



ASSOCIAZIONE ITALIANA DI GROSSISTI DI ENERGIA E TRADER

*Spett.le Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente
Direzione Mercati Retail e Tutele dei Consumatori di Energia*

*Corso di Porta Vittoria 27
20122 Milano*

Milano, 2 agosto 2018

Osservazioni GdL Standard misure elettriche - schema di tracciato per la gestione della sostituzione e riprogrammazione dei misuratori 2G da parte dell'impresa distributrice

Ci premerebbe innanzitutto ricordare e ribadire quanto già evidenziato l'11 luglio scorso con un'apposita lettera interassociativa (per comodità nuovamente allegata): l'entrata in esercizio dei nuovi flussi dei dati di misura avrà un notevole impatto sui sistemi informativi degli operatori di mercato, pertanto crediamo che posticiparne la data di entrata in vigore, oppure prevedere tempi di compliance più lunghi solo per chi avesse effettiva necessità di adeguare i propri sistemi, sia quanto mai necessario.

Se inizialmente si era registrata una certa convergenza sulla data prevista per l'entrata in esercizio dei nuovi flussi, va infatti segnalato anche che negli ultimi 12-18 mesi si sono succeduti provvedimenti che hanno determinato interventi, modifiche e sviluppi tutti concomitanti e dai significativi impatti sui sistemi informativi dei fornitori di energia. Questo aspetto deve essere considerato in relazione ai nuovi flussi di misura, il cui impatto insisterà ancora una volta sui medesimi software gestionali che hanno già dovuto recepire numerose modifiche (solo negli ultimi mesi e a puro titolo esemplificativo citiamo: modifiche all'algoritmo degli oneri di sistema, gestione delle offerte Placet, entrata in funzione del GRDP, evoluzione dell'integrazione con il SII).

Come noto, i sistemi informativi sono il fulcro dell'attività dei grossisti e venditori e non hanno caratteristiche di flessibilità tali da consentire continue riprogettazioni in tempo reale. Ribadiremmo pertanto l'estrema criticità e i relativi elevati costi cui si sottopone l'intero settore quando si impongono interventi ripetuti e ravvicinati su di essi. Per tali ragioni riteniamo utile sottolineare ancora l'opportunità di una dilazione nelle tempistiche di attuazione dei nuovi flussi di misura.

Osservazioni specifiche al tracciato

Riterremo innanzitutto necessario che venga definito un codice flusso anche per le rettifiche dei cambi contatore; in questo flusso, specularmente a quello in analisi, andrà aggiunto il tag motivazione rettifica.

Entrando nel dettaglio del tracciato sottoposto a consultazione, relativamente alla richiesta sulle date da impostare per il cambio contatore, riterremo opportuno che sia mantenuta la differenza di 1 giorno tra la lettura di chiusura e la lettura di apertura, al fine di facilitare l'acquisizione nei sistemi di fatturazione delle letture.

Una criticità rilevante nella gestione del cambio misuratore si ha nel caso di fatturazione tramite curva



ASSOCIAZIONE ITALIANA DI GROSSISTI DI ENERGIA E TRADER

oraria per le sostituzioni da 2G a 2G. Nel caso in cui il nuovo contatore presentasse una costante K diversa dal precedente, l'indicazione nel cambio contatore dell'ora risulterebbe inutile. Sugeriremmo pertanto che il flusso 2G di misura arrivi separato in 2 differenti curve. Infatti, in considerazione del fatto che nel flusso misure 2G è stato inserito il valore della costante K, se questa dovesse variare in occasione dell'evento tecnico di cambio, risulterebbe impossibile inviare un unico flusso di curva oraria. Di conseguenza sarebbe necessario l'invio di due curve con le 2 costanti.

Reputeremmo poi necessario che venga aggiunta tra i dati del vecchio contatore la matricola Attiva/Reattiva/Potenza: tale dato permetterebbe infatti di identificare in maniera univoca il contatore che viene rimosso.

In aggiunta a ciò, proporremo di creare due differenti sezioni apertura e chiusura contenente i tag previsti, in modo che sia possibile distinguere univocamente le letture e i dati provenienti dai due diversi contatori.

Proporremo infine in tal senso anche la standardizzazione di un flusso simile al tracciato GAS IM1_0304 (flusso di avviso cambio contatore). Sottolineiamo infatti che, ad oggi, è presente sul portale del distributore un flusso di avviso per indicare quali contatori verranno installati il mese successivo. In ottica futura, quando anche altri distributori dovranno effettuare tali cambi, potrebbe essere utile standardizzare anche questa informazione.

Riguardo il dettaglio del codice flusso, riterremo che questo dato risulti inutile, in quanto rappresenta un'informazione associata al nuovo contatore: proporremo pertanto che venga inserito un tag nella sezione contenente i dati del nuovo contatore, in modo che lo stesso file possa contenere tutti i cambi che devono essere inviati dal distributore.

In conclusione ribadiamo anche che l'aver aggiunto nelle specifiche tecniche definitive relative al flusso di misura 2G il dato di costante K e l'informazione che tutti i dati di misura e curva debbano essere moltiplicati dal venditore per ottenere il corretto consumo del cliente, senza che questo sia mai stato oggetto di precedente consultazione, potrebbe creare problemi nell'adeguamento dei sistemi operativi da parte degli operatori e incertezza sull'esposizione in fattura delle informazioni verso il cliente finale.

Restando comunque come sempre a disposizione per ogni eventuale ulteriore chiarimento ed approfondimento in tema, rinnoviamo tutti i nostri migliori saluti.

Paolo Ghislandi