



IL PROCESSO DI ARMONIZZAZIONE A LIVELLO EUROPEO DELLE REGOLE PER L'ACCESSO ALLE INFRASTRUTTURE DI TRASPORTO DEL GAS

Silvia Branda
GdL Area Gas, AIGET

Accenture Gas Analytics Workshop
Milano, 31 marzo 2015



Principali riferimenti normativi europei

- ✓ **Direttiva n° 98/30/CE** del 22 giugno 1998 (“Direttiva Gas”), recante norme comuni per il mercato interno del gas naturale (trasporto, distribuzione, fornitura e stoccaggio di gas naturale)
 - Recepimento in Italia: Legge 17 maggio 1999, n° 144 (“Legge Delega”) e Decreto Legislativo 23 maggio 2000, n° 164 (“Decreto Letta”)
- ✓ **Direttiva n° 2003/55/CE** del 26 giugno 2003 relativa a norme comuni per il mercato interno del gas naturale e che abroga la Direttiva 98/30/CE

- ✓ **Direttiva n° 2009/73/CE** del 13 luglio 2009, relativa a norme comuni per il mercato interno del gas naturale e che abroga la direttiva 2003/55/CE
 - Recepimento in Italia: Decreto Legislativo 1 giugno 2011, n° 93
- ✓ **Regolamento (CE) n. 713/2009** del 13 luglio 2009 che istituisce un’Agenzia per la cooperazione fra i Regulatori nazionali dell’energia
- ✓ **Regolamento (CE) n. 715/2009** del 13 luglio 2009 relativo alle condizioni di accesso alle reti di trasporto del gas naturale e che abroga il precedente Regolamento (CE) n. 1775/2005 del 28 settembre 2005

Terzo pacchetto energia – parte gas

Obiettivi ed aree di intervento

Obiettivi:

- ✓ stabilire **regole non discriminatorie** ed **armonizzate** per l'accesso ai sistemi di trasporto del gas naturale europei, con particolare riferimento alle tematiche transfrontaliere ed all'integrazione dei mercati nazionali
- ✓ facilitare lo sviluppo di un **mercato all'ingrosso trasparente ed efficiente**, caratterizzato da un livello elevato di **sicurezza nell'approvvigionamento di gas**

Aree di intervento:

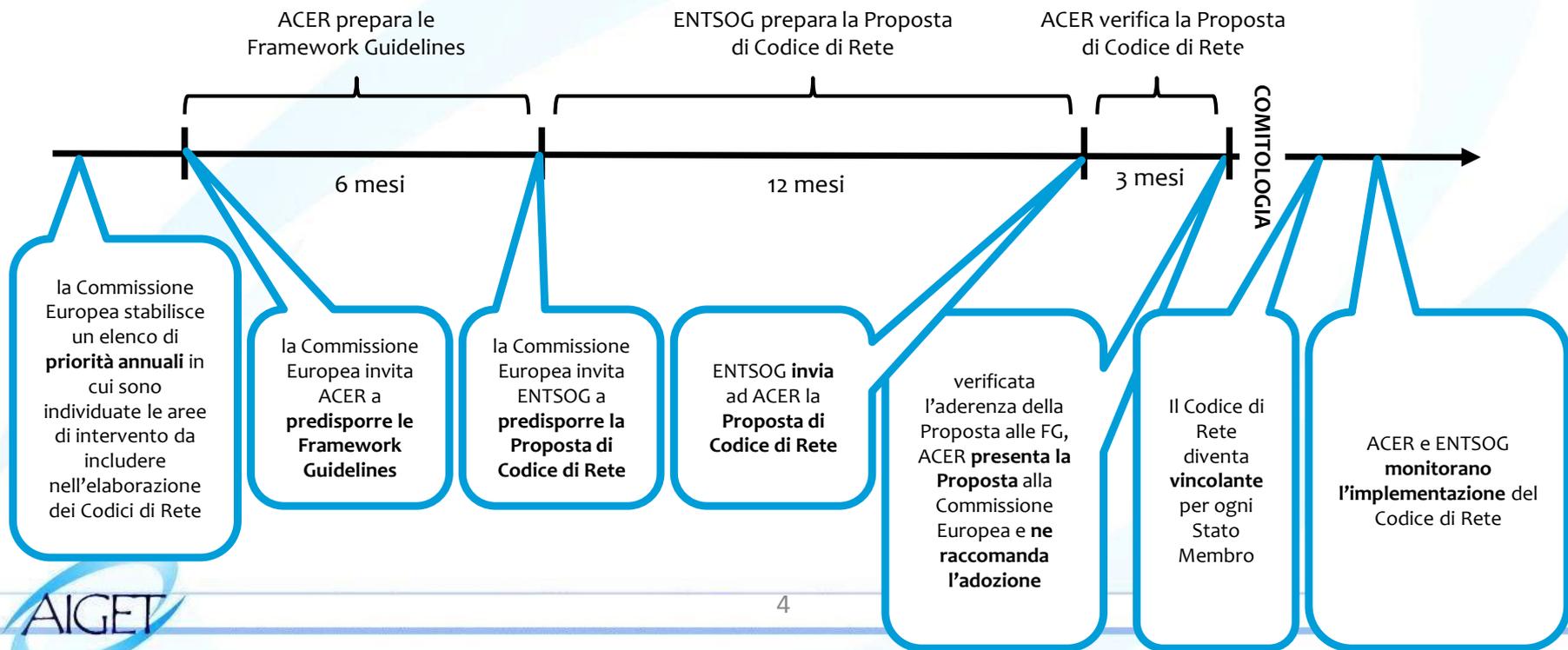
- ✓ sicurezza ed affidabilità della rete
- ✓ collegamento alla rete
- ✓ accesso dei terzi
- ✓ scambio dei dati e di liquidazione
- ✓ **interoperabilità**
- ✓ procedure operative in caso di emergenza
- ✓ **assegnazione della capacità e di gestione della congestione**
- ✓ scambi commerciali connessi alla fornitura tecnica dei servizi di accesso alla rete ed al bilanciamento
- ✓ **trasparenza delle informazioni** relative alle infrastrutture
- ✓ **bilanciamento**
- ✓ armonizzazione delle **strutture tariffarie di trasporto**
- ✓ efficienza energetica delle reti del gas.

L'iter di definizione dei Codici di Rete

Gli attori coinvolti nella definizione dei Codici sono:

- ✓ la Commissione Europea
- ✓ l'Agenzia per la Cooperazione dei Regolatori dell'Energia – ACER
- ✓ La Rete europea dei gestori del sistema di trasporto del gas – ENTSOG

La procedura di definizione dei Codici prevede i seguenti passi:



Il Codice di Rete CAM (1/4)

Iter di definizione:

- ✓ agosto 2011 – ACER pubblica le **linee guida**
- ✓ marzo 2012 – ENTSOG consegna ad ACER la **Proposta di Codice di Rete**
- ✓ giugno 2012 – ACER richiede ad ENTSOG alcune **modifiche**
- ✓ settembre 2012 – ENTSOG consegna ad ACER la **Proposta di Codice di Rete modificato**
- ✓ novembre 2012 – **trasmissione finale** del documento da ACER alla Commissione europea
- ✓ aprile 2013 – completamento della procedura di **comitologia**



REGOLAMENTO (UE) N. 984/2013 del 14 ottobre 2013
vincolante **dal 1 novembre 2015**

Oggetto:

- ✓ **Meccanismi di assegnazione della capacità** ai punti di interconnessione all'interno dell'UE

Obiettivi:

- ✓ Aste per l'assegnazione della capacità svolte con le **stesse tempistiche e regole**
- ✓ Priorità ai **prodotti «bundled»**
- ✓ Utilizzo di **un'unica piattaforma** per la prenotazione della capacità:

PRISMA 
EUROPEAN CAPACITY PLATFORM

<https://www.prisma-capacity.eu/web/start/>

Il Codice di Rete CAM (2/4)

Contenuti:

- ✓ **Capacità su base:** annuale, trimestrale, mensile, giornaliera, infra-giornaliera
- ✓ **Tipologia di capacità:** continua, interrompibile e supplementare
- ✓ Capacità **riservata** a conferimenti fino a 5 anni e fino a tre mesi
- ✓ **Mercato secondario** della capacità

Product	Frequency of auctions	Number of products per auction	Start of the auction	Bidding round	Publication amount of capacity	Publication of allocation results to individuals	Auction algorithm
Auction Calendar for firm capacity products							
Year	annual	Y1 to Y15	1st Monday of March	First round 3h: 09:00-12:00 Then 1h: 13:00-14:00 15:00-16:00 17:00-18:00	1 month before the auction starts*	no later than next business day *	Ascending Clock auction
Quarter		Q1 to Q4	1st Monday of June		1 week before the auction starts *		
Month	monthly	M1	2^o Monday				
Day	daily	D1	16:30	16:30-17:00 *	16:30	no later than 30 minutes *	Uniform Price auction
Auction Calendar for interruptible capacity products							
Y,Q,M	see above	see above	The day after closure of respective firm product 09:00.	see above	The day after closure of respective firm product (7:00)	no later than next business day *	Ascending Clock auction
Day	daily	D1	17:30	17:30-18:00	At the time the auction starts	no later than 30 minutes *	Uniform Price auction

*09:00

*after closing of the bidding round

Time zone for all times: CE(S)T – Central European (Summer) Time

Fonte: documentazione PRISMA
(<https://platform.prisma-capacity.eu/>)



Il Codice di Rete CAM (3/4)

- ✓ Meccanismo di assegnazione della capacità: **asta** (a prezzo ascendente o uniforme)
 - **Meccanismo ascending clock** (capacità Y, Q, M)
 - più aste successive a prezzi crescenti, a partire dal prezzo di riserva (tariffa regolata)
 - definiti un gradino di prezzo elevato ed un gradino di prezzo basso (in rapporto 1:5)
 - alla prima sottoquotazione, si aprono ulteriori procedure di aggiudicazione che considerano aumenti del gradino di prezzo basso
 - **Meccanismo uniform price** (capacità D, I-D)
 - un'unica procedura di aggiudicazione
 - il prezzo dell'offerta non deve essere inferiore al prezzo di riserva;
 - *ranking* delle offerte in base al prezzo offerto
 - l'Utente specifica il quantitativo minimo di capacità desiderata (principio «fill-or-kill»)
 - allocazione *pro-quota* nel caso di offerte di pari merito
 - prezzo di aggiudicazione: pari al prezzo dell'offerta selezionata più bassa se la domanda supera l'offerta, diversamente è pari al prezzo di riserva

Il Codice di Rete CAM (4/4)

Iter di recepimento in Italia:

- ✓ Regolamento UE vincolante **dal 1 novembre 2015**, recepito in Italia tramite:
 - Delibera 536/2012/R/gas (conferimenti *day-ahead* c/o Tarvisio)
 - Delibera 83/2013/R/gas (mercato secondario della capacità)
 - **Delibera 137/2014/R/gas** (conferimento capacità primaria, tranne infra-giornaliera)

- ✓ Recepimento all'interno del Codice di Rete di Snam Rete Gas:
 - Delibera 137/2013/R/gas (conferimenti *day-ahead* c/o Gorizia, Passo Gries e Tarvisio - da aprile 2013);
 - Delibera 419/2014/R/gas (mercato secondario della capacità - dal 1 settembre 2014)
 - **Delibera 552/2014/R/gas** (mercato primario ad eccezione dei conferimenti pluriennali; primi conferimenti possibili: i mensili relativi al Mese-gas di dicembre 2014)
 - **Delibera 36/2015/R/gas** (conferimenti pluriennali a partire dall'Anno Termico 2015-2016)

Gestione della congestione contrattuale

Allegato I al Regolamento (CE) n. 715/2009 del 13 luglio 2009,
vincolante dal **1 ottobre 2013**

(ad eccezione del meccanismo «use-it-or-lose-it» su base day-ahead, vincolante dal 1 luglio 2016)

Principi-guida:

- ✓ La congestione contrattuale è un ostacolo allo sviluppo del mercato interno del gas
- ✓ Necessità di procedure che incentivino gli Utenti ad un **utilizzo efficiente** della capacità conferita

Meccanismo	Status recepimento in Italia	Applicazione
over-subscription & buy-back	Prop. di agg. CdR SRG n. 20 del 28 giugno 2013	tutti i Punti di Entrata/Uscita interconnessi con l'estero
surrender capacity	Delibera 411/2013/R/gas Prop. di agg. del CdR di SRG n. 23 approvata con Delibera 419/2014/R/gas del 7 agosto 2014	tutti i Punti di Entrata/Uscita interconnessi con l'estero
«use-it-or-lose-it» di lungo periodo	Delibera 411/2013/R/gas Prop. di agg. del CdR SRG n. 29 del 9 giugno 2014	Punti di Entrata/Uscita di Passo Gries, Tarvisio e Gorizia
«use-it-or-lose-it» su base day-ahead	Ad oggi nessuna azione è stata intrapresa per il recepimento	N.D.

Il Codice di Rete relativo al Bilanciamento (1/4)

Iter di definizione:

- ✓ ottobre 2011 – ACER pubblica le **linee guida**
- ✓ aprile 2012 – ENTSOG consegna ad ACER la **Proposta di Codice di Rete**
- ✓ giugno 2012 – ACER richiede ad ENTSOG alcune **modifiche**
- ✓ ottobre 2012 – ENTSOG consegna ad ACER la **Proposta di Codice di Rete modificato**
- ✓ gennaio 2013 – ACER richiede ad ENTSOG **ulteriori modifiche**
- ✓ febbraio 2013 – ENTSOG consegna ad ACER la **Proposta di Codice di Rete modificato**
- ✓ marzo 2013 – **trasmissione finale** del documento da ACER alla Commissione europea
- ✓ ottobre 2013 – completamento della procedura di **comitologia**



REGOLAMENTO (UE) N. 312/2014 del 26 marzo 2014
vincolante **dal 1 ottobre 2015**

Oggetto:

- ✓ Norme per il **bilanciamento operativo** della rete di trasporto, procedure di **nomina**, **oneri di sbilancio** e procedure di **liquidazione** delle partite economiche connesse

Obiettivi:

- ✓ Introduzione di un **regime di bilanciamento operativo armonizzato e basato sul mercato**

Il Codice di Rete relativo al Bilanciamento (2/4)

Elementi cardine:

- ✓ **Responsabilità del bilanciamento** in capo agli Utenti (ruolo **residuale** del TSO)
- ✓ **TSO neutrale** rispetto ai costi/ricavi del bilanciamento
- ✓ **Operatore di mercato** come controparte centrale per le transazioni del TSO e degli Utenti
- ✓ **Meccanismi di incentivazione:**
 - degli Utenti a bilanciare le proprie posizioni (**corrispettivi di disequilibrio**)
 - del TSO per azioni di bilanciamento efficienti
- ✓ **Procedure di nomina/rinomina** armonizzate
- ✓ **Informazioni fornite dal TSO** accurate e tempestive
- ✓ Obblighi a carico dei **gestori dei sistemi di distribuzione**
- ✓ Possibilità di definizione di **obblighi di bilanciamento infra-giornalieri** a carico degli Utenti

Modalità di bilanciamento del TSO:

- ✓ Modalità di bilanciamento:
 - compravendita di **prodotti standard di breve termine** su un mercato organizzato (*title, locational, temporal, temporal locational*)
 - utilizzo di **servizi di bilanciamento** acquistati mediante **gara**
- ✓ **ordine di merito** nell'attivazione delle misure

Il Codice di Rete relativo al Bilanciamento (3/4)

Iter di recepimento in Italia:

- ✓ luglio 2014 – **documento programmatico SRG** (Allegato A alla Delibera 485/2014/R/gas), in consultazione fino al 15 novembre 2014

- ✓ 27 febbraio u.s.: **prima proposta di aggiornamento CdR SRG** n. 33, in consultazione fino al 30 marzo p.v.:
 - ciclo di nomina e rinomina
 - informazioni agli Utenti

- ✓ Entro aprile p.v.: **seconda proposta di aggiornamento CdR SRG**:
 - oneri di sbilanciamento
 - adeguamento garanzie bilanciamento
 - ulteriori informazioni agli Utenti
 - conferimento di capacità *intra-day*
 - adeguamento unità energetica in KWh

Il Codice di Rete relativo al Bilanciamento (4/4)

Modalità di recepimento in Italia:

- ✓ **Prodotti di bilanciamento** *title e title locational*
- ✓ **Mercato organizzato:** M-Gas ?

- ✓ **Ciclo di rinomina:**
 - rinomina dalle ore 16:00 di G-1 fino alle ore 3:00 di G
 - SRG: presa in carico delle rinomine su base oraria, conferma entro le due ore successive
 - *Early implementation* fino a settembre 2015: tre cicli di rinomina (h. 12:00, 15:00, 18:00)

- ✓ **Eliminazione sessioni G-1 e PB-Gas**

- ✓ Pubblicazione delle **informazioni sul sistema:** con cadenza oraria nel corso del Giorno-gas
- ✓ **Informazioni relative ai prelievi degli Utenti** secondo il c.d. «**scenario di base**»:
 - Punti con misure Non Giornaliere:
 - entro le ore 13.00 di G-1: previsione su G
 - aggiornamento *intraday* entro le ore 14.00 e 16.00 di G
 - Punti con misura Infragiornaliera:
 - entro le ore 14.00 di G: misurazione flussi per l'intervallo: 06:00 ÷ 12:00
 - aggiornamento entro le ore 18.00 di G: misurazione flussi per l'intervallo: 06:00 ÷ 16:00

- ✓ **Misure provvisorie, obblighi infra-giornalieri:** non previsti

Il Codice di Rete relativo all'Interoperability

Iter di definizione:

- ✓ luglio 2012 – ACER pubblica le **linee guida**
- ✓ aprile 2013 – ENTSOG sviluppa la **Proposta di Codice di Rete**
- ✓ giugno 2013 – ACER richiede ad ENTSOG alcune **modifiche**
- ✓ settembre 2013 – ENTSOG consegna ad ACER la **Proposta di Codice di Rete modificato**
- ✓ novembre 2013 – ACER richiede ad ENTSOG **ulteriori modifiche**
- ✓ gennaio 2014 – **trasmissione finale** del documento da ACER alla Commissione europea



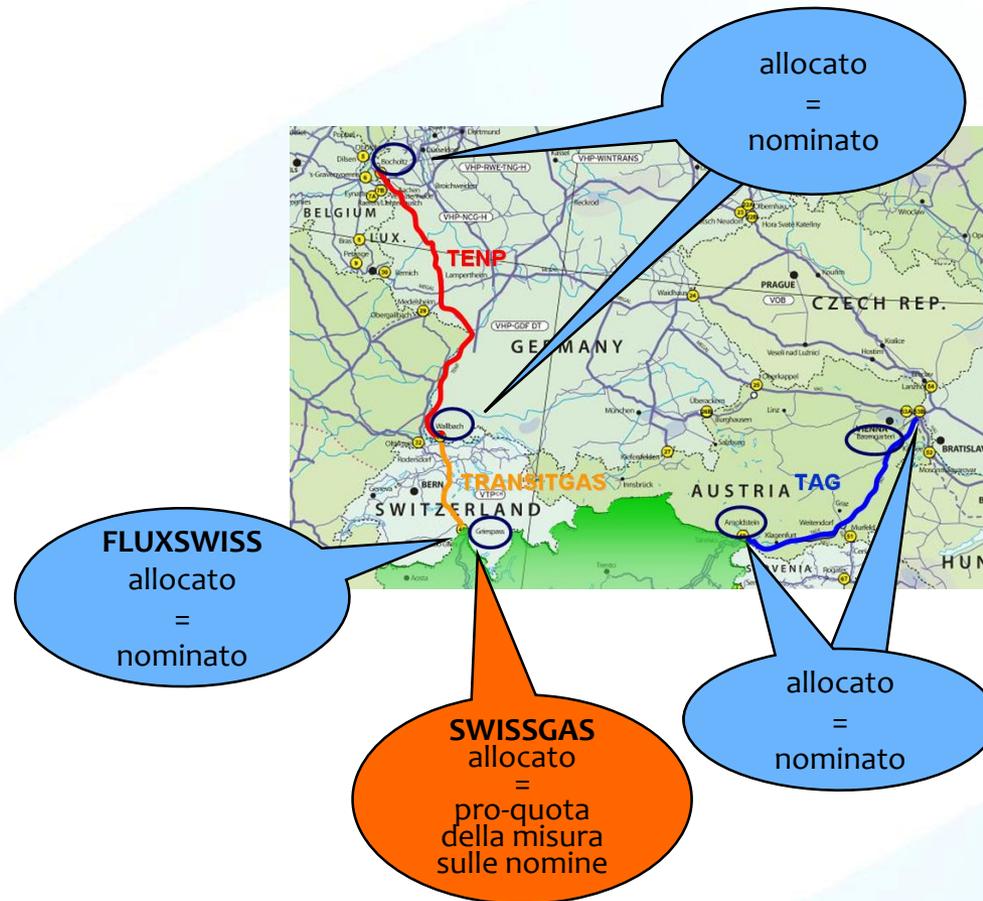
in attesa dell'adozione del Codice...

Principi-guida:

- ✓ La definizione/modifica di accordi di interconnessione (**Interconnection Agreement**) tra TSO adiacenti riguardanti regole condivise in merito a controllo dei flussi di gas, misura, allocazione, *matching* delle nomine, eventi eccezionali
- ✓ **Unità di misura** comuni
- ✓ Procedure di gestione e monitoraggio della **qualità del gas**
- ✓ **Odorizzazione**
- ✓ Procedure di **scambio dei dati**
- ✓ Risoluzione delle **dispute**

Alcune criticità riguardanti l'Interoperability (1/2)

Procedure di allocazione



Alcune criticità riguardanti l'Interoperability (2/2)

Definizione di «Giorno-gas»

	GIORNO GAS	
	TRANSITGAS TAG	SRG
	4.00	4.00
	5.00	5.00
	6.00	6.00
	7.00	7.00
	8.00	8.00
	9.00	9.00
	10.00	10.00
	11.00	11.00
	12.00	12.00
	13.00	13.00
	14.00	14.00
	15.00	15.00
	16.00	16.00
	17.00	17.00
	18.00	18.00
	19.00	19.00
	20.00	20.00
	21.00	21.00
	22.00	22.00
	23.00	23.00
	0.00	0.00
	1.00	1.00
	2.00	2.00
	3.00	3.00
	5.00	4.00
	6.00	5.00
	7.00	6.00
	8.00	7.00
	9.00	8.00
	10.00	9.00
	11.00	10.00
	12.00	11.00
	13.00	12.00
	14.00	13.00
	15.00	14.00
	16.00	15.00
	17.00	16.00
	18.00	17.00
	19.00	18.00
	20.00	19.00
	21.00	20.00
	22.00	21.00
	23.00	22.00
	0.00	23.00
	1.00	0.00
	2.00	1.00
	3.00	2.00
	4.00	3.00
	5.00	4.00
	6.00	5.00
	7.00	6.00
	8.00	7.00

	GIORNO GAS	
	TRANSITGAS TAG	SRG
	4.00	3.00
	5.00	4.00
	6.00	5.00
	7.00	6.00
	8.00	7.00
	9.00	8.00
	10.00	9.00
	11.00	10.00
	12.00	11.00
	13.00	12.00
	14.00	13.00
	15.00	14.00
	16.00	15.00
	17.00	16.00
	18.00	17.00
	19.00	18.00
	20.00	19.00
	21.00	20.00
	22.00	21.00
	23.00	22.00
	0.00	23.00
	1.00	2.00
	2.00	1.00
	2.00	2.00
	3.00	3.00
	4.00	4.00
	5.00	5.00
	6.00	6.00
	7.00	7.00
	8.00	8.00
	9.00	9.00
	10.00	10.00
	11.00	11.00
	12.00	12.00
	13.00	13.00
	14.00	14.00
	15.00	15.00
	16.00	16.00
	17.00	17.00
	18.00	18.00
	19.00	19.00
	20.00	20.00
	21.00	21.00
	22.00	22.00
	23.00	23.00
	0.00	0.00
	1.00	1.00
	2.00	2.00
	3.00	3.00
	4.00	4.00
	5.00	5.00
	6.00	6.00
	7.00	7.00
	8.00	8.00

manca un'ora!

ora solare
⇒
ora legale

sfasamento del Giorno-gas

un'ora aggiuntiva!

ora legale
⇒
ora solare

Criticità:

- ✓ sfasamento allocazioni
- ✓ rischio superi capacità

Il Codice di Rete relativo alle Tariffe

Iter di definizione:

- ✓ novembre 2013 – ACER pubblica le **linee guida**
- ✓ maggio 2014 – ENTSOG pubblica il **draft iniziale** della Proposta di Codice per la consultazione
- ✓ giugno/luglio 2014 – fase di **consultazione**
- ✓ dicembre 2014 – ENTSOG consegna ad ACER la **Proposta finale**



in attesa della verifica da parte di ACER...

Principi-guida:

- ✓ **Armonizzazione della strutturazione tariffaria** dei servizi di trasporto
- ✓ definizione di tariffe di trasporto **cost-reflective**, **stabili** e **trasparenti**.

La trasparenza delle informazioni di sistema

Con riferimento agli **obblighi di trasparenza delle informazioni di sistema** stabiliti dall'Allegato I al Regolamento (CE) n. 715/2009, ENTSOG ha reso disponibile on-line, dal 1 ottobre 2013, una piattaforma ove sono pubblicate informazioni commerciali ed operative relative alle reti di trasporto degli Stati Membri.

Sono ad esempio consultabili, per ogni TSO/punto di interconnessione:

- ✓ le **capacità** tecniche, prenotate e disponibili
- ✓ le **regole di bilanciamento** adottate
- ✓ la struttura della **tariffa di trasporto**
- ✓ **flussi nominati** e correnti
- ✓ **interruzioni** del servizio di trasporto previste
- ✓ dati relativi alla **qualità del gas**



www.gas-roads.eu

The screenshot displays the ENTSOG Transparency Platform interface. The main content area shows a table of capacity data for the Tarvisio entry point. The table is titled 'CAPACITY' and has columns for 'Month', 'Technical*', 'Booked*', 'Available*', 'Total*', 'Interruptible*', 'Booked*', and 'Available*'. The data is for the period from 01 May 2014 to 08 May 2014. The 'Total*' column shows 0 for all months, and the 'Interruptible*' columns also show 0.

Month	Technical*	Firm*		Total*	Interruptible*		Remarks
		Booked*	Available*		Booked*	Available*	
01 May 2014	1.178.658,051	1.046.590,258	132.067,793	0	0	0	
02 May 2014	1.178.658,051	1.046.590,258	132.067,793	0	0	0	
03 May 2014	1.178.658,051	1.046.590,258	132.067,793	0	0	0	
04 May 2014	1.178.658,051	1.046.590,258	132.067,793	0	0	0	
05 May 2014	1.178.658,051	1.046.590,258	132.067,793	0	0	0	
06 May 2014	1.178.658,051	1.046.590,258	132.067,793	0	0	0	
07 May 2014	1.178.658,051	1.046.590,258	132.067,793	0	0	0	
08 May 2014	1.178.658,051	1.046.590,258	132.067,793	0	0	0	



Grazie per
l'attenzione!



ASSOCIAZIONE ITALIANA
DI GROSSISTI DI ENERGIA E TRADER

