



Datos generales

Empresa

Principado de Asturias

Fecha

08/02/2024

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	Principado de Asturias Asturias	
Temperatura media anual	12,9	°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)	6.022,00	t/año
Cantidad anual de residuos introducidos en digestor (materia seca)	1.083,96	t/año
Cantidad anual de residuos introducidos en digestor (materia orgánica)	867,17	t/año
Cantidad anual de materia orgánica degradada	488,22	t/año
Necesidades de agua de dilución (sólo para vía húmeda)	1.290,43	m3/año
Tasa de recirculación de digerido	6,47	%
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)	6.823,85	t/año
Volumen de digestor anaerobio	1.092,80	m³
Tiempo de retención hidráulica	50,11	días
Energía térmica requerida para calentamiento de digestor anaerobio	266,63	MWh/año
Producción bruta anual de metano	176.035,10	Nm3/año
Producción anual de biogás en bruto	289.056,00	Nm3/año
Producción media horaria de biogás en bruto	33,00	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 (19)	

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	62,50	MWh/año
Necesidades de energía eléctrica junto a la instalación de biogás	62,50	MWh/año
Producción de electricidad en cogeneración	525,99	MWh/año
Potencia eléctrica instalada en sistema de cogeneración	69,04	kW
Producción de energía térmica en cogeneración	796,95	MWh/año
Energía térmica no valorizada en sistema de cogeneración	467,83	MWh/año
Coefficiente de valorización térmica del sistema de cogeneración	0,343	
Coefficiente de eficiencia energética del sistema de cogeneración	0,470	
Inversión en sistema de cogeneración	129.437,12	€
Ingreso o ahorro (venta o uso de la energía eléctrica)	9.375,00	€/año
Ingreso o ahorro (venta o uso de la energía térmica)	2.437,50	€/año

Almacenamiento energético

Volumen gasómetro	395,97	m³
Energía autoconsumida	11,88 e 41,30 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	367.498,07	€
Planta de biogás	238.060,95	€
Sistemas de valorización del biogás	129.437,12	€
Otros	0,00	€
Ingresos	18.772,83	€/año
Venta de Energía eléctrica, Energía térmica	0,00	€/año
Ahorro de energía	11.812,50	€/año
Gestión de residuos	0,00	€/año
Otros ingresos	0,00	€/año
Venta o ahorro (venta o uso) de digerido	6.960,33	€/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	35.472,07	€/año
Operación y mantenimiento (O&M)	3.754,57	€/año
Personal	4.661,03	€/año
Transporte y manejo de residuos	12.044,00	€/año
Coste de residuos	0,00	€
Transporte del digerido	15.012,47	€
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	367.498,07	€
Subvenciones	183.749,04	€
Fondos propios	91.874,52	€
Préstamo	91.874,52	€
Parte de subvenciones	50,00	%
Parte de fondos propios	25,00	%
Parte de préstamo	25,00	%
Tipo de interés del préstamo	4,70	%

Indicadores financieros

Beneficio bruto de explotación o beneficio antes de intereses, impuestos, depreciaciones y amortizaciones (EBITDA)	-16.699,24	€/año
Valor actual neto (VAN)	-329.837,03	€
Índice de enriquecimiento (VAN/inversión inicial)	-1,795	-
Tasa interna de retorno (TIR)	-3,25	%
Período de retorno	>15	años
Coeficiente de descuento (WACC)	7,64	%
Coeficiente de recuperación del capital (CRF)	11,43	%

Análisis de viabilidad medioambiental

Energía primaria obtenida a partir de la valorización del biogás	823,56	MWh/año
Ahorro de emisiones de CO2 (por sustitución de energía de combustibles fósiles por la energía a partir del biogás)	228,95	t/año
Ahorro en fertilizantes de síntesis	22883,6	kgN/año
Aprovechamiento digerido en zona	No vulnerable	
Superficie de cultivo requerida para aplicación de digerido	260,04	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	62,50	MWh/año
Necesidades de energía eléctrica junto a la instalación de biogás	62,50	MWh/año
Producción de electricidad en cogeneración	525,99	MWh/año
Potencia eléctrica instalada en sistema de cogeneración	69,04	kW
Producción de energía térmica en cogeneración	796,95	MWh/año
Energía térmica no valorizada en sistema de cogeneración	0,00	MWh/año
Coeficiente de valorización térmica del sistema de cogeneración	0,343	
Coeficiente de eficiencia energética del sistema de cogeneración	0,470	
Inversión en sistema de cogeneración	129.437,12	€
Ingreso o ahorro (venta o uso de la energía eléctrica)	26.299,51	€/año
Ingreso o ahorro (venta o uso de la energía térmica)	11.932,91	€/año

Análisis de viabilidad económica. Proyecto de inversión

Inversión	367.498,07	€
Planta de biogás	238.060,95	€
Sistemas de valorización del biogás	129.437,12	€
Otros	0,00	€
Ingresos	45.192,75	€/año
Venta de Energía eléctrica, Energía térmica	38.232,42	€/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	6.960,33	€/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	40.756,05	€/año
Operación y mantenimiento (O&M)	9.038,55	€/año
Personal	4.661,03	€/año
Transporte y manejo de residuos	12.044,00	€/año
Coste de residuos	0,00	€
Transporte del digerido	15.012,47	€
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	367.498,07	€
Subvenciones	183.749,04	€
Fondos propios	91.874,52	€
Préstamo	91.874,52	€
Parte de subvenciones	50,00	%
Parte de fondos propios	25,00	%
Parte de préstamo	25,00	%
Tipo de interés del préstamo	4,70	%

Indicadores financieros

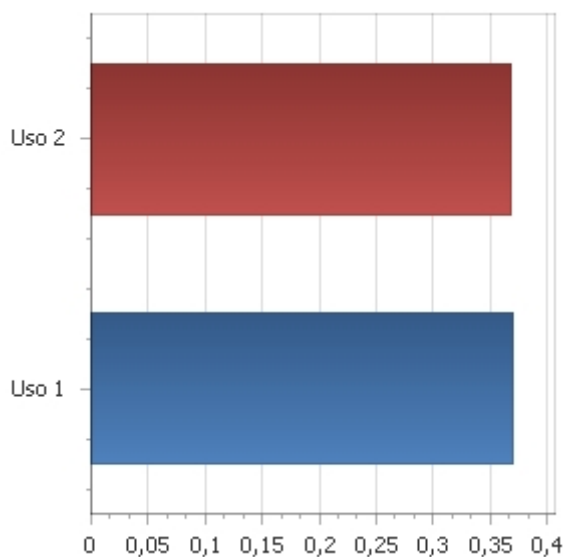
Beneficio bruto de explotación o beneficio antes de intereses, impuestos, depreciaciones y amortizaciones (EBITDA)	4.436,70	€/año
Valor actual neto (VAN)	-144.935,94	€
Índice de enriquecimiento (VAN/inversión inicial)	-0,789	-
Tasa interna de retorno (TIR)	--	%
Período de retorno	>15	años
Coeficiente de descuento (WACC)	7,65	%
Coeficiente de recuperación del capital (CRF)	11,43	%

Análisis de viabilidad medioambiental

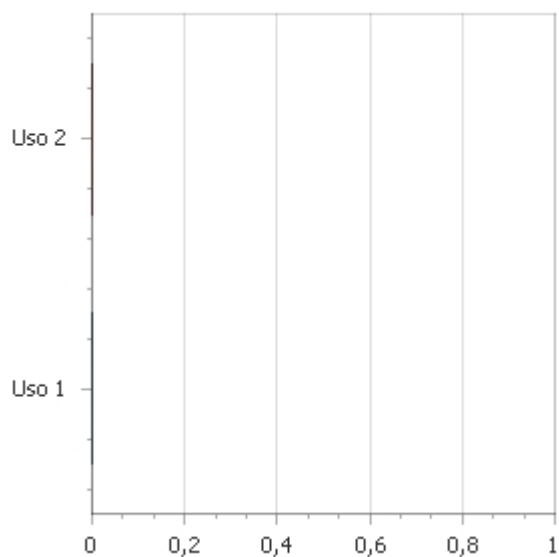
Energía primaria obtenida a partir de la valorización del biogás	1.291,39	MWh/año
Ahorro de emisiones de CO2 (por sustitución de energía de combustibles fósiles por la energía a partir del biogás)	359,01	t/año
Ahorro en fertilizantes de síntesis	22883,6	kgN/año
Aprovechamiento digerido en zona	No vulnerable	
Superficie de cultivo requerida para aplicación de digerido	260,04	ha

Visión General

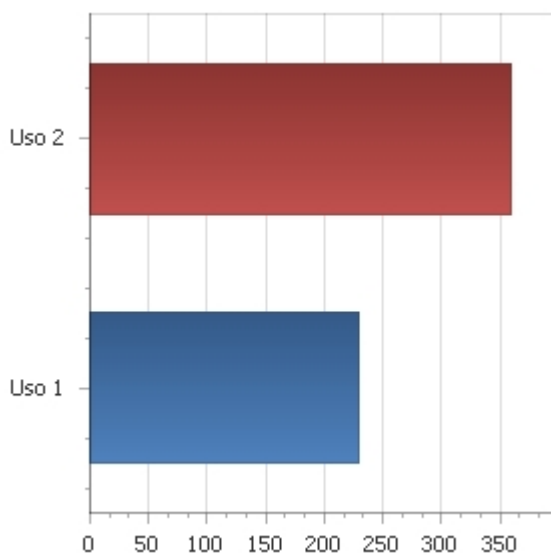
Inversión (M€)



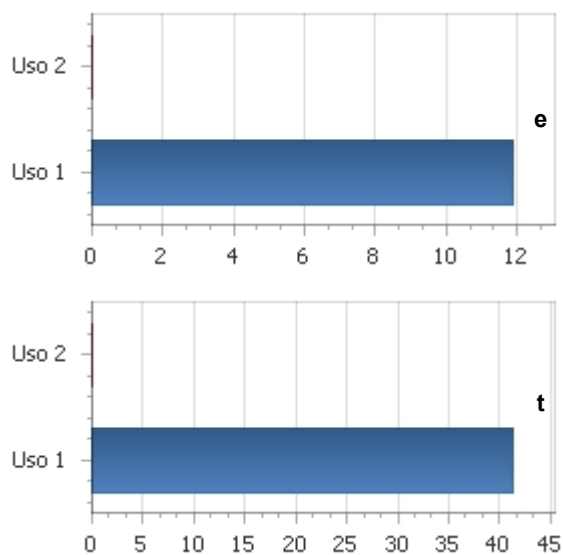
Periodo de retorno (años)



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.