autoconsumida (%)



El contenido de este informe solo compromete a su autor y no refleja necesariamente la opinión de la Unión Europea. Ni la EACI ni la Comisión Europea son responsables de la utilización que se podrá dar a la información que figura en la misma.