

F.A.Q.

Quesito 1:

La produzione elettrica annua convenzionale, di cui al comma 3 dell'art. 3.1, a cui riferirsi per definire quale percentuale utilizzare per calcolare il valore ammissibile di riduzione di produzione di energia elettrica annua convenzionale, espressa in MWh elettrici, rispetto ai valori indicati per ciascuna isola minore non interconnessa nella colonna D dell'Allegato 1 al DM 14 febbraio 2017, è la media della produzione elettrica convenzionale degli ultimi tre anni calcolata sulla base dell'energia misurata dai contatori fiscali UTIF installati nei gruppi di generazione convenzionale?

SI, in quanto appare corretto utilizzare un parametro di confronto attuale.

Quesito 2:

La produzione di energia elettrica da fonti non convenzionali degli impianti esistenti di produzione da fonte rinnovabile, realizzati al di fuori di progetti finanziati per raggiungere obiettivi di riduzione della produzione convenzionale, contribuisce alla riduzione di produzione di energia elettrica annua convenzionale?

SI, se non sono stati oggetto di contribuzione pubblica

Quesito 3:

È possibile presentare l'istanza in assenza di un titolo di disponibilità delle aree necessarie per la realizzazione del progetto?

Occorre fare riferimento alla documentazione richiesta per il rilascio delle autorizzazioni FER, disponibile sul sito del Dipartimento dell'Energia.

Quesito 4:

È possibile presentare la capacità finanziaria da istituto di credito dopo la scadenza del bando del 27 settembre 2022?

Sì, allegando copia dell'istanza presentata all'istituto bancario e una certificazione di un revisore contabile o di un professionista abilitato. Resta inteso che la documentazione richiesta dal bando deve essere prodotta prima dell'emissione del decreto di finanziamento.

Quesito 5:

Nell'allegato 1 si parla di allegare il progetto definitivo. È un refuso visto che nel bando è prevista la redazione di un progetto di fattibilità tecnica ed economica?

Sì, è un refuso. Il livello progettuale richiesto è il PFTE.

Quesito 6:

Nel bando si prevede di presentare un progetto di fattibilità tecnica ed economica. Secondo il regolamento dpr 207/2010 va redatto solo il calcolo sommario della spesa. È necessaria la redazione della perizia giurata sul calcolo sommario della spesa? Non si può prevedere che la perizia giurata vada fatta sul progetto definitivo/esecutivo da presentare a seguito dell'ammissibilità del finanziamento?

Occorre presentare una perizia giurata che attesti che i prezzi utilizzati per il calcolo sommario della spesa sono frutto di una ricerca di mercato, anche senza analisi, a garanzia dell'impostazione generale del progetto.

Quesito 7:

Il valore per convertire il gasolio in TEP è pari a 1,02 ed il metano in TEP a 1,08?

Sì può fare riferimento al decreto del Ministero dello Sviluppo Economico del 27 marzo 2014 (GURI n° 81 del 7 aprile 2014)

Quesito 8:

Il rapporto costi benefici va calcolato secondo le formule di seguito riportate:

- a. Costo Totale Investimento [euro]/energia primaria risparmiata [TEP]?
- b. Costo Investimento FER [euro] /energia da fonte rinnovabile prodotta [MWh]?

Corretto

Quesito 9:

È possibile prevedere una rimodulazione del finanziamento in proporzione delle dimensioni delle isole?

No, come specificato nel bando, non è prevista una differenziazione secondo le dimensioni dell'isola