

Progetto Biomasse - schede tecniche per la raccolta dati 2017

TIPOLOGIA DI IMPIANTO		COGENERAZIONE BIOMASSE SOLIDE			
Impianto termoelettrico [1]:		GASSIFICATORE CON MOTORE ENDOTERMICO			
Denominazione impianto [2]:		SOCIETA' AGRICOLA GOBBO			
Anno di realizzazione [3]:		2013			
PROFILO DELL'AZIENDA AGRICOLA		Nome Impresa Agricola [4]: SOCIETA' AGRICOLA GOBBO DENIS E ROBERTO SS			
Regime Fiscale [5]:		TASSAZIONE CATASTALE			
Regime IVA [5]:		ORDINARIO			
Sede:		Via:	FABBRICA	n.	43
		Comune	ARRE	(PD)	
Recapiti :		tel:	348/2659145	sito internet:	
Superficie agricola aziendale [6] :		ha	141,9643		

[1] Specificare la tipologia di cogenerazione (a fluido organico ORC , a turbina a vapore, a gassificazione con motore endotermico, altro da specificare)

[2] Indicare la denominazione dell'impianto in base alla qualifica IAFR ottenuta dal GSE.

[3] Inserire l'anno di entrata in esercizio commerciale dell'impianto.

[4] Inserire la denominazione dell'impresa agricola registrata presso la C.C.I.A.

[5] Specificare brevemente il regime reddituale (tassazione catastale o reddito d'impresa) e il regime IVA (regime IVA speciale agrario o ordinario) derivante dall'attività connessa di impresa agricola per la produzione di energia.

[6] Inserire il numero totale di ettari di proprietà o in disponibilità dell'azienda agricola.

CARATTERISTICHE IMPIANTO		Impianto di cogenerazione	
Potenza elettrica nominale:	kWe	198	
Potenza termica recuperabile:	kWt	250	
Produzione elettrica per trimestri [9]	Gen-Mar	kWhe	321. 998, 40
	Apr-Giu	kWhe	349. 345, 20
	Lug-Set	kWhe	299. 052, 00
	Ott-Dic	kWhe	327. 840, 00
Autoconsumo impianto [10]:	17%		
Destinazione dell'energia elettrica [11]:	CESSIONE TOTALE		
Destinazione energia termica e percentuale di recupero su base annuale: [12]	27,2% TELERISCALDAMENTO CIVILE ABITAZIONI E UFFICI. RIMANENTE PARTE UTILIZZATA PER L'IMPIANTO DI ESSICAZIONE CIPPATO		
Impianto operante in regime di CAR [13]:	SI		

[7] Inserire la POTENZA ATTIVA NOMINALE elettrica in kWe. Il dato è indicato sulle targhe degli alternatori (generatori) e si ricava moltiplicando la POTENZA APPARENTE NOMINALE espressa in KVA per il FATTORE DI POTENZA $\cos \phi$, indicato in targa.

[8] Inserire la POTENZA TERMICA EFFICIENTE NETTA in kW indicata dalla casa costruttrice

[9] Scrivere la produzione elettrica e termica per ogni trimestre dell'anno solare precedente

[10] Inserire la % di autoconsumo di energia elettrica dei servizi ausiliari d'impianto nei casi in cui questi sono alimentati dall'impianto stesso, incluse le perdite di trasformazione e di linea.

[11] Specificare brevemente la destinazione della produzione di energia elettrica. Es. parziale autoconsumo aziendale per l'alimentazione dei carichi elettrici dell'impianto; parziale autoconsumo aziendale per l'alimentazione dei carichi elettrici dei processi produttivi aziendali; parziale vendita al GSE con meccanismo del RID; cessione totale con

[12] Specificare brevemente l'utilizzo di energia termica e se destinata ad edifici indicare i mc riscaldati

[13] Indicare sulla base della normativa se l'impianto opera in Cogenerazione ad Alto Rendimento (se >1 MW PES >10%; se <1MW PES >0%). Dato se disponibile.

CARATTERISTICHE DELLA FILIERA	Materia prima utilizzata [14]:							
	Tipologia Aziendale				Extra aziendale	tot biomassa	P.C.I.	u.r.
	Colt. Dedicare	ha	t tal quale	resa t/ha	t tal quale	t tal quale	kWh/kg	%
				#DIV/0!		0		
				#DIV/0!		0		
				#DIV/0!		0		
				#DIV/0!		0		
	Biocombustibili		t tal quale		t tal quale	t tal quale	kWh/kg	%
	Cippato					0		
	Pellet					0		
	GASOLIO					20378,4		
						0		
						0		
	Sottoprodotti		t tal quale		t tal quale	t tal quale	kWh/kg	%
	Sansa esausta					0		
	Vinacce					0		
	altro (specificare)					0		
						0		
						0		
						0		

[14] Specificare le colture dedicate eventualmente impiegate, i quantitativi e le relative superfici utilizzate. La resa e la biomassa totale viene calcolata automaticamente dal foglio di calcolo. Specificare l'utilizzo di altri biocombustibili e/o sottoprodotti agroindustriali (gusci, lolla, pollina, ecc).

CARATTERISTICHE COSTRUTTIVE DELL'IMPIANTO	Descrizione
	Area di stoccaggio [15]: CAPPANNONE DELLA SUPERFICIE PARI A 900 m2 PIAZZALE SCOPERTO DELLA SUPERFICIE DI 4000 m2 SILOS PER PELETTS CAPACITA' DI 40 TON
	Sistema di pretrattamento della biomassa [16]: PRODOTTO GIA' LAVORATO PELLETS
	Sistema di alimentazione dell'impianto [17]: ALIMENTAZIONE A COCLEE
	Caratteristiche centrale termica [18]: GASSIFICATORE A PELLETS A CHP PROVVISORIO DI MOTORE BI - FUEL
	Sistema di trattamento fumi [19]: NESSUNO
	Sistema di produzione di energia elettrica [20]: GENSEN BURKHARDT CON MOTORE MAN D2676 LE 126 EGENERATORE SINCRONO 198 WE
	Sistema di produzione di energia termica e/o recupero di calore dall'impianto di cogenerazione [21]: SCAMBIATORE FUMI ACQUA E ACQUA SU CAMICIA MOTORE
	Rete di teleriscaldamento/raffrescamento [22]: SI
	Sistemi di recupero ceneri e polveri [23]: RECUPERO A SECCO IN BIG BAG

[15] Indicare la superficie e le attrezzature per lo stoccaggio del materiale (legna, cippato). Es. se in piazzali esterni, su platee scoperte, ecc

[16] Specificarne sinteticamente il pretrattamento subito dalla biomassa, indicando le macchine e le attrezzature. Es. essiccazione naturale all'aperto o

[17] Indicare il sistema di caricamento della biomassa all'interno della camera di combustione: a coclee o a spintori idraulici

[18] Specificare le caratteristiche tecnologiche dell'impianto, se a griglia fissa, mobile o a letto fluido, sistemi di areazione forzata, sonde lambda, ecc.

[19] Indicare il sistema e la tecnologia utilizzata. Es. filtri a maniche a ciclone o elettrostatici

[20] Specificare tipologia di cogeneratori (marca, modello, potenza, tipo)

[21] Breve descrizione del numero e tipologia degli scambiatori di calore

[22] Specificare i destinatari dell'intervento, la lunghezza della rete, il numero e la tipologia degli utenti serviti (utenze pubbliche, private, opifici, ecc.) e le

[23] Descrive i metodi di recupero delle ceneri e delle polveri (a secco, ad umido), in container o big bag, e se sono in funzione innovazioni tecnologiche non

Gestione impianto			
Costo servizio manutenzione	€/anno	
Numero di fermi ordinari		totale ore/anno
 n	
Numero di fermi straordinari		totale ore/anno
 n	

Analisi delle emissioni	Valori medi annuali
Polveri totali	
Monossido di Carbonio (CO)	
Ossidi di Azoto (NOx)	
Ossidi di Zolfo (SOx)	
Altro.....	

Gestione delle ceneri [24]		
tot ceneri prodotte t/anno	
	
tot polveri recuperate t/anno	
	
conferimento esterno t/anno	<u>Euro/anno</u>

<u>% energia autoconsumata</u>	
ausiliari [25]
consumi elettrici aziendali
<u>energia termica valorizzata [26]</u>

[24] Specificare le quantità di ceneri e di polveri prodotte dalla combustione (o il dato complessivo) ed i costi di smaltimento

[25] Energia impiegata per le pompe di ricircolo della rete di teleriscaldamento, per i sistemi di filtraggio e insufflazione, coclee e sistemi di avanzamento biomassa, ecc.

[26] Per usi aziendali o altro da specificare.

ANALISI COSTI BENEFICI	Descrizione	
		Costo dell'impianto
	Costi di esercizio: [27]	€/anno
		€/anno
	Costi materia prima	€/anno
	Costo consumi elettrici ausiliari	€/anno
	costo polizza assicurativa	12500,00 €/anno
	Costi gestione servizio vendita energia, CV e/o amministrativi: [28]	9000,00 €/anno
	Costo personale/manodopera	12000,00 €/anno
	Importo e tipologia di finanziamento: [29] 500,000 BANDO ENAMA	MUTUO € 774.286,43
	Tempo di rientro dell'investimento	anni

QUADRO NORMATIVO	Descrizione	
	Autorizzazioni ottenute per costruire ed avviare l'impianto [30]:	PERMESSO DI COSTRUIRE N. 25-09 RILASCIATO DAL COMUNE DI ARRE (PD) IL 02/04/2010
Autorizzazioni ottenute per l'impiego di sottoprodotti/rifiuti	NESSUNA	

[27] Inserire il dettaglio delle principali voci di costo per l'esercizio dell'impianto.

[28] Indicare i costi per i servizi di consulenza offerti da società specializzate per i servizi amministrativi (GSE, AEEG, AE, ecc.).

[29] Specificare la natura del contributo pubblico.

[30] Breve descrizione dei processi burocratici più importanti.

<p>NOTE TECNICHE PIANO DI MONITORAGGIO</p>	<p>Descrizione: [31]</p> <p>Sono stati installati sistemi di misurazione in continuo sia dell' energia elettrica prodotta che di quella termica. Tutta la strumentazione è certificata e rindondate con quella installata dal fornitore dell' impianto. La rilevazione della produzione dell'energia elettrica viene fatta giornalmente mentre per l'energia termica viene fatta con periodicità trimestrale. I consumi vengono puntualmente quantificati. Dei sistemi di pesatura installati a bordo macchina quantificano la quantità di biomassa, mentre un contatore certificato quntifica il gasolio utilizzato. Mensilmente vengono rendicontati tutti i combustibili utilizzati</p>
<p>PROGRAMMA DI DIVULGAZIONE</p>	<p>Descrizione: [32]</p> <p>L'azienda sta mettendo a disposizione tutti i dati derivanti da un anno di esercizio alle aziede agricole che lo richiedono, alle associazioni, alle entita di natura scientifica o formativa . L'impianto funziona a regime ed è operativo per poter funzionare 7.500 ore annue. La situazione è standardizzata e quindi fruibile appieno dalle aziende che intendono visionare l'impianto per replicare una situazione funzionante in modo continuativo.</p>

[31] Dettagliare il piano di monitoraggio attivato conformemente a quanto presentato con la domanda di finanziamento. Descrivere le azioni e attività svolte, con una breve descrizione dei risultati ottenuti. In caso di modifiche ed adeguamenti del PIANO DI MONITORAGGIO motivare con una nota tecnica descrittiva (da allegare) le ragioni

[32] Dettagliare il piano di divulgazione. Allegare una relazione tecnica descrittiva delle attività e risultati ottenuti utilizzando il FORMAT PER LE VISITE allegato.