



BIO-METHANE REGIONS

Newsletter n° 3 Luglio 2012
Tecnici



Sviluppo del Biometano nella Regione

Il Progetto **BIOMETHANE REGIONS** mira alla diffusione della tecnologia di digestione anaerobica di reflui zootecnici e scarti agroalimentari per la produzione di biogas da utilizzare a scopi energetici con particolare attenzione alle applicazioni come combustibile nei veicoli e per l'immissione nella rete gas. Di seguito i più recenti documenti disponibili presso il nostro sito web:

WP 3 Incoraggiare la costruzione di nuovi impianti

Tecnologie di upgrading del biogas : per facilitare l'implementazione di nuovi impianti e diffondere informazioni sullo stato dell'arte attuale è stato elaborato dall'Univesità Tecnica di Vienna un documento che presenta le tecnologie attualmente presenti per l'upgrading del biogas per produrre biometano : scrubbing chimico, biologico, adsorbimento chimico o fisico, sistemi PSA, Gaspermeation.

WP 4 Creare un contesto favorevole al biometano

- *Seminario sul biometano*: sono disponibili le presentazioni illustrate durante il seminario tecnico del 25 giugno, dettagli a pag 2
- *Seminaro trainer tre trainers*: sono presenti le slides in inglese, nonché un abstract di 56 slides in italiano sul biogas e il biometano, presentate ai partner di progetto in occasione dei meeting in Inghilterra e Germania. Vengono trattati i seguenti temi: fondamenti di biochimica e digestione anaerobica, descrizione impianti biometano, pretrattamento materie prime, upgrading del biogas, digestato, esempi impianti esistenti.

WP 5 Gestione degli impianti

Best practice per il monitoraggio: favorire una buona attività di monitoraggio degli impianti tramite il controllo dei parametri al fine di ottimizzare il processo e migliorare qualità/quantità del biogas prodotto. Il documento redatto dai partner austriaci sulla base dei contributi di tutti i membri del progetto presenta i parametri da monitorare nella varie fasi di processo (dalla fase di arrivo del busdato alla fase di upgradig del biometano) con esempi pratici di impianti europei già funzionanti.



Meeting Germania

I partner di progetto si sono riuniti in data 26 e 27 Giugno 2012 a Swabishall (Germania) per il terzo meeting per poter valutare lo stato di fatto di progetto e organizzare le proprie attività. Presto sarà disponibile in italiano un software da utilizzarsi per il dimensionamento di impianti di produzione di Biometano, che affiancherà il software Biogas Calculator già prodotto nell'ambito del progetto Biogas Regions. Inoltre saranno tradotti e resi disponibili in italiano alcuni documenti tecnici inerenti la produzione di biometano e le varie tecnologie di upgrading.

Il prossimo meeting di progetto si svolgerà a Pescara il 25-26 Settembre 2012.



Il Seminario sul Biometano – 19 Giugno 2012

Lunedì 25 giugno p.v. si è tenuto presso la sala Blu della Regione Abruzzo a Pescara il seminario formativo organizzato dal Servizio Politiche Energetiche della Regione Abruzzo/ARAEN nell'ambito del progetto IEE Biomethane Regions inerente il Biogas e Il Biometano: aspetti normativi e tecnici, rivolto ai rappresentanti degli enti locali e ai portatori di interesse.

Esperti del settore, rappresentanti delle associazioni di categoria e della Regione hanno illustrato gli aspetti più importanti legati agli impianti di produzione di Biogas e biometano da digestione anaerobica di reflui zootecnici, residui alimentari e colture energetiche e successivo utilizzo del Biogas a fini energetici, nella rete gas e in autotrazione.

Le presentazioni illustrate durante il seminario sono disponibili nel sito web della regione dedicato al progetto Biomethane Regions. Qui di seguito i temi svolti:

- ❖ *Presentazione Progetto Biomethane regione – Regione Abruzzo Servizio Politiche Energetiche*
- ❖ *Le Biomasse Utili Alla Produzione di Biometano – COTIR (Consorzio tecniche irrigue)*
- ❖ *Biometano, immissione in rete e utilizzo in autotrazione – Consorzio Ecogas*
- ❖ *Dal Biogas Al Biometano: Sistemi Psa- Università dell'Aquila*
- ❖ *Il biogas-biometano come modello per la sostenibilità delle micro-filiere agro-energetiche in aree protette regionali – Regione Abruzzo- Servizio Politiche Agroalimentari*
- ❖ *Regime fiscale gas naturale biologico- Ufficio Dogane Pescara*
- ❖ *Position paper sul Biometano*

Se state organizzando un evento sul biogas e/o biometano, se state progettando un impianto o se volete conoscere meglio questo progetto non esitate a contattarci.



Study tour presso impianti esistenti dedicata a possibili gestori di impianti. Per informazioni contattateci via mail o visitate il sito internet nella pagina di progetto dedicata ove saranno prossimamente date ulteriori indicazioni.

Normativa Italiana sul mercato interno del gas naturale

Le norme di riferimento in materia di accesso al sistema nazionale del gas sono contenute nel DLgs 164/2000, il quale prevede che per nessun motivo possa essere rifiutato l'accesso al sistema quando si tratti di gas naturale prodotto nel territorio nazionale, nel mare territoriale e nella piattaforma continentale italiana. Il medesimo decreto, dispone che l'accesso non può essere rifiutato qualora, in mancanza di capacità di connessione, il cliente sostenga il costo delle opere necessarie per rimediare a tale mancanza. Le norme in materia di accesso si applicano anche al biogas e al gas da biomassa purché possano essere immessi nel sistema senza problemi tecnici o di sicurezza.

L'art. 1 della direttiva 2009/73/CE (*non ancora recepita dall'Italia*), prevede che le norme ivi previste si applicano in modo non discriminatorio anche al biogas e al gas derivante dalla biomassa o da altri tipi di gas, nella misura in cui i suddetti gas possano essere iniettati nel sistema del gas naturale e trasportati attraverso tale sistema senza porre problemi di ordine tecnico o di sicurezza.

Il DLgs. 28/ 2011 prevede di incentivare e regolamentare il collegamento degli impianti di produzione di biometano alla rete del gas naturale, prescrivendo l'emanazione da parte dell'AEEG di specifiche direttive per stabilire le caratteristiche chimiche e fisiche minime del biometano necessarie per l'immissione nella rete del gas naturale; per favorirne un ampio utilizzo senza generare problemi tecnici o di sicurezza; per fissare le procedure, i tempi e i criteri per la determinazione dei costi per l'espletamento di tutte le fasi istruttorie necessarie per l'individuazione e la realizzazione della soluzione definitiva di allacciamento.

E' di settembre 2011 la [delibera ARG/gas 120/11](#) dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas che ha avviato le procedure per la messa a punto dei procedimenti riguardanti "le condizioni tecniche ed economiche" in materia di connessione degli impianti di produzione di biometano alla rete del gas in Italia, secondo quanto previsto dal Decreto legislativo n. 28/11 di attuazione della direttiva europea 2009/28/CE.

Il 26 aprile 2012 l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha pubblicato sul proprio sito www.autorita.energia.it, il documento di Consultazione DCO 160/2012/R/gas con proposte per la definizione delle condizioni tecniche ed economiche delle connessione degli impianti di produzione di biometano alle reti del gas naturale. La proposte dell'Autorità si basano su principi di trasparenza e neutralità, nel rispetto della sicurezza e dell'efficienza tecnica di gestione.

Stato dell'arte Europa

Mentre la produzione del biogas è diffusa sia in Italia che in molti paesi europei, la produzione del biometano è in fase embrionale, relativo ai costi di produzione dello stesso per l'immissione in rete e agli sviluppi regolamentari relativamente alla connessione degli impianti di biometano in rete.

Secondo alcuni studi, i fattori chiave che determinano il costo di produzione del biogas sono: la dimensione dell'impianto di fermentazione e il tipo di substrato utilizzato; infatti alcuni studi, riportano che l'ipotesi di immissione in rete del biometano non dovrebbe essere presa in considerazione, per ragioni di economicità, per impianti di taglia inferiori a 50 m³/h. Anche il tipo di substrato utilizzato sembra incidere fortemente sul costo di produzione, infatti in funzione del tipo di substrato variano il potenziale energetico per unità di massa, il costo della preparazione e il costo del trasporto del substrato medesimo.

In questo contesto appare interessante riportare gli approcci relativi ai contributi per la connessione seguiti in due paesi dell'Unione Europea che hanno individuato nello sviluppo del biometano una risorsa importante per il raggiungimento degli obiettivi del pacchetto Clima-Energia.

Nel Regno Unito è previsto che il soggetto richiedente la connessione alle reti del gas naturale di impianti di produzione di biometano sopporti il costo relativo agli impianti di rete per la connessione e a eventuali rinforzi di rete.

richiedente

In Germania è stato adottato un approccio diverso:

- per le connessioni con lunghezza massima fino a 1 km i costi per l'allacciamento alla rete devono essere sostenuti per il 75% dal gestore di rete e per il 25% dal soggetto richiedente l'allacciamento con un tetto massimo di 250.000 euro
- per le connessioni con lunghezza superiore a 1 km e fino a 10 km , i costi per l'allaccio devono essere sostenuti per il 75% dal gestore di rete e il 25% dal soggetto richiedente
- Per connessioni superiori a 10 km, il costo dei primi 10 chilometri è ripartito secondo la proporzione indicata al punto precedente, mentre per la parte eccedente il costo è completamente a carico del richiedente

(Fonte articolo : Regolazione tecnica ed economica delle connessioni di impianti di produzione di biometano alle reti del gas naturale- Autorità per energia elettrica e gas)

4° Meeting dei Partners – Pescara (Italia)

25-26/09/12

Zero Emissions – Fiera delle energie rinnovabili – Roma

5-7/09/12

Contatti

Regione Abruzzo/ARAEN

Via Passolanciano, 75

65124 Pescara



0039 085 7672524



0039 085 7672549

araen@regione.abruzzo.it

www.regione.abruzzo.it/xAraen

Potrete seguire il progetto anche tramite la pagina web dedicata (in italiano) sopra indicata. Sarà continuamente aggiornata con i documenti di progetto, gli eventi in programma e quelli svolti dalla Regione Abruzzo/ARAEN. E' anche attivo il sito in inglese del progetto dove potrete trovare le informazioni relative a tutti i partner di Biomethane regions.

<http://www.bio-methaneregions.eu/>

