



**Attuazione della disciplina per la regolamentazione degli incentivi per gli impianti a fonti rinnovabili con costi di generazione vicini alla competitività di mercato di cui agli articoli 6 e 7 del decreto legislativo 8 novembre 2021, n.199.**

**MODULO DI ADESIONE CONSULTAZIONE**

1. Nome del soggetto che intende aderire alla consultazione tecnica

---

---

2. Nome della persona di riferimento (se diversa dal soggetto) per la partecipazione alla Consultazione

---

---

3. Recapito email del soggetto per le comunicazioni

---

---

4. Categoria del soggetto che intende aderire alla consultazione pubblica

- PMI operante nel settore energetico
- grande impresa operante nel settore energetico
- altre imprese (singole o associate)
- associazione di categoria
- pubblica amministrazione o ente pubblico
- persona fisica
- altro (specificare)

---

---

5. Ritiene di partecipare ai bandi previsti?

---

---

## 1. Il contesto normativo e l'evoluzione attesa

---

### Spunti di consultazione

**Q1.** *Si condivide la necessità di far evolvere il disegno dei Cfd convenzionali con l'obiettivo di assicurare il raggiungimento degli obiettivi di decarbonizzazione al minor costo per il consumatore finale, mediante la promozione di soluzioni di investimento e gestione delle risorse efficienti, nonché di una più corretta allocazione dei rischi tra i diversi attori del sistema?*

---

### a) Schema di decreto in esame – modello centralizzato *asset-based*

---

#### Spunti di consultazione

**Q2.** *Si condividono le logiche alla base del modello centralizzato *asset-based*?*

---

### b) Evoluzione dei Cfd – modello de-centralizzato con profilo *standard*

---

#### Spunti di consultazione

**Q3.** *Si ritiene condivisibile l'assunto per cui gli operatori privati rappresentino i soggetti in grado di gestire in modo più efficiente il rischio relativo alla combinazione di tecnologie da realizzare date le esigenze del Sistema?*

**Q4.** *Si condivide la struttura generale del modello de-centralizzato con profilo *standard*?*

---

## 2. Schema di decreto per l'ammissione al meccanismo di supporto di impianti a fonti rinnovabili con costi di generazione vicini alla competitività di mercato

- a) Ammissibilità e metodo e stima della sovvenzione per tonnellata di emissioni di CO<sub>2</sub> equivalente evitate

---

### Spunti di consultazione

- Q5.** *Si condividono le disposizioni previste per i potenziamenti e gli impianti multi-sezione?*
- Q6.** *Si condivide la metodologia descritta applicabile per la stima della sovvenzione per tonnellata di Co<sub>2</sub> equivalente evitate?*
- Q7.** *Nell'ambito della metodologia descritta si ritiene preferibile riferirsi solo alle emissioni evitate in fase di esercizio degli impianti ovvero si ritiene necessario un approccio LCA che considera l'intero ciclo di vita delle fonti e tecnologie energetiche?*

- 
- a) Uso e ambito di applicazione proposti delle procedure di gara competitive ed eventuali eccezioni

- b) Aspetti generali del meccanismo di supporto

---

### Spunti di consultazione

- Q8.** *Si condivide e si ritiene congruo un obiettivo di potenza di 5 GW nei 5 anni di applicazione per impianti in accesso diretto? In alternativa, si è in possesso di elementi (pipeline di progetti, autorizzazioni in corso, etc.) che consentano di stimare diversamente tale obiettivo?*
- Q9.** *Si condivide e si ritiene congrua la stima dei contingententi per l'accesso per il tramite di procedure competitive? In alternativa, si è in possesso di elementi (pipeline di progetti, autorizzazioni in corso, etc.) che consentano di stimare diversamente tale obiettivo?*
- Q10.** *Con riferimento agli impianti solari fotovoltaici si condivide l'individuazione di un unico contingente oppure si ritiene opportuno separare il fotovoltaico a terra da quello su tetto in virtù dei costi e delle specificità delle due soluzioni?*
- Q11.** *Si condividono i requisiti di accesso individuati?*
- Q12.** *Si condividono le logiche alla base della procedura di valutazione accelerata per i progetti di grandi dimensioni? Si ritiene che essa debba riportare altro oltre quanto già previsto?*
-

---

**Q13.** *Si condivide l'approccio proposto per superare la totale restituzione degli incentivi netti fruiti in caso di recesso anticipato dal contratto?*

---

### c) Caratteristiche specifiche delle procedure competitive

---

#### Spunti di consultazione

- Q14.** *Si condivide l'introduzione di cauzioni al fine di dissuadere condotte in grado di generare ritardi ovvero la mancata realizzazione dei progetti?*
- Q15.** *Si condividono le logiche alla base della definizione dei contingenti e dei coefficienti individuate al fine di garantire la disponibilità nei diversi periodi futuri di predefinite quantità energia da fonte rinnovabile in coerenza con gli obiettivi di decarbonizzazione e con l'esigenza di garantire la sicurezza del sistema elettrico al minor costo per il consumatore finale? Si ritiene opportuno individuare ulteriori parametri alla base dell'analisi?*
- Q16.** *Si condivide la previsione di un aggiornamento annuale di contingenti e coefficienti sulla base della variazione dei parametri individuati?*
- 

### d) Criteri di selezione dei progetti in esito alle procedure competitive e tempi di realizzazione delle iniziative

---

#### Spunti di consultazione

- Q17.** *Si condivide la scelta del criterio di priorità basato sulla massima riduzione offerta rispetto al prezzo di esercizio in esito all'applicazione coefficienti?*
- Q18.** *Si condividono i criteri di preferenza proposti?*
- Q19.** *Si condividono i tempi massimi individuati per la realizzazione degli interventi?*
- Q20.** *Si condividono le previsioni individuate nel caso di mancato rispetto dei termini al fine di dissuadere comportamenti opportunistici?*
-

## a) Principali parametri del processo di assegnazione degli aiuti

---

### Spunti di consultazione

- Q21.** *Si condivide la previsione per cui, la mancata comunicazione di entrata in esercizio entro il termine dei 30 giorni comporta la decadenza dal diritto di accesso al meccanismo di supporto?*
- Q22.** *Si concorda con l'applicazione del prezzo del Mercato del Giorno Prima determinato nel periodo rilevante delle transazioni e nella zona di mercato in cui è localizzato l'impianto contrattualizzato, ovvero si preferiscono soluzioni alternative ad es. prezzi di riferimento basati sulla media mensile dei prezzi MGP o ponderati su profili di produzione?*
- Q23.** *Si concorda con le modalità definite per l'aggiornamento del prezzo di aggiudicazione alla data di entrata in esercizio attesa degli impianti?*
- Q24.** *Si concorda con la taglia individuata di 1 MW per consentire l'opzione di abilitazione alla fornitura di servizi di dispacciamento?*
- Q25.** *Si condividono le proposte volte a mitigare le problematiche relative all'operation dei Cfd convenzionali disincentivando l'offerta della capacità contrattualizzata a prezzi inferiori ai propri costi marginali e ridurre al tempo stesso il rischio volume sostenuto dai titolari della medesima capacità prevedendo in taluni casi che i pagamenti siano riconosciuti sulla base dell'energia elettrica producibile dall'impianto, in luogo della produzione netta immessa?*
- 

## a) Principali ipotesi su cui si basa la quantificazione utilizzata per dimostrare l'effetto di incentivazione, la necessità e la proporzionalità

---

### Spunti di consultazione

- Q26.** *Premesso che oggetto del presente provvedimento sono tecnologie mature, e che l'approvvigionamento attraverso aste separate è connesso al diverso valore dell'energia prodotta derivante dal diverso profilo di produzione atteso, si condivide la scelta di un prezzo di esercizio unico per tecnologia indipendente dalla potenza?*
- Q27.** *Si condividono le logiche alla base della definizione del prezzo di esercizio?*
- Q28.** *Si condividono le logiche alla base dell'aggiornamento del prezzo di esercizio per tener conto dell'inflazione?*
-