



ASSOCIAZIONE ITALIANA DI GROSSISTI DI ENERGIA E TRADER

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

*Corso di Porta Vittoria 27
20122 Milano*

Milano, 13 aprile 2018

Osservazioni GdL Standard misure elettriche: tracciato misure e rettifiche

Osservazioni e quesiti di carattere generale

Anche alla luce dei tempi di implementazione di fatto necessari agli operatori per implementare correttamente i nuovi tracciati nei propri sistemi, riterremmo necessario che la pubblicazione delle Specifiche Tecniche relative ai nuovi tracciati avvenga con un adeguato anticipo rispetto all'entrata in vigore prevista per il 1 ottobre 2018.

Di seguito alcune osservazioni e richieste di chiarimento:

- Riterremmo necessario che venga chiarito quale sarebbe la fonte ufficiale per l'identificazione dei cambi contatore a seguito della dismissione dei dati tecnici nei nuovi tracciati;
- La Legge di Stabilità 2018, che come noto ha già modificato i termini della prescrizione breve, esclude l'applicabilità delle norme in favore del cliente nel caso in cui quest'ultimo abbia reso impossibile o ritardato la rilevazione dei dati di misura da parte dell'impresa distributrice. Riterremmo in tal senso molto opportuno che siano previste le cause imputabili al cliente, oltre alla manomissione. Chiederemmo quindi preventivamente l'inserimento all'interno dei flussi RFO e RNO di un ulteriore codice motivazione rettifica 6 che comprenda poi le motivazioni per rettifica per causa cliente (differenti da manomissione), anche in modo da semplificare il riconoscimento dei punti per cui è applicabile la prescrizione a 2 anni;
- Riterremmo che il flusso di sostituzione contatore debba comprendere anche il cambio contatore da 1G a 2G, inoltre sarebbe utile ricevere tramite questo flusso anche il cambio fasce. Il flusso così definito dovrebbe prevedere da subito tutti i cambi contatore/cambi setting 1G, in modo da evitare l'invio delle informazioni tramite due flussi differenti;



ASSOCIAZIONE ITALIANA DI GROSSISTI DI ENERGIA E TRADER

- Per quanto riguarderebbe le operazioni di cambio dell'ora, solare/legale e viceversa, chiederemmo che venga mantenuta la vecchia modalità di gestione e, contestualmente, che sia definita in maniera formale una modalità univoca di valorizzazione;
- In merito alla profondità storica di visualizzazione delle misure sul SII dei punti in anagrafica (per Switch, rettifiche, misure, et...c), come discusso durante il GdL, chiederemmo che il limite sia fissato a 5 anni;
- Relativamente alle autoletture nei casi in cui un cliente con contatore 2G dovesse avere la possibilità di fornire autoletture, evidenzieremmo come andrebbe modificato l'apposito tracciato, poiché nel formato attuale non sono previste le 6 fasce;
- In previsione della possibilità da parte del venditore di modificare le 6 fasce del contatore, evidenziamo come risulti necessaria la revisione della tariffazione del supero di reattiva. In tal senso proporremo che il supero di reattiva venga calcolato sul totale di reattiva del mese (mono) e non distinguendo per le 3 fasce, anche perché a breve le fasce potrebbero diventare 6, differenti da venditore a venditore. Questo metodo, ricordiamo, è già utilizzato per altre componenti della fatturazione passiva dall'impresa di distribuzione all'impresa di vendita;
- Avendo verificato che nei tracciati inviati non sono presenti i flussi SNF/SOF e SNS, riterremo necessario che, nel momento in cui tutti i flussi passeranno al nuovo tracciato, sia definito come verranno inviati i dati di storico dei punti 1G che a differenza dei flussi SNF/SOF non possono essere acquisiti tramite RCU;
- Riterremo necessario che vengano inserite all'interno dell'RCU o del tracciato 2G le costanti K;
- Riterremo necessario che venga inserita all'interno dell'RCU l'informazione dei punti con limitatore di potenza.

Osservazioni di carattere puntuale

Di seguito raccoglieremmo anche alcune osservazioni di carattere puntuale sui contenuti del file .xls trasmessoci relativamente alla proposta di nuovo tracciato.



ASSOCIAZIONE ITALIANA DI GROSSISTI DI ENERGIA E TRADER

Flussi periodici

Osservazioni generali

- Riguardo alla possibilità di inviare autoletture tramite il flusso di misura nel tracciato unico, esprimiamo le nostre perplessità riguardo alla ricezione dell'esito della validazione, in particolare per le autoletture "non validate", in quanto nel tracciato 2G non è presente nessun campo di validazione. In tal senso riterremmo semmai preferibile che il flusso di esito dell'autolettura rimanga separato dal flusso di misura;
- Evidenzieremmo che nel tracciato non risulterebbero presenti i flussi SNF/SOF e SNS. Nel momento in cui tutti i flussi passeranno al nuovo tracciato, sarebbe necessario definire come verrebbero inviati i dati di storico dei punti 1G che a differenza dei flussi SNF/SOF non possono essere acquisiti tramite RCU.

Sezione Dati Misura

- DataMisuraNO: Il trattamento C "Convenzionale orario" viene considerato a livello di data come misura non oraria, ma a livello di misura come una curva oraria. È corretto ?
- A valle della dismissione del tracciato PNO per i punti con contatore 1G "a misura" riterremmo necessario che tutti i distributori locali eseguano l'invio delle sole 3 fasce anche per i contatori 1G che ne presentano 4. In una tale ottica andrebbe definito lo standard per gli 1G di misure a 3 fasce per tutti i tracciati;
- DataPrest: "Data di attivazione contrattuale, voltura ovvero altra prestazione eseguita sul POD". Verranno incluse oltre alle nuove attivazioni (A01, N02, S01) anche le letture legate alle altre prestazioni (R01, SM1, MC1, CA)?
- Risulterebbero mancanti i campi di potenza massima giornaliera per le fasce dalla 4 alla 6. Sarebbe in tal senso opportuno che tali fasce vengano valorizzate con il valore massimo giornaliero.

Sezione dati Pod

- Totalizzatori - Formati/Vincoli massimo 12 tag: sarebbe quindi possibile ricevere per i misuratori 1G i tag Mono e Fasce valorizzati contemporaneamente?
- S1...S4: gli attributi faranno riferimento all'ora ripetuta o all'ultima ora del giorno?

Sezione Trattamento



ASSOCIAZIONE ITALIANA DI GROSSISTI DI ENERGIA E TRADER

- Chiederemmo che nella sezione trattamento venga effettuata una distinzione tra punti 2G orari, 1G orari, 2G a fascia e 1G a fascia (O2G, O1G, F2G, F1G). Questo perché non dev'essere valorizzata la curva se il trattamento è per fascia (F). Viceversa, i punti 2G nei primi 12 mesi dalla messa in servizio dovrebbero invece avere la curva valorizzata, anche se il trattamento è per fascia.

Flussi di Rettifica

Osservazioni generali

- Flusso rettifiche: nel caso in cui il distributore debba inviare la rettifica relativa a unico giorno del mese in corso, chiederemmo l'invio solo della rettifica giornaliera. Per rettifiche di un mese intero o per treni di rettifiche chiederemmo l'invio di un unico file di rettifica mensile, che raccolga tutta la curva e l'ultima lettura del mese.

Sezione dati Pod

- Totalizzatori: chiederemmo la possibilità di integrare i valori di potenza nella sezione consumi, poiché totalmente assenti. A oggi in caso di ricostruzione per frode viene infatti ricalcolato anche il dato di potenza che viene utilizzato dai distributori per l'emissione della fattura di trasporto. Al contrario gli operatori, non avendo a disposizione questo dato nei flussi di misura, non possono però addebitare il medesimo importo al cliente.

Sezione Trattamento

- Come richiesto per i "Flussi misura periodici", chiederemmo che nella sezione trattamento venga effettuata una distinzione tra punti 2G orari, 1G orari, 2G a fascia e 1G a fascia (O2G, O1G, F2G, F1G). Questo perché non dev'essere valorizzata la curva se il trattamento è per fascia (F). Viceversa, i punti 2G nei primi 12 mesi dalla messa in servizio dovrebbero invece avere la curva valorizzata, anche se il trattamento è per fascia.

Restando comunque a piena disposizione per qualsiasi ulteriore chiarimento ed opportunità di confronto in tema, rinnoviamo tutti i nostri più cordiali saluti.


Paolo Ghislandi