

Elettricità Futura prot. UE21/16  
Energia Libera prot. 26

Spett.li

**Terna S.p.A.**  
Team TERRE  
Viale Egidio Galbani, 70  
00156 Roma

**Gestore dei Mercati Energetici S.p.A.**  
Sala Mercato  
Viale Maresciallo Pilsudski, 122/124  
00197 Roma

Roma, 15 febbraio 2021

**Oggetto:** Segnalazione problematiche interazione Piattaforma RR post-go-live

Essendo ormai passate diverse settimane dall'avvio della partecipazione del mercato italiano alla Piattaforma RR e sulla base dell'esperienza maturata in questi giorni dagli operatori, nel presente documento elenchiamo alcune problematiche, delle possibili proposte di risoluzione e alcune richieste di chiarimento sugli aspetti critici dell'interazione con la Piattaforma RR.

Problematiche ed elementi di criticità che auspiciamo possano essere risolti, o perlomeno il più possibile circoscritti e resi meno frequenti, prima del go-live del progetto *Cross Zonal Intraday Market* (XBID) previsto per maggio 2021.

Pubblicazione dati analitici per la trasparenza del Mercato e pubblicazione dati aggregati quantità accettate e prezzi marginali Piattaforma RR

Si richiede di migliorare il dettaglio e le modalità di comunicazione delle informazioni relative alla partecipazione a TERRE con i seguenti interventi sulle diverse piattaforme, nazionali ed europee, preposte alla comunicazione dei dati:

1. Dati presenti sul sito del GME: tramite il link “Offerte pubbliche” è possibile accedere alle informazioni relative alle singole transazioni con dettaglio orario e UP associata, ma, oltre al prezzo associato all'offerta, non vengono riportati i dati relativi alle quantità offerte e accettate per RR. Le offerte sono inoltre caratterizzate dall'etichetta “SUB” (Submitted), ma non è specificato se l'offerta risulti accettata o meno. Come avviene per le offerte presentate su MSD, **richiediamo quindi che, a seguito della ricezione delle informazioni da parte di Terna, il GME pubblichi (secondo le tempistiche ad oggi previste) con dettaglio orario sia le quantità che i prezzi delle singole offerte presentate e delle offerte accettate indicando l'unità di produzione associata.** Facendo riferimento alla Testo Integrato della Disciplina del Mercato Elettrico, riteniamo infatti che l'articolo 8.2, che definisce le informazioni minime relative alle offerte presentate sul MPE che devono essere pubblicate per rispettare i vincoli di trasparenza nei confronti degli operatori, trova applicazione anche in riferimento alla Piattaforma RR. Essendo quest'ultima parte integrante del MPE, richiede lo stesso livello di trasparenza nel trattamento e nella pubblicazione dei dati rispetto al MSD.

2. Dati presenti sulla Transparency Platform ENTSO-E: attualmente sono messi a disposizione con dettaglio quarto-orario sia le quantità che i prezzi delle singole offerte, ma non è riportato il dettaglio dell'UP corrispondente all'offerta (l'unico identificativo è il campo "Bid ID" che però è solo un codice da cui non è possibile risalire all'impianto). Non è poi chiaro a quali offerte si riferiscono quantità e prezzi (sono identificate come prodotto specifico ed includono probabilmente anche le offerte rivolte al mercato nazionale). Vengono invece pubblicate in forma aggregata le informazioni relative ai prezzi dell'energia attivata sulla piattaforma. Con riferimento alla piattaforma Transparency ENTSO-E (sezione balancing) **riteniamo utile che ENTSO-E assicuri la pubblicazione dei dati aggregati di volumi accettati e prezzi dando separata evidenza dei dati relativi al bilanciamento cross-border (piattaforma TERRE) da quelli o anche al bilanciamento nazionale.**
3. Pubblicazione dei prezzi marginali in esito RR: sarebbe **utile che la pubblicazione non avvenga solo sulla piattaforma di GDR (Gestione Dati Riservati) tramite download manuale degli operatori** (in accordo al Codice di Rete, allegato A.23, paragrafo 7.1), **ma anche in maniera automatica tramite pubblicazione di file XML, analogamente a quanto già avviene per MSD e MB.** Nell'ottica di una gestione dei mercati e della rete sempre più prossima al tempo reale, il livello di automatizzazione, in questo caso riferito alla messa a disposizione agli operatori degli esiti delle sessioni della Piattaforma RR, rappresenta un fattore di importanza cruciale che, piuttosto che diminuire, dovrà aumentare sempre di più o perlomeno essere armonizzato tra tutte le sessioni di mercato.

#### Ritardo pubblicazione sottofasi MSD e ambiguità nel calcolo del PV

Le tempistiche stringenti delle sessioni RR richiedono agli operatori anche una più pronta verifica dei PV provvisori in esito a MSD ex-ante, che restano la base di calcolo in caso di mancata pubblicazione di MRR; la definizione del corretto PV da attuare diventa quindi difficoltosa in caso di ritardi nella pubblicazione MSD ex-ante. Con l'avvio di MRR è stata notata una maggior frequenza di ritardi nella pubblicazione degli esiti MSD ex-ante, ritardi che, proprio per l'avvio di MRR, comportano ora un impatto maggiore.

Si porta l'esempio della giornata del 19 gennaio, in cui la pubblicazione di MSD4 per alcuni operatori è avvenuta attorno alle ore 11:00, quindi a valle della pubblicazione di MRR12, che dunque per i periodi orari dal tredicesimo in poi riportava ancora il programma in esito a MSD3.

Nel caso specifico, per gli operatori era anche problematico il calcolo corretto del PV: l'informazione più aggiornata relativamente all'ora 12 era contenuta nell'esito MRR12, mentre l'informazione più aggiornata per l'ora 13 era contenuta nell'esito MSD4; e in presenza di modifiche in entrambe le ore, non risulta chiaro come determinare la potenza da seguire nei quarti d'ora soggetti a trasferimento di energia (Allegato A25 al Codice di Rete, §2.2.1). L'unica possibilità è attendere una successiva pubblicazione MRR.

#### "Fallimento" sessioni RR

Rispetto ai giorni immediatamente successivi al go-live della partecipazione alla Piattaforma RR il 13 gennaio scorso, in cui sono state riscontrate da diversi operatori delle difficoltà nell'interazione con i portali dedicati, la situazione è molto migliorata.

Nonostante sia comunque previsto e contemplato al par. 4.10.5.1 del CdR, un problema che alcuni operatori continuano a riscontrare è quello del numero ancora non indifferente (sebbene sia notevolmente diminuito rispetto ai primi giorni di operatività della piattaforma) di **sessioni RR "fallite"** e della difficoltà nel gestire queste evenienze, e la conseguente definizione dei programmi vincolanti, tramite il web service.

Affinché gli operatori abbiano la certezza di ricevere ogni ora l'informazione corretta e aggiornata, suggeriamo che si valuti la possibilità di pubblicare comunque degli esiti MRR anche in caso di "fallimento" della sessione su piattaforma RR. Nel caso specifico, gli esiti pubblicati ovviamente non riporterebbero alcuna variazione per l'ora corrispondente rispetto ai precedenti PV e PV provvisori pubblicati.

#### Vincoli tecnici VEG (Valori Energia Giornaliera) per le UP idroelettriche abilitate

Ai sensi del par. 7.2.3, punti (i) e (j) dell'Allegato A.23 al CdR, a fine giornata l'energia programmata in immissione e in prelievo delle UP idroelettriche abilitate dovrebbe rispettare i vincoli dettati dalla VEG. Un operatore ha riscontrato diversi casi in cui a fine giornata, a valle della programmazione ex-ante, degli esiti RR e degli ordini di dispacciamento in tempo reale, il **vincolo tecnico della VEG non è stato rispettato**.

La problematica potrebbe essere causata un problema di coordinamento tra MSD ex-ante, RR e tempo reale in merito al rispetto di questo vincolo tecnico. Vincolo che è importante per tener conto della reale disponibilità a produrre degli impianti in base alla risorsa idrica accumulata all'interno dei bacini e che, nel caso non è rispettata, può portare a sbilanciamenti o inefficienza dell'utilizzo della risorsa idrica.

#### Vincoli tecnici VDT (Variazione Dati Tecnici)

Il PV delle UP abilitate dovrebbe rispettare il vincolo dato dalla VDT, in particolare il vincolo di minimo, calcolato a partire dalla potenza minima della fascia più bassa degli assetti validi. Nella selezione delle risorse per la fase di programmazione del MSD, questo è garantito dal par. 6.5, punto c) dell'allegato A.23 al CdR, che prevede che l'offerta di Spegnimento e di Minimo sia indivisibile, ossia non possa essere accettata parzialmente. Un operatore ha riscontrato il caso in cui il PV derivante dall'accettazione dell'offerta MRR a salire ha comportato **l'accensione di un impianto ad una potenza inferiore al minimo**.

La problematica potrebbe essere causata da un problema tecnico nella presentazione dell'offerta sulla Piattaforma RR, dove non viene identificata come indivisibile.

#### Ulteriori aspetti di dettaglio

Segnaliamo la necessità di mantenere coerenza nei contenuti dei file delle *quantityvalidreserve*.

Riteniamo infine opportuno che, con riferimento ai corrispettivi derivanti dalle quantità scambiate sulla piattaforma RR, Terna indichi se saranno predisposte una o più fatture e di darne un file dimostrativo delle stesse.

Certi dell'attenzione che vorrete riservare alla nostra richiesta, in attesa di gentile riscontro, porgiamo i nostri più cordiali saluti.

Elettricità Futura  
Il Direttore Generale  
Andrea Zaghi

Energia Libera  
Il Segretario Generale  
Alessandro Bianco