



PIANIFICARE efficacemente
ACQUISTO, VENDITA
e DISPACCIAMENTO
e CONTENERE il rischio **PENALI**
ottimizzando i **MARGINI**

Approfitti
del prezzo **vantaggioso** per
l'iscrizione a **3 giornate!!**

MISURA

PROFILI di CONSUMO PREVISIONI di CARICO

nei **SISTEMI ELETTRICO e GAS**

Strategie, Modelli e Soluzioni realizzate

**IMPERDIBILE
CONFRONTO**
tra i diversi Operatori
della Filiera!

Con il prezioso contributo di:

AEEG
**Autorità Energia Elettrica
e Gas**

AIGET Associazione Italiana
di Grossisti di Energia e Trader

AIEE Associazione Italiana
Economisti Energia

ERSE

Con le testimonianze dei principali attori
dei Sistemi Elettrico e Gas:

TERNA

SNAM Rete Gas

ENEL ENERGIA

E.ON RETE

2B Energia

ACEA DISTRIBUZIONE

MULTIUTILITY

IRIDE MERCATO

Con l'intervento specialistico di:

EPSON METEO

EUROGROUP CONSULTING

ALTRAN ITALIA

TERA ENERGY

I-COM

TERRANOVA PIU'

Da trasmettere a:

- > Ammin. Del/Direttore Generale
- > Supply Manager
- > Resp. Forecasting
- > Resp. Misure
- > Resp. Allocations/Fatturazione
- > Resp. Operations/Logistica
- > Dir./Resp. Commerciale/ Energy Trader
- > Responsabile Sistemi Informativi

Un convegno UNICO e AGGIORNATO per:

- conoscere nuovi **adempimenti** e evoluzione della **normativa** su
 - *Misura e Rilevazione* dati energetici
 - *Invio dati e Standardizzazione*
 - *Gestione* dei dati per i servizi di *Trasmissione, Distribuzione e Vendita*
- valutare prassi per **ridurre** le penali: aggiornamenti normativi sulla disciplina del Bilanciamento
- incontrare e **confrontarsi** con i principali *Attori Istituzionali e di Mercato* dei Sistemi Elettrico e Gas
 - criticità della misura e impatti sugli operatori di mercato
- conoscere **soluzioni** pratiche e **strategie** adottate da importanti aziende che operano nel settore per effettuare **previsioni** di
 - **acquisto** della materia prima
 - **carico** della rete
 - **vendita**

Milano, 19, 20 e 21 ottobre 2010 - Starhotel Ritz

Per garantire un focus specifico e distinto
sul **Sistema Gas** e sul **Sistema Elettrico**:

Tutti gli Aspetti
Specifici e Operativi
per il
**Settore
GAS**

19 e 20 Ottobre 2010

Tutti gli Aspetti
Specifici e Operativi
per il
**Settore
ELETTRICO**

20 e 21 Ottobre 2010

Istituto Internazionale di Ricerca
Know how to achieve



Per iscriversi:

Tel. 02.83847627
Fax 02.83847262
e-mail: info@iir-italy.it
www.iir-italy.it

Media Partner



In collaborazione
con



Si ringrazia



Milano, giugno 2010

Come **ottenere** dati attendibili e quali sono i metodi e i modelli di **previsione** a cui fare riferimento?
In che modo **gestire** efficacemente dati che spesso arrivano inesatti o con grandi ritardi?
E in che modo **utilizzare** efficacemente le informazioni raccolte?
Come **pianificare** efficacemente acquisto, vendita e dispacciamento dell'Energia e **incrementare** i margini di guadagno?

Egregio Ing., Gentile Dott.,

Errori e ritardi si verificano quotidianamente nell'acquisizione, elaborazione, stima e previsione dell'enorme massa di **dati** che viene rilevata, trasmessa e condivisa tra Distributori, Shipper, Operatori Istituzionali, Trader e Venditori.

Affinché tali dati siano efficientemente gestiti e valorizzati, per ogni anello della filiera energetica è indispensabile venire in possesso di dati **attendibili**, al fine di impostare una metodologia previsionale che tenga conto dei prezzi dell'energia, dell'effettivo fabbisogno e dei costi di carico sulla rete. In questo modo è altrettanto possibile ottimizzare i costi di acquisto dell'energia, fare scelte strategiche ponderate, nonché ridurre il rischio sempre più rilevante di incorrere in **penali** e di erodere i margini di guadagno.

Sempre più stringenti sono, inoltre, le Delibere dell'AEEG per la diffusione e completamento del sistema di **Telelettura** per rendere più efficiente la *Misurazione* sia nel Settore Elettrico sia Gas, nonché per **regolamentare** i **processi** affinché vengano condivisi tra gli operatori i medesimi formati, agevolando così la **Gestione** dei dati.

Per condividere *strategie, criticità, strumenti e soluzioni adottate*, a partire dai Distributori sino agli **impatti** che si ripercuotono sull'intera filiera, partecipi al convegno. Avrà così l'opportunità di:

- conoscere le soluzioni **pratiche** adottate da importanti Aziende del Settore per effettuare previsioni di acquisto delle materie prime, carico della rete e vendita
- avere un focus specifico e distinto sul **Sistema Gas** e sul **Sistema Elettrico**
- valutare che cosa gli Operatori stanno facendo per risolvere le problematiche operative su
 - acquisizione, gestione e elaborazione efficace dei dati
 - loro comunicazione tempestiva tra i vari attori della filiera
 - sviluppo e standardizzazione dei flussi informativi e delle interfacce informatiche
- valutare quali sono i nuovi scenari delineati dalle Delibere dell'**AEEG** e come ottemperare agli adempimenti richiesti

Il Convegno rappresenta un'occasione per i grandi Operatori che sono già molto attivi su questi temi di fare un punto della situazione e di confrontarsi, e per quelli più piccoli di comprendere come muoversi, al fine di aumentare la loro competitività sul mercato.

Si iscriva subito, inviando la scheda di iscrizione via fax al numero 02 83847262 oppure visitando il sito www.iir-italy.it.

I Relatori del Convegno ed io La aspettiamo a questa imperdibile occasione di **confronto**.

Cordiali Saluti,

FORMAZIONE FINANZIATA!

La partecipazione a questa iniziativa è possibile anche utilizzando i **voucher formativi** che i **Fondi Interprofessionali** mettono a disposizione per finanziare la formazione aziendale.

A tale proposito Istituto Internazionale di Ricerca, con i suoi Consulenti, è in grado di supportare le Aziende nell'individuare le fonti di finanziamento e gli aspetti gestionali e amministrativi legati all'utilizzo dei fondi, sia per i corsi e i convegni a catalogo che per i progetti formativi interni all'Azienda.

Per informazioni contattare il nr. 02.83847.624 oppure scrivere all'indirizzo voucherformativi@iir-italy.it



Dott.ssa Lorenna Quagliati
Conference Manager

8.45 *Registrazione Partecipanti*9.15 *Apertura Lavori***9.30 Partenza Borsa del Gas e domanda Gas: impatti del mercato del bilanciamento fisico e commerciale**

- Aggiornarsi su come si sta evolvendo la **Borsa del Gas**
 - previsioni sulla partenza della Borsa del Gas in Italia: conoscere tempi, scadenze, prossimi sviluppi e impatti
- Impatto del bilanciamento giornaliero sullo stoccaggio
 - oneri e vincoli
 - che cosa comporterà nuovo meccanismo
- Come saranno regolate le previsioni (domanda gas, trasportato SNAM, stoccaggio e shipper) a livello giornaliero
- I riflessi degli errori di previsione sullo stoccaggio gas
 - come possono cambiare i sistemi di stoccaggio
 - quali regole di accesso alle capacità di import

Relatore da definire

10.30 Come viene gestita la misurazione dei consumi di Gas degli utenti da E.ON RETE e come vengono utilizzati per creare i PROFILI di CONSUMO

- Evoluzione e aggiornamento della normativa settore Gas
- In che modo vengono determinati i consumi in via previsionale utilizzando la metodologia prevista dall'AEEG con Del 17/07 e seguenti modifiche
- In che modo vengono i dati di lettura rilevati per determinare i consumi attribuibili alle Società di vendita
 - relazione tra consumo stimato e consumo letto
 - come vengono trattati e validati i dati
 - in che modo vengono trasmessi i dati rilevati: l'importanza > dell'automazione > della condivisione dei sistemi informativi
- Attraverso quale metodo viene determinato il bilancio della rete di distribuzione: l'allocazione del Gas
- Innovazioni previste del sistema di telelettura
 - delibera 155/08
 - impatti economici
 - quali i prossimi passi in vista dell'ultima scadenza del 2016
- In che modo ha impattato la **delibera 69/09** relativamente alla pubblicazione dei **calendari della rilevazione della misura** (pianificazione)

Giuseppe de Luca*Responsabile Ufficio Vettoriamento*
E.ON RETE11.30 *Coffee Break***11.45 Conoscere i Modelli e i Metodi Previsionali che SNAM RETE GAS ha implementato per supplire alle criticità di sistema legate all'elaborazione dei dati che provengono dalle previsioni degli Shipper e qual è il loro impatto sul settore**

- Quali criticità si riscontrano rispetto al sistema di formazione, acquisizione e arrivo dei dati
 - Conoscere il flusso dei dati di Misura Gas
 - Attività operative di Misura ed allocazione Gas di Snam Rete Gas
 - Il passaggio dalla misura fisica all'allocazione gas
- Che cosa accade a causa dei differenti criteri utilizzati per prevedere i consumi
- Quali sono le conseguenti criticità per il trasportatore nel formulare il piano di trasporto della rete
- Quali soluzioni e metodologie sono state realizzate per rendere efficaci le proprie PREVISIONI di CARICO sulla base dei dati in arrivo
 - Come vengono utilizzati i PROFILI di PRELIEVO per le allocazioni
- In che modo le previsioni interne di programmazione di SNAM impattano sull'intero sistema
- In che modo vengono realizzati i bilanci Gas

Flavio Scarsi*Logistica & Bilanciamento Gas*
SNAM Rete Gas**12.45 Come le Aziende di Distribuzione Gas possono affrontare le principali criticità nel processo di allocazione: un'analisi tecnica****Massimo Vannucci**
Responsabile Progetto Multiutility
TERRANOVA PIU'13.05 *Colazione di Lavoro***14.30 TAVOLA ROTONDA**

Chairman:

Riccardo Angelini*Direttore***IRIDE MERCATO****Valutare gli effetti della Telelettura sui diversi operatori della filiera GAS: stato dell'arte e scenari di evoluzione della Misura Industriale e della Misura Civile**

- Gli effetti delle nuove regole della lettura del Gas
- Valutare la funzione dell'innovazione tecnologica per la fornitura di contatori elettronici
- Conoscere gli impatti sulle previsioni di consumo e i profili di carico
- Quali sono i riflessi sulle allocazioni
- **Attività di allocazione e fatturazione**
- La riforma dell'allocazione
 - come evolveranno le allocazioni giornaliera e i profili AEEG (che ad oggi sono statici e non tengono conto dei cambiamenti climatici)
 - spostamento date di partenza allocazioni giornaliera al 2011
 - quali gli impatti sugli investimenti delle aziende e sui Distributori

- Il passaggio dalla misura fisica all'allocazione gas
 - Come vengono utilizzati i profili di prelievo per le allocazioni

*Confronto tra i Relatori della giornata***16.00 L'impatto delle allocazioni Gas sugli Operatori: il punto di vista di 2B ENERGIA**

- Le allocazioni nel sistema di trasporto del gas
- Le criticità legate alla misura e alle allocazioni ai *city gate*:
 - quadratura tra l'impresso e il prelevato
 - trattamento dei conguagli antecedenti la chiusura del bilancio di trasporto
 - visibilità e disponibilità dei dati di allocazione
- Quali sono gli impatti del rischio volume su:
 - gestione della logistica gas
 - gestione dell'approvvigionamento
 - filiera del gas
 - società di vendita
 - sviluppo del mercato
- Gli sviluppi attesi sul piano normativo
- Strategie per la copertura del rischio volume
- Effetti delle allocazioni sugli sviluppi del bilanciamento e sui nuovi servizi di stoccaggio

Silvia Branda*Responsabile Trasporto e Stoccaggio*
2B Energia**17.00 Sempre più intelligenza nelle reti di energia elettrica e gas: svolta epocale o rivoluzione troppo veloce?**

- Nuovi scenari nella gestione dei consumi
- La tecnologia al servizio di città sempre più smart
- Il passo della normativa e della regolazione
- Scadenze, innovazioni e ambiziosi obiettivi della delibera 155/08
 - Il ricorso all'outsourcing?
- Importanza e disponibilità dei dati
- Barriere legate al market design e alla regolazione
- I benefici dell'apertura al mercato
- Nuovi attori e nuovi ruoli si intravedono sul mercato:
 - Data Aggregator
 - Metering Company

Antonio Sileo**I-COM**17.30 *Chiusura Lavori 1ª giornata*

20 OTTOBRE 2010

SISTEMA GAS e ELETTRICO

9.15 *Apertura Lavori***9.30 Conoscere e approfondire l'evoluzione degli obblighi regolatori in materia di Misura e Gestione dei Dati Energetici: le vecchie e nuove Delibere dell'Autorità Energia Elettrica e Gas**

- Valutare l'impatto delle misure dell'Unbundling (Del. 11/07) sulla gestione dei dati di misura
- Quali sono le **novità** in ambito **normativo** e gli obblighi **regolatori** rispetto a:
 - *misura* dell'energia e attività correlate

- quali aspetti nello specifico vengono **regolamentati** dall'AEEG e rispetto a **quali soggetti**
- applicazione dei *Profili* al mercato all'ingrosso e applicazione (indiretta) dei *Profili* ai prezzi dell'energia
- Accessibilità dati e gestione flussi informativi: le esigenze di uniformazione e standardizzazione a supporto dei processi del settore
 - conoscere e valutare in che modo e in che misura ci si sta muovendo verso una **standard di comunicazione e accessibilità** di dati per tutti: protocolli di comunicazione e nuovi flussi informativi
- Provvedimenti attuativi in corso in Italia

In che modo i *Profili di Carico* vengono utilizzati nei Sistemi Elettrico e Gas e quali sono gli impatti sulle attività di vendita e di acquisto all'ingrosso

Settore Elettrico

- Conoscere e valutare gli impatti del completamento dei Contatori Elettrici Digitali
- La disciplina del *Load Profiling*: che cosa prevede il *Testo Integrato Settlement*
 - quale modello è stato implementato per calcolare il profilo dei consumi elettrici

Settore Gas

- Automated Meter Management Gas: che cosa sta facendo l'AEEG a questo riguardo
- La disciplina per la profilazione e la stima dei consumi: che cosa cambia

Eleonora Bettenzoli

Direzione Mercati

AEEG Autorità Energia Elettrica e Gas

10.45 **Profili di consumo e Previsioni di carico: differenze tra Sistema Elettrico e Sistema Gas**

- Come si fanno le *Previsioni* e in funzione di quali dati
 - Rilevazione e Misura dati energetici
 - Ricostruzione e gestione **Misure**: che cosa comporta la gestione della Misura da parte dei Distributori: ricadute su
 - > Vendita
 - > Allocazione
 - > Fatturazione
- In che modo si realizzano i *Profili* e in che modo sono regolamentati
- Quali sono le specificità dei singoli mercati
- Quadro di sintesi sulle novità regolatorie
 - impatti e chiarimenti delibere AEEG
 - > Il TILP e l'impatto sul sistema elettrico
 - > Settlement
 - > come gestire i dati di *Misura* commercialmente sensibili

Lorenzo Cambi

Project Manager

TERA ENERGY

11.45 *Coffee Break*

12.00 **Andamento economico del mercato e conseguente domanda di energia dei settori industriali**

- Valutare l'andamento dei consumi energetici dei settori produttivi
- Valutare in che modo l'andamento della domanda impatterà sulle Aziende del settore Energia in termini di previsioni lato produzione e lato vendita
- In che modo delineare strategie per far fronte all'andamento dei consumi previsti per il 2011

Vittorio D'Ermo

Direttore Osservatorio Energia

AIEE

13.00 *Colazione di Lavoro*

14.30 **In che modo e in che misura la variabilità meteo-climatica impatta sul sistema energetico italiano**

- La domanda di energia in Italia e variabilità meteo-climatica
 - quali sono le variabili meteo coinvolte e il loro impatto sulla **previsione della domanda** a scale temporali brevi
 - quali sono le incertezze degli scenari futuri sul clima e sulla domanda
- Le variabili meteo-climatiche che influenzano la produzione Elettrica
 - produzione termica, idroelettrica, eolica e solare
- Offerta e domanda di informazioni/servizi meteo nel settore energetico
 - situazione attuale dei servizi personalizzati per le società Elettriche e Gas
 - quali sono i *Metodi Previsionali* implementati da EPSON METEO a questo riguardo
 - > quali modelli esistono
 - > sulla base di che cosa lavorano
 - > di quale utilità possono essere agli operatori del settore nella gestione e nella pianificazione strategica
 - > come questi dati possono essere valorizzati
 - prospettive sulle future applicazioni della ricerca meteo-climatica italiana ed estera
- Elaborazione dati meteo storici

Raffaele Salerno

Ph. D. Production, Research and Development Manager

EPSON METEO

15.30 **Valutare le soluzioni informatiche a supporto dei processi di Energy Data Management e colloquio fra gli attori della filiera**

- Trend: le architetture applicative nelle utilities e i sistemi di EDM
 - impatti dell'Unbundling e dell'evoluzione normativa
 - architetture SOA e CIS a confronto
 - soluzioni di EDM
 - soluzioni di forecasting
 - canali e infrastrutture per il colloquio fra operatori
- Il colloquio fra operatori della filiera: stato dell'arte e prospettive
 - principi di logistica integrata
 - dati di misura e autoletture
 - fatture e riconciliazioni di ciclo passivo
 - switching
 - altri servizi

- Gestire i progetti di investimento e migliorare le soluzioni nel tempo
 - ruolo e criticità più comuni per i COO
 - ruolo e criticità più comuni per i CIO
 - l'offerta di servizi

Andrea Roversi

Partner - Industry Energy & Utilities

EUROGROUP CONSULTING

16.30 **Sistemi di supporto alla decisione per il settore Energetico**

- La virtualizzazione dell'intero processo come elemento caratterizzante dei sistemi di supporto alla decisione
 - Contestualizzazione e visione d'insieme
 - Focus sul tema previsione: elementi caratterizzanti per la scelta algoritmica in funzione delle finalità applicative
 - Focus sul tema ottimizzazione: elementi caratterizzanti per l'impostazione del problema e la scelta algoritmica
- Esempi concreti
 - Previsione domanda gas (su orizzonti di breve e lungo periodo)
 - Ottimizzazione della produzione elettrica per diverse configurazioni di sito

Luca Bolognini

Vice Direttore Divisione LABS

ALTRAN ITALIA

17.30 *Chiusura Lavori 2ª giornata*

21 OTTOBRE 2010

SISTEMA ELETTRICO

9.00 *Apertura Lavori*

9.15 **In che modo vengono acquisiti i dati dei Consumi degli utenti e i Profili di consumo: problematiche e potenzialità nell'esperienza di Acea Distribuzione**

- Lo scenario della Telelettura
 - in che modo la Telelettura può essere utilizzata in modo efficace per un'ottimale creazione dei profili di consumo e gestione delle forniture
 - come avviene la Misurazione e il Telecontrollo dei consumi dei clienti
 - > i sistemi di Misura e rilevazione dati energia elettrica: quali sono le criticità
 - > evoluzione della Misura e gestione dati nel sistema elettrico
- Il ruolo dello **Smart Metering**
 - in che misura può agevolare la creazione dei profili e supportare le previsioni
 - a che punto è la sua implementazione
 - nuovi servizi di misura

Delio Svalùto Moreolo

Responsabile Unità Operativa Misura

ACEA DISTRIBUZIONE

10.15 **Le Smart Grid e i contatori elettronici di nuova generazione**

- Le Smart Grids
 - Cos'è una Smart Grid?
 - I vantaggi per i soggetti del mercato
 - Le barriere tecnologiche e regolatorie per la realizzazione delle Smart Grids
 - Gli sviluppi in atto in Italia e nel mondo
 - In che misura possono agevolare la creazione dei profili e supportare le previsioni
- I contatori elettronici di nuova generazione
 - I requisiti dei contatori elettronici di nuova generazione
 - L'interoperabilità e i protocolli di comunicazione standard
 - I vantaggi per gli utenti: la visualizzazione dei consumi e la comunicazione con i dispositivi utente

Massimo Gallanti

Direttore Dip. Sviluppo Sistemi Elettrici
ERSE

11.00 *Coffee Break*

11.15 **In che modo la regolazione economica delle partite di Dispacciamento della domanda e della generazione si è modificata e quali sono le principali variabili che impattano gli operatori?**

- La gestione del flusso di dati energetici della filiera Elettrica
- Da dove emergono le principali criticità
- Come è cambiata la regolazione delle partite economiche del Dispacciamento. Il *Testo Integrato del Settlement* (TIS)
- Influenza delle Misure sulla regolazione economica del Dispacciamento
- Pubblicazione dati da parte di Terna e presentazione del nuovo portale
- Quali sono le variabili che influenzano i costi di Dispacciamento e in che misura sarebbe possibile ridurre gli Oneri di Sbilanciamento

Manuela Berardinelli

Responsabile Funzione Settlement
TERNA

12.15 **TAVOLA ROTONDA:**

Come reperire dati attendibili per effettuare previsioni e approvvigionamenti di Energia Elettrica a costi vantaggiosi

Chairman:

Paolo Luca Ghislandi,
Segretario Generale - **AIGET**

- Come reperire i dati di misura, anagrafica e mercato: quali provvedimenti si possono prendere affinché i dati arrivino
- In che modo sono coinvolte le interfacce principali per l'ottenimento dati
- Come effettuare PREVISIONI di CONSUMO e approvvigionamenti
- In che modo vengono verificate le previsioni effettuate

Penali di sbilanciamento

- Quali dati incidono sul costo di sbilanciamento

- Come impostare il lavoro e con che tempistiche, quali oneri e penali di sbilanciamento
- Come gestire lo scostamento tra previsioni e consumi effettivi
- In che modo vengono penalizzati gli sbilanciamenti

Confronto tra i Relatori della giornata

13.15 *Colazione di Lavoro*

14.45 **Impatto della qualità della misura sulle performance di previsione della domanda e sui bilanci energetici: l'esperienza di ENEL ENERGIA**

- Il servizio di Teletettura come strumento di miglioramento delle performance
- La qualità dei dati del Settlement ai fini delle previsioni del *Load Profile*
- Testo integrato sul Settlement: ricadute positive e limiti dopo un anno dall'entrata in vigore

Michele Intartaglia

Responsabile Funzione Previsione Domanda e Bilancio
ENEL ENERGIA

15.45 **Quali sono le procedure, i modelli e gli strumenti per la rilevazione, gestione e previsione dei dati da parte dei Grossisti e dei Trader**

- L'importanza dell'implementazione di sistemi per la gestione efficiente e integrata dei dati
- In che modo raccogliere i dati e gestirli
 - quali dati di base sono necessari
 - potenziale di automatizzazione e controllo dell'acquisizione dati
 - come si sta procedendo per affrontare il problema dell'eterogeneità dei dati
- In che modo impostare una metodologia previsionale al fine di
 - utilizzare i migliori dati storici disponibili al momento del calcolo della previsione
 - valutare i metodi e le strategie per effettuare un **Demand Forecast** corretto
 - impostare la struttura di gestione del portafoglio
 - ottimizzare i **costi** di acquisto di energia
- Come funzionano i diversi modelli previsionali disponibili

Ecco 5 buoni motivi per cui diventare Sponsor:

- **best in class:** il convegno è promosso da IIR, leader nell'organizzazione di eventi per il mercato di riferimento
- **promotion:** il database IIR non ha rivali nell'industria degli eventi
- **top management:** il programma si rivolge ai decision maker che non incontrerete in una fiera
- **communication:** un team di professionisti dedicato al progetto vi garantirà la massima visibilità prima, durante e dopo l'evento
- **tailored solutions:** la vostra partecipazione risponderà esattamente ai vostri obiettivi di business

Contatta: Mariella Fossi
e-mail: Mariella.Fossi@iir-italy.it
tel. 02.83847251

- Che cosa possono fornire e quali sono i vantaggi e gli svantaggi di ogni singolo modello
- Secondo quali criteri vengono agglomerati tipi di Profili a seconda di tipologie delle aziende per capire in che misura queste categorie possono portare a uno
 - analisi delle variabili non standard (categorie merceologiche, PIL) su domanda elettrica

Claudio Zocca

Area Trading
MULTIUTILITY

16.30 **Modelli quantitativi per la previsione del carico e dei prezzi per il mercato elettrico liberalizzato**

- La dinamica di formazione del prezzo nel mercato elettrico. Perché si simula: problematiche e soggetti interessati
- Simulazione ed orizzonti temporali: modelli di breve, medio e lungo termine
- Modelli di lungo termine per la previsione dell'evoluzione del parco di generazione
- Metodologie di medio termine per la simulazione del mercato elettrico in presenza di competizione: caratteristiche, pregi e difetti degli approcci più tipici
 - modelli econometrici basati sull'analisi di serie storiche (basati su modelli di regressione lineare, reti neurali, ecc)
 - modelli classici di ottimizzazione
 - modelli basati sulla teoria dei giochi
- Alcuni esempi di analisi svolte mediante l'utilizzo di simulatori del mercato elettrico
- Criticità legate al reperimento ed all'elaborazione dei dati per alimentare i modelli di simulazione
- Il problema della previsione del carico elettrico: problematiche e metodologie modellistiche

Gianluigi Migliavacca

Dipartimento Sviluppo Sistemi Elettrici
ERSE

17.30 *Chiusura Lavori*

Segnaliamo, inoltre, il Corso

MODELLI e STRUMENTI PREVISIONALI della DOMANDA e del PREZZO di ENERGIA ELETTRICA e GAS

Milano, 23-25 Novembre 2010

