



***Fonti rinnovabili ed efficienza energetica
Le prospettive per le Aziende dei servizi pubblici locali***

Roma, 10 dicembre 2010

Giselle Spano

Enel Distribuzione

Responsabile Efficienza Energetica

Agenda

Analisi del mercato e posizionamento attuale Enel

Proiezioni sulla disponibilità di TEE al 2020 Sistema Italia

Conclusioni e piano di azioni

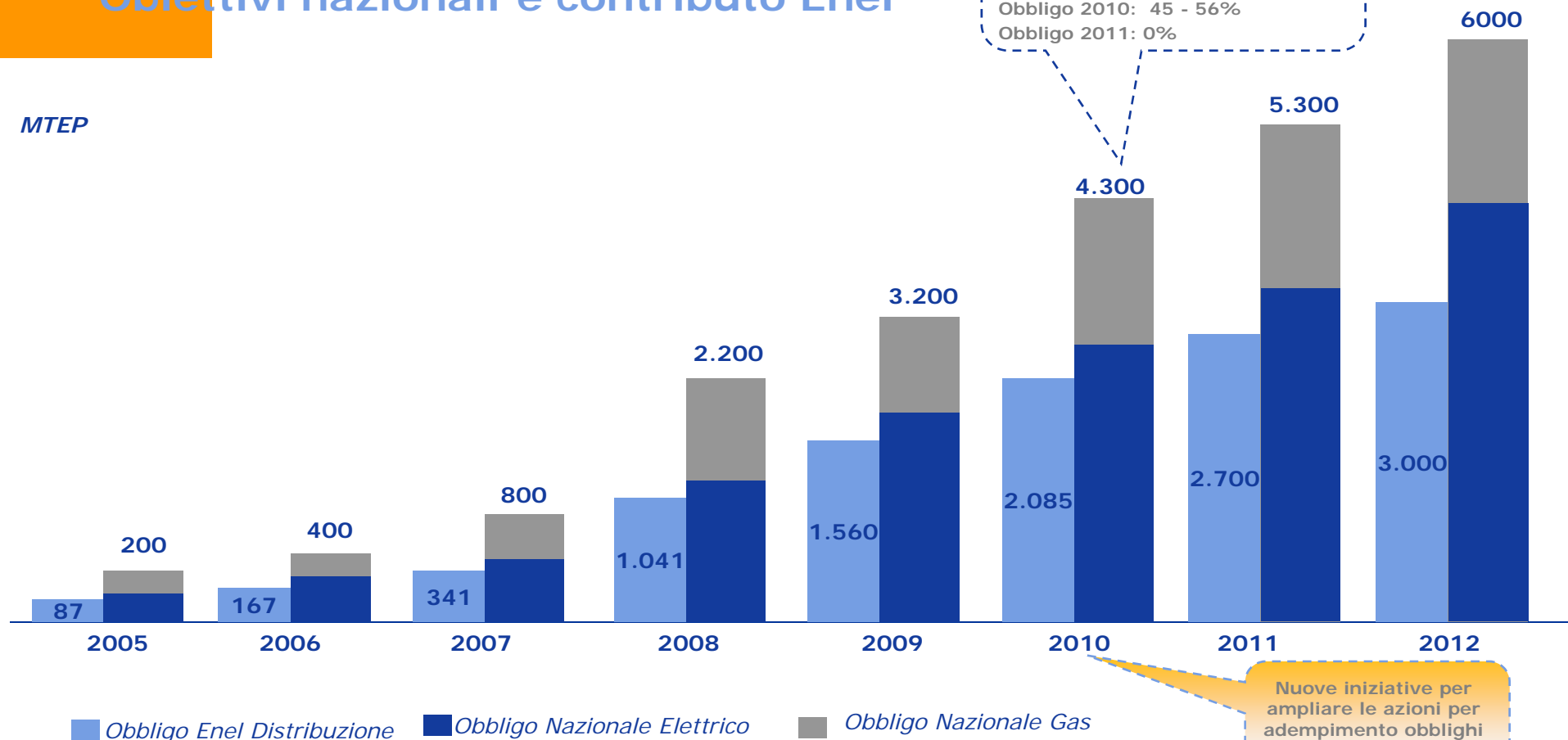
Efficienza energetica

Obiettivi nazionali e contributo Enel

Uso: Inserire classificazione

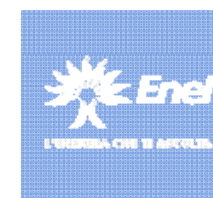
Da scenari AEEG sulla
 disponibilità dei TEE, rischio
 inadempimento degli obblighi
 per tutti gli operatori:
 Obbligo 2010: 45 - 56%
 Obbligo 2011: 0%

MTEP



Nuove iniziative per
 ampliare le azioni per
 adempimento obblighi

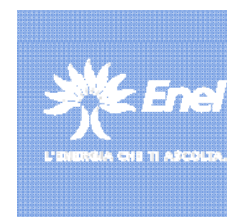
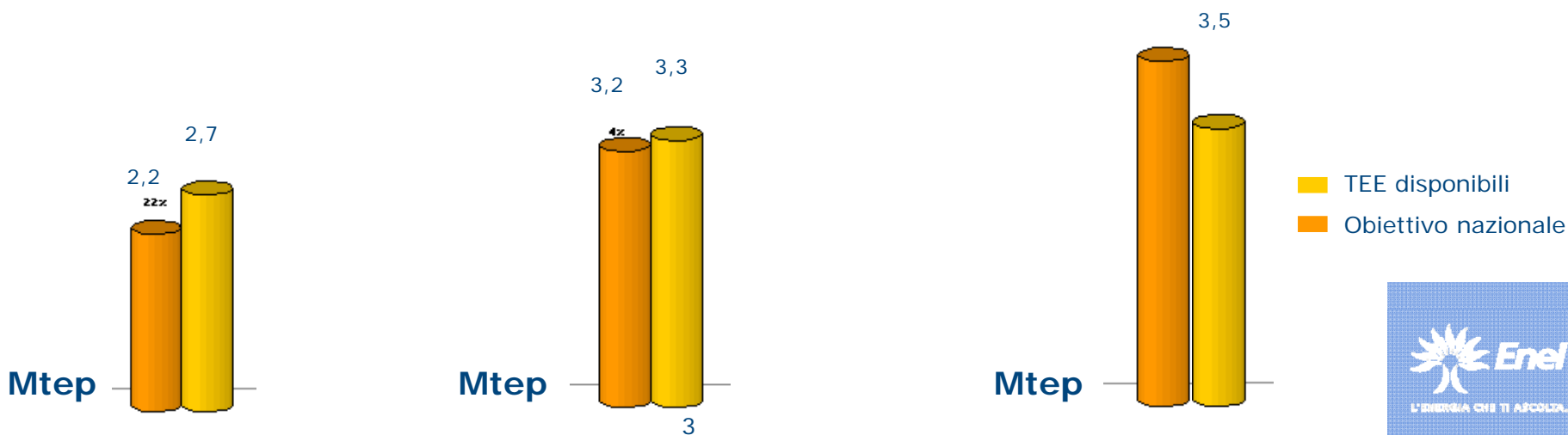
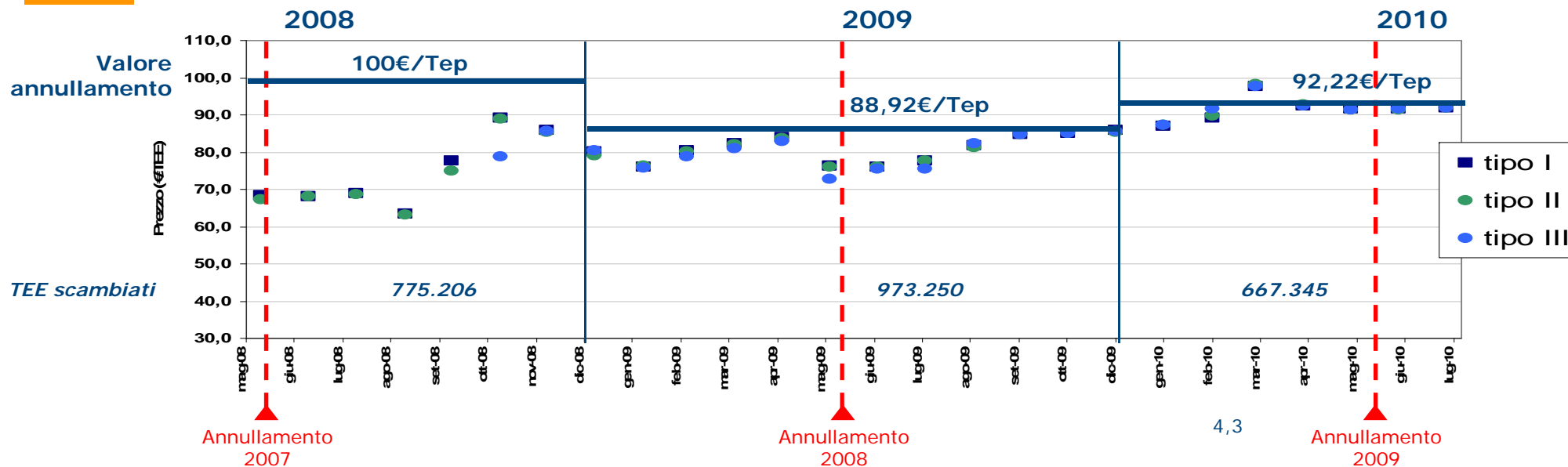
Enel sostiene l'87% dell'obbligo nazionale elettrico e circa la metà dello sforzo del Paese per il raggiungimento dei target di efficienza



Analisi del mercato e posizionamento attuale Enel

Relazione obblighi – disponibilità – prezzi di borsa

Prezzi di scambio dei TEE in borsa



Analisi del mercato e posizionamento attuale Enel

Borsa dei TEE: volumi e prezzi (Marzo – Novembre 2010)

- Il prezzo medio di scambio ha superato spesso il contributo tariffario

Gare

- 2005-2007: l'unica gara andata a buon fine è stata quella aggiudicata nel 2006

Dicembre
2008

gara annullata: poche offerte – prezzi
> al prezzo medio di borsa (tra 80€ e
90€)

Novembre
2009

gara deserta nonostante l'assenza
di indicazione di prezzo minimo

gara pluriennale fino a
500.000 tee, lotti minimi
di 2.500

gara annuale fino a
500.000 tee, lotti minimi
di 2.500

Agenda

Analisi del mercato e posizionamento attuale Enel

Proiezioni sulla disponibilità di TEE al 2020 Sistema Italia

Conclusioni e piano di azioni

Proiezioni sulla disponibilità di TEE al 2020

Approccio metodologico

Intermedio

- Schede tecniche standard e analitiche attualmente attive
- Progetti a consuntivo già attivi
- Nuovi progetti a consuntivo (tutti i settori)
- Interventi su edilizia (nuovi edifici e ristrutturazioni)
- Cogenerazione e microcogenerazione
- Teleriscaldamento
- Raffrescamento centralizzato
- Rifasamento

TEE producibili con nuovi progetti per i quali non si richiede una modifica alla normativa in essere ma una semplificazione delle modalità di rendicontazione

Scenario BEST

- Nuove schede standard (Lavatrici e lavastoviglie a doppia alimentazione, Alogene a risparmio energetico, rifasamento)
- Smart Grid
- Trasporti (Eco-Drive, Lubrificanti a bassa viscosità, Pneumatici a bassa resistenza)
- Illuminazione efficiente (Illuminazione pubblica e apparecchi a LED)
- Altri interventi sulla rete (Unificazione tensione MT/BT, Trasformatori a basse perdite)

TEE generati da nuovi progetti che richiedono modifiche normative e susseguenti azioni a sostegno dello scenario

Proiezioni sulla disponibilità di TEE al 2020 senza modifiche normative

TEE producibili con progetti già attivi e senza modifiche normative

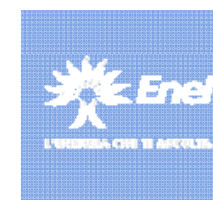
- Schede tecniche standard e analitiche attualmente attive
- Progetti a consuntivo già attivi

TEE producibili con nuovi progetti senza modifiche normative

- Nuovi progetti a consuntivo (tutti i settori)
- Interventi su edilizia (nuovi edifici e ristrutturazioni)
- Cogenerazione e microcogenerazione
- Teleriscaldamento
- Raffrescamento centralizzato
- Rifasamento

MTEP

■ TEE producibili
■ Obbligo



La proiezione conferma la carenza strutturale di titoli.

Fonte: stime ENEL basate su dati GME/AEEG

Proiezioni sulla disponibilità di TEE, Mercato Italia

Scenario con modifiche normative

TEE generati da nuovi progetti che richiedono modifiche normative

- Nuove schede standard (Lavatrici e lavastoviglie a doppia alimentazione, Alogene a risparmio energetico)
- Smart Grids
- Trasporti (Eco-Drive, Lubrificanti a bassa viscosità, Pneumatici a bassa resistenza)
- Illuminazione efficiente (Illuminazione pubblica e apparecchi a LED)
- Altri interventi sulla rete (Unificazione tensione MT/BT, Trasformatori a basse perdite)

Azioni regolatorie

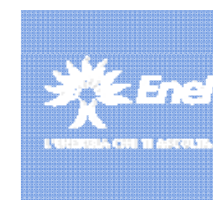
- Introdurre le nuove schede standard proposte
- Prevedere il riconoscimento del contributo tariffario anche per i TEE di tipo IV
- Riconoscere i TEE, anche se non remunerati, per attività connesse agli interventi sulla rete

Azioni regolatorie immediate

- Anticipare il riconoscimento di tutti i risparmi al primo anno



La proiezione conferma che le modifiche regolatorie auspicate non sono sufficienti.



Agenda

Analisi del mercato e posizionamento attuale Enel

Proiezioni sulla disponibilità di TEE al 2020 Sistema Italia ed Enel

Conclusioni e piano di azioni

Riepilogo azioni necessarie

AEEG

Azioni urgenti per il 2010

- Riconoscimento anticipato per l'obbligo 2010 dei TEE che matureranno nel 2011 da progetti già attivi
- Modifica del meccanismo di calcolo del contributo tariffario che tenga conto anche del prezzo medio delle transazioni dei TEE differenziato a seconda dei diversi livelli di costo dei singoli progetti

MSE

- Riparametrazione sanzioni sulla base dei TEE effettivamente disponibili
- Introduzione scadenza TEE al fine di evitare che questi vengano trattenuti dalle ESCO nel loro portafoglio a fini speculativi

Ulteriori Azioni

- Nuove schede tecniche (rifasamento, neon ad alta efficienza, LED)
 - Valorizzazione economica dei TEE per veicoli elettrici/gas e predisposizione schede tecniche per consentirne la rendicontazione
 - Semplificazione dei requisiti di prodotto/progetto
 - Rendere gli interventi maggiormente remunerativi
-
- Riconoscimento TEE su iniziative di efficientamento della rete
 - Allungamento della vita utile dei progetti ai fini del calcolo dei risparmi energetici