

Commenti e osservazioni al PdS 2017

Spunto	Il processo di pianificazione della rete elettrica	Riferimento
SI.		Capitolo 1
<p>In primo luogo, come in altre sedi rilevato, è opportuno rilevare come il Piano di Sviluppo potrebbe essere redatto con frequenza biennale, al fine di ridurre le complessità legate all’iter di approvazione. Su base annuale dovrebbe continuare ad essere pubblicato un documento recante lo stato della RTN (stato di avanzamento degli interventi programmati nei piani precedenti ed evidenze di funzionamento del sistema elettrico).</p> <p>Nell’ambito della pianificazione della rete elettrica, sarebbe opportuno considerare anche gli interventi riconducibili ai sistemi di Difesa del Sistema Elettrico (art. 11 della Convenzione annessa alla Concessione di trasmissione e dispacciamento) in modo da poter visualizzare nel Piano l’intero insieme di interventi rilevanti programmati ed in corso di realizzazione da parte di Terna sulla RTN.</p> <p>Si richiede che l’AEEGSI rilasci il suo parere al massimo entro un anno dalla pubblicazione del PdS assieme alle principali osservazioni pervenute al riguardo, in modo da avere maggiore visibilità della consultazione avvenuta.</p>		

Spunto S2.	Evidenze del funzionamento del sistema elettrico e dei mercati	Riferimento Capitolo 2
	<p>Un aspetto che potrebbe essere ulteriormente indagato, riguarda il fabbisogno del sistema elettrico in termini di inerzia e potenza di corto circuito e la relativa copertura di tali fondamentali requisiti, nei vari assetti di funzionamento attesi nel breve e medio periodo.</p> <p>In particolare, si segnala il rischio che, a fronte della riduzione del numero di generatori termoelettrici convenzionali in servizio (a causa del processo di dismissione/conservazione correttamente descritto nel Piano) si riduca la capacità del sistema di rispondere opportunamente a perturbazioni, con conseguente peggioramento delle attese performance di qualità del servizio.</p> <p>Si nota che tutte le informazioni di consuntivo, inerenti per esempio la distribuzione del rischio di congestione su rete AAT, entità delle disalimentazioni su rete AAT/AT, la distribuzione territoriale delle tensioni sulla rete AAT ecc., sono riferiti al periodo di consuntivo da Luglio 2015 (più in generale Luglio anno N-2) a Giugno 2016 (più in generale Giugno anno N-1). Si ritiene importante che il PdS disponga di informazioni ancora più aggiornate rispetto a quelle disponibile, almeno fino al Q3 dell'anno N-1 (quindi per il PdS 2018, il consuntivo riguarderebbe il periodo Agosto 2016 – Settembre 2017). Questo permetterebbe ad esempio di consuntivare il mese di Luglio, tipicamente interessato dal picco di domanda e da tutto quanto ne consegue.</p> <p>Si apprezza il dettaglio delle attivazioni sui MSD, distinzione tra rete integra, riserva e altri servizi. Si chiede tuttavia di aumentare il dettaglio, magari distinguendo meglio i servizi di rete, per esempio: regolazione tensione, risoluzione congestioni, adeguatezza, ecc.</p> <p>Per quanto riguarda la descrizione degli impianti essenziali utili alla sicurezza del sistema elettrico, si richiede di arricchire questa sezione del Piano di Sviluppo con il dettaglio degli impianti essenziali con la formula del contratto alternativo e relativa descrizione della criticità di rete che genera questa necessità.</p>	

Spunto	Scenari di riferimento	Riferimento
S3.		Capitolo 3
<p>Relativamente alla previsione di domanda di energia e potenza per i dieci anni a venire, si ritiene opportuno aggiungere un approfondimento relativo alle ipotesi che stanno alla base dei due scenari considerati: base e sviluppo. Ad esempio dal documento Terna “Scenari della domanda elettrica in Italia 2016-2026, che è la base della previsione utilizzata nel PdS, emerge che lo scenario di sviluppo considera la presenza della mobilità elettrica. Sarebbe molto interessante arricchire il PdS con informazioni numeriche e quantitative in merito a questo aspetto.</p> <p>In merito all’evoluzione dei mercati e in particolare all’apertura del mercato dei servizi di dispacciamento a fonti rinnovabili non programmabili e carichi attualmente non abilitati, sarebbe interessante capire se ed eventualmente quali sono le ipotesi e le assunzioni fatte in merito al possibile impatto sulla regolazione e sulla sicurezza del sistema elettrico di potenza.</p> <p>Si richiede di integrare la sezione del PdS relativa agli impianti essenziali per la sicurezza con il dettaglio di quelli soggetti a regime di contratto alternativo.</p> <p>Si ritiene utile la pubblicazione degli indicatori LOLE, ENS, LOLP, indicando quali sono al riguardo i valori “obiettivo” per Terna e che valore assumono tali indicatori nel contesto attuale nonché nei diversi scenari di evoluzione del SEN.</p>		

Spunto	Interventi di incremento sicurezza, qualità e resilienza	Riferimento
S4.		Capitolo 4
Sarebbe utile conoscere le assunzioni fatte in merito all’apertura del mercato dei servizi dispacciamento a fonti rinnovabili non programmabili e carichi attualmente non abilitati, per studiare gli impatti sulla regolazione e sulla sicurezza del sistema elettrico di potenza.		

Spunto	Interventi a contributo della decarbonizzazione	Riferimento
S5.		Capitolo 5

Spunto	Interventi per favorire efficienza dei mercati	Riferimento
---------------	---	--------------------

S6.		Capitolo 6

Spunto	Nuovi interventi del Piano di Sviluppo 2017	Riferimento
S7.		Capitolo 7

Spunto	Dalle smart grid all’electricity highways	Riferimento
S8.		Capitolo 8

Spunto	Opportunità di sviluppo della capacità di interconnessione	Riferimento
S9.		Capitolo 9

Spunto	Priorità di sviluppo	Riferimento
S10.		Capitolo 10

Spunto	Risultati Attesi	Riferimento
SII.		Capitolo 11
<p>In linea generale, nei casi in cui siano programmati più interventi che contribuiscono all’incremento del limite di transito tra due zone di mercato (tabella 12), sarebbe opportuno avere indicazione di quanto ogni singolo intervento contribuisce all’incremento totale.</p> <p>Sarebbe utile avere maggior dettaglio sul criterio adottato per la verifica di adeguatezza con modello probabilistico, ad esempio una migliore descrizione dei dati di input, delle ipotesi di base, ecc.</p>		

Spunto	Avanzamento PdS precedenti	Riferimento
S12.		Capitolo 11

Eventuali ulteriori osservazioni

Nr. progressivo	Osservazione	Documento	Paragrafo
1	Si ritiene che per realizzare dispositivi finalizzati alla fornitura di servizi di dispacciamento (come nel caso di compensatori sincroni dedicati alla regolazione di tensione) individuati nel Piano per far fronte a determinate esigenze del SEN, Terna applichi procedure di mercato per l'approvvigionamento dei servizi richiesti. Diversamente a quanto osservato in passato, l'intervento di Terna nel realizzare tali opere dovrebbe intendersi solo come eccezionale, e cioè essere consentito soltanto per esigenze di sistema non procrastinabili e dopo aver espletato senza successo procedure pubbliche di approvvigionamento. Tale approccio è in linea con la proposta di nuova Electricity Directive contenuta nel Clean Energy Package del consiglio della CE (art. 54 Directive) e rispetta il ruolo del MSD (sia spot che a termine) come sede unica deputata all'approvvigionamento di servizi di dispacciamento.		