

**Osservazioni di Eni S.p.A. al documento per la consultazione
110/2017/R/EEL dell'Autorità per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico
del 3 marzo 2017**

**"DIRITTI DI TRASMISSIONE DI LUNGO TERMINE AI SENSI DELL'ARTICOLO
30 DEL REGOLAMENTO (UE) 2016/1719 DELLA COMMISSIONE, CHE
STABILISCE ORIENTAMENTI IN MATERIA DI ALLOCAZIONE DELLA CAPACITÀ
A TERMINE"**

San Donato Milanese, 3 aprile 2017

Con la presente Eni S.p.A. formula le proprie osservazioni al documento di consultazione 110/2017/R/EEL (di seguito, DCO).

Q1. Si condivide l'approccio dell'Autorità e in particolare l'esigenza di mantenere, parallelamente all'allocazione dei LT TR alle frontiere ai sensi delle previsioni del Regolamento FCA, strumenti di copertura del rischio associato alla volatilità della CCT specifici per il contesto nazionale (CCC e CCP)?

In generale si condivide l'approccio dell'Autorità di mantenere strumenti di copertura del rischio associato alla volatilità della CCT specifici per il contesto nazionale (CCC e CCP). Tuttavia, in particolare in relazione ai CCC, si sottolinea l'importanza per gli operatori di potere disporre, pre-asta, di una rappresentazione dei vincoli di rete quanto più possibile solida e attendibile.

A tal fine potrebbe essere utile l'attivazione di un meccanismo di monitoraggio della definizione dei vincoli pre-asta da parte di Terna, ferma restando la necessità dell'impegno da parte di Terna a effettuare ogni ragionevole sforzo a rispettare il piano di manutenzioni previsto.

Nella stessa direzione si inserisce la proposta di prevedere l'organizzazione di aste di prodotti CCC "di aggiustamento" nei casi in cui Terna modifichi il piano di manutenzioni a valle delle aste mensili.