

**ILLUMIA**  
START EVERYDAY

---

# AUDIZIONI PERIODICHE ARERA 2023

**Piergiacomo Sibiano, Regulatory & Public Affairs Manager Illumia**

**21 - 22 novembre 2023**

---

# AGENDA

**1**

Criticità Gas

**2**

Mercati all'ingrosso

**3**

Attuazione Elenco Venditori

**4**

Liberalizzazione Retail

01.

CRITICITÀ GAS



- La continua **instabilità internazionale** impone prudenza in merito agli scenari dei prezzi. Il mercato risulta essere ancora relativamente «teso», per questa ragione la gestione degli **stoccaggi gas** è ancora uno degli strumenti più importanti da presidiare.
- A nostro avviso un miglioramento della gestione di questo strumento potrebbe ridurre costi di gestione degli operatori con una positiva ricaduta anche sui clienti.



- In particolare:
  - I meccanismi attuali di **iniezione/erogazione** di breve sono ancora piuttosto **rigidi**, con vincoli temporali molto stretti con preavvisi di soli due/tre giorni di anticipo.
  - Le **tempistiche** delle aste stagionali sono **troppo a ridosso** dell'inizio dell'anno di Stoccaggio (aprile-settembre). Addirittura, le ultime aste sono state indette ad anno di stoccaggio iniziato (5 e 6 aprile 2023). All'estero (Francia, Olanda, Austria) sono schedate diversi mesi prima del ciclo di iniezione.



- Tali vincoli paiono oramai superati nel **contesto europeo**, ne risulta una penalizzazione per gli operatori italiani.
- Si auspica **maggiore programmazione**, così da evitare tempistiche troppo ristrette tra avviso e svolgimento dell'asta.
- **Conferimenti capacità gas**. Molte sono ancora le criticità per gli operatori (UdB) a causa di dati anomali e difficoltà di verifica delle relative cause. Si auspica un report di dettaglio per PdR e l'individuazione di un unico interlocutore quale hub di controlli tra SII, TSO e gli operatori.

# 02.

MERCATI  
ALL'INGROSSO





- In vista dell'entrata in vigore del **TIDE**, data l'enorme portata degli effetti di questa riforma, si ritiene fondamentale la più alta condivisione di dati di *back test*, così da poter effettuare stime utili a simulare i possibili scenari derivanti dalla nuova regolazione.



- **Stoccaggio elettrico e demand response.** In questi ambiti, maggiore sarà l'apertura, maggiore sarà l'efficacia e quindi l'efficienza di queste misure. Facilitare quindi la partecipazione al Bilanciamento di tutti gli operatori con l'utilizzo di nuovi strumenti. In particolare, per lo stoccaggio, vi sono esperienze degne di nota, soprattutto in UK e Olanda.



- Con la partecipazione del sistema italiano alla piattaforma europea **PICASSO** per lo scambio di energia di bilanciamento da riserve automatiche per il ripristino della frequenza, si sono più volte registrati «prezzi estremi», sia in positivo che in negativo. Si propone di procedere con un assestamento del meccanismo, che eviti picchi di prezzo in assenza di un disequilibrio significativo della rete.

03.

ATTUAZIONE  
ELENCO  
VENDITORI



- È iniziata la verifica automatica da parte del SII in merito alla regolarità dei pagamenti verso Terna e i distributori (del. 339/2023) con le fatture in scadenza dal 28 luglio 2023, come da requisito finanziario previsto dall'Elenco Venditori.



Si propongono due meccanismi di facilitazione di gestione dei pagamenti:

- Prevedere, per i distributori, due cicli di fatturazione nel mese, inviando una sola fattura per ciclo agli operatori, con al suo interno le voci di dettaglio;
- Mantenere l'attuale metodo di fatturazione ma **ricevere dai singoli distributori una mail riepilogativa almeno 25 giorni prima della data scadenza** in cui si confermi la chiusura del ciclo di fatturazione e venga indicata la data di scadenza del medesimo. Quest'ultima opzione è quella adottata ad oggi dai principali Distributori, che ogni mese inviano due mail riepilogative, una per ciclo.

# 04.

## LIBERALIZZAZIONE RETAIL



- Il processo di liberalizzazione del mercato elettrico retail, dopo le prime due tappe del 2021 e 2022 riguardanti le piccole e micro imprese, procede con il segmento dei clienti domestici non vulnerabili.
- Fondamentale **mantenere la tempistica definita**, confermando le procedure competitive del prossimo 11 dicembre.
- Necessario slegare l'applicazione della «clausola sociale» (introdotta col decreto 48/2023) da queste aste, data la tempistica oramai troppo ravvicinata, e valutare possibili applicazioni nell'ambito del passaggio al STG per i clienti vulnerabili.





- Procedere con la deliberazione relativa alla richiesta di allineamento dati tra l'anagrafica RCU e i database degli esercenti la maggior tutela (DCO 461/2023).
- Morosità. Sempre più diffusi comportamenti opportunistici che utilizzano il processo di voltura per aggirare gli obblighi contrattuali. Ne consegue una sempre più alta percentuale di richieste CMOR rifiutate, con inevitabile aggravio di costi. Da valutare uno strumento di compensazione, analogo a quello istituito per gli oneri generali di sistema versati e non incassati e proseguire con gli approfondimenti per la creazione di un database di clienti inadempienti.

GRAZIE