

INCENTIVI PER IL SETTORE: PROCEDURE COMPETITIVE BIOMETANO

—
DM 15/9/2022

- **D.M. 2 MARZO 2018** IMPIANTI IN FUNZIONE E IMPIANTI QUALIFICATI A PROGETTO
- **D.M. 15 SETTEMBRE 2022**
 - CONTESTO NORMATIVO (PNRR)
 - PRINCIPI GENERALI
 - PROCEDURE COMPETITIVE
 - EVIDENZE DELLA 1° PROCEDURA COMPETITIVA
 - CRONOPROGRAMMA
 - AGGIORNAMENTO DELLE TARIFFE
- **SITO GSE E DOCUMENTI UTILI**

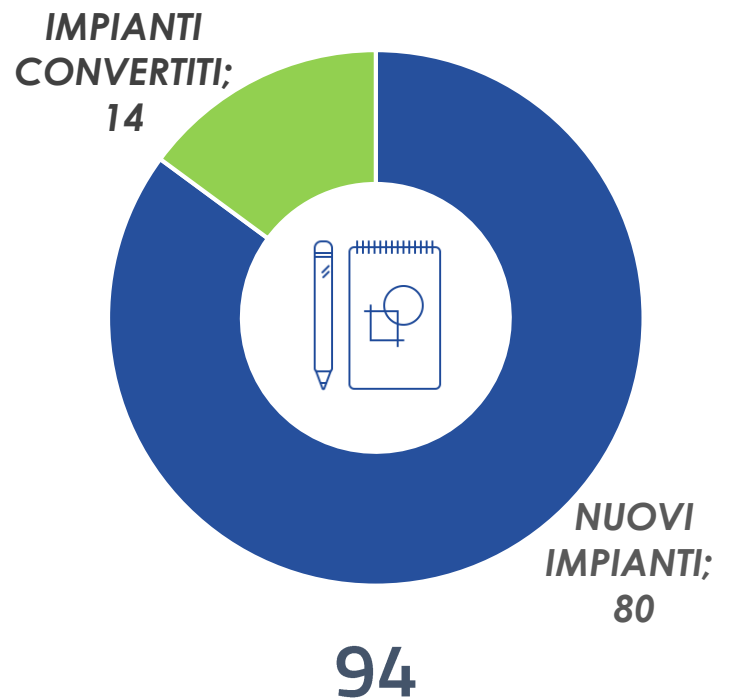
D.M. 2 MARZO 2018 – IMPIANTI QUALIFICATI DAL GSE

CAPACITÀ PRODUTTIVA ANNUALE POTENZIALE

926 MILIONI Sm³/anno

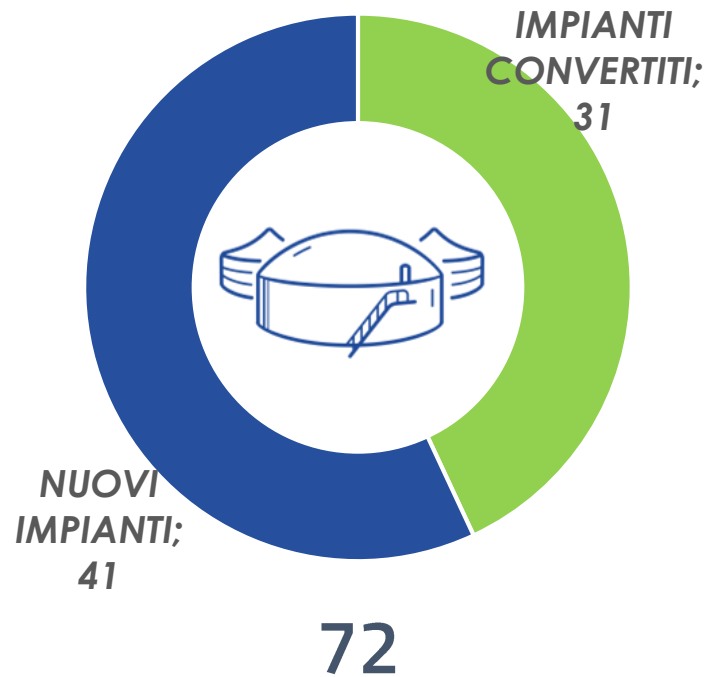


**TIPOLOGIA DI CONNESSIONE
ALLA RETE**



IMPIANTI QUALIFICATI A PROGETTO

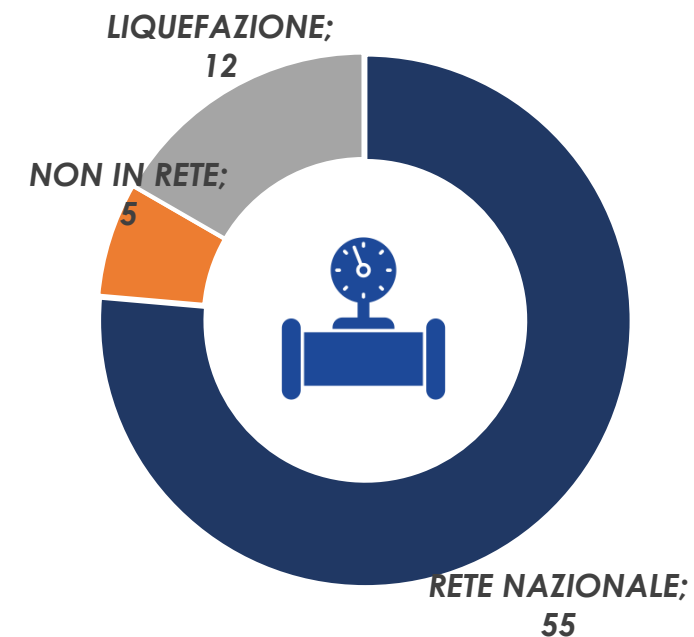
CAPACITÀ PRODUTTIVA di 50.139 Sm³/h
(circa 440 MILIONI di Sm³/anno)



IMPIANTI IN FUNZIONE

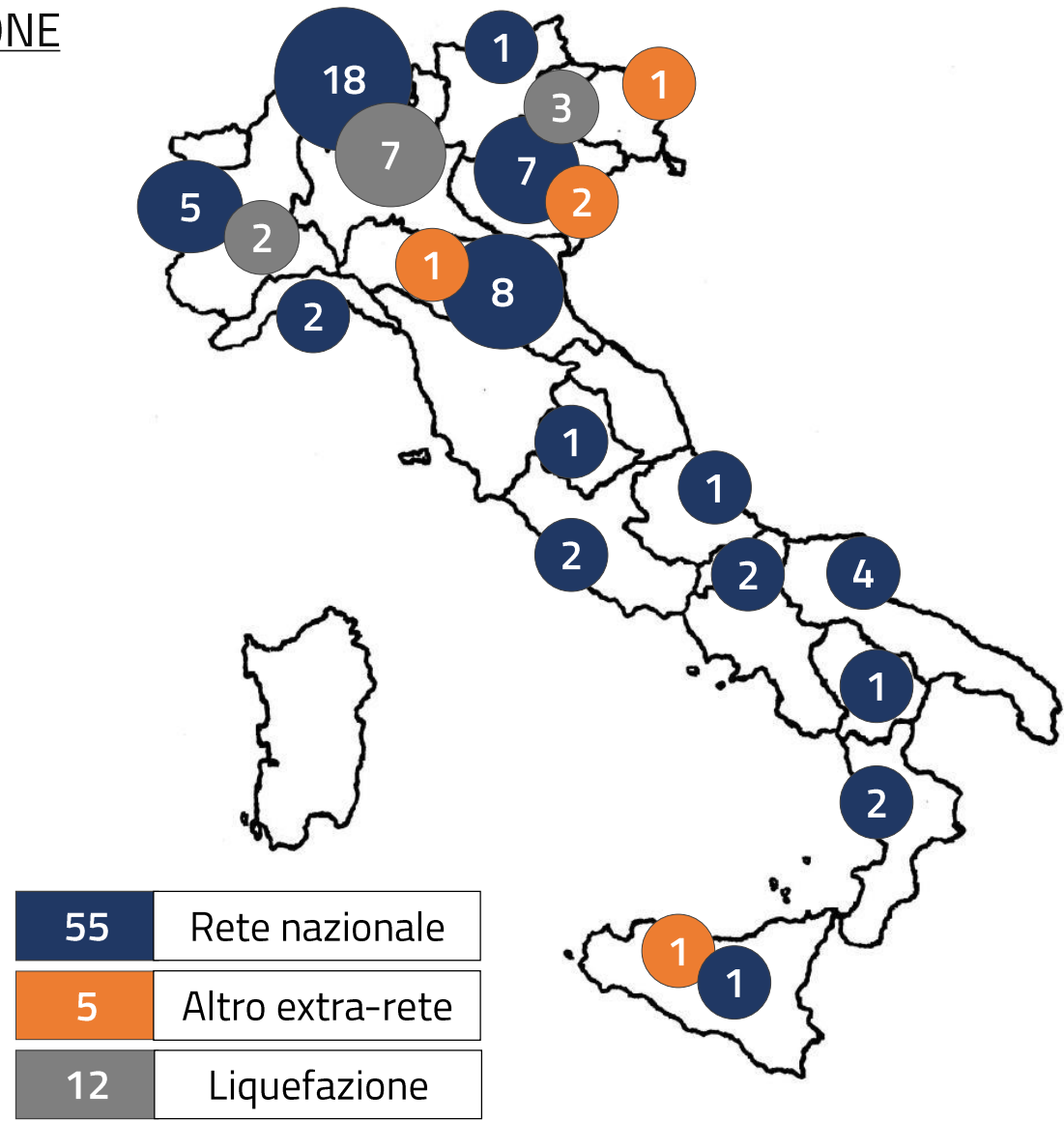
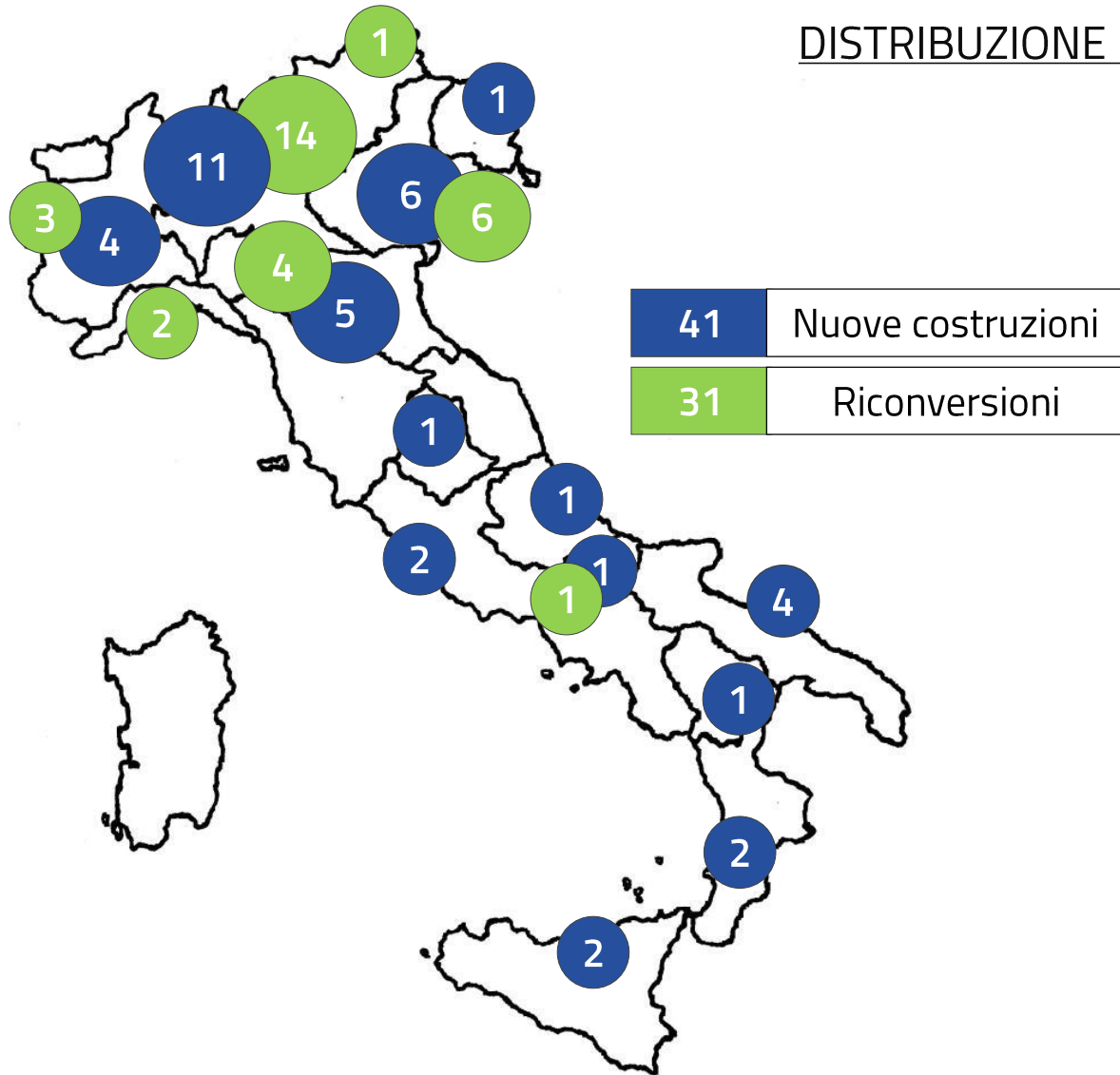
CAPACITÀ PRODUTTIVA di 55.432 Sm³/h
(circa 486 MILIONI di Sm³/anno)

LA MAGGIOR PARTE DEGLI
IMPIANTI IN FUNZIONE
RISULTANO CONNESSI ALLA RETE
DEL GAS NATURALE



D.M. 2 MARZO 2018 – IMPIANTI IN FUNZIONE

DISTRIBUZIONE PER REGIONE



D.M. 15 SETTEMBRE 2022 – CONTESTO NORMATIVO

PNRR

Misura M2C2, Investimento 1.4

Investimento di circa **1,923 mld €** nel periodo 2022/2026 per raggiungere i target Comunitari previsti per il 2030



D.lgs. 199/2021

Art. 11, comma 1

Prevede l'erogazione di una tariffa incentivante per il biometano immesso nella rete del gas naturale

D.M. 15 settembre 2022

Decreto del MiTE che definisce le disposizioni per lo sviluppo degli impianti di produzione di biometano

COSA PROMUOVE:

- **interventi di riconversione** a biometano (totale o parziale) di impianti **agricoli esistenti** di produzione di elettricità da biogas;
- **realizzazione di nuovi impianti** di produzione di biometano, agricoli o a rifiuti organici.

COME:

- un sostegno in **conto capitale** (pari al massimo al 40% delle spese sostenute)
- un **incentivo in conto energia** (tariffa incentivante applicata alla produzione netta di biometano per 15 anni).

A CHI È RIVOLTO:

non sono previste limitazioni per le tipologie di Soggetti Richiedenti, possono partecipare:

- PMI
- Grandi imprese
- PA
- Soggetti fisici

D.M. 15 SETTEMBRE 2022 – CONTESTO NORMATIVO

OBIETTIVI della misura M2C2, Investimento 1.4, del PNRR



Obiettivo	2022	2023	2024	2025	2026	TOT (Mln€)
1. riconvertire e migliorare l'efficienza degli impianti biogas agricoli esistenti	70	133,6	324,8	424	78	1.030,4
2. supportare la realizzazione di nuovi impianti per la produzione di biometano	161	154	175	175	35	700
3. promuovere la diffusione di pratiche ecologiche nella fase di produzione del biogas	23,3	27,0	40,8	47,2	15,7	154
4. Promuovere la sostituzione di veicoli meccanici obsoleti e a bassa efficienza con veicoli alimentati a metano/biometano	4	3	3	3	2	15
5. migliorare l'efficienza in termini di utilizzo di calore e riduzione delle emissioni di impianti agricoli di piccola scala esistenti	6	6	6	4	2	24
TOT (Mln€)	264,3	323,6	549,6	653,2	132,7	1.923,4

D.M. 15 settembre 2022

G.U. 26 ottobre 2022, n. 251

1,73 mld€

D.M. «Pratiche ecologiche»

In attesa di adozione

0,193 mld€

D.M. 15 SETTEMBRE 2022 – PRINCIPI GENERALI

Il Decreto definisce i meccanismi di sostegno allo sviluppo degli impianti di produzione di biometano che entreranno in esercizio entro il 30 giugno 2026. L'obiettivo è raggiungere una produzione aggiuntiva di biometano pari a 2,3 miliardi di Sm³.



COME ACCEDERE: PROCEDURE PUBBLICHE COMPETITIVE (ASTA CON OFFERTA UNICA PIÙ BASSA)

CRITERI DI AMMISSIONE: 1. RIDUZIONE TARIFFA DI RIFERIMENTO – 2. RIDUZIONE GHG – 3. DATA DELLA DOMANDA



IMPIANTI AMMESSI: IMPIANTI AGRICOLI (IMPIANTI BIOGAS NUOVI E CONVERTITI), IMPIANTI RIFIUTI ORGANICI (NUOVI)

USO FINALE AMMESSO: SETTORE «TRASPORTI» e SETTORE «ALTRI USI» (QUALSIASI ALTRO USO)



CRITERI DI SOSTENIBILITÀ PER L'USO NEI TRASPORTI: MIN. IL 65% DI RIDUZIONE GHG DA 94 gCO₂eq/MJ.

CRITERI DI SOSTENIBILITÀ PER ALTRI USI: MIN. L' 80% DI RIDUZIONE GHG DA 80 gCO₂eq/MJ.

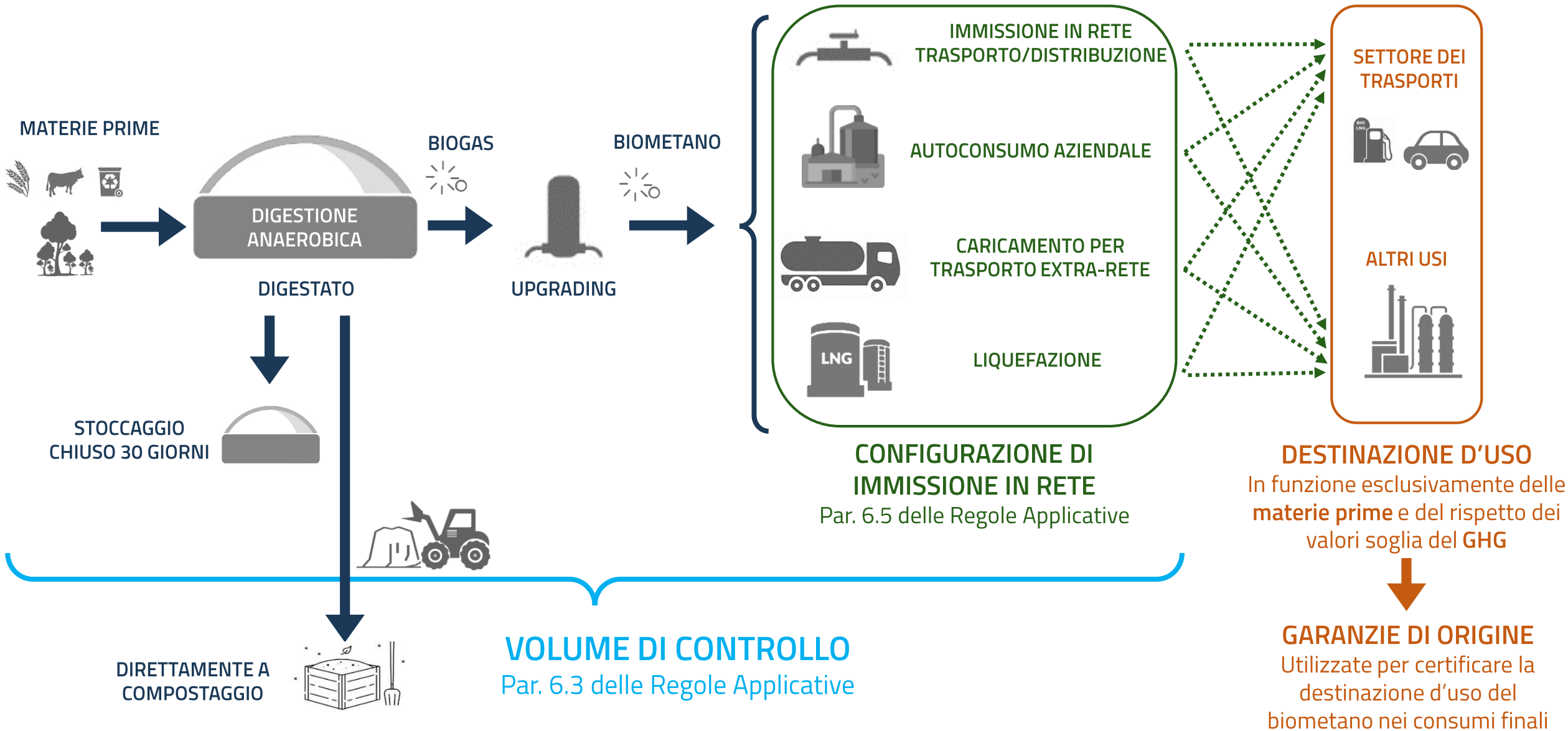


CONTRIBUTO CAPEX: FINO AL 40% DELL'INVESTIMENTO.

CONTRIBUTO OPEX: FEED-IN TARIFF APPLICATA ALLA PRODUZIONE NETTA DI BIOMETANO.

GARANZIE D'ORIGINE: EMESSO/VENDUTO PER LA PRODUZIONE NETTA DI BIOMETANO.

D.M. 15 SETTEMBRE 2022 – PRINCIPI GENERALI



D.M. 15 SETTEMBRE 2022 – EVIDENZE DELLA 1° PROCEDURA COMPETITIVA

Tipologia interventi	Numero di richieste	Numero di richieste <u>AMMESSE</u>	Numero di richieste <u>ESCLUSE</u>
Nuova costruzione di impianto a rifiuti organici	13	9	4
Nuova costruzione di impianto agricolo	43	37	6
Riconversione di impianto agricolo	16	14	2
Totale complessivo	72	60	12

Destinazione d'uso biometano	Numero di richieste	Numero di richieste <u>AMMESSE</u>	Numero di richieste <u>ESCLUSE</u>
Altri usi	57	49	8
Settore dei trasporti	15	11	4

* dati relativi agli impianti come qualificati dal GSE (in alcuni casi differenti dai dati dichiarati dai soggetti partecipanti)

D.M. 15 SETTEMBRE 2022 – EVIDENZE DELLA 1° PROCEDURA COMPETITIVA

Tipologia interventi	Capacità produttiva per <u>tipologia intervento</u> [Sm ³ /h]	Capacità produttiva media [Sm ³ /h]
Nuova costruzione di impianto a rifiuti organici	7.118	791
Nuova costruzione di impianto agricolo	18.025	487
Riconversione di impianto agricolo	4.835	345
Totale complessivo	29.978	500

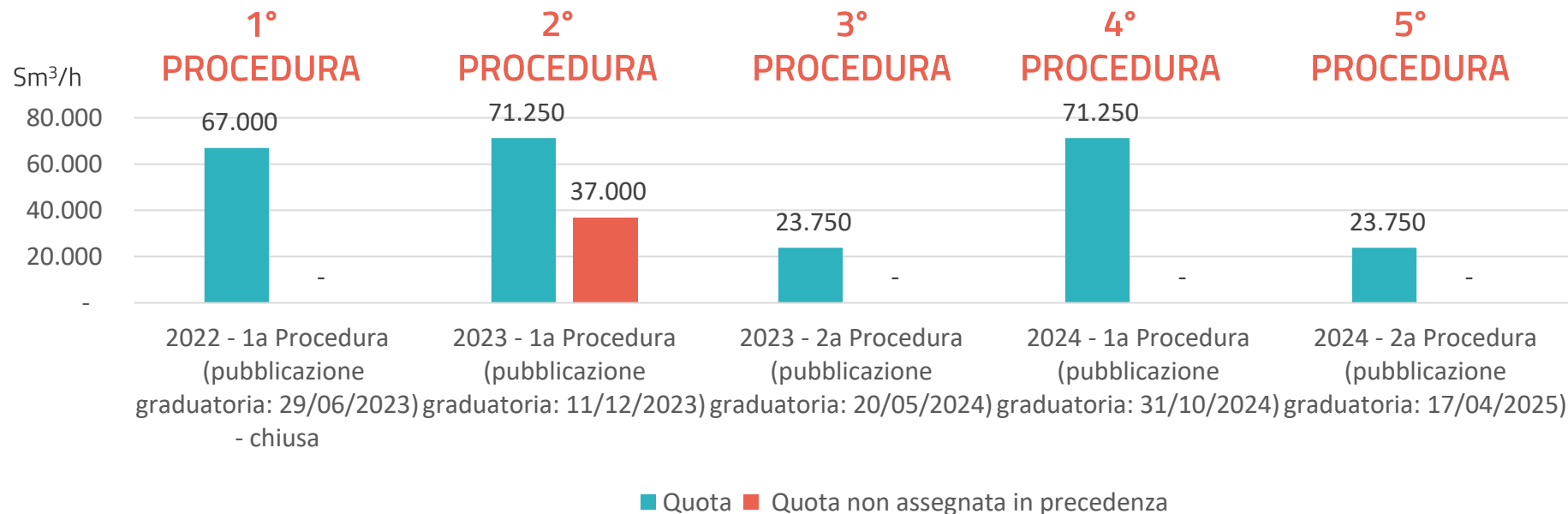
Destinazione d'uso biometano	Capacità produttiva per <u>destinazione d'uso</u> [Sm ³ /h]	Ripartizione %
Altri usi	21.861	73%
Settore dei trasporti	8.117	27%

* dati relativi agli impianti come qualificati dal GSE (in alcuni casi differenti dai dati dichiarati dai soggetti partecipanti)

D.M. 15 SETTEMBRE 2022 – PROCEDURE COMPETITIVE

GLI INCENTIVI SONO ATTRIBUITI CON PROCEDURE PUBBLICHE COMPETITIVE BASATE SU QUOTE DI CAPACITÀ PRODUTTIVA:

CONTINGENTI DI CAPACITÀ PRODUTTIVA DISPONIBILI



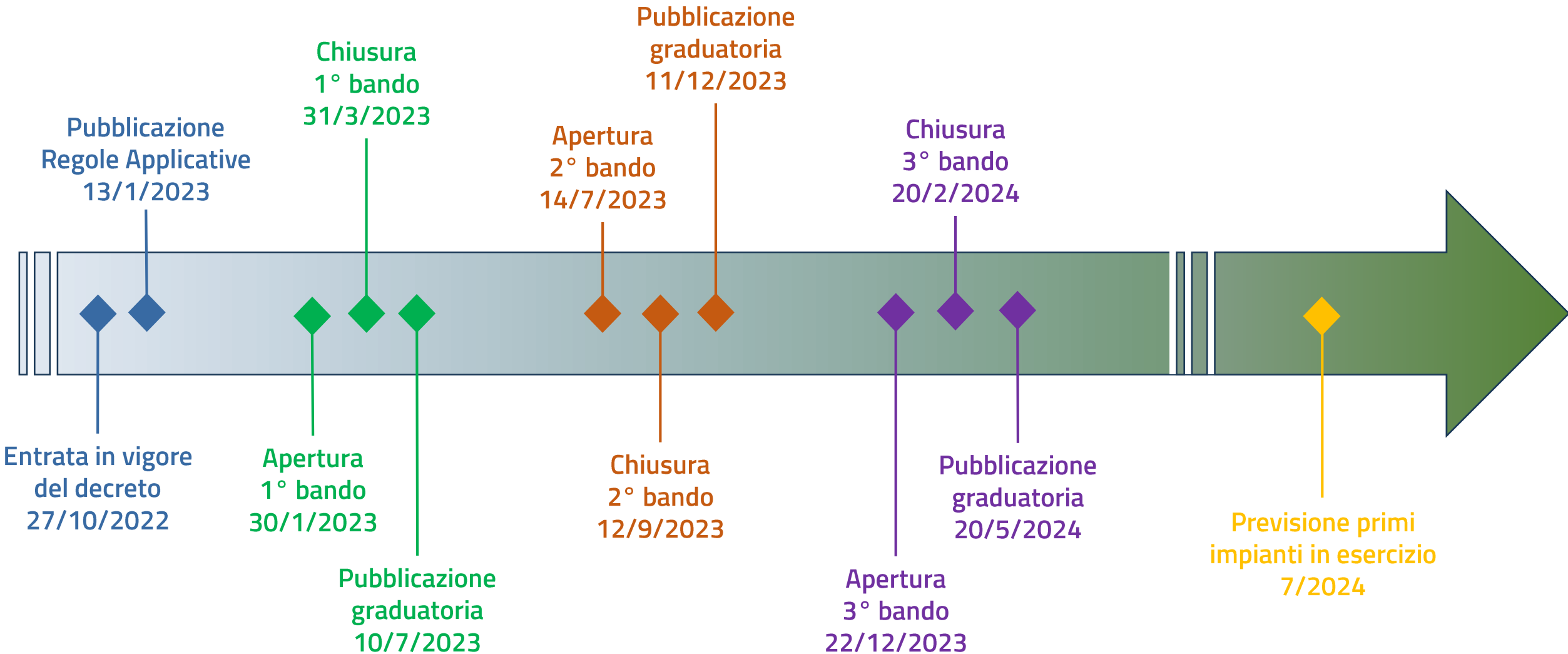
QUOTE PER ANNO

- 2022: 67.000 Sm³/h
- 2023: 95.000 Sm³/h
- 2024: 95.000 Sm³/h

I CRITERI DI PRIORITÀ PER LA FORMAZIONE DELLE GRADUATORIE SONO:

- 1) riduzione tariffa di riferimento
- 2) riduzione emissioni di GHG rispetto ai valori minimi attesi (65% per il settore dei trasporti e 80% per altri usi)
- 3) precedenza rispetto alla data di presentazione della domanda di partecipazione alla procedura

D.M. 15 SETTEMBRE 2022 – CRONOPROGRAMMA



D.M. 15 SETTEMBRE 2022 – AGGIORNAMENTO DELLE TARIFFE

Legge 9 ottobre 2023, n. 136 – conversione in legge, con modificazioni, del decreto-legge 10 agosto 2023, n. 104

Art.18-bis.

(Misure per incentivare la produzione di energia da fonti rinnovabili)

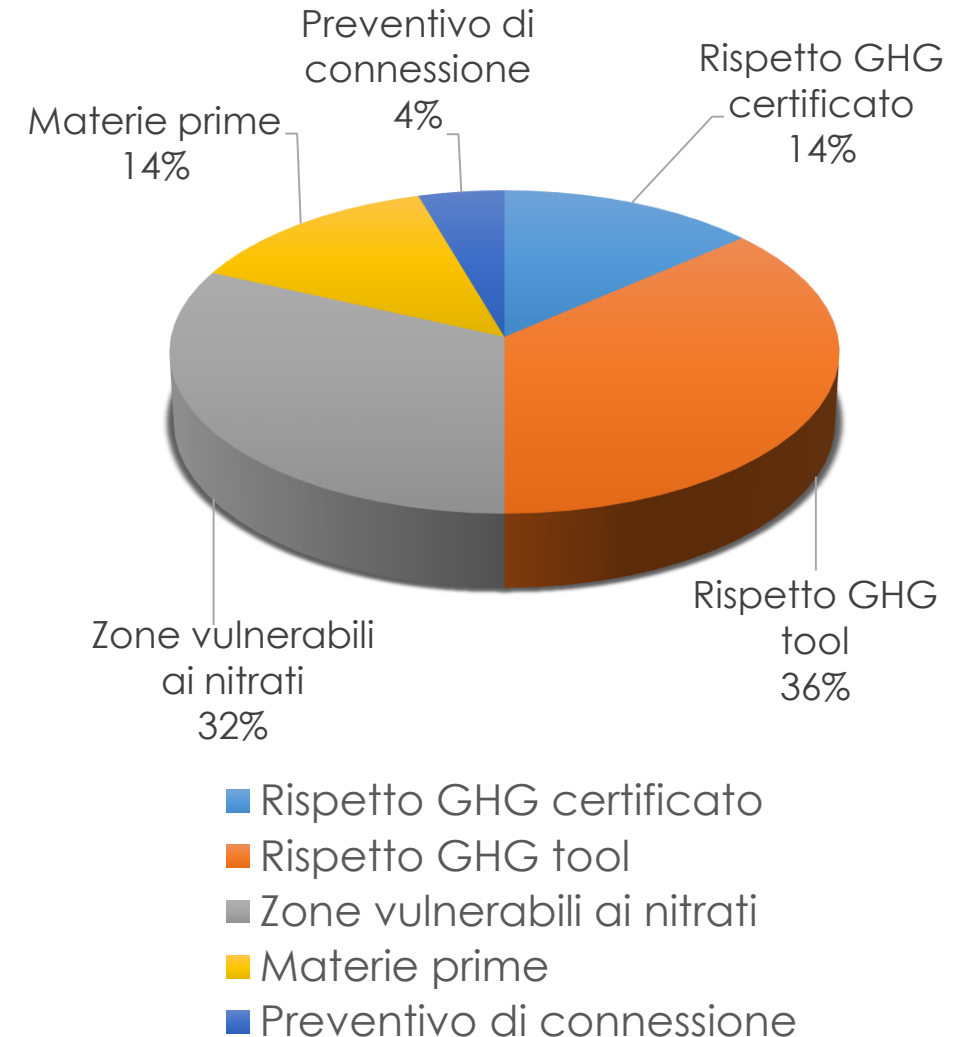
1. Al fine di dare completa attuazione alla Missione 2, Componente 2, Investimento 1.4. del PNRR, in materia di sviluppo della produzione di biometano, i **valori della tariffa incentivante** di cui all'articolo 3, comma 1, lettera b) del decreto del Ministro della transizione ecologica 15 settembre 2022, pubblicato nella Gazzetta Ufficiale n. 251 del 26 ottobre 2022, e **delle spese ammissibili di cui all'allegato I del medesimo decreto sono aggiornati**, in fase di pubblicazione dei singoli bandi, da parte del GSE su base mensile, facendo riferimento all'indice nazionale dei prezzi al consumo per l'intera collettività, per tenere conto dell'inflazione media cumulata tra il 18 novembre 2021 e il mese di pubblicazione del bando della relativa procedura. All'attuazione delle disposizioni di cui al presente comma si provvede senza nuovi o maggiori oneri per la finanza pubblica.

L'indice calcolato tra il 18 novembre 2021 e ottobre 2023 corrisponde a un incremento del 13,92 %

PRINCIPALI CRITICITÀ E MOTIVI DI ESCLUSIONE DALLA GRADUATORIA

Le principali criticità riscontrate nei progetti che hanno presentato domanda di partecipazione alla prima procedura competitiva del DM 2022 sono:

- **Assenza o mancata evidenza del rispetto del requisito di sostenibilità:**
 - Certificato di attestazione del rispetto dei valori minimi di riduzione delle emissioni di GHG non conforme o non riferito all'impianto
 - Impossibilità di verifica del rispetto dei valori minimi di riduzione delle emissioni di GHG tramite il file di verifica (excel) predisposto dal GSE
- **Zone vulnerabili ai nitrati con carico di azoto superiore ai 120 kg/ha**
- **Destinazione d'uso "trasporti" e materie prime non 100% avanzate**
- **Mancata evidenza del possesso (accettazione) del preventivo di connessione**



D.M. 15 SETTEMBRE 2022 – EVIDENZE DELLA 1° PROCEDURA COMPETITIVA

PRINCIPALI CRITICITÀ E MOTIVI DI ESCLUSIONE DALLA GRADUATORIA

8/8/2023:

Pubblicato su sito web del GSE un documento illustrativo delle principali criticità riscontrate nei progetti che hanno partecipato al 1° bando:

- **motivi di esclusione dalla graduatoria**
- **carenze documentali**

Link:

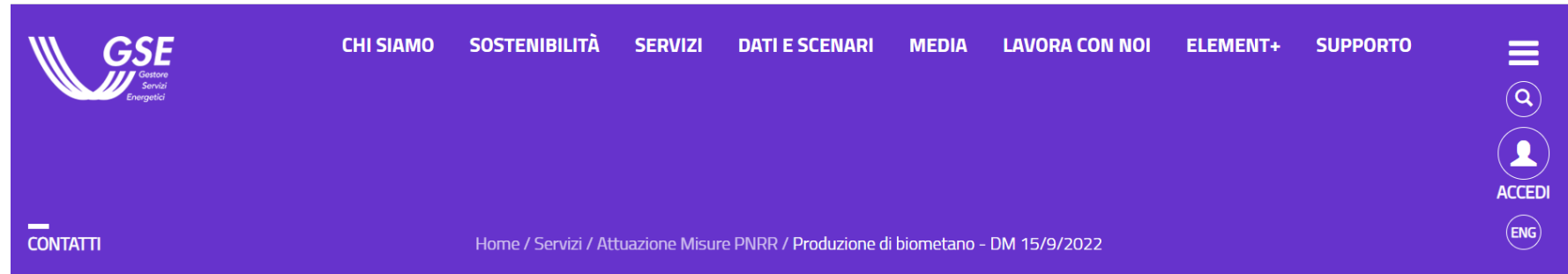
[Principali criticità BANDO1 DM2022_8 8 2023.pdf \(gse.it\)](#)



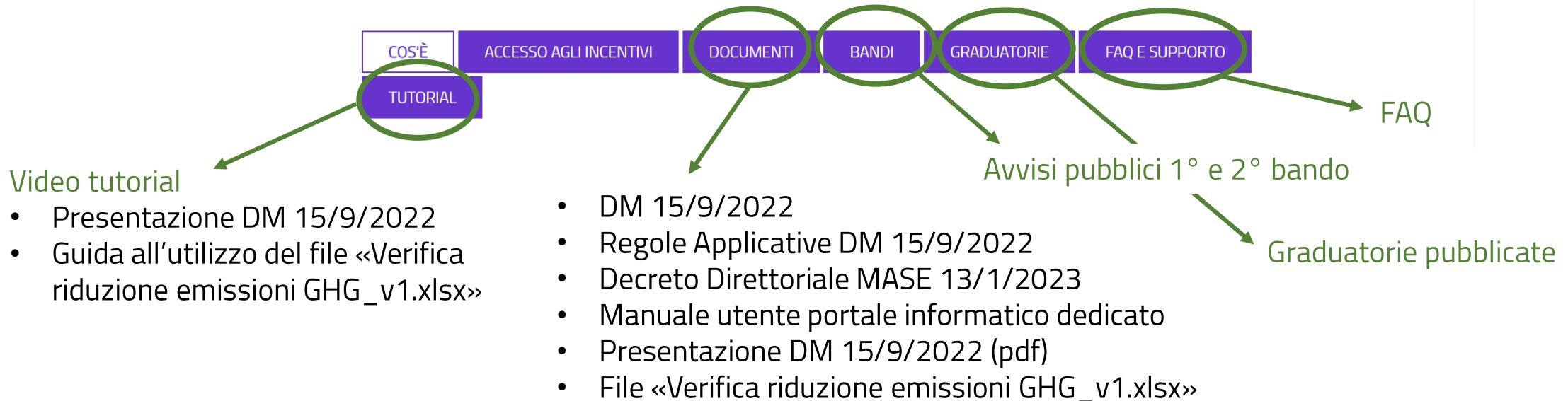
SITO GSE E DOCUMENTI UTILI – DM 15/9/2022

Sito GSE: <https://www.gse.it/servizi-per-te/attuazione-misure-pnrr/produzione-di-biometano>

NEWS: <https://www.gse.it/servizi-per-te/news>



PRODUZIONE DI BIOMETANO - DM 15/9/2022



DM 15/09/2022

pubblicato in GU il 26/10/2022

Regole Applicative GSE

approvate con DD MASE il 13/01/2023

Allegati e Appendici

Regole Applicative GSE

26-10-2022 GAZZETTA UFFICIALE DELLA REPUBBLICA ITALIANA Serie generale - n. 251

l'anno 2015, al 45 per cento per l'anno 2016, al 50 per cento per l'anno 2017 e al 50 per cento per l'anno 2018.

2. Ciascuna azienda fornitrice di dispositivi medici concorre alle predette quote di ripiano in misura pari all'incidenza percentuale del proprio fatturato sul totale della spesa per l'acquisto di dispositivi medici a carico del relativo Servizio sanitario regionale o provinciale.

Art. 3.
Attività attribuite agli enti dei Servizi sanitari regionali e delle province autonome

1. In caso di superamento del tetto di spesa regionale o di una provincia autonoma, ai fini della determinazione del fatturato di ciascuna azienda fornitrice, gli enti del Servizio sanitario regionale o provinciale procedono alla ricognizione delle fatture correlate ai costi iscritti alla voce «BA0210 – Dispositivi medici» del modello CE consuntivo dell'anno di riferimento del superamento del tetto di spesa regionale o provinciale per gli importi contabilizzati alla voce «BA0210».

2. I medesimi enti di cui al comma 1, conseguentemente, calcolano il fatturato annuo di ciascuna azienda fornitrice di dispositivi medici al lordo dell'IVA, come somma degli importi delle fatture riferite ai dispositivi medici contabilizzati nel modello CE alla voce «BA0210 – Dispositivi medici» del modello CE consuntivo dell'anno di riferimento.

3. Entro e non oltre sessanta giorni dalla data di pubblicazione del decreto ministeriale 6 luglio 2022, i direttori generali, i commissari straordinari aziendali ovvero i commissari liquidatori, ove operanti, degli enti di cui al comma 1, con propria deliberazione, qualora gli enti non vi abbiano ancora provveduto, effettuano la validazione e certificazione del fatturato relativo all'anno di riferimento per singola azienda fornitrice di dispositivi medici, calcolato secondo le disposizioni di cui ai commi 1 e 2; la deliberazione è quindi trasmessa contestualmente alla regione o alla provincia autonoma di appartenenza.

Art. 4.
Attività attribuite alle regioni ed alle province autonome

1. A seguito di quanto previsto nell'art. 3, le regioni e le province autonome interessate verificano la coerenza del fatturato complessivo indicato nelle deliberazioni aziendali di cui all'art. 3, comma 3, con quanto contabilizzato nella voce «BA0210 – Dispositivi medici» del modello CE consolidato regionale (999) dell'anno di riferimento.

2. Al termine della verifica di cui al comma 1, entro e non oltre novanta giorni dalla data di pubblicazione del decreto ministeriale 6 luglio 2022, i direttori generali degli assessorati alla salute delle regioni e delle province autonome, o il commissario *ad acta* per l'attuazione del piano di rientro dal disavanzo del settore sanitario per le regioni commissariate, con proprio decreto individuano l'elenco delle aziende fornitrici di dispositivi medici ed i relativi importi di ripiano da queste dovuti, calcolati sulla base dell'incidenza percentuale di cui all'art. 2, comma 2, fino a concorrenza della quota complessiva di ripiano individuata con il decreto 6 luglio 2022 pubblicato nel-

13

Finanziato dall'Unione europea NextGenerationEU

GSE Gestore Servizi Energetici

DM Biometano – Regole applicative

Allegato 1 al Decreto di approvazione: incentivi per il biometano immesso nella rete del gas naturale

13/01/2023

Finanziato dall'Unione europea NextGenerationEU

GSE Gestore Servizi Energetici

ALLEGATO 1..... *Schemi di avviso, modelli e contratti-tipo* 3

Allegato 1a – Schema di avviso pubblico relativo alle procedure competitive per l'accesso agli incentivi per il biometano immesso nella rete del gas naturale 4

Allegato 1b – Modello di istanza di partecipazione alle procedure competitive per l'accesso agli incentivi per il biometano immesso nella rete del gas naturale 10

Allegato 1c – TP Modello di comunicazione di entrata in esercizio 19

Allegato 1c – TO Modello di comunicazione di entrata in esercizio 27

Allegato 1d – Contratto tipo ai fini del riconoscimento della Tariffa Premio 34

Allegato 1e – Contratto tipo ai fini del riconoscimento della Tariffa Omnicomprensiva 45

Allegato 1f – Dichiarazione di adesione del Soggetto Obbligato e accettazione delle condizioni contrattuali 58

Allegato 1g – Contratto tipo con i Soggetti Obbligati all'immissione in consumo di biocarburanti 61

Allegato 1h – Richiesta di accesso alla Tariffa Omnicomprensiva 70

Allegato 1i – Richiesta di recesso dal contratto di regolazione della Tariffa Omnicomprensiva e richiesta di accesso alla Tariffa Premio 75

Allegato 1l – Richiesta di recesso dal contratto di regolazione della Tariffa Premio e richiesta di accesso alla Tariffa Omnicomprensiva 79

ALLEGATO 2..... *Elenco documenti* 84

Allegato 2a – Elenco documenti da allegare all'istanza di partecipazione alle procedure competitive 85

Allegato 2b – Elenco documenti da allegare alla comunicazione di entrata in esercizio 89

Allegato 2c – Elenco documenti da conservare ai fini delle verifiche 96

ALLEGATO 3..... *Rispetto del principio del DNSH* 97

Allegato 3a – Modello di dichiarazione per il rispetto del principio DNSH – Fase ex-ante 98

Allegato 3b – Modello di dichiarazione per il rispetto del principio DNSH – Fase ex-post 102

APPENDICI 105

Appendice A. Contingenti annui e calendario delle procedure competitive 106

Appendice B. Tariffe di riferimento 108

Appendice C. Massimali di costi ammissibili e contributo in conto capitale erogabile 109

Appendice D. Principio DNSH 110

Appendice E. Calcolo della riduzione di emissioni di GHG 112

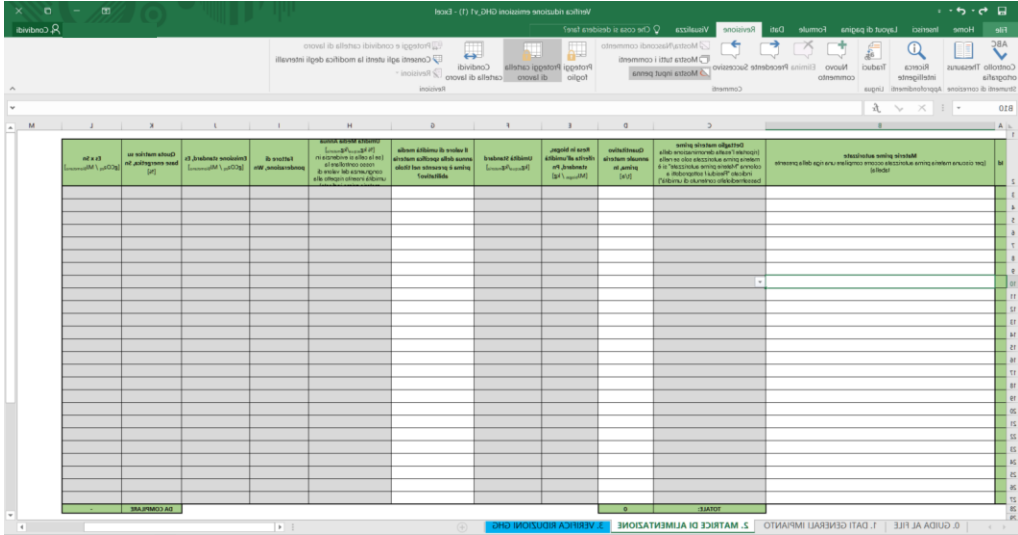
Presentazione DM 15/9/2022

Publicati: file pdf + video tutorial



Guida all'utilizzo del file «Verifica riduzione emissioni GHG_v1.xlsx»

Publicati: file xlsx + video tutorial



GRAZIE PER L'ATTENZIONE

—
DM 15/9/2022