

X Commissione Industria del Senato

Audizione informale

Mercato elettrico Intraday e possibili evoluzioni

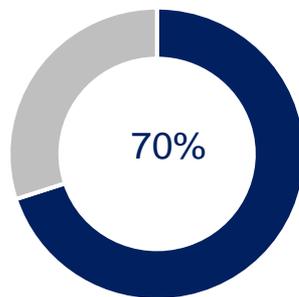
Andrea Zaghi

Direttore Generale

Roma, 9 aprile 2019



Elettricità Futura è la principale Associazione del mondo elettrico italiano, unisce produttori di energia elettrica da fonti rinnovabili e da fonti convenzionali, distributori e fornitori di servizi, al fine di contribuire a creare le basi per un mercato elettrico efficiente e pronto alle sfide del futuro



Dell'elettricità consumata in Italia è assicurata da aziende associate a Eletticità Futura

650

OPERATORI

40.000

ADDETTI

76.000 MW

POTENZA INSTALLATA

1.150.000 km

LINEE

Eletticità Futura ha una **proiezione internazionale** ed aderisce a





Decarbonizzazione del mix energetico europeo anche attraverso il rafforzamento del sistema ETS

Elettrificazione nei settori del trasporto e del riscaldamento e raffreddamento, accompagnando l'evoluzione tecnologica, incluso l'accumulo



Fonti rinnovabili tramite meccanismi efficienti e orientati al mercato, per garantire stabilità delle regole e continuità degli investimenti

Mercato elettrico efficiente per fornire segnali di prezzo di lungo periodo adeguati per le decisioni di investimento e disinvestimento



Digitalizzazione e informazione per rendere i clienti più consapevoli del loro ruolo all'interno del libero mercato

Il mercato intraday in Italia, attivo dall'anno 2004, ha storicamente svolto la funzione di mercato di aggiustamento, utile a rendere compatibili gli esiti del mercato *day ahead* con i vincoli tecnici degli impianti di generazione. Tale mercato ha subito un'evoluzione nel corso del tempo diventando un mercato anche funzionale al fine-tuning dei programmi di immissione o prelievo degli operatori in un arco temporale più prossimo al tempo reale

Il Mercato Infragiornaliero (MI) consente agli operatori di apportare modifiche ai programmi definiti nel Mercato del Giorno Prima (MGP) attraverso ulteriori offerte di acquisto o vendita. Il MI si svolge in 7 sessioni. Completano l'articolazione del Mercato elettrico a pronti (MPE) il mercato dei servizi di dispacciamento (MSD) e il mercato dei prodotti giornalieri (MPEG)

TEMPISTICHE DELLE ATTIVITÀ SUL MPE RELATIVE AL GIORNO D

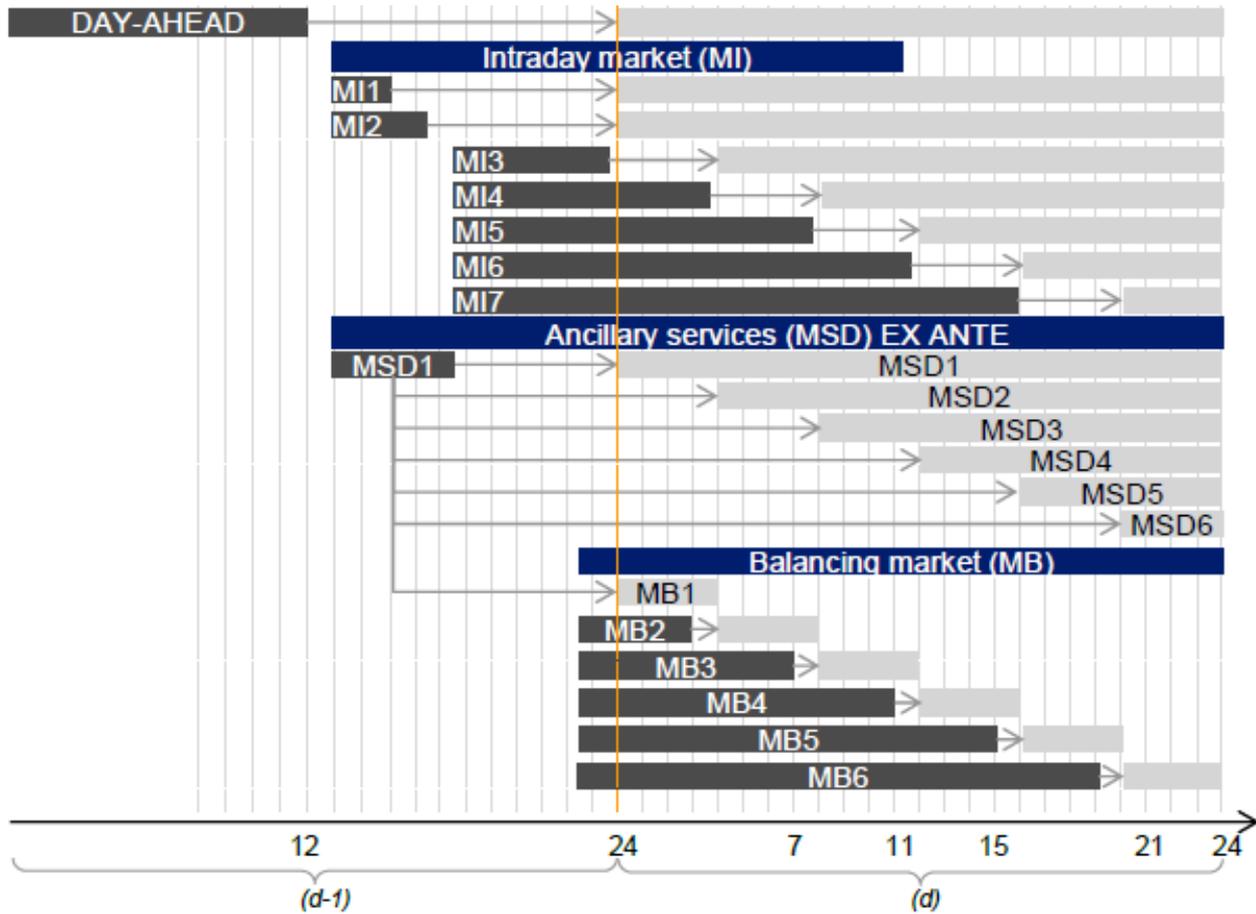
Giorno di riferimento	D-1				D															
	MGP	MI1	MI2	MSD1	MB1	MI3	MSD2	MB2	MI4	MSD3	MB3	MI5	MSD4	MB4	MI6	MSD5	MB5	MI7	MSD6	MB6
Informazioni preliminari	11.30	15.00	16.30	n.d.	n.d.	23.45*	n.d.	n.d.	3.45	n.d.	n.d.	7.45	n.d.	n.d.	11.15	n.d.	n.d.	15.45	n.d.	n.d.
Apertura seduta	08.00**	12.55	12.55	12.55	°	17.30*	°	22.30*	17.30*	°	22.30*	17.30*	°	22.30*	17.30*	°	22.30*	17.30*	°	22.30*
Chiusura seduta	12.00	15.00	16.30	17.30	°	23.45*	°	3.00	3.45	°	7.00	7.45	°	11.00	11.15	°	15.00	15.45	°	19.00
Esiti provvisori	12.42	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
Esiti definitivi	12.55	15.30	17.00	21.45	#	0.15	2.15	#	4.15	6.15	#	8.15	10.15	#	11.45	14.15	#	16.15	18.15	#

** l'ora si riferisce al giorno D-9

* l'ora si riferisce al giorno D-1

° Si utilizzano le offerte presentate sul MSD1

Disciplina del dispacciamento



Almeno 4 ore e 15 minuti tra gate closure e real time. No continuous trading

Offer session
 Programs executions

Un mercato *intra-day* efficiente consente agli operatori di ottimizzare al meglio il proprio portafoglio energetico durante il giorno di consegna



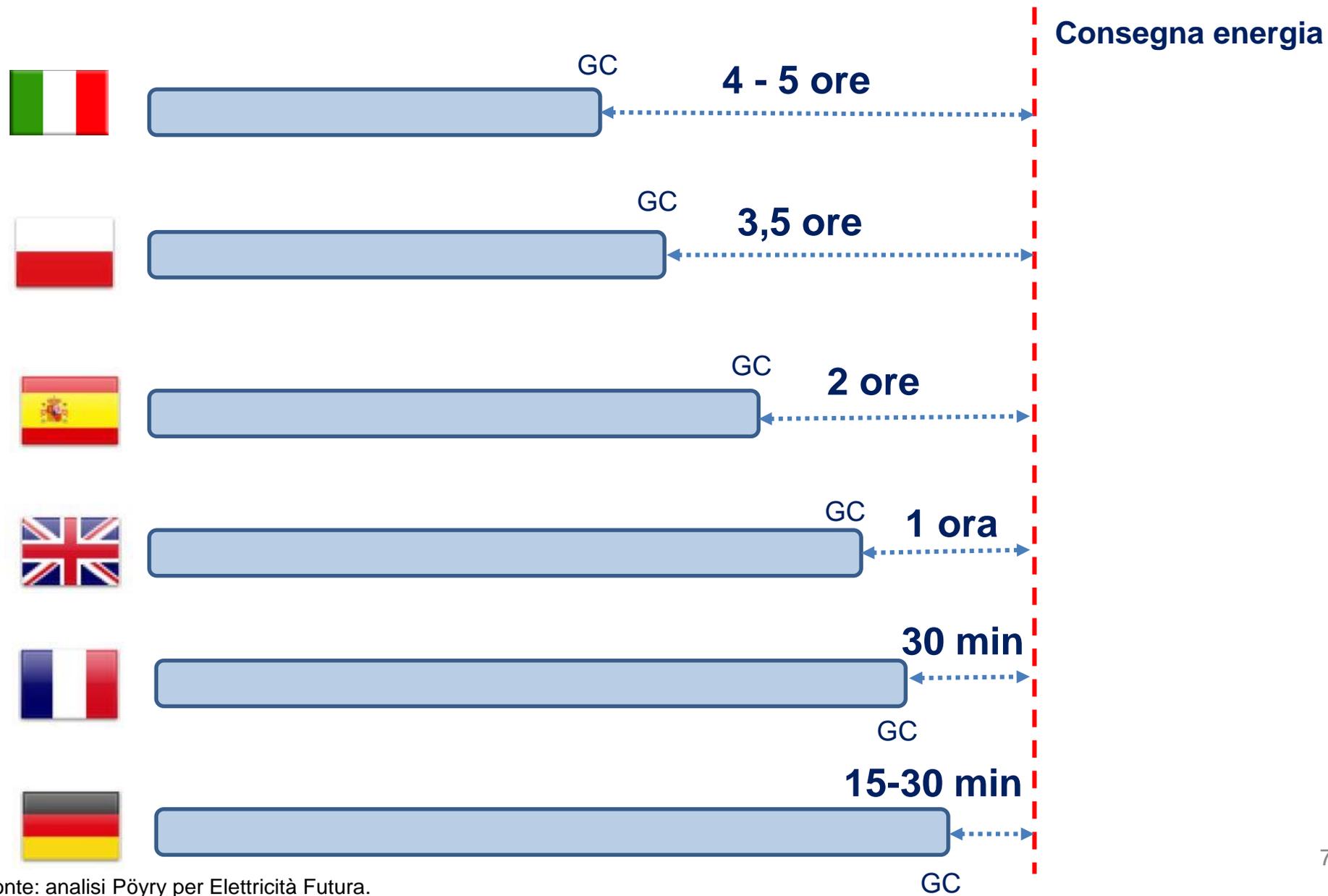
L'incremento della **penetrazione delle fonti rinnovabili non programmabili (FRNP)** e le criticità legate al rispetto di programmi di produzione definiti diverse ore prima della consegna fisica, hanno portato ad un crescente ruolo del MSD/MB



L'attuale distanza temporale tra la fase di programmazione su MI (4-5 h) e la consegna/prelievo fisico non agevola l'ottimizzazione e l'affidabilità dei profili di produzione (in particolare delle FRNP) e consumo



È pertanto necessario l'avvicinamento al tempo reale della gate closure del mercato Intraday. In particolare per le FRNP ciò consentirebbe di ridurre significativamente gli sbilanciamenti rispetto ai programmi di produzione



Fonte: analisi Pöyry per Eletticità Futura.

Lo spostamento della chiusura del mercato ID in prossimità al tempo reale riduce l'orizzonte di analisi disponibile al TSO per la risoluzione di problematiche di rete

Al fine di garantire lo **unit commitment** e i margini di riserva individuati da Terna, **le proposte sull'avvicinamento al tempo reale della gate closure di MI** e l'eventuale evoluzione verso logiche di continuous trading **non possono prescindere da un più ampio e sistemico quadro di revisione dell'architettura del Mercato con la riforma del dispacciamento** (per la quale è prevista a breve la pubblicazione di una consultazione da parte di ARERA) e l'avvio del **Capacity Market**

È essenziale un approccio ampio che preveda una riforma organica dell'architettura dei mercati, in ottica *Fit for RES* e che garantisca la sicurezza, il bilanciamento (con un idoneo MSD) e l'adeguatezza del sistema, tramite il capacity market



- Necessità di revisione delle modalità di svolgimento del mercato per il servizio di dispacciamento dovuta al protrarsi delle contrattazioni a ridosso del tempo reale
- Necessità di individuare misure per permettere che le contrattazioni del mercato intraday preservino lo *unit commitment* e garantiscano adeguati margini di riserva in tempo reale
- Necessità di modifica dell'attuale struttura dell'MSD, perché le risorse fisiche a cui il gestore si affida per il dispacciamento e per le quali ha definito un programma vincolante da rispettare nel tempo reale non devono essere interessate da ulteriori contrattazioni commerciali, proprio perché il loro programma è stato definito sul piano della fattibilità fisica, ossia sul piano della compatibilità con i vincoli di esercizio in sicurezza sia dell'impianto che della rete



Nell'Unione Europea è in corso un processo di armonizzazione ed integrazione dei mercati intraday. Il Regolamento CACM (Capacity Allocation and Congestion Management) pone particolare enfasi:



sull'introduzione della **contrattazione continua** (sebbene non come meccanismo esclusivo)



sulla chiusura delle contrattazioni (**gate closure**) nel medesimo mercato **a ridosso del tempo reale**.

Al fine di sostenere il raggiungimento di questo obiettivo, le borse elettriche APX, Belpex, EPEX Spot, GME, Nord Pool Spot e OMIE (PX), insieme ai gestori del sistema di trasmissione di 12 Paesi, hanno lanciato un'iniziativa denominata **XBID Market Project** con lo scopo di creare un mercato interzonale infragiornaliero congiunto e integrato.



Necessario l'avvicinamento al tempo reale della gate closure del mercato Intraday per agevolare l'ottimizzazione e l'affidabilità dei profili di produzione (in particolare delle FRNP) e consumo.



Essenziale un approccio ampio che preveda una riforma organica dell'architettura dei mercati, in ottica *Fit for RES* e che garantisca la sicurezza, il bilanciamento (con una revisione complessiva di MSD) e l'adeguatezza del sistema, tramite il capacity market

Contatti

Andrea Zaghi

Mail segreteria@elettricitafutura.it



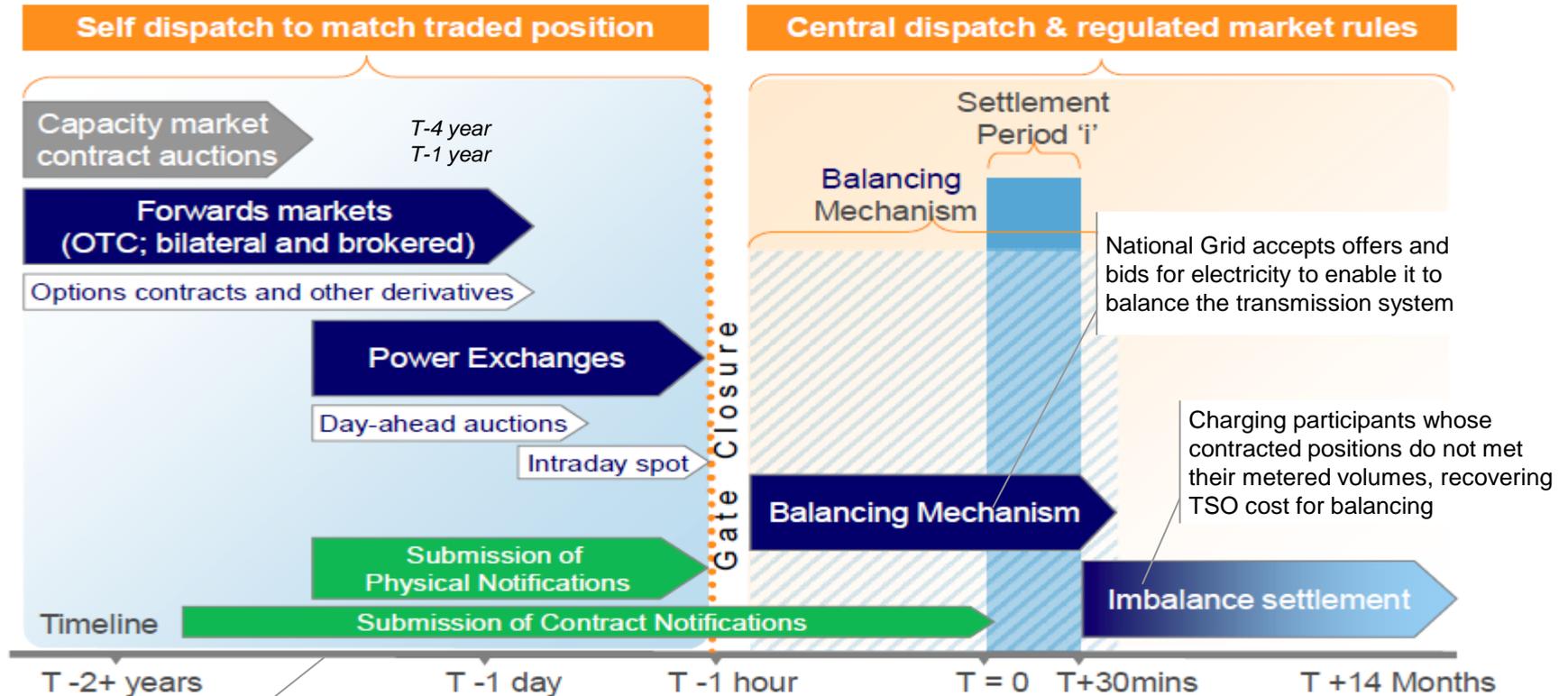
Elettricità Futura
Piazza Alessandria, 24 - 00198 Roma
Via G.B. Pergolesi, 27 - 20124 Milano
T +39 06 85372831
www.elettricitafutura.it

Seguici su:



Allegati

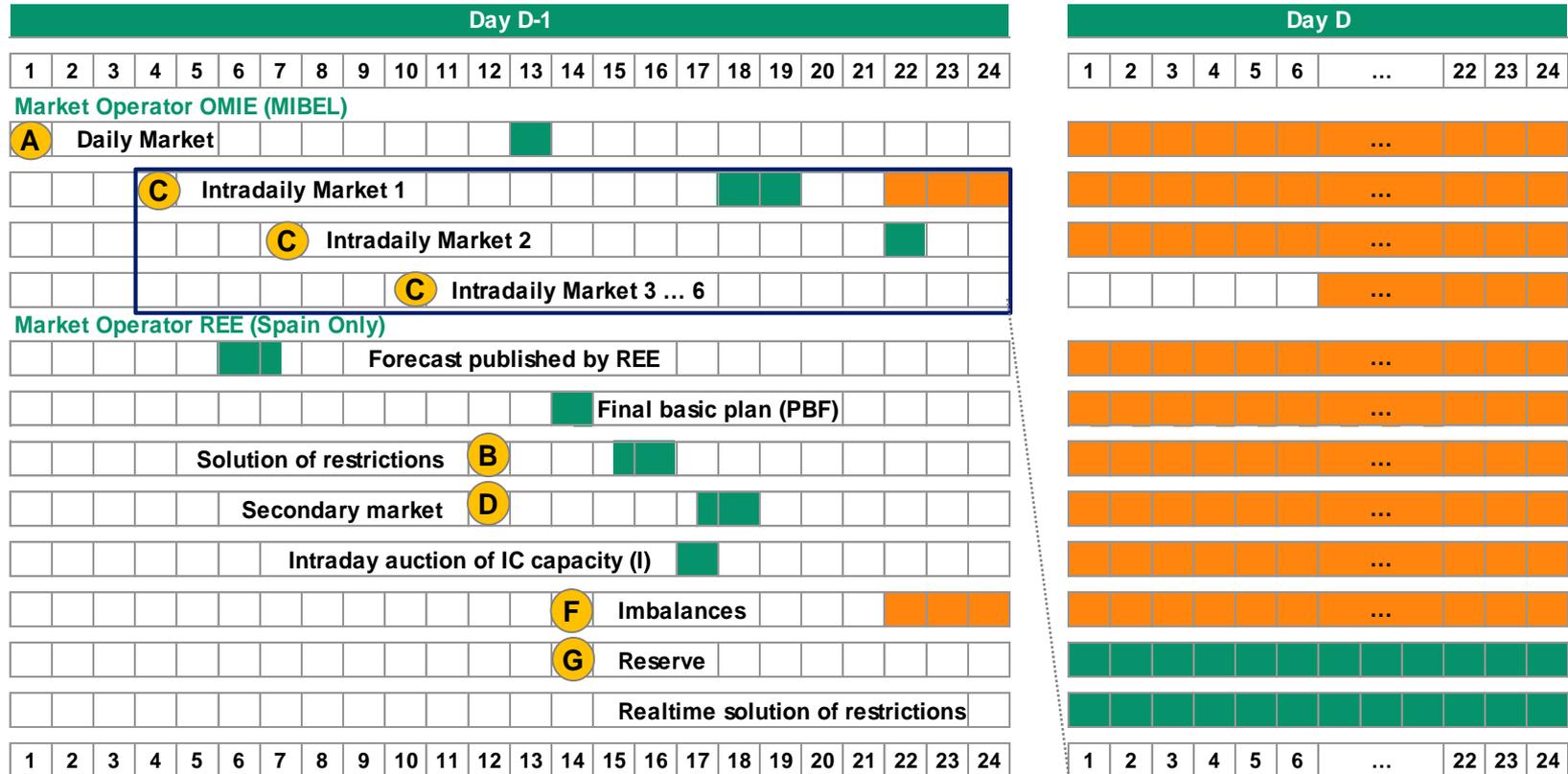
In UK il gate closure del mercato all'ingrosso avviene un'ora prima del dispacciamento



To allow parties to better manage the risk, from 2 November 2017 parties are able to submit contracts notifications to the Energy Contract Volume Aggregation Agent (ECVAA) up to the beginning of the relevant settlement period:

- **Energy Contract Volume Notification** – used to notify of the traded volumes from bilateral trades
- **Metered Volume Reallocation Notification** – used to notify either a fixed volume or a percentage of output should be reallocated from a given BMU to another party

In Spagna ci sono due ore tra gate closure e dispacciamento, ma in un regime di continuous trading market

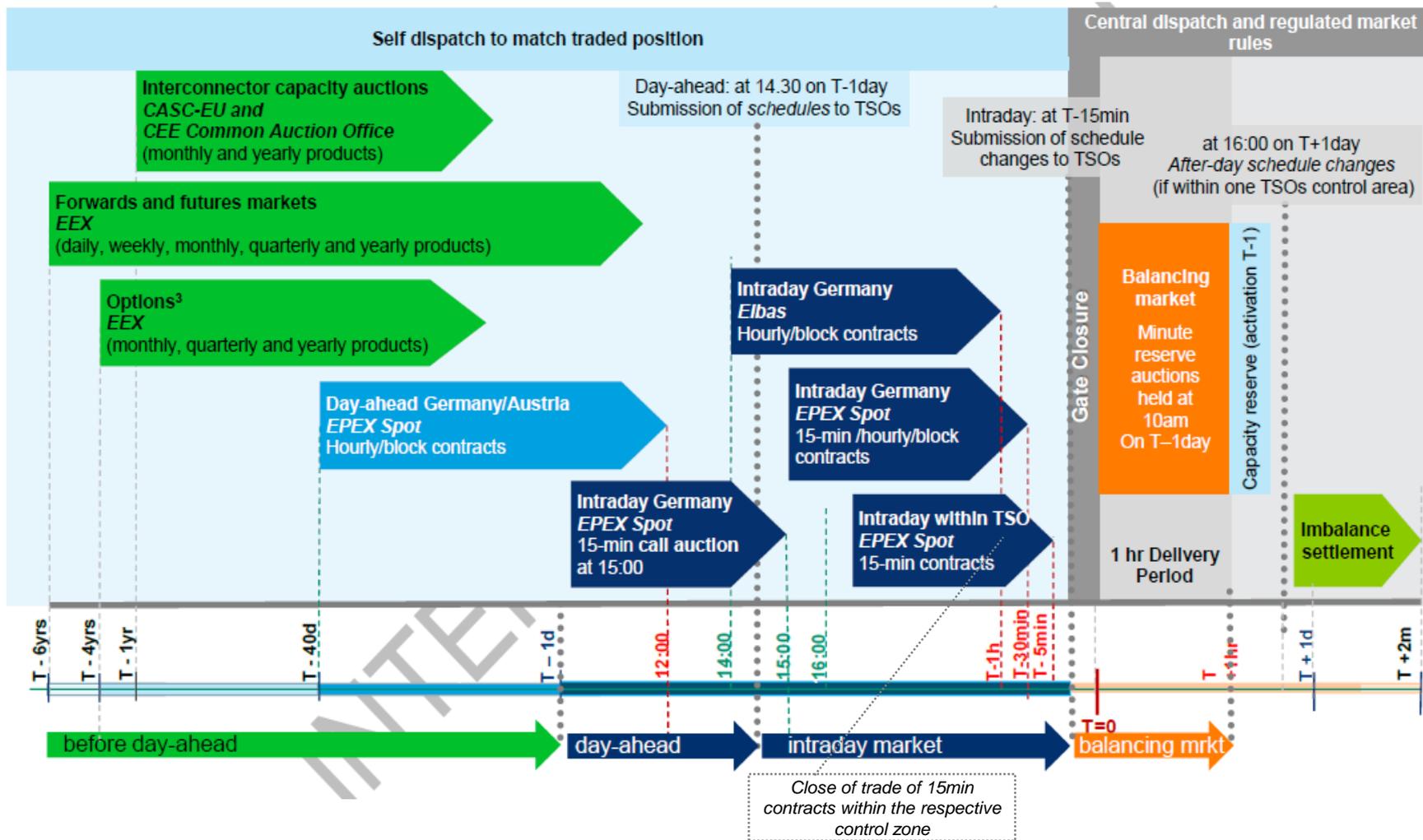


Max two hours between gate closure and real time. Continuous trading.

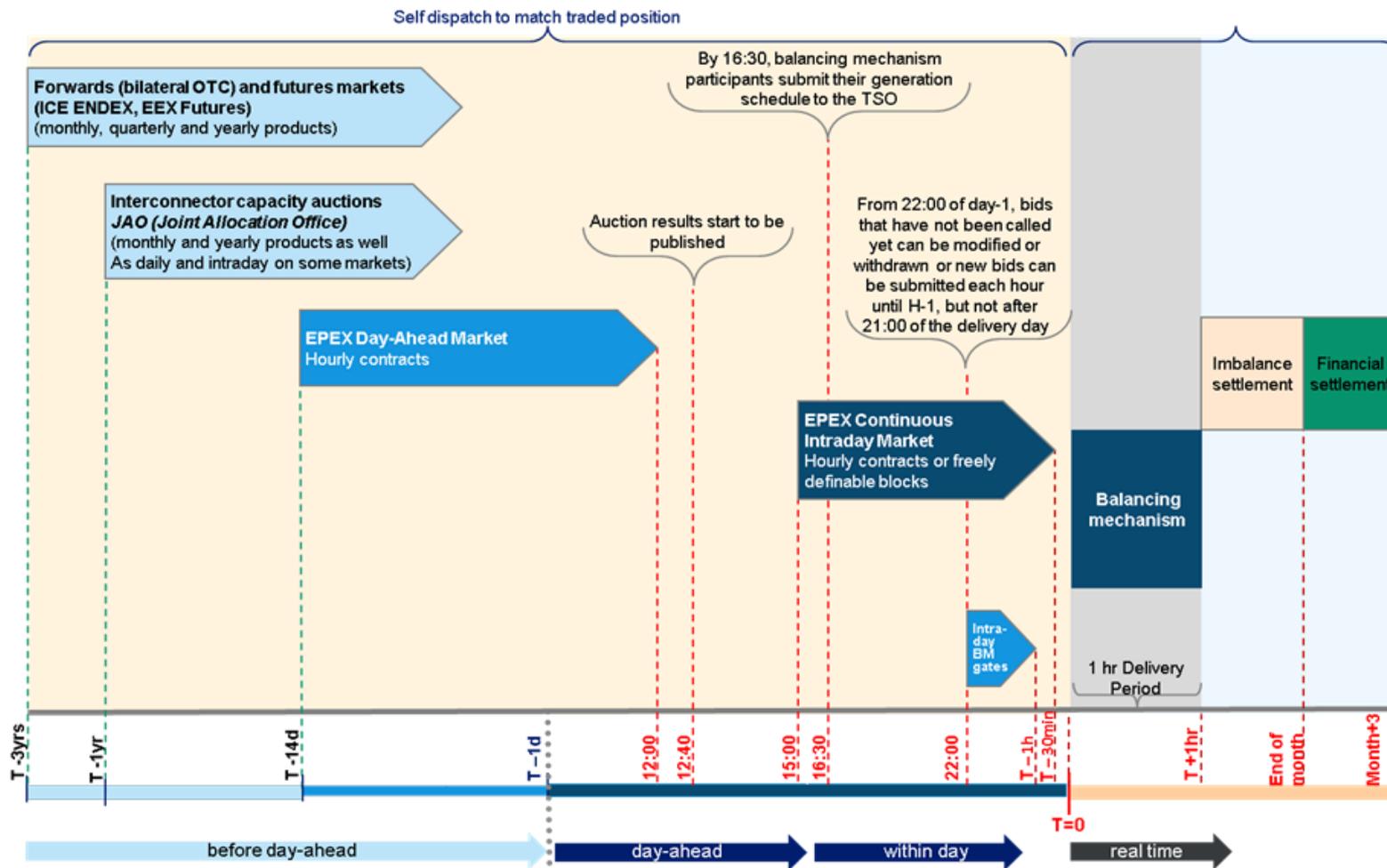
C The Spanish intradaily market (6 sessions) is integrated with a European continuous intradaily market.



In Germania la gate closure avviene 30 minuti prima del dispacciamento (15 dentro la stessa zona)

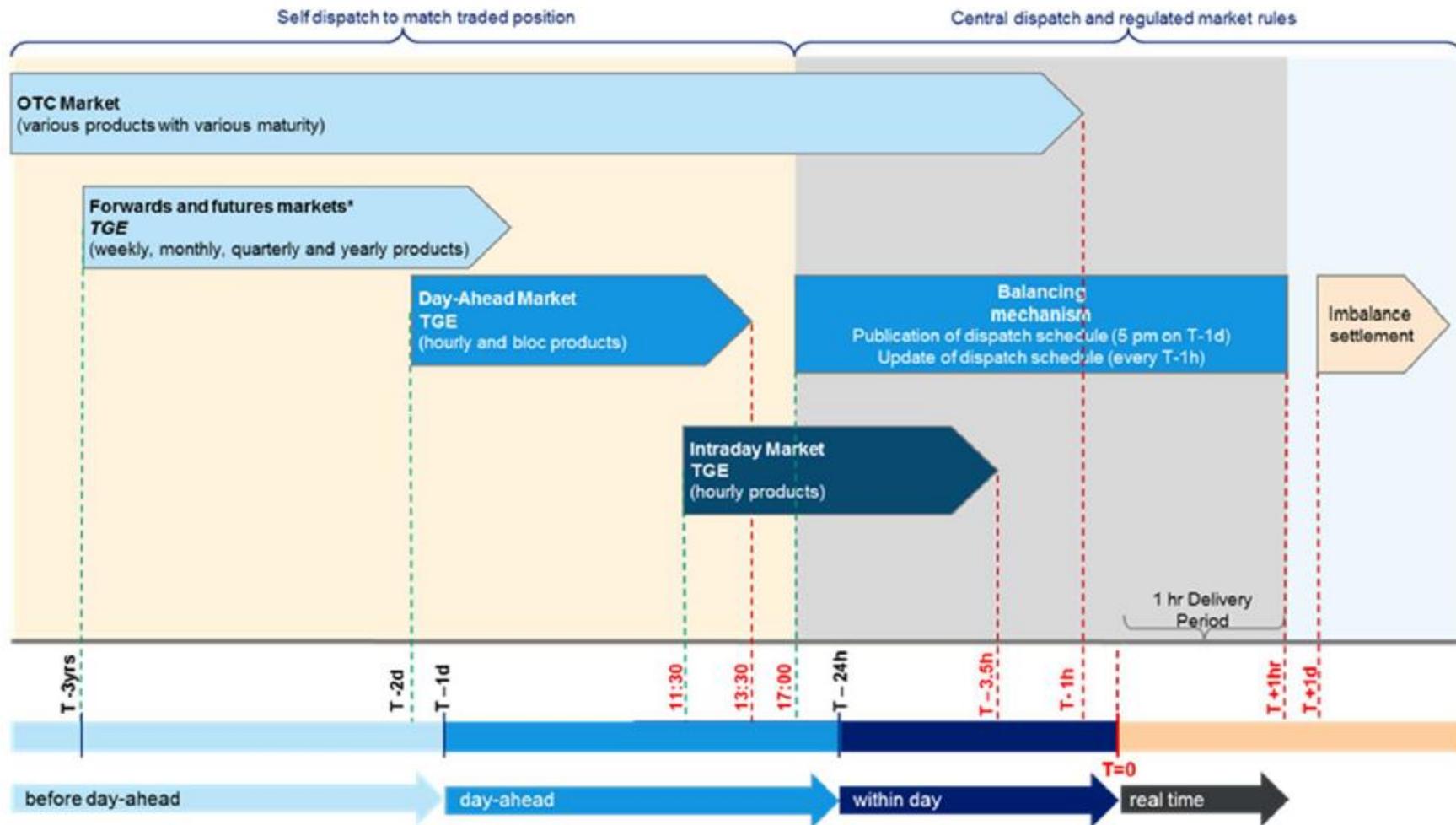


In Francia la gate closure per il continuous intraday market avviene 30 minuti prima del dispacciamento





In Polonia la chiusura del mercato intraday avviene 3,5 ore prima del dispacciamento. Sul mercato OTC può essere fatto trading fino a un'ora prima della consegna



I mercati infragiornalieri europei sono basati essenzialmente su due meccanismi: asta implicita e contrattazione continua. Di seguito le principali caratteristiche:



la **contrattazione continua**, basata sul criterio del *pay-as-bid*, permette agli operatori di mercato di aggiustare il più rapidamente possibile la propria posizione e di avere sempre a disposizione, istante per istante, una tra le possibili valorizzazioni dell'energia in acquisto e vendita;



il meccanismo di **asta implicita**, basata sul criterio del *system marginal price*, consente la massimizzazione del benessere sociale, facilita la partecipazione per operatori meno attrezzati che non possono contare su una sala trading 24/7, nonché assicura trasparenza dei meccanismi di formazione dei prezzi.

L'ARERA, nell'ambito delle Iniziative Regionali elettriche europee, ha portato avanti la proposta di un **modello ibrido** che preveda delle aste di apertura complementari alle sessioni di contrattazione continua anche in linea con le conclusioni di Entso-E