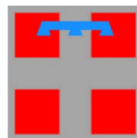




Finanziato
dall'Unione europea
NextGenerationEU



REGIONE
PIEMONTE

Il Bando PNRR per la produzione di idrogeno verde in aree dismesse

Stefano Caon, Elisa Guiot
Regione Piemonte
Direzione Ambiente, Energia e
Territorio

Torino, 1 dicembre 2022



PIEMONTE
verso un presente sostenibile



D.M. MITE 21 settembre 2022

- Stabilisce **condizioni per l'accesso alle agevolazioni** sul **consumo di energia rinnovabile** in impianti di elettrolisi per la **produzione di idrogeno verde**
- Agevolazioni per soggetti, pubblici o privati, in relazione ai consumi annui di energia elettrica da FER utilizzata per la produzione di idrogeno verde
- **Idrogeno verde**: riduzione delle emissioni di gas serra nel ciclo di vita del 73,4% rispetto a un combustibile fossile di riferimento di 94 g CO₂e/MJ ovvero idrogeno che **comporta meno di 3 tCO₂eq/tH₂ nel ciclo di vita**. Prodotto mediante processo elettrolitico a partire da FER e/o dall'energia elettrica di rete



D.M. MITE 21 settembre 2022

- Agevolazioni per impianti di produzione di H₂ verde che utilizzano:
 - se collegati agli impianti FER attraverso una rete pubblica con obbligo di connessione di terzi, **energia elettrica munita di garanzie di origine rinnovabile**
 - energia elettrica prodotta da impianti FER **direttamente connessi all'elettrolizzatore**
- energia elettrica rinnovabile per produzione idrogeno verde **non assoggettata al pagamento della quota variabile degli oneri generali** afferenti al sistema elettrico (ristoro degli oneri versati)

[Deliberazione ARERA 8 novembre 2022 557/2022/R/EEL]



D.M. MITE 21 ottobre 2022 (*pubblicato GU 2 dic. 2022*)

- modalità e criteri generali per agevolazioni previste nell'ambito della Missione 2, Componente 2, Investimento 3.1 "Produzione di idrogeno in aree industriali dismesse (hydrogen valleys)"
- definizione di:
 - ✓ **Idrogeno "verde"**: art. 3, c. 1 del d.m. 21 settembre 2021 (meno di 3 tCO₂eq/tH₂)
 - ✓ **Idrogeno "rinnovabile"**: idrogeno verde **prodotto a partire da fonti di energia rinnovabile** che soddisfa le due condizioni dell'art. 3, c. 2 del d.m. 21 settembre 2021 (e.e. da rete munita di GO attraverso PPA oppure e.e. da impianti FER direttamente connessi all'elettrolizzatore)



D.M. MITE 21 ottobre 2022 (*pubblicato GU 2 dic. 2022*)

- **ripartisce le risorse finanziarie dell'investimento M2C2 I 3.1 del PNRR, come segue:**

✓ **450 Meuro: procedura competitiva e regionalizzata** per la selezione dei progetti);

✓ 50 Meuro: realizzazione dei **“progetti bandiera”** → demandata a successivo DM (da ripartire fra **Piemonte** e altre 4 Regioni)

- ripartizione risorse a livello regionale: tra 14 e 40 milioni a Regione, sulla base di alcuni parametri. 50% delle risorse alle Regioni del Mezzogiorno

✓ **Piemonte: 19,5 Meuro**

- Redistribuzione delle economie al 30 giugno 2023



D.M. MITE 21 ottobre 2022 (*pubblicato GU 2 dic. 2022*)

- Definisce:
 - ✓ soggetti beneficiari: **imprese di tutte le dimensioni** regolarmente costituite ed iscritte nel Registro delle imprese (previste condizioni di esclusione quali procedure concorsuali, liquidazione, revoca incentivi precedenti...)
 - ✓ interventi ammissibili: **elettrolizzatori di taglia 1-10 MW**
 - ✓ tipologia agevolazioni: sovvenzioni dirette (=contributo **fondo perduto**)
 - ✓ Regime di aiuto: GBER (Reg. 651/2014) o TF Russia-Ucraina
 - ✓ Procedura **valutativa a graduatoria**
 - ✓ Modalità attuativa: **Bando tipo** con Decreto direttoriale del MASE → Bandi regionali



Finanziato
dall'Unione europea
NextGenerationEU

Bando PNRR H2 aree dismesse

ANTICIPAZIONI BANDO ATTUATIVO (bozza in corso di revisione da parte del MASE)



[Questa foto](#) di Autore sconosciuto è concesso in licenza da [CC BY-SA-NC](#)



Requisiti dei progetti (1)

- prevedono almeno le seguenti componenti:
 - ✓ uno o più ELETTRORIZZATORI per la produzione di idrogeno verde e/o rinnovabile e relativi ausiliari, comprensivi di eventuali sistemi di stoccaggio dell'idrogeno
 - ✓ uno o più nuovi IMPIANTI FER asserviti agli elettrolizzatori
- prevedono la **produzione di idrogeno verde e/o rinnovabile**:
 - ✓ impianti di produzione di idrogeno collegati agli impianti di produzione di energia elettrica da FER attraverso rete con obbligo di connessione di terzi. Energia elettrica utilizzata è munita di GO (art. 46 d.lgs. 199/2021)
 - ✓ e/o utilizzano energia elettrica prodotta da impianti a fonte rinnovabile direttamente connessi all'elettrolizzatore



Requisiti dei progetti (2)

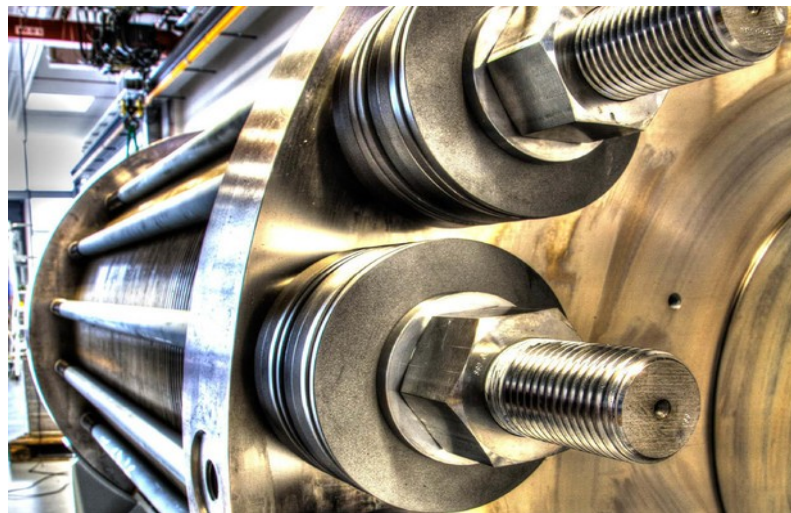
- sono **avviati successivamente** a presentazione domanda
- sono ultimati secondo tempistiche TF Russia-Ucraina (**30 mesi dalla data di concessione** e comunque entro 30 giugno 2026)
- garantiscono **rispetto DNSH** (indicazioni per l'Investimento 3.1 nella circolare RGS-MEF 33/2022 e nelle schede tecniche allegate n. 15 e, ove pertinenti, n.1, n.2 e n.5)





Requisiti sistemi di produzione idrogeno

- installazione di **uno o più ELETTROLIZZATORI** con:
 - ✓ potenza complessiva **non inferiore a 1 MW e non superiore a 10 MW**;
 - ✓ consumo specifico di energia elettrica **minore o uguale a 58 MWh/tH₂**;
- eventuale stoccaggio H₂: costo di investimento non prevalente rispetto ai costi complessivi elettrolizzatori e stoccaggi






Requisiti impianti FER

- realizzazione **nell'area di installazione dell'elettrolizzatore o in area posta in un intorno (hp: 10km) dalla stessa, nella disponibilità** del soggetto beneficiario
- **addizionalità** (nuovi impianti)
- **asserviti agli elettrolizzatori** (connessione diretta o meno)
- capacità totale **pari ad almeno una percentuale minima (hp: 20%)** della potenza degli elettrolizzatori
- eventuali stoccaggi e.e.:
 - ✓ installati e messi in funzione contemporaneamente a impianti FER
 - ✓ costi investimento non prevalenti rispetto agli impianti
- previsti **vincoli su tempistica entrata in esercizio**



Requisiti dei siti (1)

- **area industriale dismessa** (definizione )
- disponibilità degli estremi catastali, mappe e foto aerea
- **nella disponibilità del soggetto beneficiario** (diritto di proprietà o altro diritto reale o personale di godimento) per durata minima residua di almeno 10 anni;
- aree in cui è possibile realizzare uno o più impianti di generazione di energia elettrica rinnovabile con potenza adeguata a produzione idrogeno o è disponibile **entro un determinato intorno (hp: 10 km)** un'area per realizzazione impianto FER asservito




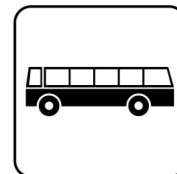
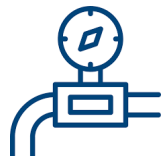
Requisiti dei siti (2)

- **sito non contaminato** ai sensi del Titolo V, Parte IV del D.Lgs. 152/2006 ovvero, qualora contaminato, nel quale la realizzazione dei progetti, finanziati sia realizzato **senza pregiudizio/interferenza con completamento bonifica**
- sito **già infrastrutturato**:
 - ✓ connessione alla rete elettrica;
 - ✓ risorse d'acqua adeguate alla produzione di idrogeno verde e/o rinnovabile;
 - ✓ connessione alla rete gas;
 - ✓ accesso alla rete stradale



Utenze idrogeno

- sito di realizzazione **contiguo o prossimo**, ossia compreso in un determinato intorno in linea d'aria (hp: 20 km ) rispetto a industrie e/o altre utenze con domanda potenziale di idrogeno **pari alla quantità di idrogeno producibile dall'impianto**
- immissione di idrogeno nella **rete gas: utenza**
- nella domanda di agevolazione richiesta **analisi sul potenziale di idrogeno impiegabile in siti contigui o prossimi**
- analisi di potenziale può includere accordi o lettere d'intenti con le utenze individuate





Costi ammissibili

- **costi di investimento** direttamente collegabili e funzionali alla realizzazione degli interventi, relativi all'acquisto e alla costruzione di immobilizzazioni:
 - ✓ opere murarie e assimilate (entro un determinato limite dei costi ammissibili del progetto);
 - ✓ macchinari, impianti e attrezzature varie, nuovi di fabbrica;
- programmi informatici, brevetti, licenze, know-how e conoscenze tecniche non brevettate (nuove tecnologie di prodotti e processi produttivi);
- progettazione impianti e delle opere da realizzare, direzione dei lavori, collaudi di legge e oneri sicurezza (entro un determinato limite dei costi ammissibili del progetto)
- IVA esclusa



Forma ed intensità dell'agevolazione

- **contributo a fondo perduto, fino al 100%** dei costi ammissibili
- agevolazione massima concedibile, per impresa e per proposta progettuale, riconosciuta nel limite di quanto previsto dalla Sezione 2.5 del Temporary Framework Russia-Ucraina:
 - ✓ **solo idrogeno rinnovabile** → prodotto da e.e. da FER asservite o e.e. da FER da contratti ppa con garanzia origine
 - ✓ aiuti **concessi entro 30 giugno 2023, 30 mesi per realizzazione**
- non cumulabile con altri aiuti di stato, cumulabile con agevolazioni diverse da aiuti di stato entro 100% costi ammissibili



Valutazione dei progetti

- procedura **competitiva, valutativa a graduatoria** (Commissione di valutazione)
- criteri di valutazione basati su:
 - ✓ **efficienza economica nella produzione di idrogeno prodotto**, espresso in €/tH₂/anno → valorizza il rapporto tra idrogeno prodotto da FER asservite e agevolazione concedibile al progetto
 - ✓ **utilizzo di idrogeno in situ** → valorizza la presenza di utenze in sito o a breve distanza dal sito di produzione
 - ✓ **addizionalità impianti FER** → valorizza l'utilizzo di e.e. da impianti FER asservit



Documentazione da presentare (indicativa)

- Domanda di agevolazione
- Relazione tecnica di progetto (descrizione generale e delle caratteristiche tecniche, dimensionamento impianti, bilancio energetico ed emissivo dell'impianto, descrizione e calcolo valori connessi ai criteri di valutazione, ..)
- Scheda tecnica e/o offerta commerciale, (+ dichiarazione efficienza minima elettrolizzatore)
- Piano tecnico/economico e cronoprogrammi
- Documentazione requisiti siti
- Autodichiarazione DNSH





Erogazione risorse

- **anticipo fino ad un massimo del 10%** del contributo, dopo la concessione (condizionato a fideiussione bancaria/polizza fideiussoria)
- **successive quote di contributo (massimo 4) fino al 90%** del contributo incluso anticipo, dietro richiesta di erogazione (corredata da rendicontazione spese, stato avanzamento progetto, dichiarazione DNSH...)
- **rendicontazione a saldo:** da presentare entro 30 giugno 2026, riferita al complesso delle spese sostenute per la realizzazione del progetto

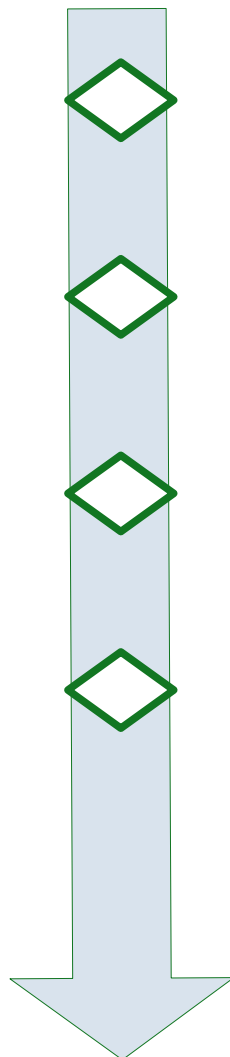


Variazioni progettuali

- comunicazione tempestiva alla Regione (corredata di idonea documentazione a supporto)
- no modifiche sostanziali (definite da Bando, es. decremento punteggio superiore ad una certa %, variazione localizzazione, ...)
- no sostituzione soggetto beneficiario
- no aumento agevolazione concessa
- no decremento punteggio che comporti punteggio inferiore a ultimo ammesso in graduatoria
- rideterminazione percentuale incentivo sulla base della riduzione del punteggio



Cronoprogramma ipotizzabile



entro 22/12/2022: approvazione bando regionale e apertura sportello presentazione domande

15-20/02/2023: chiusura sportello e nomina Commissione

[Milestone] 31/03/2023: conclusione valutazione e approvazione graduatoria

entro maggio 2023: concessione agevolazione



Informazioni/chiarimenti

Direzione Ambiente, Energia e Territorio -

Settore Monitoraggio, valutazione, controlli e comunicazione

email a: monitoraggio.ambiente@regione.piemonte.it

(nell'oggetto delle email: "Bando PNRR Idrogeno aree dismesse: richiesta di chiarimenti")

Publicazione Bando regionale:

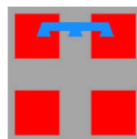
- nella sezione "Bandi" (<https://bandi.regione.piemonte.it/>)
- news al link:
<https://www.regione.piemonte.it/web/temi/strategia-sviluppo-sostenibile/produzione-idrogeno-verde-aree-dismesse-al-via-bando-pnrr>



Grazie per l'attenzione



Finanziato
dall'Unione europea
NextGenerationEU



REGIONE
PIEMONTE



PIEMONTE
verso un presente sostenibile