

DM 15/09/2022 – TEMPISTICHE E GESTIONE PRATICHE GSE

Elisa Codazzi, CIB Service Srl

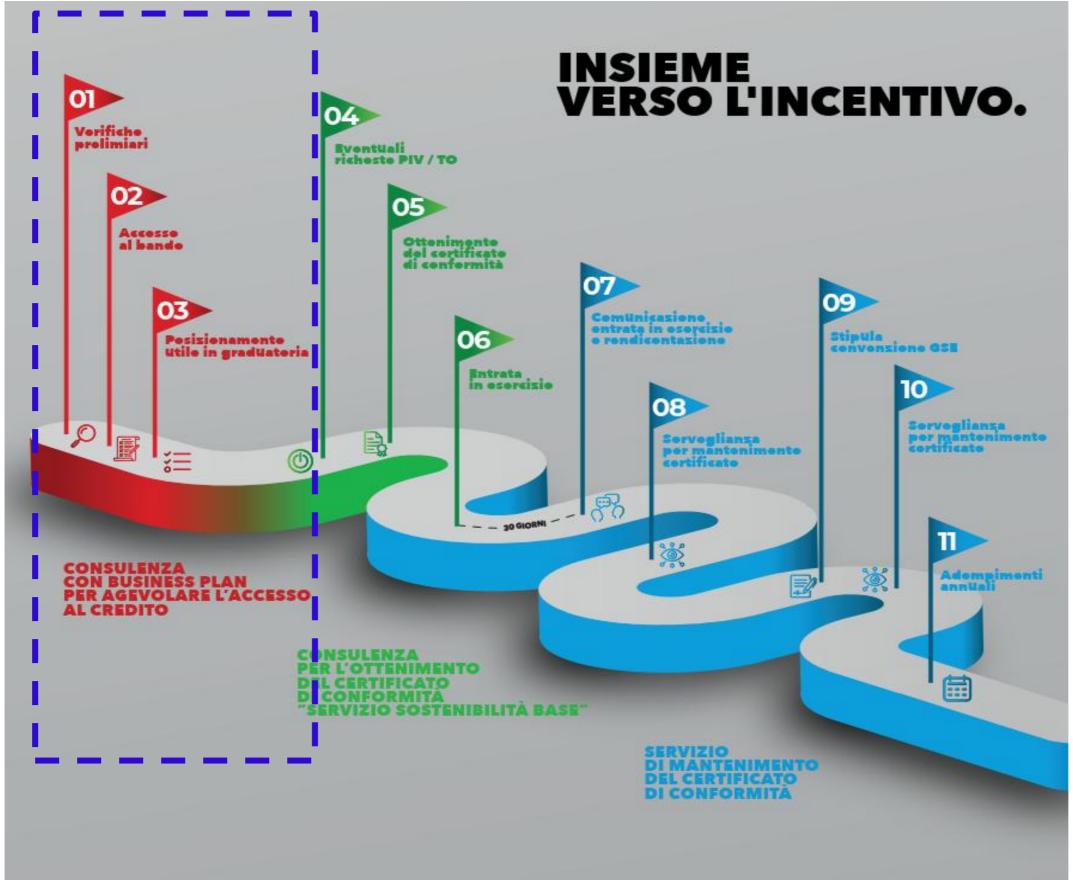


I servizi di CIB Service per:

- Da dove siamo partiti
- Dove siamo adesso
- > Tempistiche pratiche GSE
- > Definizioni
- > I servizi di CIB Service

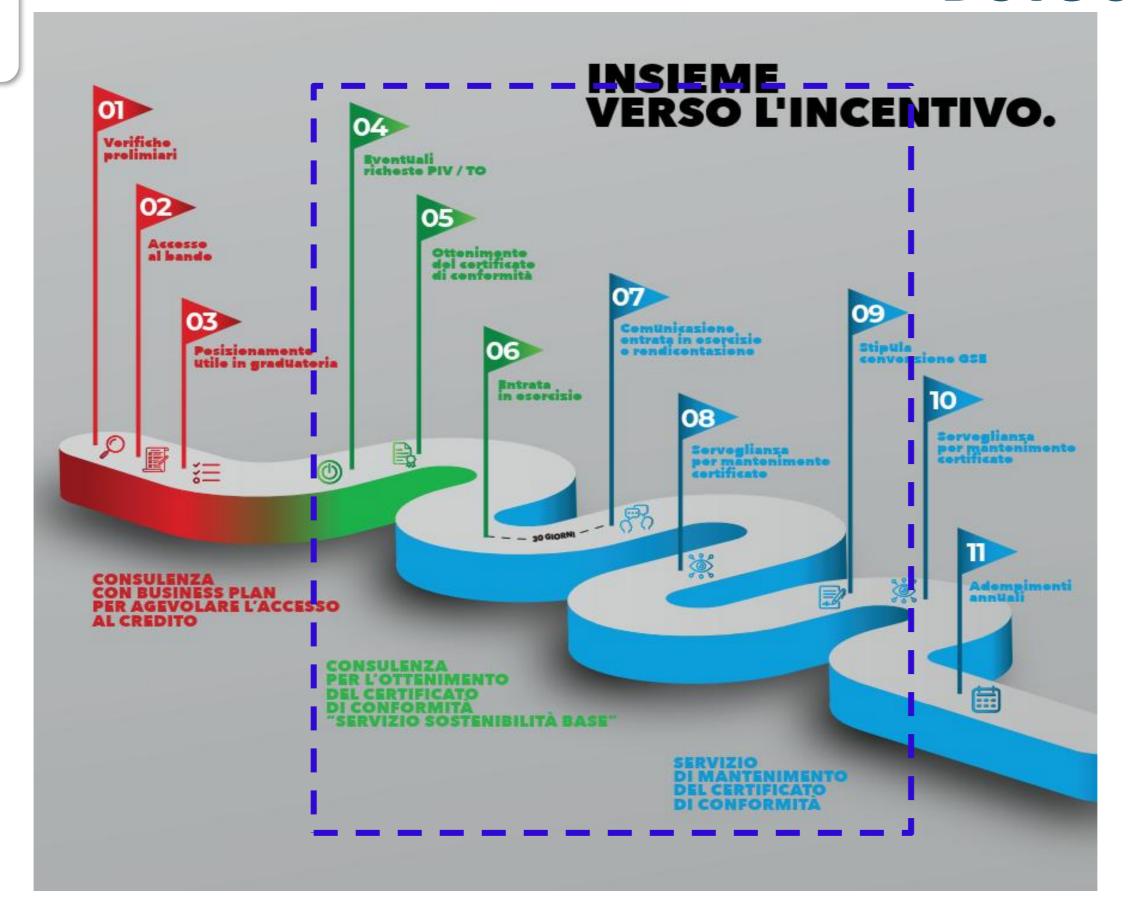


Da dove siamo partiti





Dove siamo adesso





- > Comunicazione inizio lavori
- > Eventuale richiesta PIV
- > Eventuale richiesta TO
- > Comunicazione entrata in esercizio



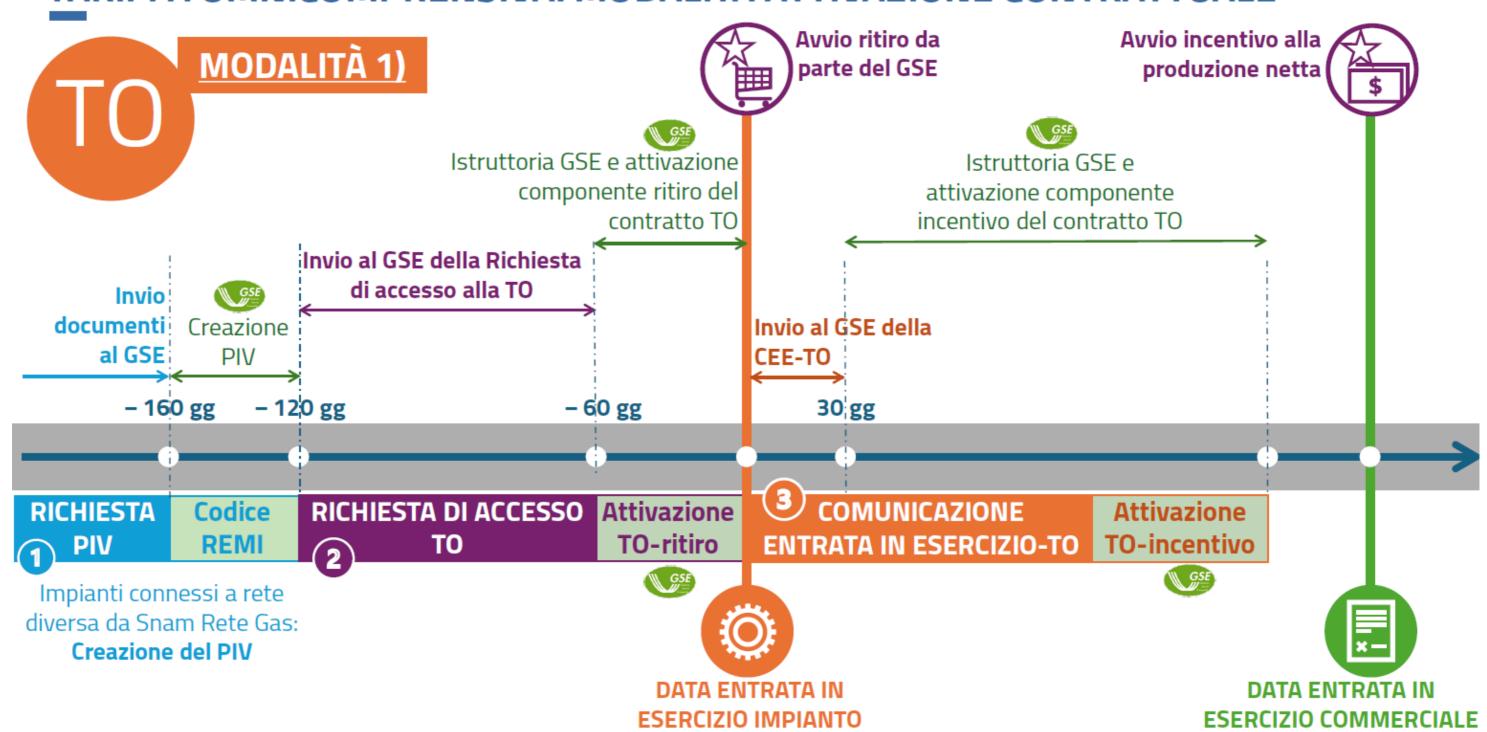
> Comunicazione inizio lavori

Entro 30 giorni dall'inizio dei lavori come da definizione del DM

Biometano



TARIFFA OMNICOMPRENSIVA: MODALITÀ ATTIVAZIONE CONTRATTUALE





Eventuale richiesta di Punto Ingresso Virtuale(TO)

Prima di 160 giorni antecedenti l'entrata in esercizio

> Eventuale richiesta TO

Tra 120 e 60 giorni antecedenti l'entrata in esercizio



> Comunicazione entrata in esercizio

Entro i 30 giorni successivi alla data di entrata in esercizio

In questa fase va comunicata anche la data di Entrata in esercizio

commerciale

> Tempistica di valutazione da parte del GSE

120 giorni al netto dei tempi di interlocutorio



Data di entrata in esercizio

Per data di entrata in esercizio di un impianto di produzione di biometano, ai sensi dell'articolo 2, comma 1, lettera ff), del DM 2022 si intende la data in cui, <u>al termine della realizzazione delle opere funzionali all'esercizio dell'impianto, si effettua il primo funzionamento dell'impianto.</u>

Nel seguito, sono fornite due definizioni distinte, a seconda che l'impianto sia collegato o meno a una rete con l'obbligo di connessione di terzi. <u>In ogni caso, la data di entrata in esercizio non può essere antecedente alla data di completamento dell'intervento.</u>



Data di entrata in esercizio di un impianto di produzione di biometano <u>connesso</u> alle reti con l'obbligo di connessione di terzi

si intende la data di avvenuta abilitazione al funzionamento ai fini dell'attivazione e dell'esercizio per la connessione alla rete con l'obbligo di connessione di terzi, successivamente al completamento dei lavori di realizzazione dell'intervento (nuovo impianto o riconversione). Tale data è attestata dal <u>Verbale di Verifica di Attivazione</u> rilasciato dal Gestore di rete.



Data di entrata in esercizio di un impianto di produzione di biometano <u>non</u> connesso alle reti con l'obbligo di connessione di terzi

si intende la data di prima immissione del biometano nella rete del gas naturale con destinazione nel settore dei trasporti o negli altri usi, senza utilizzo di una rete con l'obbligo di connessione di terzi. <u>Tale data è attestata dal Soggetto Richiedente</u> mediante una dichiarazione sostitutiva di atto notorio accompagnata da un set documentale costituito da: <u>S.C.I.A. ai VV.F. e, se disponibili, DDT o fattura di vendita della prima fornitura di biometano e/o verbale di taratura dei misuratori a carico reale.</u>



Data di entrata in esercizio commerciale

si intende la data, comunicata dal Soggetto Richiedente al GSE, a decorrere dalla quale ha <u>inizio il periodo di incentivazione</u> mediante la tariffa incentivante.

Periodo di avviamento e collaudo

si intende il periodo intercorrente tra la data di entrata in esercizio e la data di entrata in esercizio commerciale. Il periodo di avviamento e collaudo può durare al massimo 3 mesi, nel caso di impianti oggetto di riconversione, e 6 mesi, nel caso di nuovi impianti.



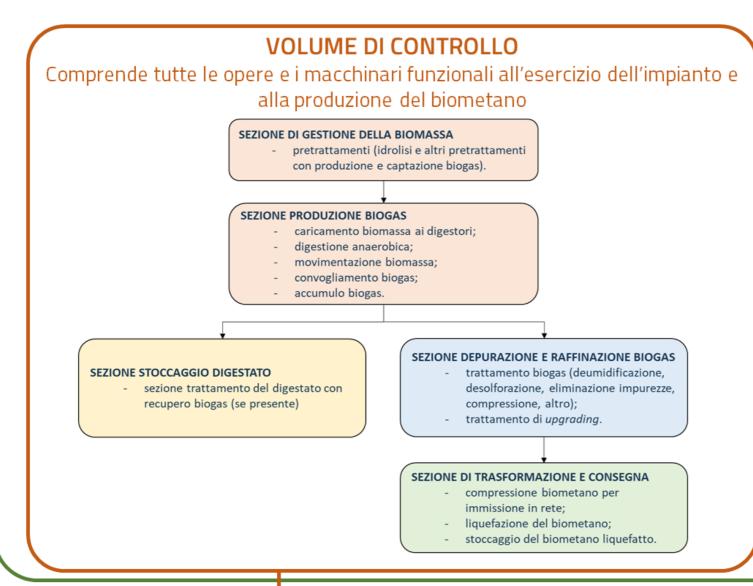
Completamento dei lavori

si intende l'installazione di tutte le macchine e i dispositivi di tipo idraulico, chimico, elettromeccanico, ivi inclusi gli apparati di misura e di connessione alla rete con l'obbligo di connessione di terzi ove prevista, nonché le opere civili di impianto e loro attrezzature, conformemente al progetto autorizzato, tali da garantire l'esercizio e/o la corretta funzionalità dell'impianto. Pertanto, tale attività comprende esclusivamente la realizzazione delle opere funzionali all'esercizio dell'impianto, tipicamente consistenti nelle opere funzionali alla produzione del biogas, alla raffinazione in biometano (upgrading) e all'immissione di quest'ultimo nella rete del gas naturale, coerentemente con il volume di controllo dell'impianto indicato al paragrafo 6.3; sono inoltre incluse le vasche coperte per lo stoccaggio del digestato (articolo 4, comma 1, lettera h, del DM 2022), qualora previsto, e più in generale tutte le opere che garantiscono il rispetto dei requisiti minimi per l'accesso agli incentivi previsti all'articolo



PERIMETRO DEI COSTI AMMISSIBILI

articolo 8, comma 2, del DM 15 settembre 2022



Rientrano nel perimetro alcuni costi di realizzazione dell'intervento, al di fuori del volume di controllo, ad esempio:

- impianto di liquefazione della CO2;
- sistemi di pretrattamento della biomassa che non prevedono produzione e captazione del biogas;
- sezioni di compostaggio;
- acquisto di terreni;
- impianto di cogenerazione per l'autoconsumo aziendale del biometano.

Possibilità di accedere agli incentivi DM2022 solo se non si percepiscono altri incentivi per opere e macchinari compresi nel VOLUME DI CONTROLLO Per le opere e i macchinari al di fuori del VOLUME DI CONTROLLO che risultano ricompresi nel PERIMETRO DEI COSTI AMMISSIBILI, è possibile accedere ad inventivi diversi da quelli previsi dal DM2022, ferma restando l'impossibilità di cumulo con il contributo in conto capitale del DM 2022



Servizi ausiliari

- i consumi di energia di qualunque apparecchiatura, sottosistema o sistema compreso in ciascuna sezione del <u>perimetro di controllo, strettamente funzionale al mantenimento dell'impianto di produzione di biometano in esercizio</u> o in condizioni di riprendere la produzione, a prescindere dalla titolarità e dall'ubicazione delle apparecchiature stesse;
- i consumi di energia elettrica necessari per il rispetto degli obblighi derivanti dalle normative ambientali nonché dai decreti di autorizzazione alla costruzione e all'esercizio quali, a titolo meramente esemplificativo e non esaustivo: i) il rispetto dei limiti di emissione in atmosfera, nell'acqua e nel suolo; ii) i vincoli all'utilizzo di risorse naturali; iii) il monitoraggio della qualità dell'aria; iv) la tutela ambientale.



Non costituiscono parte dei consumi ausiliari:

- i consumi di energia elettrica per i servizi di illuminazione, di climatizzazione e di ventilazione di edifici o parti di impianto destinati ad uffici o comunque frequentati abitualmente dal personale;
- l'energia elettrica utilizzata durante i periodi di manutenzione programmata, straordinaria o di trasformazione, riconversione e rifacimento dei componenti di impianto rientranti nel perimetro di controllo (cd. fermate lunghe);
- i consumi associati allo <u>stoccaggio e alla movimentazione</u> della biomassa in ingresso all'impianto e quelli associati ai pretrattamenti della stessa (ad eccezione del pretrattamento di idrolisi);
- l'energia dei processi di recupero, liquefazione e stoccaggio della CO2, ove presenti.

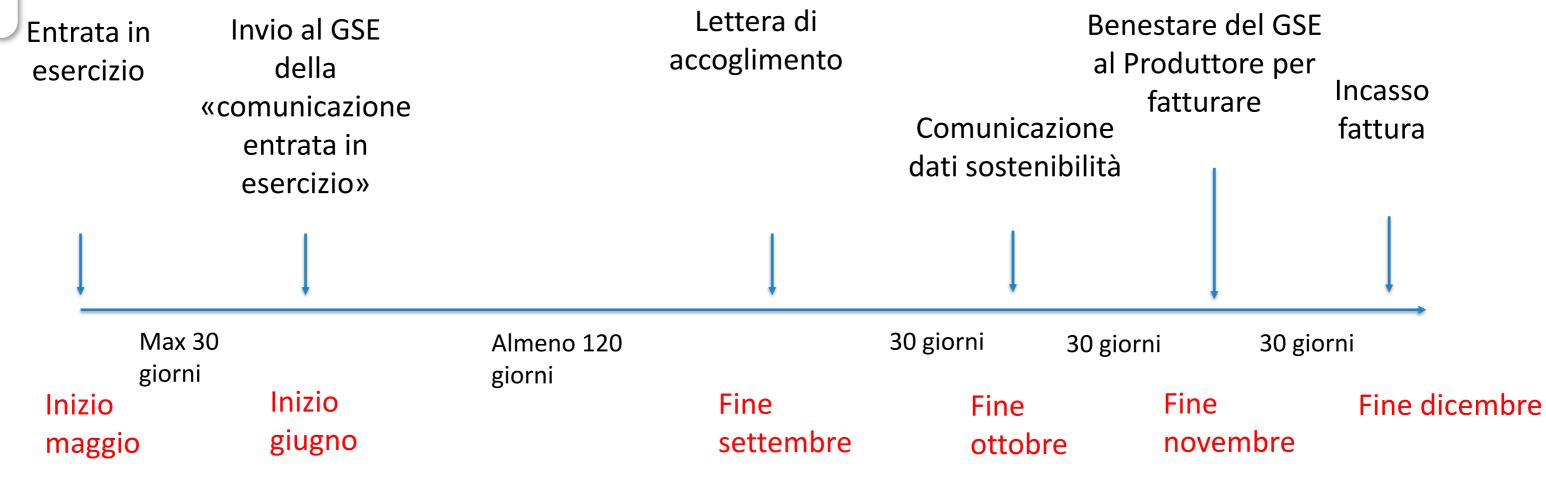


Documenti per GSE

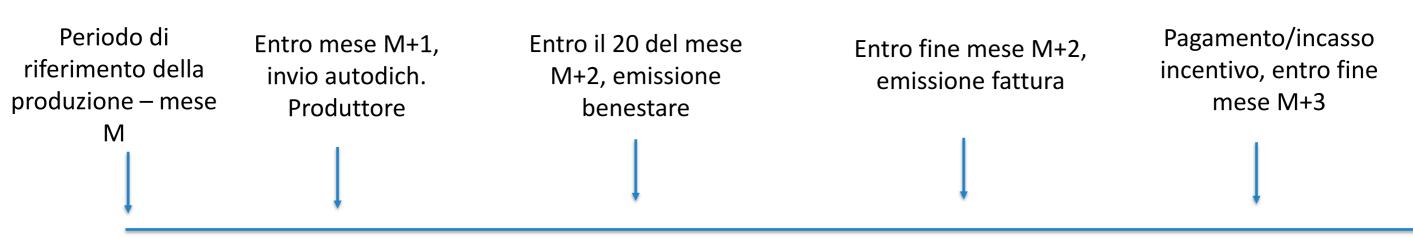
- Documentazione autorizzativa
- > Documentazione as built e inerente il calcolo degli SA
- > Documentazione attestante la data di e.e.
- Documentazione inerente alla sostenibilità
- Documentazione economica
- > Documentazione specifica PNRR e DNSH



Processo pre-qualifica



Processo a regime – post qualifica





I Servizi di CIB Service

- Richiesta PIV e TO
- Formazione
- Consulenza su diversi aspetti tra cui gli SA
- Verifica documentazione e caricamento sul portale GSE
- Gestione interlocutori con GSE
- Accompagnamento alla prima fatturazione



I numeri di CIB Service

- + 11 comunicazioni e.e. già inviate
- + 8 impianti già incentivati
- + 4 comunicazioni da inviare entro settimana prossima
- ...formazione in corso per essere pronti in tempo per presentare le pratiche.



Grazie per l'attenzione!

Elisa Codazzi

e.codazzi@cibservice.it



CONNESSIONI NATURALI.

Coltiviamo contatti, raccogliamo progetti.

ECOMONDO

EXHIBITION GROUP

4 - 7 NOVEMBRE RIMINI PADIGLIONE D5 - STAND 314

