

CONTRIBUTO SCRITTO

Senato della Repubblica

Commissioni riunite 1^a (Affari Costituzionali) e 7^a (Istruzione pubblica, beni culturali)

Conversione in legge del decreto-legge 30 aprile 2022, n. 36, recante ulteriori misure urgenti per l'attuazione del Piano nazionale di ripresa e resilienza (PNRR)
(A.S.2598)

Illustri presidenti, onorevoli senatori,

Il **Gruppo Iberdrola** è uno dei leader mondiali nel settore energetico e nel campo delle rinnovabili, nato in Spagna e con sede a Bilbao. Con oltre 170 anni di storia, produce e fornisce energia elettrica per circa 100 milioni di clienti in oltre 40 Paesi ed è pioniera nello sviluppo di reti intelligenti con una capacità di accumulo fino a 4 GW di energia eccedente. Con una forza lavoro di oltre 39.800 persone e un patrimonio di oltre 141,7 miliardi di euro, nel 2021 ha raggiunto una capitalizzazione di 66 miliardi, un fatturato di 39 miliardi di euro e un utile netto di oltre 3,8 miliardi di euro. L'attuale posizionamento di Iberdrola è frutto di una profonda trasformazione iniziata nel 2001, grazie a una visione imprenditoriale che ha anticipato le tendenze del settore: l'incremento della domanda energetica internazionale e la crescente importanza dell'elettricità e delle energie pulite richiedevano un modello efficiente e sostenibile basato sulla progressiva decarbonizzazione dell'economia. Cogliendo questa visione globale e con la volontà di raccogliere la sfida lanciata dalle innovazioni tecnologiche e dalla digitalizzazione, Iberdrola ha investito tutto il proprio potenziale per dare impulso alla transizione energetica, consolidandosi quale utility del futuro.

OSSERVAZIONI

L'art.23 (*Disposizioni in materia di produzione e consumo di idrogeno da fonti rinnovabili, di concessioni di derivazioni per uso irriguo, di accelerazione delle procedure di approvazione dei piani di bacino*) mira ad introdurre l'esenzione degli oneri di sistema per l'energia rinnovabile da rete utilizzata per l'alimentazione degli elettrolizzatori. In particolare, la disposizione prevede che "il consumo di energia elettrica da fonti rinnovabili in impianti di elettrolisi per la produzione di idrogeno verde, anche qualora l'impianto di produzione e quello di elettrolisi siano collegati attraverso una rete con obbligo di connessione di terzi, non è soggetto al pagamento degli oneri generali afferenti al sistema elettrico di cui all'articolo 3, comma 11, del decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79".

Rileva osservare, a tal proposito, che nella suddetta disposizione non siano chiariti i seguenti aspetti:

- non è palese se l'impianto di produzione di energia rinnovabile connesso alla rete che alimenta l'elettrolizzatore **debba essere addizionale** o se tale eventualità sia indifferente;
- non sono definiti i **parametri relativi all'ubicazione dell'impianto** di produzione di energia rinnovabile (ad esempio la distanza massima dell'impianto di produzione dall'elettrolizzatore o se l'impianto stesso e il relativo l'elettrolizzatore debbano essere nella stessa zona di mercato);
- non è determinata la **contemporaneità** tra produzione di energia rinnovabile e consumo dell'elettrolizzatore.

In relazione alle suddette omissioni, è utile precisare che affinché la produzione di idrogeno verde apporti un reale beneficio in termini di riduzione delle emissioni di CO2 è fondamentale che vengano rispettati una serie di aspetti:

1. **L'impianto di produzione di energia rinnovabile connesso alla rete per alimentare l'elettrolizzatore deve essere addizionale** (entrata in esercizio contemporanea o successiva a quella dell'elettrolizzatore), viceversa la produzione di idrogeno si baserebbe sulla produzione rinnovabile esistente provocando un incremento di produzione di energia elettrica da fossile per soddisfare l'incremento della stessa domanda elettrica.
2. **L'impianto rinnovabile deve essere situato nella stessa zona di mercato elettrico dell'elettrolizzatore**, altrimenti, a causa delle congestioni fra le zone di mercato, l'incremento della domanda elettrica dovuta all'elettrolizzatore avrebbe come conseguenza un incremento della produzione elettrica da fonte fossile degli impianti presenti nella medesima zona.
3. **La produzione di energia rinnovabile deve essere contemporanea al consumo dell'elettrolizzatore**. In mancanza di una correlazione temporale tra produzione di energia rinnovabile e consumo dell'elettrolizzatore, tale correlazione verrebbe assicurata dalla contemporanea produzione da fonte fossile.

PROPOSTE

Si propone, sulla base di quanto sopra espresso, l'inserimento di criteri normativi che prevedano l'esenzione del pagamento degli oneri di sistema per il consumo di energia elettrica da fonti rinnovabili in impianti di elettrolisi per la produzione di idrogeno verde, qualora l'impianto di produzione rinnovabile e quello di elettrolisi siano collegati attraverso una rete con obbligo di connessione di terzi, a condizione che:

- **gli impianti di produzione rinnovabile entrino in funzione contestualmente o successivamente all'impianto di elettrolisi che andrebbero ad alimentare;**
- **l'impianto di elettrolisi e l'impianto di produzione di energia rinnovabile siano ubicati nella stessa zona di mercato elettrico;**
- **Il consumo di energia rinnovabile da parte dell'impianto d'elettrolisi avvenga nello stesso quarto d'ora di produzione dell'impianto rinnovabile.**