

**SISTEMA INFORMATIVO INTEGRATO PER LA GESTIONE DEI FLUSSI INFORMATIVI  
RELATIVI AI MERCATI DELL'ENERGIA ELETTRICA E DEL GAS**

**SPECIFICHE TECNICHE PER L'UTILIZZO  
E LE CARATTERISTICHE DEL TRACCIATO STANDARD PER LA  
SOSTITUZIONE E LA RIPROGRAMMAZIONE DEI MISURATORI  
2G**

## Sommario

1	Glossario .....	4
2	Contesto normativo .....	7
3	Scopo e contenuto del documento .....	9
4	Dettaglio dei tracciati relativi ai flussi di sostituzione/ riprogrammazione dei misuratori trasmessi dal Distributore al SII.....	11
5	Informazioni Generali sull'utilizzo dei tracciati .....	17
5.1	Tempistiche di utilizzo dei tracciati .....	17
5.2	Nomenclatura dei file.....	17
5.2.1	Modalità di gestione della curva giornaliera in caso di evento tecnico .....	18
6	Flusso 1: Riprogrammazione e Sostituzione del Misuratore 2G.....	19
6.1	Contenuto informativo .....	19
6.2	Ulteriori specifiche tecniche .....	24
6.3	Modalità di utilizzo dei tracciati .....	25
6.3.1	Considerazioni generali valide in qualsiasi caso di sostituzione e/o riprogrammazione	25
6.3.2	Comunicazione dati di misura in caso di sostituzione o riprogrammazione del misuratore	26
6.3.2.1	Cambio/Riprogrammazione da misuratore 1G monorario/a fasce a misuratore 2G con trattamento non orario non a regime .....	26
6.3.2.2	Cambio/Riprogrammazione da misuratore 1G monorario/a fasce a misuratore 2G a regime con trattamento non orario.....	27
6.3.2.3	Cambio/Riprogrammazione da misuratore 1G orario a misuratore 2G con trattamento orario .....	27
6.3.2.4	Cambio/Riprogrammazione da misuratore 2G a misuratore 2G con trattamento orario	28
6.3.2.5	Cambio/Riprogrammazione da misuratore 2G a misuratore 2G con trattamento non orario .....	28
6.4	Comunicazione rettifiche dati di misura in caso di sostituzione del misuratore.....	29

## Revisioni del documento

Ver	Data	Natura della Modifica
In consultazione	19/09/2018	Prima stesura del documento
1.0	17/10/2018	Modifiche a seguito delle osservazioni recepite dagli Utenti

## 1 Glossario

Voce	Definizione
<b>Accreditamento al SII</b>	Processo, originato da Utente e autorizzato dal Gestore SII, che permette l'accREDITamento di Utente come soggetto attivamente partecipante del SII.
<b>Acquirente Unico (AU)</b>	Soggetto di cui all'articolo 4 del decreto legislativo n.79/99.
<b>Autorità</b>	Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas e il Sistema Idrico.
<b>Catalogo dei Processi e dei Servizi</b>	Il Catalogo dei Processi e dei servizi contiene tutte le informazioni che descrivono un processo applicativo.
<b>Catalogo Profili</b>	Il Catalogo dei Profili descrive chi può utilizzare i servizi del SII e con quale modalità. In particolare, esso contiene: <ul style="list-style-type: none"> <li>• L'anagrafica dei soggetti coinvolti dal SII</li> <li>• I profili delle PdC qualificate</li> <li>• I profili di accesso e di fruizione dei servizi erogati in ambito SII.</li> </ul> Questo catalogo è aggiornato man mano che i soggetti aderiscono al SII, qualificano le loro PdC, richiedono l'adesione ad un processo, si qualificano per l'accesso o l'erogazione di servizi.
<b>Cliente Finale</b>	Persona fisica o giuridica che acquista energia elettrica o gas naturale esclusivamente per uso proprio.
<b>Credenziali</b>	Meccanismo di identificazione e autenticazione degli utenti finali. I meccanismi di autenticazione e identificazione in uso nel SII sono: <ul style="list-style-type: none"> <li>• UserID e Password (credenziali deboli)</li> <li>• Certificati digitali memorizzati su dispositivi elettronici (es. Smartcard) accessibili mediante PIN(credenziali forti)</li> <li>• Certificati digitali installati sui Sistemi PdC, Portale Web, Archiviazione, ecc. (credenziali forti)</li> </ul> I certificati digitali sono dei file, con una validità temporale limitata, usati per garantire l'identità di un soggetto, sia esso un server o una persona. All'interno di una comunicazione servono per stabilire con esattezza l'identità delle parti.
<b>Gestore del SII</b>	Acquirente Unico, quale soggetto titolare e gestore del Sistema Informativo Integrato di cui all'Art. 1bis della legge n. 129/2010.
<b>Mese di competenza</b>	E' il mese di riferimento dei dati oggetto della trasmissione.
<b>Operazione</b>	Singola entità di interazione (generalmente individuata tra un erogatore e un fruitore) esplicita all'interno di un Descrittore di Servizio.

Voce	Definizione
<b>Operatore di Processo</b>	utente finale del SII che può operare sui processi in funzione del proprio livello di abilitazione (op. dispositivo, op. semplice, op. massivo).
<b>Porta di Comunicazione (PdC)</b>	Componente standardizzata del modello tecnologico del SII per l'interazione, in architettura SOA, tra il sistema informatico dell'Utente e l'infrastruttura centrale, di cui al successivo art. 4.
<b>PdC SII</b>	Porta di Comunicazione, componente del SII, dedicata al dialogo A2A con la PdC dell'Utente.
<b>PdC Utente</b>	Porta di Comunicazione risiedente nell'infrastruttura Utente, atta a creare il canale di comunicazione A2A tra Utente e SII.
<b>PdC Web</b>	Porta di Comunicazione, componente del SII, dedicata al dialogo tra la PdC SII e il Portale SII.
<b>Pratica</b>	All'interno del SII si definisce <i>pratica</i> l'insieme di attività, informazioni, messaggi applicativi e documenti scambiati fra uno o più Utenti e il SII e riguardante un determinato processo applicativo.
<b>Processi</b>	Processi gestiti tramite SII, come definiti dall'Autorità.
<b>Referente del Processo</b>	Persona fisica designata dall'Utente o dal Gestore a cui è assegnato il compito di assicurare l'operatività del processo.
<b>Referente tecnico per il SII</b>	Persona fisica designata dall'Utente o dal Gestore a cui è assegnato il compito di sovrintendere alla realizzazione ed al funzionamento delle componenti tecniche necessarie alla corretta gestione dei processi mediante il SII.
<b>Registro Centrale Ufficiale (RCU)</b>	Registro contenente l'elenco completo dei punti di prelievo di energia elettrica e di riconsegna di gas naturale e dei dati fondamentali per la gestione dei Processi, ai sensi del comma 1 del citato Art. 1bis della legge n. 129/2010.
<b>Regolamento</b>	Regolamento che, ai sensi del comma 2.6 Allegato A delibera ARG/elt 201/10, disciplina il funzionamento del SII, ivi inclusi i rapporti tra il SII e gli Utenti, le modalità di trattamento dei dati personali e sensibili e i requisiti e le condizioni di accesso al sistema stesso.
<b>Responsabile del SII</b>	Persona fisica che rappresenta l'Utente o il Gestore nei confronti del SII.
<b>Responsabile per la Sicurezza</b>	Persona fisica designata dall'Utente o dal Gestore a cui è assegnata la responsabilità relativa alla gestione della sicurezza, nel rispetto di quanto previsto nel presente regolamento.
<b>Ruolo di Processo</b>	Ruolo ricoperto dall'Utente di un Servizio all'interno del singolo Processo. Es. UDD-E: Utente del Dispacciamento Entrante.
<b>Ruolo Utente</b>	Ruolo assegnato all'utente finale. Es. Operatore semplice, operatore dispositivo, Responsabile SII, Referente Tecnico, Referente di Processo.

<b>Voce</b>	<b>Definizione</b>
<b>Sistema Informativo Integrato (SII)</b>	Sistema Informativo Integrato basato su una banca dati dei punti di prelievo di energia elettrica e di gas naturale e dei dati identificativi dei clienti finali di cui all'Art. 1bis della legge n. 129/2010, ovvero l'insieme di strutture organizzative, infrastrutture tecnologiche e regole tecniche, per la condivisione, l'integrazione e lo scambio dei flussi di dati funzionali ai Processi necessari per il funzionamento dei mercati dell'energia elettrica e il gas.
<b>Utente finale</b>	Persona fisica autorizzata dall'Utente ad operare con il SII.
<b>Utente</b>	Soggetto giuridico che partecipa al SII.
<b>Workspace</b>	Ambiente di lavoro, messo a disposizione dal Portale SII. Esso è di proprietà di ciascun utente finale ed è funzione dei ruoli utente.

## 2 Contesto normativo

L'art. 1 bis della legge 129/10 ha istituito, presso Acquirente Unico SpA, il Sistema Informativo Integrato per la gestione dei flussi informativi relativi ai mercati dell'energia elettrica e del gas naturale (SII), basato su una banca dati dei punti di prelievo e dei dati identificativi dei clienti finali.

L'Allegato A alla deliberazione ARG/com 201/10 dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas (Autorità) ha definito i criteri generali, il modello di funzionamento e il modello organizzativo del SII ed ha attribuito ad Acquirente Unico il ruolo di Gestore del SII, affidando all'Autorità il compito di identificare i processi gestiti nell'ambito del SII, nonché la definizione e la modalità di attuazione dei medesimi.

Con la deliberazione 79/2012/R/com l'Autorità ha approvato il Regolamento per il funzionamento del SII (Regolamento di Funzionamento), proposto da Acquirente Unico ai sensi dell'articolo 2, comma 2.6, del suindicato Allegato A alla deliberazione ARG/com 201/10.

Con la deliberazione 132/2012/R/com l'Autorità ha emanato le disposizioni, relative al settore elettrico, che riguardano il processo di popolamento del RCU, che costituisce la banca dati dei punti di prelievo e dei dati identificativi dei clienti finali prevista dalla legge istitutiva del SII.

La legge 27/12 prevede che il SII sia finalizzato anche alla gestione delle informazioni relative ai consumi di energia elettrica e di gas e che pertanto la banca dati del SII, ossia il Registro Centrale Ufficiale, raccolga, oltre alle informazioni sui punti di prelievo ed ai dati identificativi dei clienti finali, anche i dati sulle relative misure dei consumi di energia elettrica e di gas.

Con la deliberazione 398/2014/R/eel l'Autorità ha regolato la voltura nel settore elettrico, definendo le disposizioni funzionali all'acquisizione della titolarità di un punto di prelievo attivo da parte di un cliente finale.

Con la deliberazione 640/2014/R/eel l'Autorità ha deliberato le disposizioni in merito alla gestione dei dati di misura nell'ambito del Sistema Informativo Integrato, con riferimento ai punti di prelievo trattati su base oraria.

Con la deliberazione 161/2015/R/eel l'Autorità ha modificato le disposizioni di cui alla deliberazione 398/2014/R/eel in tema di rilevazione dei dati di misura in occasione di una voltura nel settore elettrico.

Con la determinazione DMEG/PFI/11/2015 del 15 giugno 2015 è stata definita la standardizzazione dei flussi informativi relativi alla messa a disposizione dei dati di misura in occasione di una voltura nel settore elettrico.

Con la deliberazione 402/2015/R/eel l'Autorità ha avviato la sperimentazione in merito alla gestione dei dati di misura nell'ambito del Sistema Informativo Integrato, con riferimento ai punti di prelievo non trattati su base oraria.

Con la deliberazione 487/2015/R/eel, l'Autorità ha previsto la riforma del processo di Switching nel mercato retail elettrico.

Con la determinazione DMEG/PFI/07/2016 del 19 aprile 2016 sono state modificate le regole di compilazione e dei tracciati dei flussi informativi tra distributori e venditori di energia elettrica di cui all'Allegato A alla deliberazione dell'Autorità 65/2012/R/eel.

Con la deliberazione 358/2016/R/eel l'Autorità ha attribuito al SII l'attività di aggregazione delle misure dei prelievi ai fini del settlement, con riferimento ai punti di prelievo di energia elettrica trattati su base oraria e relativi a impianti di illuminazione pubblica convenzionalmente profilati orari.

Con la deliberazione 700/2017/R/eel l'Autorità ha definito le disposizioni in merito all'applicazione del trattamento orario ai fini del settlement per i punti di immissione e prelievo dotati di sistemi di smart metering 2G e disposto l'implementazione di attività specifiche correlate alla gestione dei dati di misura relativi a tale tipologia di misuratori.



### 3 Scopo e contenuto del documento

Il presente documento definisce le Specifiche Tecniche per l'implementazione di un flusso di cambio/riprogrammazione del misuratore per tutti i punti di prelievo, deliberazione 700/2017/R/eel in occasione della sostituzione/riprogrammazione dei sistemi di misura 2G.

In particolare, il presente documento definisce i contenuti e le modalità operative per l'utilizzo di un tracciato unico standard di sostituzione/riprogrammazione del misuratore che comprende ma, allo stesso tempo, prescinde le specificità dei misuratori 2G, potendo essere in futuro utilizzato per la sostituzione di qualsiasi tipologia di misuratore.

Il nuovo tracciato standard per la messa a disposizione dei dati in caso di sostituzione/riprogrammazione del misuratore entrerà in vigore inizialmente solo in caso di sostituzione/riprogrammazione di misuratore 2G, contestualmente al nuovo "Tracciato Standard Misure", a partire dal mese di **Gennaio 2019**.

Nel presente documento sono illustrate caratteristiche e modalità di utilizzo del nuovo tracciato: **Flusso 1: Flusso per la sostituzione o riprogrammazione del misuratore per tutti i punti di prelievo.**

Viene riportato:

- Il riferimento alla rappresentazione tabellare dei dati (Tracciati\_ **Standard\_Cambio\_Misuratore\_SMIS.xls**);
- La presentazione degli scenari di utilizzo del flusso (sezione "Modalità di utilizzo dei Tracciati")
- Gli esempi in formato XML, basati sulla grammatica XSD e relativi agli scenari di utilizzo del flusso (Sezione "Esempi di utilizzo")

Nel documento saranno, inoltre, evidenziate le caratteristiche comuni a tutti i flussi. Le caratteristiche comuni sono relative ad aspetti legati al processo di comunicazione (tracciabilità della messa a disposizione dei flussi di comunicazione, nomenclatura dei file).

Nel presente documento si farà riferimento anche al file **Tracciati\_Standard\_Cambio\_Misuratore\_SMIS.xls** che rappresenta, in formato tabellare, il contenuto del flusso. Il file mette in luce i controlli applicativi necessari, ma non modellabili con il formalismo (e.g. controlli applicativi inerenti le obbligatorietà).

Si specifica che, in caso di eventuali errori materiali che possano portare a dubbi interpretativi, deve ritenersi prevalente il tracciato XSD, poi la rappresentazione tabellare del contenuto e, quindi, gli esempi XML.

Sono, quindi, allegati al presente documento i seguenti:

1. File\_XSD (Allegato A);
2. Esempi\_XML;
3. Tracciati\_XLS.

## 4 Dettaglio dei tracciati relativi ai flussi di sostituzione/ riprogrammazione dei misuratori trasmessi dal Distributore al SII

### **FLUSSO 1: (SMIS): flusso per la sostituzione o riprogrammazione di un misuratore, per tutti i punti di prelievo.**

Per la rappresentazione tabellare del contenuto e per dettagli circa obbligatorietà, formati e necessità di controlli applicativi si rimanda al file **Standard\_Cambio\_Misuratore\_SMIS.xls**.

#### *Intestazione*

- Codice flusso: identificatore univoco del tipo di flusso (**SMIS**);
- Partita IVA distributore: la partita IVA quale identificatore univoco del distributore mittente;
- Partita IVA utente: la partita IVA quale identificatore univoco dell'utente del trasporto destinatario;
- Codice contratto di dispacciamento: campo obbligatorio che indica il contratto di dispacciamento a cui le misure sono associate secondo la codifica di Terna.

#### *Dati POD*

- *POD*: il codice POD identificativo del punto di prelievo;
- *Motivazione*: codice identificativo relativo alla natura dell'intervento tecnico;

#### *Dati Smontaggio del Misuratore*

- *Tipologia misuratore*: individua la tipologia di misuratore installato o oggetto di riprogrammazione;
- *Data misura*: convenzionalmente equivalente alla data dell'evento tecnico meno un giorno;
- *Tipo Dato - valori effettivi/stimati*: attributo riferito alla lettura relativa all'evento tecnico. Sono rilevati i dati raccolti dal misuratore che hanno superato il processo di validazione;
- *Misura energia attiva F1*: contiene il valore del totalizzatore F1; non utilizzato se il punto è monorario;
- *Misura energia attiva F2*: contiene il valore del totalizzatore F2; non utilizzato se il punto è monorario;
- *Misura energia attiva F3*: contiene il valore del totalizzatore F3; non utilizzato se il punto è monorario;
- *Misura energia attiva F4*: contiene il valore del totalizzatore F4 utilizzato per POD trattati orari dotati di misuratore 2G (se disponibile);
- *Misura energia attiva F5*: contiene il valore del totalizzatore F5 utilizzato per POD trattati orari dotati di misuratore 2G (se disponibile);
- *Misura energia attiva F6*: contiene il valore del totalizzatore F6 utilizzato per POD trattati orari dotati di misuratore 2G (se disponibile);

- *Misura energia reattiva F1*: contiene il valore del totalizzatore F1; non utilizzato se il punto è monorario. Obbligatorio nei casi di potenza disponibile superiore o uguale a 16,5 KW;
- *Misura energia reattiva F2*: contiene il valore del totalizzatore F2; non utilizzato se il punto è monorario. Obbligatorio nei casi di potenza disponibile superiore o uguale a 16,5 KW;
- *Misura energia reattiva F3*: contiene il valore del totalizzatore F3; non utilizzato se il punto è monorario. Obbligatorio nei casi di potenza disponibile superiore o uguale a 16,5 KW;
- *Misura energia reattiva F4*: contiene il valore del totalizzatore F4 utilizzato per POD trattati orari dotati di misuratore 2G. Obbligatorio nei casi di potenza disponibile superiore o uguale a 16,5 KW (se disponibile);
- *Misura energia reattiva F5*: contiene il valore del totalizzatore F5 utilizzato per POD trattati orari dotati di misuratore 2G. Obbligatorio nei casi di potenza disponibile superiore o uguale a 16,5 KW (se disponibile);
- *Misura energia reattiva F6*: contiene il valore del totalizzatore F6 utilizzato per POD trattati orari dotati di misuratore 2G. Obbligatorio nei casi di potenza disponibile superiore o uguale a 16,5 KW (se disponibile);
- Il Tag "*PotF1*" contiene la potenza rilevata (Fascia 1) dovrà essere comunicato, per misuratore non monorario, se disponibile. Ha particolare rilevanza nei casi di assenza del limitatore; in caso di un POD trattato per fasce con misuratore 1G, si fa riferimento al valore di potenza massima registrata nel mese solare corrente. In caso di misuratore 2G, si fa riferimento al valore della potenza massima prelevata nel periodo di riferimento programmato sul misuratore, ovvero nel periodo intercorrente fra due date di freezing successive;
- Il Tag "*PotF2*" contiene la potenza rilevata (Fascia 2) dovrà essere comunicato, per misuratore non monorario, se disponibile. Ha particolare rilevanza nei casi di assenza del limitatore; in caso di un POD trattato per fasce con misuratore 1G, si fa riferimento al valore di potenza massima registrata nel mese solare corrente. In caso di misuratore 2G, si fa riferimento al valore della potenza massima prelevata nel periodo di riferimento programmato sul misuratore, ovvero nel periodo intercorrente fra due date di freezing successive;
- Il Tag "*PotF3*" contiene la potenza rilevata (Fascia 3) dovrà essere comunicato, per misuratore non monorario, se disponibile. Ha particolare rilevanza nei casi di assenza del limitatore; in caso di un POD trattato per fasce con misuratore 1G, si fa riferimento al valore di potenza massima registrata nel mese solare corrente. In caso di misuratore 2G, si fa riferimento al valore della potenza massima prelevata nel periodo di riferimento programmato sul misuratore, ovvero nel periodo intercorrente fra due date di freezing successive;
- Il Tag "*PotF4*" contiene la potenza rilevata (Fascia 4) dovrà essere comunicato, per misuratore non monorario, se disponibile. Ha particolare rilevanza nei casi di assenza del limitatore; in caso di misuratore 2G, si fa riferimento al valore della potenza massima prelevata nel periodo di riferimento programmato sul misuratore, ovvero nel periodo intercorrente fra due date di freezing successive (se disponibile);
- Il Tag "*PotF5*" contiene la potenza rilevata (Fascia 5) dovrà essere comunicato, per misuratore non monorario, se disponibile. Ha particolare rilevanza nei casi di assenza del

- limitatore; in caso di misuratore 2G, si fa riferimento al valore della potenza massima prelevata nel periodo di riferimento programmato sul misuratore, ovvero nel periodo intercorrente fra due date di freezing successive (se disponibile);
- Il Tag "PotF6" contiene la potenza rilevata (Fascia 6) dovrà essere comunicato, per misuratore non monorario, se disponibile. Ha particolare rilevanza nei casi di assenza del limitatore; in caso di misuratore 2G, si fa riferimento al valore della potenza massima prelevata nel periodo di riferimento programmato sul misuratore, ovvero nel periodo intercorrente fra due date di freezing successive (se disponibile);
  - Il Tag "EaM" contiene il valore del totalizzatore se il punto è monorario; non utilizzato se il punto è trattato per fasce;
  - Il Tag ErM contiene il valore del totalizzatore se il punto è monorario; non utilizzato se il punto è trattato per fasce;
  - Il Tag "PotM" contiene la potenza rilevata (Monoraria). Dovrà essere comunicato, per misuratore monorario, se disponibile. Ha particolare rilevanza nei casi di assenza del limitatore;

#### *Dati Montaggio del Misuratore*

- *Tipologia misuratore*: individua la tipologia di misuratore installato o oggetto di riprogrammazione;
- *Data misura*: equivalente alla data dell'evento tecnico;
- *Data messa a regime 2G*: data della messa a regime del misuratore 2G;
- *Tensione*: livello di tensione espresso in volt;
- *Costante Ka*: costante di trasformazione energia attiva;
- *Costante Kr*: costante di trasformazione energia reattiva;
- *Costante Kp*: costante di trasformazione Potenza;
- *MatricolaAtt*: matricola del misuratore Energia Attiva;
- *MatricolaRea*: matricola del misuratore Energia Reattiva;
- *MatricolaPot*: matricola del misuratore Potenza;
- *CifraAtt*: numero di cifre del misuratore Energia Attiva;
- *CifraRea*: numero di cifre del misuratore Energia Reattiva;
- *CifraPot*: numero di cifre del misuratore Potenza;
- *Misura energia attiva F1*: contiene il valore del totalizzatore F1; non utilizzato se il punto è monorario;
- *Misura energia attiva F2*: contiene il valore del totalizzatore F2; non utilizzato se il punto è monorario;
- *Misura energia attiva F3*: contiene il valore del totalizzatore F3; non utilizzato se il punto è monorario;
- *Misura energia attiva F4*: contiene il valore del totalizzatore F4 utilizzato per POD trattati orari dotati di misuratore 2G (se disponibile);
- *Misura energia attiva F5*: contiene il valore del totalizzatore F5 utilizzato per POD trattati orari dotati di misuratore 2G (se disponibile);

- *Misura energia attiva F6*: contiene il valore del totalizzatore F6 utilizzato per POD trattati orari dotati di misuratore 2G (se disponibile);
- *Misura energia reattiva F1*: contiene il valore del totalizzatore F1; non utilizzato se il punto è monorario. Obbligatorio nei casi di potenza disponibile superiore o uguale a 16,5 KW;
- *Misura energia reattiva F2*: contiene il valore del totalizzatore F2; non utilizzato se il punto è monorario. Obbligatorio nei casi di potenza disponibile superiore o uguale a 16,5 KW;
- *Misura energia reattiva F3*: contiene il valore del totalizzatore F3; non utilizzato se il punto è monorario. Obbligatorio nei casi di potenza disponibile superiore o uguale a 16,5 KW;
- *Misura energia reattiva F4*: contiene il valore del totalizzatore F4 utilizzato per POD trattati orari dotati di misuratore 2G. Obbligatorio nei casi di potenza disponibile superiore o uguale a 16,5 KW (se disponibile);
- *Misura energia reattiva F5*: contiene il valore del totalizzatore F5 utilizzato per POD trattati orari dotati di misuratore 2G. Obbligatorio nei casi di potenza disponibile superiore o uguale a 16,5 KW (se disponibile);
- *Misura energia reattiva F6*: contiene il valore del totalizzatore F6 utilizzato per POD trattati orari dotati di misuratore 2G. Obbligatorio nei casi di potenza disponibile superiore o uguale a 16,5 KW (se disponibile);
- Il Tag "*PotF1*" contiene la potenza rilevata (Fascia 1) dovrà essere comunicato, per misuratore non monorario, se disponibile. Ha particolare rilevanza nei casi di assenza del limitatore; in caso di un POD trattato per fasce con misuratore 1G, si fa riferimento al valore di potenza massima registrata nel mese solare corrente. In caso di misuratore 2G, si fa riferimento al valore della potenza massima prelevata nel periodo di riferimento programmato sul misuratore, ovvero nel periodo intercorrente fra due date di freezing successive;
- Il Tag "*PotF2*" contiene la potenza rilevata (Fascia 2) dovrà essere comunicato, per misuratore non monorario, se disponibile. Ha particolare rilevanza nei casi di assenza del limitatore; in caso di un POD trattato per fasce con misuratore 1G, si fa riferimento al valore di potenza massima registrata nel mese solare corrente. In caso di misuratore 2G, si fa riferimento al valore della potenza massima prelevata nel periodo di riferimento programmato sul misuratore, ovvero nel periodo intercorrente fra due date di freezing successive;
- Il Tag "*PotF3*" contiene la potenza rilevata (Fascia 3) dovrà essere comunicato, per misuratore non monorario, se disponibile. Ha particolare rilevanza nei casi di assenza del limitatore; in caso di un POD trattato per fasce con misuratore 1G, si fa riferimento al valore di potenza massima registrata nel mese solare corrente. In caso di misuratore 2G, si fa riferimento al valore della potenza massima prelevata nel periodo di riferimento programmato sul misuratore, ovvero nel periodo intercorrente fra due date di freezing successive;
- Il Tag "*PotF4*" contiene la potenza rilevata (Fascia 4) dovrà essere comunicato, per misuratore non monorario, se disponibile. Ha particolare rilevanza nei casi di assenza del limitatore; in caso di misuratore 2G, si fa riferimento al valore della potenza massima prelevata nel periodo di riferimento programmato sul misuratore, ovvero nel periodo intercorrente fra due date di freezing successive (se disponibile);

- Il Tag "PotF5" contiene la potenza rilevata (Fascia 5) dovrà essere comunicato, per misuratore non monorario, se disponibile. Ha particolare rilevanza nei casi di assenza del limitatore; in caso di misuratore 2G, si fa riferimento al valore della potenza massima prelevata nel periodo di riferimento programmato sul misuratore, ovvero nel periodo intercorrente fra due date di freezing successive (se disponibile);
- Il Tag "PotF6" contiene la potenza rilevata (Fascia 6) dovrà essere comunicato, per misuratore non monorario, se disponibile. Ha particolare rilevanza nei casi di assenza del limitatore; in caso di misuratore 2G, si fa riferimento al valore della potenza massima prelevata nel periodo di riferimento programmato sul misuratore, ovvero nel periodo intercorrente fra due date di freezing successive (se disponibile);
- Il Tag "EaM" contiene il valore del totalizzatore se il punto è monorario; non utilizzato se il punto è trattato per fasce;
- Il Tag ErM contiene il valore del totalizzatore se il punto è monorario; non utilizzato se il punto è trattato per fasce;
- Il Tag "PotM" contiene la potenza rilevata (Monoraria). Dovrà essere comunicato, per misuratore monorario, se disponibile. Ha particolare rilevanza nei casi di assenza del limitatore;

#### Ulteriori specifiche per la compilazione del file

1. I contenuti informativi sopra riportati sono trasmessi in un file avente le seguenti caratteristiche:
  - a. formato "XML";
  - b. ogni file deve contenere i dati relativi a uno o più punti di prelievo, fino al raggiungimento della dimensione massima di 25 MByte (valore riferito al file non compresso); i dati relativi ad un punto di prelievo non possono essere suddivisi su diversi file;
2. il flusso di sostituzione o riprogrammazione del misuratore (SMIS) dovrà essere trasmesso dal Distributore al SII entro 5 giorni lavorativi dalla data di esecuzione dell'evento tecnico;
3. in caso di misuratore 2G o per punti di prelievo 1G non trattati orari, i valori di energia, reattiva, potenza (ove disponibili) sono sempre rappresentativi del dato visualizzabile sul misuratore, e non sono moltiplicati per le costanti k di trasformazione;
4. in caso di incoerenza tra la costante k trasmessa dal flusso SMIS e quanto presente in RCU, tale costante presente nel flusso di sostituzione o riprogrammazione del misuratore provvederà ad aggiornare il RCU;
5. i valori di energia e potenza corrispondono ai prelievi così come misurabili, non corretti per le perdite convenzionali di rete;
6. per i punti dotati di misuratore 2G trattati orari a regime, dovranno essere valorizzati tutti i totalizzatori per fasce;
7. per l'utilizzo del flusso SMIS, nel campo *Motivazione* è necessario distinguere la natura dell'intervento tecnico, quindi se il cambio contatore risulta effettuato in conformità al piano per la messa in servizio del sistema di smart metering 2G, per guasto o per casistiche di Gestione

Utenza (non rientranti nel piano convenzionale di messa in servizio di sistemi di smart metering 2G), o solo per consentire la riprogrammazione del contatore già in essere. Nell'ambito della "Gestione Utenza" rientrano anche tutti i casi di cambi contatore in cui venga installato un contatore diverso da un contatore 2G;

8. se il contatore rimosso è orario e diverso da contatore 2G (in tali casistiche ad oggi non è prevista la gestione dei dati tecnico/anagrafici) verranno compilati i solo campi riguardo il "Montaggio" del misuratore installato sul punto di prelievo;
9. in caso di riprogrammazione dovranno essere compilati tutti i campi relativi alla sezione "Smontaggio" e "Montaggio" del misuratore.



## 5 Informazioni Generali sull'utilizzo dei tracciati

Si riassumono in questa sezione tutte le informazioni che riguardano la semantica dei campi e l'utilizzo del tracciato da applicare al flusso.

Per quanto riguarda l'**obbligatorietà dei dati**, si precisa che alcuni dati non sono indicati come obbligatori in quanto non sempre disponibili. Si chiarisce però che deve essere comunicato ogni valore disponibile e coerente con la configurazione impiantistica e tecnica del POD.

Si precisa, inoltre, che se un dato facoltativo non è disponibile (e, quindi, non verrà trasmesso) il relativo tag XML deve essere omesso.

### 5.1 Tempistiche di utilizzo dei tracciati

Il tracciato di cui alla presente specifica tecnica è utilizzato a partire dagli interventi tecnici di sostituzione/riprogrammazione di un misuratore 2G effettuati a partire dal mese di **Gennaio 2019**.

Il tracciato di cui alla presente specifica tecnica sarà progressivamente utilizzato anche per le altre casistiche in accordo alle tempistiche che saranno definite dall'Autorità, andando progressivamente a sostituire i corrispondenti flussi di cui alla deliberazione 65/2012/R/EEL.

### 5.2 Nomenclatura dei file

Il nome del file, contenente i dati relativi alla sostituzione/riprogrammazione del contatore, da trasmettere al SII dovrà seguire la nomenclatura e il seguente schema standard:

```
<PIVA Distributore>_<PIVA Utente>_<AAAAMM>_<Flusso>_<Timestamp>_<Progressivo><CODICE_DP>.xml
```

Dove:

<PIVA Distributore>: Partita Iva del Distributore;

<PIVA Utente>: Partita Iva dell'Utente del Trasporto;

<AAAAMM>: Anno e mese di riferimento dell'evento tecnico;

<Flusso>: codice del flusso che identifica il tracciato presente nel file (**SMIS**);

<Timestamp>: Struttura timestamp per rappresentare la data/ora di messa a disposizione del flusso al SII;

<Progressivo>: Progressivo del file che permetta di stabilire la sequenza temporale.

<CODICE\_DP>: Codice contratto di dispacciamento in prelievo assegnato da Terna;

Un esempio di nome file (con valori specifici) è il seguente:

```
01234567890_12345678901_201301_SMIS_20130204112533_1DPXXXX.xml
```

(Si precisa che il presente flusso SMIS dovrà essere contenuto singolarmente in un file .zip con la medesima nomenclatura).

### 5.2.1 Modalità di gestione della curva giornaliera in caso di evento tecnico

In caso di sostituzione o riprogrammazione di un misuratore 2G, sarà necessario inviare una sola curva oraria in riferimento allo stesso giorno dell'evento tecnico. Tale curva sarà ricostruita dal Distributore elaborando i dati quartorari rilevati dal contatore rimosso e dal contatore installato, avendo cura di valorizzare correttamente anche eventuali dati relativi a quarti d'ora mancanti (non saranno ammessi valori a NULL) e di riparametrare i quarti d'ora relativi al contatore rimosso qualora il valore della costante k di trasformazione del contatore installato fosse diversa da quella del contatore rimosso.

La curva così ricostruita sarà trasmessa attraverso i flussi periodici (PDO2G\_R e PNO2G\_R) insieme alle segnanti registrate dal nuovo contatore alla mezzanotte del giorno dell'evento tecnico.

## 6 Flusso 1: Riprogrammazione e Sostituzione del Misuratore 2G

### 6.1 Contenuto informativo

Nome file: FlussiDatiMisuraPrelievoEE-Flusso1-RiprogrSostMisuratore.xsd

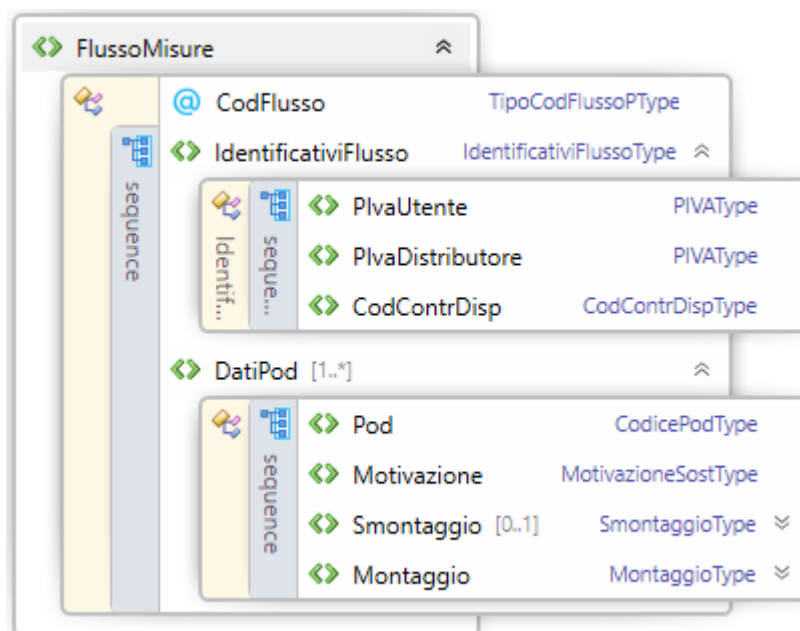


Figura 1 - Flusso1 SMIS

```
<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<xs:schema xmlns:xs="http://www.w3.org/2001/XMLSchema">
  <xs:include schemaLocation="FlussiDatiMisuraPrelievoEE-DefSimpleTypes.xsd"/>
  <xs:include schemaLocation="FlussiDatiMisuraPrelievoEE-DefComplexTypes.xsd"/>
  <xs:element name="FlussoMisure">
    <xs:complexType>
      <xs:sequence>
        <xs:element name="IdentificativiFlusso" type="IdentificativiFlussoType"/>
        <xs:element name="DatiPod" maxOccurs="unbounded">
          <xs:complexType>
            <xs:sequence>
              <xs:element name="Pod" type="CodicePodType"/>
              <xs:element name="Motivazione" type="MotivazioneSostType"/>
              <xs:element name="Smontaggio" type="SmontaggioType" minOccurs="0" />
              <xs:element name="Montaggio" type="MontaggioType" />
            </xs:sequence>
          </xs:complexType>
        </xs:element>
      </xs:sequence>
      <xs:attribute name="CodFlusso" type="TipoCodFlussoPType" use="required" />
    </xs:complexType>
  </xs:element>
</xs:schema>
```

```
</xs:complexType>
</xs:element>
</xs:schema>
```

Di seguito vengono, inoltre, rappresentati i nuovi tipi complessi introdotti per il flusso sopradescritto.

Nome Tipo: *SmontaggioType* contenuto nel file `FlussiDatiMisuraPrelievoEE-DefComplexTypes.xsd`

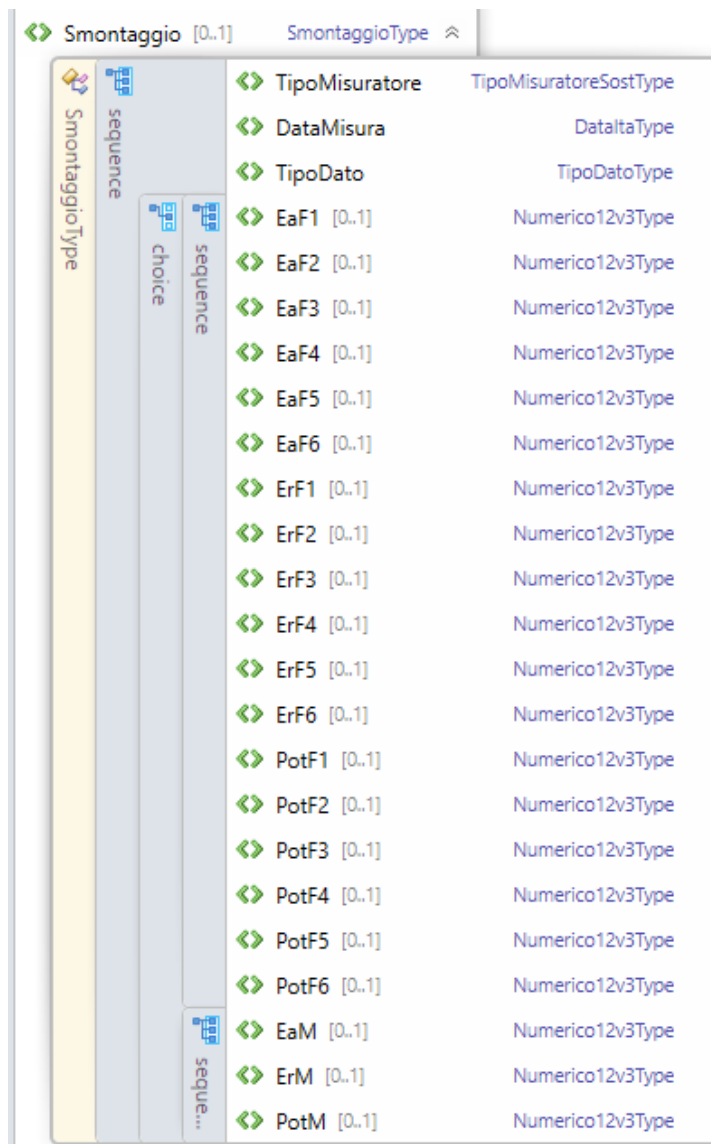


Figura 2 - Struttura XML Tipo Smontaggio

```
<xs:complexType name="SmontaggioType" >
  <xs:sequence>
    <xs:element name="TipoMisuratore" type="TipoMisuratoreSostType"/>
    <xs:element name="DataMisura" type="DataItaType"/>
    <xs:element name="TipoDato" type="TipoDatoType"/>
    <xs:choice>
      <xs:sequence>
        <xs:element name="EaF1" type="Numerico12v3Type" minOccurs="0" />
        <xs:element name="EaF2" type="Numerico12v3Type" minOccurs="0" />
        <xs:element name="EaF3" type="Numerico12v3Type" minOccurs="0" />
        <xs:element name="EaF4" type="Numerico12v3Type" minOccurs="0" />
        <xs:element name="EaF5" type="Numerico12v3Type" minOccurs="0" />
        <xs:element name="EaF6" type="Numerico12v3Type" minOccurs="0" />
        <xs:element name="ErF1" type="Numerico12v3Type" minOccurs="0" />
        <xs:element name="ErF2" type="Numerico12v3Type" minOccurs="0" />
        <xs:element name="ErF3" type="Numerico12v3Type" minOccurs="0" />
        <xs:element name="ErF4" type="Numerico12v3Type" minOccurs="0" />
        <xs:element name="ErF5" type="Numerico12v3Type" minOccurs="0" />
        <xs:element name="ErF6" type="Numerico12v3Type" minOccurs="0" />
        <xs:element name="PotF1" type="Numerico12v3Type" minOccurs="0" />
        <xs:element name="PotF2" type="Numerico12v3Type" minOccurs="0" />
        <xs:element name="PotF3" type="Numerico12v3Type" minOccurs="0" />
        <xs:element name="PotF4" type="Numerico12v3Type" minOccurs="0" />
        <xs:element name="PotF5" type="Numerico12v3Type" minOccurs="0" />
        <xs:element name="PotF6" type="Numerico12v3Type" minOccurs="0" />
      </xs:sequence>
      <xs:sequence>
        <xs:element name="EaM" type="Numerico12v3Type" minOccurs="0"/>
        <xs:element name="ErM" type="Numerico12v3Type" minOccurs="0"/>
        <xs:element name="PotM" type="Numerico12v3Type" minOccurs="0"/>
      </xs:sequence>
    </xs:choice>
  </xs:sequence>
</xs:complexType>
```

Nome Tipo: *MontaggioType* contenuto nel file `FlussiDatiMisuraPrelievoEE-DefComplexTypes.xsd`

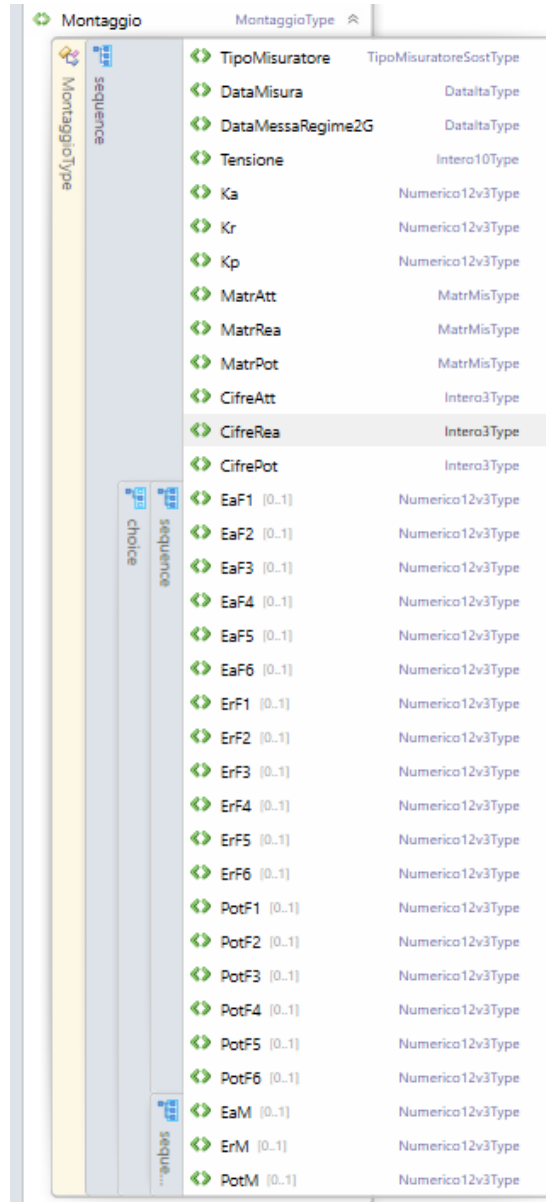


Figura 3 - Struttura XML Tipo Montaggio

```
<xs:complexType name="MontaggioType">
  <xs:sequence>
    <xs:element name="TipoMisuratore" type="TipoMisuratoreSostType"/>
    <xs:element name="DataMisura" type="DataItaType"/>
    <xs:element name="DataMessaRegime2G" type="DataItaType"/>
    <xs:element name="Tensione" type="Intero10Type"/>
    <xs:element name="Ka" type="Numerico12v3Type" />
```

```
<xs:element name="Kr" type="Numerico12v3Type" />
<xs:element name="Kp" type="Numerico12v3Type" />
<xs:element name="MatrAtt" type="MatrMisType" />
<xs:element name="MatrRea" type="MatrMisType" />
<xs:element name="MatrPot" type="MatrMisType" />
<xs:element name="CifreAtt" type="Intero3Type" />
<xs:element name="CifreRea" type="Intero3Type" />
<xs:element name="CifrePot" type="Intero3Type" />
<xs:choice>
  <xs:sequence>
    <xs:element name="EaF1" type="Numerico12v3Type" minOccurs="0" />
    <xs:element name="EaF2" type="Numerico12v3Type" minOccurs="0" />
    <xs:element name="EaF3" type="Numerico12v3Type" minOccurs="0" />
    <xs:element name="EaF4" type="Numerico12v3Type" minOccurs="0" />
    <xs:element name="EaF5" type="Numerico12v3Type" minOccurs="0" />
    <xs:element name="EaF6" type="Numerico12v3Type" minOccurs="0" />
    <xs:element name="ErF1" type="Numerico12v3Type" minOccurs="0" />
    <xs:element name="ErF2" type="Numerico12v3Type" minOccurs="0" />
    <xs:element name="ErF3" type="Numerico12v3Type" minOccurs="0" />
    <xs:element name="ErF4" type="Numerico12v3Type" minOccurs="0" />
    <xs:element name="ErF5" type="Numerico12v3Type" minOccurs="0" />
    <xs:element name="ErF6" type="Numerico12v3Type" minOccurs="0" />
    <xs:element name="PotF1" type="Numerico12v3Type" minOccurs="0" />
    <xs:element name="PotF2" type="Numerico12v3Type" minOccurs="0" />
    <xs:element name="PotF3" type="Numerico12v3Type" minOccurs="0" />
    <xs:element name="PotF4" type="Numerico12v3Type" minOccurs="0" />
    <xs:element name="PotF5" type="Numerico12v3Type" minOccurs="0" />
    <xs:element name="PotF6" type="Numerico12v3Type" minOccurs="0" />
  </xs:sequence>
  <xs:sequence>
    <xs:element name="EaM" type="Numerico12v3Type" minOccurs="0"/>
    <xs:element name="ErM" type="Numerico12v3Type" minOccurs="0"/>
    <xs:element name="PotM" type="Numerico12v3Type" minOccurs="0"/>
  </xs:sequence>
</xs:choice>
</xs:sequence>
</xs:complexType>
```

Di seguito vengono, inoltre, rappresentati i nuovi tipi semplici introdotti per il flusso sopradescritto.

Nome tipo: *MotivazioneSostType* contenuto nel file *FlussiDatiMisuraPrelievoEE-DefSimpleTypes.xsd*

```
<xs:simpleType name="MotivazioneSostType">
  <xs:restriction base="xs:string">
    <xs:enumeration value="01"/>
    <xs:enumeration value="02"/>
    <xs:enumeration value="03"/>
  </xs:restriction>
</xs:simpleType>
```

```
</xs:restriction>  
</xs:simpleType>
```

Nome tipo: *TipoMisuratoreSostType* contenuto nel file *FlussiDatiMisuraPrelievoEE-DefSimpleTypes.xsd*

```
<xs:simpleType name="TipoMisuratoreSostType">  
  <xs:restriction base="xs:string">  
    <xs:enumeration value="E"/>  
    <xs:enumeration value="T"/>  
    <xs:enumeration value="G"/>  
  </xs:restriction>  
</xs:simpleType>
```

## 6.2 Ulteriori specifiche tecniche

Per la rappresentazione tabellare del contenuto e per i dettagli circa obbligatorietà, formati e necessità di controlli applicativi si rimanda al file *Standard\_Cambio\_Misuratore\_SMIS.xls*, sheet "Flusso\_SMIS" dell'allegato pubblicato alla presente Specifica Tecnica.

### Standard\_Cambio\_Misuratore\_SMIS.xls

Si forniscono di seguito altre precisazioni. Per ciascun POD:

- Dovranno essere forniti i valori di energia corrispondenti ai prelievi così come misurabili e non corretti per le perdite convenzionali di rete;
- Per le misure provenienti dai sistemi di misura 2G (tipologia Misuratore = "G") trattati orari, sarà necessario riportare anche le segnanti dei registri totalizzatori di energia attiva del prelievo incrementale al momento della sostituzione e sarà necessario riporta anche le fasce *EaF4*, *EaF5*, *EaF6* (se disponibili);
- Per le misure provenienti da misuratori elettronici o misuratori 2G (tipologia del Misuratore = "E", "G") con potenza disponibile superiore a 16,5 kW, sarà necessario riportare anche le segnanti dei registri totalizzatori dell'energia reattiva induttiva prelevata del prelievo incrementale al momento della sostituzione. Solo per i misuratori di tipo "G" sarà necessario riportare anche le fasce *ErF4*, *ErF5*, *ErF6*. Queste segnanti non saranno valorizzate in caso di misuratore di tipo "E" programmato Monorario;
- Il tag "Data Misura" della sezione "Smontaggio" equivale alla data dell'evento tecnico meno un giorno se Tipo misuratore = "E", "T", "G";
- Nella Sezione Smontaggio e Montaggio si segnala che il campo *PotM* va compilato per misuratori monorari in alternativa ai campi *PotF1*, *PotF2*, *PotF3*, *PotF4*, *PotF5*, *PotF6*, che non dovranno essere presenti (per misuratori non monorari vale l'indicazione contraria). Queste due tipologie di valori sono da intendersi mutualmente esclusive.



## 6.3 Modalità di utilizzo dei tracciati

### 6.3.1 Considerazioni generali valide in qualsiasi caso di sostituzione e/o riprogrammazione

In caso di sostituzione o di riprogrammazione di un misuratore installato su un punto di prelievo, ai fini della razionalizzazione e semplificazione di tutti i tracciati di misura, nel flusso SMIS non vengono riportati nuovamente i dati tecnico/anagrafici dei contatori rimossi, in quanto tali dati risultano già presenti nel RCU e consultabili sul portale del SII.

La valorizzazione, obbligatoria, del campo "Motivazione" permette la distinzione certa tra una sostituzione attuata in conformità al piano di installazione per la messa in servizio del sistema di smart metering 2G, per Gestione Utente o guasto, o per consentire una riprogrammazione del misuratore installato. Nell'ambito della "Gestione Utente" rientrano anche tutti i casi di cambi contatore in cui venga installato un contatore diverso da un contatore 2G.

Nel flusso di cambio contatore (SMIS), il flusso di sostituzione o riprogrammazione del misuratore (SMIS) dovrà essere trasmesso dal Distributore al SII, mediante il processo di **Trasmissione e Certificazione dei dati di misura 2G, entro 5 giorni lavorativi** dalla data di esecuzione dell'evento tecnico.

Si precisa che se trattasi di una sostituzione di un misuratore 2G, il flusso SMIS dovrà essere trasmesso nella cartella dell'UDD competente sotto la root TM2G secondo le regole già descritte nel processo sopraindicato.

In caso di una sostituzione di un misuratore 1G con un misuratore 2G, il flusso SMIS dovrà essere caricato nella cartella dell'UDD competente sotto la root TME secondo le regole già descritte nel processo di cui sopra.

Nel flusso di cambio contatore (SMIS), si precisa che la Data Misura della sezione "Smontaggio", sarà posta convenzionalmente al giorno precedente la data dell'evento tecnico.

Nel flusso di cambio contatore (SMIS), sia nella sezione "Smontaggio" (lettura di rimozione) sia nella sezione "Montaggio" (lettura iniziale di installazione), vengono riportati i totalizzatori delle letture di sostituzione o riprogrammazione del misuratore per consentire, all'Utente del Trasporto, la corretta fatturazione al cliente finale.

Nel flusso di cambio contatore (SMIS), in caso di sostituzione di un misuratore 2G a regime trattato orario, sia nella sezione "Smontaggio" sia nella sezione "Montaggio", dovranno essere valorizzati tutti i sei totalizzatori per fasce di energia attiva, reattiva e Potenza (se disponibili). Se il misuratore è di tipo elettromeccanico (tipologia misuratore = "T") oppure elettronico programmato monorario, allora i totalizzatori non vengono valorizzati. In tal caso, saranno obbligatoriamente valorizzati i tag EaM, ErM e PotM.

La sezione "Smontaggio" non dovrà essere compilata se il contatore rimosso è orario e diverso da contatore 2G (tali contatori ad oggi non prevedono la gestione dei dati anagrafici). In tutti gli altri casi, in caso di sostituzione o riprogrammazione, dovranno essere sempre compilate le sezioni "Smontaggio" e "Montaggio" del Flusso SMIS.

Nella sezione di "Smontaggio" del flusso di cambio contatore (SMIS), si ha l'obbligo di dichiarare se il dato è di tipo Stimato o Effettivo, mentre lo stesso campo non è presente nella sezione di "Montaggio" in quanto, in questo caso, il dato si intende sempre Effettivo.

I dati presenti nel file, sia nella sezione di "Smontaggio" sia in quella di "Montaggio", si intendono sempre Validati pertanto il campo non è presente nel flusso stesso.

In caso di installazione di un misuratore 2G in conformità al piano di installazione (*Motivazione = "01"*) è obbligatorio inserire la *Data di Messa a Regime 2G*.

### **6.3.2 Comunicazione dati di misura in caso di sostituzione o riprogrammazione del misuratore**

#### **6.3.2.1 Cambio/Riprogrammazione da misuratore 1G monorario/a fasce a misuratore 2G con trattamento non orario non a regime**

In caso di POD con misuratore 1G non trattato orario (Tipo misuratore = "E", "T"), interessato da sostituzione con un misuratore 2G non a regime, i dati di misura sono messi a disposizione dell'utente del trasporto con la seguente configurazione della misura:

- Flusso 1: (SMIS): flusso Standard di Cambio Contatore;
- Flusso 2: (PNO2G\_NR) flusso periodico riferito al mese in cui avviene l'evento tecnico relativo alla sostituzione/riprogrammazione del gruppo di misura.

Nel flusso 1, in caso di sostituzione o riprogrammazione, dovranno essere valorizzate entrambe le sezioni di "Smontaggio" e "Montaggio".

Nel flusso 2, il POD figurerà con una misura completa dei soli totalizzatori con misura relativa al periodo che va dal momento dell'installazione del nuovo contatore all'ultimo giorno del mese in cui avviene l'evento tecnico, e il tag "Raccolta" sarà valorizzato con "P".

### 6.3.2.2 Cambio/Riprogrammazione da misuratore 1G monorario/a fasce a misuratore 2G a regime con trattamento non orario

In caso di POD con misuratore 1G non trattato orario (Tipo misuratore = "E", "T"), interessato da sostituzione con un misuratore 2G messo a regime, i dati di misura sono messi a disposizione dell'utente del trasporto con la seguente configurazione della misura:

- Flusso 1: (SMIS): flusso Standard di Cambio Contatore;
- Flusso 2: (PNO2G\_R) flusso periodico riferito allo stesso giorno dell'evento tecnico relativo alla sostituzione/riprogrammazione del gruppo di misura.

Nel flusso 1, in caso di sostituzione o riprogrammazione, dovranno essere valorizzate entrambe le sezioni di "Montaggio" e Smontaggio".

Nel flusso 2, il POD figurerà con una misura completa di tutti i quarti d'ora registrati dal momento dell'installazione del nuovo contatore alle ore 24:00 del giorno dell'evento tecnico insieme alle segnanti registrate dal nuovo contatore alla mezzanotte del giorno dell'evento tecnico e il tag "Raccolta" sarà valorizzato con "P".

### 6.3.2.3 Cambio/Riprogrammazione da misuratore 1G orario a misuratore 2G con trattamento orario

In caso di POD con misuratore 1G trattato orario, interessato da sostituzione con un misuratore 2G orario messo a regime, i dati di misura sono messi a disposizione dell'utente del trasporto con la seguente configurazione della misura:

- Flusso 1: (PDO): flusso periodico POD trattato orario riferito alla frazione di mese antecedente l'evento tecnico relativo alla sostituzione/riprogrammazione del gruppo di misura.
- Flusso 2: (SMIS): flusso Standard di Cambio Contatore;
- Flusso 3: (PDO2G): flusso periodico POD trattato orario riferito allo stesso giorno dell'evento tecnico relativo alla sostituzione/riprogrammazione del gruppo di misura.

Nel flusso 1, il POD figurerà con una misura completa di tutti i quarti d'ora registrati dalle ore 00:00 del primo giorno del mese in cui ricade l'evento tecnico fino alla rimozione del nuovo contatore e il tag "Raccolta" sarà valorizzato con "P".

Nel flusso 2, in caso di sostituzione o riprogrammazione, dovrà essere valorizzata soltanto la sezione di "Montaggio".

Nel flusso 3, il POD figurerà con una misura completa di tutti i quarti d'ora registrati dal momento dell'installazione del nuovo contatore alle ore 24:00 del giorno dell'evento tecnico insieme alle

segnanti registrate dal nuovo contatore alla mezzanotte del giorno dell'evento tecnico e il tag "Raccolta" sarà valorizzato con "P".

#### **6.3.2.4 Cambio/Riprogrammazione da misuratore 2G a misuratore 2G con trattamento orario**

In caso di POD interessato da sostituzione o riprogrammazione per i quali è in servizio un misuratore 2G a regime trattato orario, i dati di misura 2G sono messi a disposizione dell'utente del trasporto con la seguente configurazione della misura:

- Flusso 1: (SMIS): flusso Standard di Cambio Contatore;
- Flusso 2: (PDO2G) flusso periodico riferito allo stesso giorno dell'evento tecnico relativo alla sostituzione/riprogrammazione del gruppo di misura.

Nel flusso 1, in caso di sostituzione o riprogrammazione, dovranno essere valorizzate entrambe le sezioni di "Smontaggio" e "Montaggio".

Nel flusso 2, il POD figurerà con una misura completa di tutti i quarti d'ora registrati nel giorno dell'evento (dalle ore 00:00 alle ore 24:00) insieme alle segnanti registrate dal nuovo contatore alla mezzanotte del giorno dell'evento tecnico e il tag "Raccolta" sarà valorizzato con "P".

Tale curva sarà ricostruita dal Distributore elaborando i dati quartorari rilevati dal contatore rimosso e dal contatore installato avendo cura di valorizzare correttamente i dati relativi a eventuali quarti d'ora mancanti e di riparametrare i quarti d'ora relativi al contatore rimosso qualora il valore della costante del contatore installato fosse diversa da quella del contatore rimosso.

#### **6.3.2.5 Cambio/Riprogrammazione da misuratore 2G a misuratore 2G con trattamento non orario**

In caso di POD interessato da sostituzione o riprogrammazione per i quali è in servizio un misuratore 2G non trattato orario, i dati di misura 2G sono messi a disposizione dell'utente del trasporto con la seguente configurazione della misura:

- Flusso 1: (SMIS): flusso Standard di Cambio Contatore;
- Flusso 2: (PNO2G\_R) flusso periodico riferito allo stesso giorno dell'evento tecnico relativo alla sostituzione/riprogrammazione del gruppo di misura.

Nel flusso 1, in caso di sostituzione o riprogrammazione, dovranno essere valorizzate entrambe le sezioni di "Montaggio" e "Smontaggio".

Nel flusso 2, il POD figurerà con una misura completa di tutti i quarti d'ora registrati nel giorno dell'evento (dalle ore 00:00 alle ore 24:00) insieme alle segnanti registrate dal nuovo contatore alla mezzanotte del giorno dell'evento tecnico e il tag "Raccolta" sarà valorizzato con "P". Tale curva sarà ricostruita dal Distributore elaborando i dati quartiorari rilevati dal contatore rimosso e dal contatore installato avendo cura di valorizzare correttamente i dati relativi a eventuali quarti d'ora mancanti e di riparametrare i quarti d'ora relativi al contatore rimosso qualora il valore della costante del contatore installato fosse diversa da quella del contatore rimosso.

## 6.4 Comunicazione rettifiche dati di misura in caso di sostituzione del misuratore

Qualora si rendesse necessario rettificare le letture di smontaggio precedentemente messe a disposizione dal Distributore attraverso il flusso cambio contatore SMIS (ad es, qualora fosse accertata ex post un'anomalia o una manomissione del contatore rimosso), dovrà essere utilizzato il flusso "RNO2G" con riferimento a tutte le tipologie di contatore, indipendentemente dal trattamento (contatori 2G e non). In tale evenienza, per identificare correttamente la natura della lettura da sostituire il tag "TipoRettifica" sarà valorizzato con "T". Ciò per facilitare la gestione delle suddette casistiche, tenuto anche conto che per i contatori 2G dovranno essere rettificati i soli dati relativi ai totalizzatori.

In caso di necessità di modificare ulteriori dati tecnici comunicati in maniera errata o per variazione di uno o più dati rilevanti costituenti il RCU, dovrà essere utilizzato il tracciato ANAPOD del processo Modifica Dati RCU on condition (MO1) descritto nelle "Specifiche Tecniche del Processo di aggiornamento On Condition del RCU di attuazione della Deliberazione 628/2015/R/eel".