

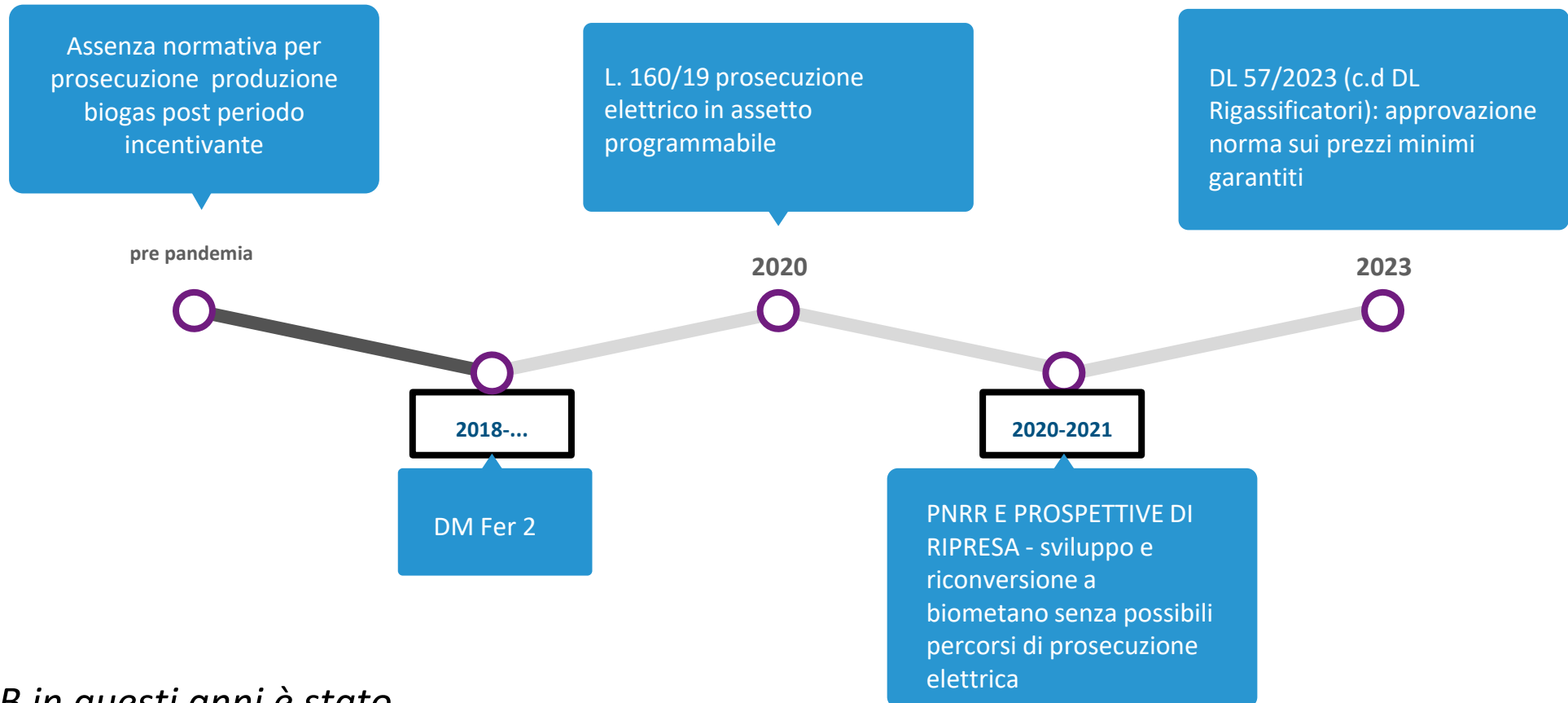


LA PROSECUZIONE DEI BIOGAS ESISTENTI: ACCESSO E MECCANISMO DEL PREZZO MINIMO GARANTITO

Christian Curlisi, CIB - Consorzio Italiano Biogas

Ecomondo, Rimini – 6 novembre 2024

Da dove siamo partiti



L'obiettivo del CIB in questi anni è stato quello di non lasciare indietro nessuno.



Le azioni del CIB su delibera ARERA

Invio lettera al Ministro Pichetto Fratin per sollecitare uscita della Delibera ARERA

marzo 2024

Primo webinar riservato ai soci CIB per illustrare il contenuto della Delibera

19 aprile 2024

Interlocuzione con ARERA e GSE - Preparazione azione politica Parlamento - MASE

maggio - giugno 2024

Publicazione della Delibera ARERA di aggiornamento dei prezzi minimi garantiti

25 luglio 2024

9 aprile 2024

Delibera ARERA e apertura consultazione

aprile - maggio 2024

Tavolo tecnico CIB con le associazioni agricole e il Monviso e redazione documento con proposte e osservazioni migliorative

luglio 2024

Approvazione emend PMG al DL Agricoltura
Prosecuzione interlocuzione con ARERA e GSE

L'obiettivo del CIB è stato chiarire l'ambito di applicazione e la giusta determinazione della tariffa



Analisi delibera 305/2024/R/eel

Il processo di consultazione

OSSERVAZIONI DI CARATTERE TECNICO

Costo combustibile	Prezzo del mais: necessità di fare riferimento alla quotazione dell'anno precedente rispetto a quello di produzione dell'EE.	Accolto	Adottato il prezzo del mais dell'anno precedente
Costi di manutenzione	Parametro b O&M è palesemente errato, i valori proposti per O&M sono significativamente sottostimati	Accolto	Rivista in modo adeguato la formula per la quantificazione dei costi forfetari di manutenzione: è stata rideterminata tramite regressione lineare di dati puntuali più aggiornati rispetto a quelli inizialmente considerati
Calcolo dei ricavi: calore	Il richiamo a impianti cogenerativi dovrebbe fare riferimento unicamente all'utilizzo del calore in forma utile per lo svolgimento di attività che non sono in alcun modo riconducibili o in alcun modo connesse al funzionamento degli impianti di produzione di biogas.	Trattato	Esplicita previsione in delibera
	Poichè l'utilizzo del calore rappresenta un elemento di efficienza dell'intero processo, la componente di ricavo del calore dovrà pertanto casomai essere considerata solo qualora la produzione del calore sia distribuita a soggetti terzi diversi dal produttore.		E' stata rivista la formula utilizzata nel caso di impianti cogenerativi, in modo che il rapporto tra l'energia termica e l'energia elettrica prodotta sia quello effettivo di ciascun impianto di produzione come risultante dai dati resi disponibili dal produttore, fino al raggiungimento di un rapporto "soglia" al di sopra del quale i benefici derivanti dal maggior recupero di calore sono lasciati nella disponibilità del produttore
Individuazione della produzione netta	Qualora ci si voglia riferire alla produzione netta, dovrà essere presa in considerazione l'effettiva produzione che rileva ai fini del mercato, ottenuta dalla produzione lorda una volta decurtati gli effettivi consumi dei servizi ausiliari. Nel regime di cessione totale alla rete, la produzione netta è pertanto pari all'energia effettivamente immessa in rete.	Passaggio tecnico su cui ARERA ha confermato il suo approccio	Confermata l'applicazione delle disposizioni di cui alla deliberazione 47/2013/R/efr, in materia di individuazione dei consumi dei servizi ausiliari di centrale e delle perdite di trasformazione e di linea per gli impianti di produzione di energia elettrica, ai fini della quantificazione dell'energia elettrica prodotta netta, in quanto già applicata nel caso degli strumenti incentivanti. Applicazione da verificare con GSE

Il processo di consultazione

OSSERVAZIONI DI CARATTERE GENERALE

Fiscalità	Che sia reso chiaro come l'istituto dei PMG contenga in sé una componente remunerativa di carattere contributivo alla copertura dei costi non coperti mediamente dal mercato	Trattato	A pag. 5 della delibera è chiaramente indicata la natura integrativa del PMG rispetto ai ricavi ottenibili da mercato
Potenza nominale degli impianti	Detto valore di potenza nominale deve essere registrato sul portale Gaudì ed è alla base dei contratti di connessione	--	Questione tecnica da gestire con il GSE
Contributo residuo unitario di sbilanciamento	Includere nei costi riconosciuti	Non accolta	I prezzi minimi garantiti non debbano tenere conto anche dei costi di sbilanciamento mediamente sostenuti dai produttori di energia elettrica in quanto tali costi sono già considerati ai fini del calcolo dei ricavi convenzionali derivanti dalla vendita dell'energia elettrica
Sostenibilità	Si rappresenta la necessità che siano rese note le modalità di riconoscimento della sostenibilità della produzione anche in riferimento ai periodi trascorsi.	---	Si fa riferimento alla legge



Finalità generale dei prezzi minimi garantiti (PMG)

I prezzi minimi garantiti:

Hanno l'obiettivo di coprire i costi di funzionamento degli impianti di produzione, al fine di assicurarne la prosecuzione dell'esercizio e il funzionamento efficiente.

Non hanno l'obiettivo di coprire anche i costi di investimento, tanto più in considerazione del fatto che gli impianti di produzione ammessi a beneficiare di tali prezzi hanno già terminato il periodo di incentivazione (o hanno esplicitamente rinunciato agli incentivi entro il 31/12/2027).



PMG - Delibera n. 305/2024/R/eel

Cosa prevede:

- Definisce la **formula** definitiva. Il PMG varia sulla base del prezzo del mais e del gasolio
- Presentazione istanze entro il **30 settembre 2024** per beneficiare del PMG retroattivamente
- Gestione dei pagamenti in acconto e saldo l'anno successivo

- Hanno chiarito come presentare le **istanze** e come rendere le dichiarazioni di **sostenibilità**
- Pubblicazione dei prezzi in **acconto**

$$PMG_{acconto}[\text{€/MWh}] = PMG_{comb} + PMG_{o\&m} + PMG_{calore}$$

Fonte alimentazione	Taglia di potenza	<i>PMG_{acconto}</i> <i>Impianti non cogenerativi</i>	<i>PMG_{acconto}</i> <i>Impianti cogenerativi</i>
<i>Biogas</i>	<i>$P \leq 0,3 \text{ MW}$</i>	228,00	204,00
	<i>$0,3 \text{ MW} < P \leq 1 \text{ MW}$</i>	218,00	195,00
	<i>$1 \text{ MW} < P$</i>	216,00	193,00



PMG – DM Sostenibilità

Cosa prevede:

- Ha chiarito quali siano i requisiti di sostenibilità a cui devono sottostare TUTTI gli impianti che producono energia elettrica da biogas, quindi anche quelli che accedono ai PMG



Grazie per l'attenzione!

Christian Curlisi

(c.curlisi@consorziobiogas.it)

ECOMONDO | ITALIAN EXHIBITION GROUP
The green technology expo.

5 - 8 NOVEMBRE RIMINI
PADIGLIONE D5 - STAND 314

SIAMO CIB

COSTRUIAMO SINERGIE UNIAMO COMPETENZE
PROMUVIAMO CIRCULARITÀ MIGLIORIAMO LA PRODUTTIVITÀ **STIMOLIAMO COLLABORAZIONI**
SVILUPPIAMO RICERCA SVILUPPIAMO RICERCA **SOSTENIAMO LA CRESCITA DEI TERRITORI**
SFIDIAMO IL FUTURO **ISPIRIAMO SOLUZIONI APPLICHIAMO AGROTECNOLOGIE**
UNIAMO COMPETENZE CONDIVIDIAMO OBIETTIVI PRODUCIAMO BIOENERGIA **DISEGNIAMO TRAIETTORIE** **VALORIZZIAMO RISORSE FORNIAMO SOSTEGNO SFIDIAMO IL FUTURO**