

Format per la raccolta delle osservazioni
sullo schema di Piano decennale di sviluppo della Rete di Trasmissione Nazionale per l'anno 2021 e documenti di accompagnamento

Società / Ente / Associazione / Organismo: Eni SpA

Spunto S1. Osservazioni sulle **modalità di predisposizione** dello schema di Piano di sviluppo, sul coinvolgimento degli *stakeholder* (inclusi i promotori di *merchant line* e organizzazioni non governative) da parte di Terna, anche in relazione alla “biennalizzazione” recentemente introdotta dalla legge 120/2020.

Osservazioni sulle **modalità di consultazione** dello schema di Piano di sviluppo da parte dell'Autorità.

Osservazioni sul possibile futuro **coordinamento con i piani di sviluppo della rete di distribuzione**, anche alla luce dell'articolo 32 della Direttiva “elettricità” 2019/944.

Nessuna osservazione specifica

Spunto S2. Osservazioni sul **documento metodologico per l'applicazione dell'analisi costi benefici** al Piano di sviluppo e, in generale, sulle modalità di applicazione e presentazione dei costi e dei benefici dei singoli interventi di Piano.

Nessuna osservazione specifica

Spunto S3. Osservazioni sul **capitolo 2 “lo stato del sistema elettrico”** dello schema di Piano di sviluppo 2021 (pagine 95-192) e in particolare sugli aspetti di:

- resilienza (sezione 2.5);
- stato della rete (sezione 2.8);
- analisi del mercato elettrico (sezione 2.9).

Molto interessante l'analisi sul carico residuo e sulla possibile evoluzione a seconda degli scenari di riferimento.
In merito all'efficienza dei mercati dell'energia e dei servizi:

- si ribadisce l'importanza dello sviluppo delle reti e delle infrastrutture, che può realmente favorire l'efficienza dei mercati, evitando asimmetrie e distorsioni;
- si ritiene che si debba dare priorità agli interventi finalizzati al superamento dei regimi di essenzialità (sia ordinaria che alternativa), necessari per limitare il potere di mercato di alcuni soggetti ed usufruire di servizi di rete (che quindi non vengono reperiti a mercato) o risolvere criticità locali.

L'analisi dei costi e dei volumi del MSD contiene molte più informazioni rispetto al passato, ma andrebbe integrata:

- con un dettaglio zonale dei prezzi MSD (grafico 88);
- con un dettaglio zonale dei costi complessivi MSD (grafico 91) e con un approfondimento ulteriore in merito alla componente "Altri servizi" (decisamente preponderante), eventualmente identificando ad esempio il contributo relativo alla regolazione terziaria di frequenza o alla regolazione di tensione;
- con le evidenze del Mercato del Bilanciamento;
- con alcune proiezioni sul futuro di breve termine (2-3 anni), proprio in funzione degli interventi sulla rete previsti e dell'evoluzione del mix di generazione (sviluppo, dismissione di capacità etc).

Spunto S4. Osservazioni sul **documento di descrizione degli scenari** (di settembre 2019) predisposto in coordinamento da Terna e Snam Rete Gas, in particolare sullo scenario "Business as Usual BAU", e sul **documento di aggiornamento scenari "Scenario National Trend Italia"** (di febbraio 2021), sul capitolo 3 "scenari" dello schema di Piano di sviluppo 2021 (pagine 193-222) e sull'identificazione degli scenari a cui è applicata l'analisi costi benefici dello schema di Piano di sviluppo 2021.

Osservazioni riguardanti la correlazione e coerenza tra i documenti di scenario sopra richiamati e le ipotesi e gli scenari adottati a livello europeo (es. **scenari TYNDP di ENTSO-E e ENTSG**) e a livello nazionale nel settore energetico.

Osservazioni sulla disponibilità e fruibilità dei **dati di scenario** (cfr. documenti suddetti e file zip/xls resi disponibili in sede di consultazione).

In analogia a quanto richiesto al punto precedente, oltre che per il valore delle commodities, per i due scenari contrastanti individuati da Terna (Business As Usual "BAU" e National Trend Italia "NT"), che fondamentalmente differiscono per il mix di generazione elettrica, sarebbe opportuno fornire delle previsioni:

- sui volumi che verranno progressivamente richiesti in MSD in funzione della penetrazione delle rinnovabili;
- sull'andamento dei costi del MSD;
- sulla stima dei costi complessivi sostenuti dal sistema, anche in considerazione dei futuri nuovi incentivi che Terna potrà ricevere per contenere la spesa.

Spunto S5. Osservazioni sul nuovo documento allegato allo schema di Piano 2021 “**evoluzione rinnovabile**” e sul possibile impatto degli sviluppi della generazione rinnovabile (*onshore* e *offshore*) sugli scenari e sugli interventi dello schema di Piano di sviluppo 2021.

Preme segnalare un aspetto rilevante che riguarda l’installazione di compensatori sincroni in determinate aree territoriali per fornire il servizio di regolazione della tensione.

Come tutti i servizi offerti, anche quello di regolazione della tensione dovrebbe essere richiesto al mercato, specificando:

- la localizzazione delle criticità della rete;
- il fabbisogno, in termini di quantità e tempistiche previste per la fornitura, senza specificare la tecnologia che dovrà essere utilizzata (sarà il mercato a indirizzare le scelte, in base alla remunerazione sottesa).

È bene rimarcare anche in questa occasione che al gestore di rete dovrebbe esser permesso sviluppare, gestire e detenere sistemi come quelli sopra elencati, o comunque infrastrutture per la fornitura di servizi di rete, solo qualora si dimostri un fallimento di mercato o per progetti innovativi.

Spunto S6. Osservazioni sul **capitolo 4 “necessità di sviluppo”** dello schema di Piano di sviluppo 2021 (pagine 223-276).

Commenti riguardanti le criticità previste del sistema elettrico e le correlate esigenze di sviluppo delle infrastrutture di trasmissione elettrica, anche in relazione agli obiettivi di **decarbonizzazione e transizione energetica**.

Nessuna osservazione specifica

Spunto S7. Osservazioni sull’ammontare dei **costi stimati** per l’implementazione dello schema di Piano di sviluppo 2021 (18 miliardi di euro di investimenti) e sugli impatti e benefici previsti (cfr. in particolare, **capitolo 6 “benefici per il sistema”** dello schema di Piano di sviluppo 2021, pagine 347-366).

Nessuna osservazione specifica

Spunto S8. Osservazioni sui 31 nuovi interventi proposti nel **capitolo 5 “nuovi sviluppi”** dello schema di Piano di sviluppo 2021 (pagine 277-346 e relativo foglio di lavoro nella sintesi tabellare del Piano), e in particolare su quelli con maggiore impatto economico:

| Codice | Nome | Investimento previsto (milioni di euro) |
|--------|--|--|
| 167-N | Razionalizzazione Valchiavenna e Interconnessione Svizzera | 1226 |
| 554-N | Nuovo HVDC Italia-Grecia (GRITA 2) | 750 |
| 555-N | Nuovo collegamento 380 kV Bolano Paradiso | 105 |
| 630-N | Interconnessione Isola di Favignana | 100 |
| 354-N | Interconnessione isola del Giglio | 94,5 |
| 352-N | Incremento magliatura rete 132 kV area Amiata | 75 |
| 553-N | Elettrodotto 380 kV Area Nord Benevento | 60 |
| 169-N | Riassetto rete tra Tavazzano e Colà | 59 |

Osservazioni sulle proposte di variazione dell’ambito della RTN (sezione 2.1.2. dello schema di Piano di sviluppo 2021, pagine 98-99).

Nessuna osservazione specifica

Spunto S9. Osservazioni sulle installazioni di nuovi dispositivi per il controllo della tensione e la gestione della potenza reattiva, quali reattori, condensatori, compensatori sincroni, STATCOM (sezione 4.3.1 su interventi per qualità, sicurezza e resilienza, in particolare pagine 245-246).

Nessuna osservazione specifica

Spunto S10. Osservazioni sui progetti per cui il parere 574/2020 dell’Autorità (<https://www.arera.it/allegati/docs/20/574-20.pdf>) ha proposto la messa “in valutazione”, ossia l’assenza di attività realizzative nell’orizzonte di Piano decennale:

- **secondo polo nell’ambito dell’interconnessione Italia - Montenegro**, codice 401-P;
- **progetto di interconnessione HVDC tra Italia e Slovenia**, parte dell’intervento codice 200-I.

Nessuna osservazione specifica

| |
|--|
| <p>Spunto S11. Osservazioni sui progetti per cui il parere 574/2020 dell’Autorità ha previsto specifiche condizioni e approfondimenti:</p> <ul style="list-style-type: none"> - intervento <u>SA.CO.I. 3 Sardegna-Corsica- Italia Continentale</u>, codice 301-P (pagine 23-28 del volume Nord Est); - intervento di <u>interconnessione Italia - Tunisia</u>, codice 601-I (pagine 29-33 del volume Centro Sud); - intervento di sviluppo <u>HVDC Sicilia - Continente</u>, parte del progetto codice 723-P (rapporto specifico per l’HVDC reso disponibile per la consultazione dello schema di Piano di sviluppo 2021 e, relativamente all’ACB dell’intero progetto, pagine 39-45 del volume Centro Sud). |
| Nessuna osservazione specifica |

| |
|---|
| <p>Spunto S12. Osservazioni sui tre volumi “<u>Avanzamento dei Piani di sviluppo precedenti</u>” dello schema di Piano di sviluppo 2021, in particolare riguardo la tracciabilità delle date previste di completamento delle opere e dei motivi di eventuali ritardi o posticipazioni volontarie di alcune opere.</p> <p>Osservazioni sulla qualità e completezza delle <u>informazioni disponibili nelle schede intervento e nella sintesi tabellare</u> che accompagna lo schema di Piano di sviluppo 2021.</p> |
| Nessuna osservazione specifica |

| |
|--|
| <p>Spunto S13. Osservazioni riguardanti i progetti c.d. <u>merchant lines</u> (sezione 4.3.3.2.2.3 dello schema di Piano di sviluppo 2021, pagine 261-263) e le relative informazioni messe a disposizione ai fini della consultazione.</p> |
| Nessuna osservazione specifica |

Eventuali ulteriori osservazioni

| Nr. progressivo | Osservazione¹ | Documento | Paragrafo |
|----------------------------|---------------------------------|------------------|------------------|
| 1 | | | |
| 2 | | | |
| ... | | | |
| ... | | | |
| n | | | |

¹ Specificare il documento a cui si riferisce ciascuna osservazione e, ove applicabile, il relativo paragrafo (o altro riferimento).