

W o r k s h o p C a t a n i a

Adeguatezza del sistema elettrico italiano e nuovo mercato della capacità

Catania 22 giugno 2017 - ore 09:00

AULA MAGNA di Ingegneria – Edificio 14 Cittadella Universitaria, Via Santa Sofia n°64 – 95123 CATANIA

PROGRAMMA

Ore 08:45 Registrazione

Ore 09:15 Saluti

Ing. Luigi Bosco

Assessore Comune di Catania

Prof. Ing. Vincenzo Catania

Direttore DIEEI

Prof. Ing. Santi Cascone

Presidente dell'Ordine degli Ingegneri della Prov. di CT

Dott. Ing. Antonio Imbruglia

Presidente AEIT – Sezione di Catania

Ore 09:45 Consorzio Interuniversitario nazionale EnSiEL

Prof. Domenico Villacci – Direttore EnSiEL

Il Sistema Elettrico Italiano e la SuperGrid Paneuropea:
Prospettive

Ore 10:00 Università degli Studi di Catania

Prof. Ing. Giuseppe Marco Tina

Introduzione

Ore 10:20 Parola all'esperto

Dott. Federico Boschi – Economista

L'adeguatezza nei sistemi elettrici di potenza

Ore 11:00 Intervento AEEGSI

Dott. Massimo Ricci – Direzione Mercati Energia

all'Ingrosso e Sostenibilità Ambientale

Perché il mercato della capacità

Ore 11:30 pausa caffè

Ore 12:00 Intervento Terna S.p.A.

**Mauro Caprabanca – Responsabile Programmazione
ad Energy Operation**

L'adeguatezza: modelli predittivi e strumenti correttivi

Ore 12:30 Intervento Enel S.p.A.

**Alfredo Camponeschi – Energy Management Italy,
Global Trading**

Il contributo del parco Enel alla sicurezza del sistema
elettrico

Ore 13:00 Intervento e-distribuzione

Silvia De Francisci – Infrastructure and Networks Italy

Efficienza Energetica e Domanda Attiva: l'esperienza di
e-distribuzione nel coinvolgimento del cliente

Ore 13:30 Dibattito e Conclusione

SOMMARIO

Qualunque sistema elettrico di potenza deve essere in grado di garantire un'adeguata copertura del fabbisogno di energia elettrica dei propri carichi, utilizzando le risorse di generazione disponibili, in modo da garantire i requisiti di sicurezza e qualità del servizio. In generale, maggiore è la disponibilità di energia elettrica producibile dalle risorse disponibili in corrispondenza delle ore di picco, maggiore è il livello di adeguatezza del sistema elettrico considerato. Pertanto l'evoluzione dell'adeguatezza di un sistema elettrico, dipende strettamente dall'evoluzione della propria domanda di punta e delle risorse di produzione disponibili, nonché dalla capacità di interconnessione con altri Paesi.

In Italia il fabbisogno di picco di energia elettrica ha fatto registrare il record assoluto nell'estate 2015, raggiungendo una domanda di potenza pari a 60.5 GW, superiore di quasi 4 GW al precedente record, registrato nel 2007. Questo fenomeno ha confermato che l'Italia è un Paese con consumi maggiori nel periodo estivo e inoltre ha permesso di constatare come particolari condizioni climatiche possono dar luogo a contingenze puntuali, con punte di potenza record indipendentemente dalla richiesta complessiva di energia elettrica dell'anno.

Dal punto di vista della generazione disponibile invece, la notevole crescita di fonti non programmabili ha avuto come principale conseguenza, la riduzione della produzione su impianti convenzionali, con continua riduzione del numero di ore di funzionamento degli impianti programmabili e, in generale, una progressiva dismissione di questa tipologia di asset di produzione. Questa tendenza tuttavia, va in opposizione alla necessità di garantire adeguata copertura del fabbisogno di energia elettrica, in quanto la generazione convenzionale presenta un indice di disponibilità maggiore rispetto alle fonti rinnovabili non programmabili in tutte le ore del giorno. Un esempio recente di possibili criticità dei sistemi elettrici interconnessi, è quello inerente il sistema elettrico europeo dei primi mesi del 2017, dove, a fronte di un'ondata di freddo che ha interessato principalmente il nord Europa, associata ad una scarsa disponibilità delle risorse termoelettriche nucleari francesi, ha dato luogo in quel periodo un livello di attenzione elevato per la sicurezza del sistema elettrico europeo, almeno in fase di programmazione.

Pertanto, anche per queste ragioni, si rendono necessarie alcune modifiche all'attuale disegno di mercato progettato in un contesto totalmente differente, funzionali a garantire il mantenimento dei necessari livelli di adeguatezza e sicurezza della rete e a fornire gli opportuni segnali di lungo periodo. Queste modifiche non devono inoltre rallentare o ostacolare lo sviluppo delle fonti rinnovabili non programmabili, che ricoprono un ruolo fondamentale nel sistema elettrico attuale e futuro.

A tal fine già dal 2011, a seguito di una delibera dell'Autorità di regolazione, si è aperta una discussione importante su un meccanismo di mercato per la remunerazione della capacità basato sulle cosiddette "reliability option", ossia sulla stipula da parte dei produttori di contratti di opzione con Terna che assicurino al sistema, soprattutto nei momenti critici, la presenza di capacità a prezzi contenuti. La stipula dei contratti avviene in esito a specifiche procedure concorsuali nelle quali Terna richiede un certo ammontare di capacità, dimensionato su obiettivi di adeguatezza del sistema, e assegna ai produttori selezionati il corrispettivo fisso determinato dall'incrocio tra la domanda di capacità e diverse offerte dei produttori.

Dopo diversi anni di dibattito sul tema, consultazioni pubbliche sulle regole del meccanismo, interlocuzioni tra tutti gli attori istituzionali coinvolti (MiSE, Terna, AEEGSI, Commissione Europea, etc...) il percorso è in dirittura di arrivo e con buona probabilità entro quest'anno verranno organizzate le prime aste per l'efficacia dei contratti già a partire dal 2018.

Organizzazione: Dott. Francesco Spina Segretario AEIT – Sezione di Catania, Tel. 3284312627

Proff. ing. G. Marco Tina, Stefania Conti - DIEEI Università di Catania - AEIT Sezione di Catania

Ing. Domenico Stefanelli – Enel Produzione S.p.A, domenico.stefanelli@enel.com

W o r k s h o p C a t a n i a

Adeguatezza del sistema elettrico italiano e nuovo mercato della capacità

22 Giugno 2017

Abstract

Qualunque sistema elettrico di potenza deve essere in grado di garantire un'adeguata copertura del fabbisogno interno di energia elettrica, utilizzando le risorse di generazione disponibili, in modo da garantire i requisiti di sicurezza e qualità del servizio.

In generale, maggiore è la disponibilità di energia elettrica producibile dagli impianti con caratteristiche tecniche adeguate in corrispondenza delle ore di picco, maggiore è il livello di adeguatezza del sistema elettrico considerato. Pertanto l'evoluzione dell'adeguatezza di un sistema elettrico, dipende strettamente dall'evoluzione del picco annuale di domanda e delle risorse di produzione disponibili, nonché dalla capacità di interconnessione con altri Paesi.

Negli ultimi anni a causa del verificarsi di particolari condizioni climatiche o di tensioni sui sistemi elettrici dei Paesi confinanti, il sistema elettrico italiano è stato sottoposto a particolari stress dal punto di vista dell'adeguatezza, che hanno dimostrato come siano necessarie alcune modifiche all'attuale disegno di mercato progettato in un contesto totalmente differente, senza rallentare o ostacolare lo sviluppo delle fonti rinnovabili non programmabili, che ricoprono un ruolo fondamentale nel sistema elettrico attuale e futuro.

In tale contesto i relatori relazioneranno sugli aspetti normativi, tecnici ed economici che porteranno nel prossimo futuro alla nascita dei mercati della capacità.

1. Evento gratuito
2. Sono previsti 3 CFP per Ingegneri erogati direttamente dall'Ordine degli Ingegneri di Catania
3. Gli scritti al Collegio dei Periti Industriali e Periti Laureati potranno ottenere i crediti formativi che verranno assegnati per l'occasione.

Per informazioni : cell: 3284312627

email: aeit@diees.unict.it

Le iscrizioni dovranno pervenire entro il **16 Giugno 2017**

via email: aeit@diees.unict.it

SCHEDA DI ADESIONE

Cognome..... Nome

Partita Iva Codice Fiscale

Indirizzo CAP Città

Tel/cell Fax

Email

Autorizzo trattamenti datifirma