

Consultazione Piano decennale di Sviluppo della RTN 2020

Documento di Consultazione ARERA-Terna

Quesiti di Elettricità Futura

3 giugno 2020

Ringraziando Terna e ARERA per la preziosa occasione di confronto e di raccolta di quesiti preliminari che potranno essere esaminati in occasione del Seminario in programma per il 15 giugno, riportiamo di seguito i punti che riterremo utile venissero maggiormente approfonditi all'interno del PdS 2020 sottoposto a consultazione.

In aggiunta ad alcuni quesiti di dettaglio o più generali sulla situazione attuale, ci focalizziamo sulle attività che hanno un impatto essenziale sul funzionamento del sistema elettrico italiano, apportandovi modifiche significative e che svolgeranno un ruolo di primo piano nel periodo preso a riferimento.

Nell'ottica di una maggiore trasparenza e comprensione dell'evoluzione futura del sistema elettrico, elenchiamo di seguito gli aspetti sui quali riterremo necessari maggiori dettagli e/o integrazioni:

- Facendo riferimento alla particolare situazione congiunturale vissuta dall'Italia, riterremo innanzitutto estremamente utile che venisse fornito un chiarimento riguardo come la ripresa del paese a emergenza epidemiologica da Covid-19 terminata influirà e impatterà sul PdS (domanda, sviluppo delle FER, etc...);
- Sul fronte della sempre maggiore integrazione delle FER nel sistema elettrico, dagli scenari presentati evinciamo come la previsione di potenza installata da impianti FRNP incrementale vari dal +22% del *central* al +53% del PNIEC (passando per il +51% dello scenario DEC – peraltro poco delineato) rispetto allo scenario BAU. Evidenziamo però che sono assenti le proposte con le quali tale crescita e la necessaria integrazione verranno effettivamente realizzate nel sistema: suggeriamo di definirle e integrarle con maggiori dettagli;
- Richiediamo maggiori dettagli anche in merito alle proposte per l'installazione, la realizzazione e il ricorso allo storage all'interno del piano. Tale elemento dovrebbe infatti trovare la sua massima applicazione ed espansione proprio nel periodo temporale oggetto del PdS;
- Facendo particolare riferimento al MSD, evidenziamo come nel PdS sia assente una rappresentazione completa del sistema elettrico che tenga conto sia degli effetti delle attività di integrazione con i mercati internazionali che delle implicazioni di tutte le innovazioni, regolatorie (in particolare per l'adeguamento alla normativa UE) e tecnologiche, previste sul mercato italiano (FRNP, storage, MSD etc...). Come recentemente evidenziato anche nella nostra risposta alla consultazione n°41 per la modifica del Codice di Rete, reputiamo estremamente importante che siano delineate le linee di sviluppo di questo

importante segmento di mercato, eventualmente aggiornando e integrando l'utile documentazione già messa a disposizione negli scorsi anni in occasione di consultazioni precedenti sul tema¹;

- Le citate linee di sviluppo, non dovrebbero prescindere dall'introduzione di nuovi strumenti di flessibilità che nell'arco del piano dovranno essere implementati. Richiediamo quindi che siano presentate più in dettaglio previsioni e proposte relative a tali nuovi meccanismi e le possibili ipotesi di applicazione per gli operatori;
- Entrando più nel dettaglio dei singoli aspetti del PdS, riterremo utile dare evidenza ai criteri con cui sono state identificate le localizzazioni dei compensatori nelle diverse zone e se, in particolare, sono state considerate localizzazioni alternative, ad esempio, presso impianti di produzione esistenti;
- Un secondo quesito di dettaglio riguarda il modo in cui si intende consentire agli operatori di mercato di continuare a fornire i servizi forniti dai compensatori, in particolare se, ad esempio, verrà adottato lo schema applicato per i compensatori di Brindisi;
- Infine, sottolineiamo come nel PdS siano assenti i riferimenti al mercato della capacità e alla sua applicazione per gli anni a partire dal 2024, ricordando peraltro che il processo di attivazione per il 2024 dovrebbe essere già in essere entro la fine di questo anno. Sugeriamo pertanto che il PdS sia integrato esplicitando quale sia la visione per tale strumento nell'anno in corso e in prospettiva di piano.

¹ In particolare, facciamo riferimento alla "Relazione sulle principali modifiche del Codice di Rete" pubblicata in occasione del DCO per la modifica del CdR del maggio 2018 e al materiale informativo presentato durante il relativo Seminario
