

Portale WEB FTV

Specifiche di dettaglio per la trasmissione delle misure degli impianti incentivati in conto energia (dal 1° al 4° conto energia) da parte dei gestori di rete

INDICE

1	GENERALITA'	3
2	STRUTTURA DEL FILE PER IL TRASFERIMENTO DELLE MISURE	4
2.1	MISURE AGGREGATE SU BASE MENSILE	4
2.2	MISURE AGGREGATE SU BASE ANNUALE	5
2.3	NOME FILE	6
2.4	CAMPI PREVISTI NEL TRACCIATO	6
2.5	REGOLE PER LA COMPILAZIONE DEL CODSEZ PREVISTO NEL TRACCIATO	8
2.6	STRUTTURA DEL FILE XML MISURE MENSILI	10
2.7	STRUTTURA DEL FILE CSV MISURE MENSILI	11
2.8	STRUTTURA DEL FILE XML MISURE ANNUALI	12
2.9	STRUTTURA DEL FILE CSV MISURE ANNUALI	13
3	MODALITÀ DI INVIO DEI FILE AL GSE	14
3.1	UPLOAD DEL FILE SUL PORTALE WEB	14
3.2	UTILIZZO DEL CLIENT LOGOSBUS	14
	ALLEGATO A – ELENCO CODICI DISTRIBUTORI	15

1 GENERALITA'

Il presente documento descrive le modalità di invio da parte del gestore di rete (GdR) delle misure di produzione mensili e annuali relative agli impianti di propria competenza e incentivati in conto energia (dal primo al quarto conto energia) sia in regime di scambio sul posto che di cessione.

Per le misure relative ad impianti incentivati in conto energia diversi da quelli in regime di scambio sul posto incentivati ai sensi del D.M. 28/07/2005, il GdR deve trasmettere mensilmente, tramite il portale GMD FTV, un valore aggregato mensile; mentre per le misure relative agli impianti in regime di scambio sul posto incentivati in conto energia con i decreti D.M. 28/07/2005 e il GdR deve trasmettere annualmente, tramite il portale GMD FTV, un unico valore aggregato annuale.

Si specifica che, a prescindere dal formato di invio dei dati di seguito rappresentato, il GSE, ove necessario in caso di contestazioni o per i propri adempimenti particolari, formulerà esplicita richiesta al GdR della disponibilità dei dati di misura originali così come rilevati dalla apparecchiatura di misura.

Qualora il GSE dovesse riscontrare valori non plausibili delle misure inviate, segnalerà al GdR, anche tramite opportuna maschera presente in GMD, l'elenco delle misure ritenute "non valide" per le quali verrà richiesta una verifica puntuale e un'eventuale rettifica da parte dello stesso GdR.

2 STRUTTURA DEL FILE PER IL TRASFERIMENTO DELLE MISURE

2.1 Misure aggregate su base Mensile

Le misure relative al mese di competenza “n” devono essere trasferite al GSE con cadenza mensile entro la fine del mese “n+1” attraverso l'utilizzo i file strutturati e le modalità di seguito definite.

Il 1° giorno del mese “n+1” viene definito il “perimetro” delle misure attese per il mese “n”, pertanto nel caso in cui le misure dell'energia prodotta nel mese “n” dovessero essere disponibili prima della fine del mese “n+1” si consiglia di procedere per lotti di invio in modo da completare la trasmissione delle misure attese del mese “n” al massimo entro la fine del mese “n+1”.

Entro i primi 10 giorni del mese “n+2” è possibile trasmettere al GSE le misure mensili mancanti dei mesi precedenti al mese n.

Le eventuali rettifiche delle misure di produzione già trasmesse in precedenza dovranno essere inviate al GSE, rispettando i criteri di arrotondamento delle cifre decimali così come previsto nelle regole sotto riportate, secondo modalità e tempistiche concordate preventivamente con il GSE (mandando una richiesta all'indirizzo di posta metering_ftv@gse.it). In particolare, salvo casi particolarmente urgenti, saranno previste due finestre temporali (nei mesi di giugno e dicembre di ogni anno) durante le quali il gestore di rete avrà la possibilità di inviare le eventuali rettifiche di misure già precedentemente inviate.

E' necessario fare in modo di non trasmettere su GMD FTV eventuali rettifiche, causate dall'adozione di criteri di arrotondamenti dei decimali differenti rispetto a quelli adottati sui vecchi tracciati, per tutte le misure precedentemente trasmesse sul vecchio portale FTV GR.

Il GdR deve inviare mensilmente nel mese “n+1” al GSE le misure mensili attese degli impianti di propria competenza, disponibili nella maschera di GMD “Elenco impianti di competenza diversi da SSP DM 2005”, per il mese di riferimento “n”.

La misura mensile da trasmettere al GSE dovrà preferibilmente essere realmente rilevata, , e riferita all'energia effettivamente prodotta nel mese di competenza “n”. Nei casi in cui non è stato possibile rilevare la misura del mese “n” entro la fine del mese “n+1” si suggerisce di ripetere il tentativo di lettura entro i primi 10 giorni del mese “n+2”.

2.2 Misure aggregate su base Annuale

Il GdR deve trasmettere al GSE i saldi riportabili dell'anno precedente e le misure di energia elettrica prodotta, immessa e prelevata su base annuale per gli impianti di propria competenza che risultano in regime di scambio sul posto (SSP) e incentivati ai sensi del D.M. 28/07/2005.

Le misure relative all'anno di competenza "a" devono essere trasferite al GSE con cadenza annuale preferibilmente entro l'ultimo giorno del mese di gennaio dell'anno "a+1" attraverso l'utilizzo dei file strutturati e secondo le modalità di seguito definite.

Il GdR deve inviare al GSE i seguenti dati aggregati su base annuale:

- $E_{immessa_i}$ = valore dell'energia immessa in rete misurata dall'AdM sul punto di scambio nell'anno solare "a". La quantità di energia immessa in rete nel punto di scambio è riferita all'anno solare "a" (o limitatamente al periodo di validità della convenzione in regime di scambio sul posto nell'anno solare "a" così come visualizzato nella opportuna maschera "Elenco impianti di competenza Scambio/DM2005" di GMD);
- $E_{prelevata_i}$ = valore dell'energia prelevata dalla rete misurata dall'AdM sul punto di scambio nell'anno solare "a". La quantità di energia prelevata dalla rete nel punto di scambio è riferita all'anno solare "a" (o limitatamente al periodo di validità della convenzione in regime di scambio sul posto nell'anno solare "a" così come visualizzato nella opportuna maschera "Elenco impianti di competenza Scambio/DM2005" di GMD).
- $Prod_i$ = valore dell'energia prodotta rilevata dalla AdM di produzione nell'anno solare "a" e definita dall'articolo 2, comma 1, lettera c), del decreto ministeriale 28 luglio 2005. La quantità di energia prodotta rilevata dal misuratore a valle dell'inverter è riferita all'anno solare "a" (o limitatamente al periodo di validità della convenzione in regime di scambio sul posto nell'anno solare "a" così come visualizzato nella opportuna maschera "Elenco impianti di competenza Scambio/DM2005" di GMD).
- SR_{i-1} = valore del Saldo annuale riportabile dell'anno solare "a-1" precedente a quello di competenza "a" della fornitura calcolato così descritto al comma 1 dell'articolo 4.1 della delibera ARG/elt 74/08. Ai sensi della delibera ARG/elt 74/08, l'invio di tale informazione da parte del GdR è obbligatoria per gli anni antecedenti al 2009 (compreso).

Si precisa che nel caso in cui nell'anno solare di riferimento "a" l'impianto in oggetto abbia cambiato regime commerciale passando da SSP (Scambio sul posto) a RID (Cessione), il gestore di rete dovrà trasmettere al GSE le misure aggregate (produzione, immessa, prelevata) per il periodo di validità della convenzione SSP nell'anno "a" e le misure di produzione mensili per i mesi di validità nell'anno "a" della convenzione RID.

Ad esempio se la convezione SSP è valida da gennaio 2012 a maggio 2012, mentre quella RD da giugno 2012 in poi, il gestore di rete dovrà trasmettere al GSE le misure aggregate relative al periodo gennaio/maggio 2012 e mensili relative al periodo giugno/dicembre 2012.

Il GdR deve inviare al GSE le misure degli impianti di propria competenza, disponibili nella maschera di GMD "Elenco impianti di competenza Scambio/DM 2005", per l'anno di riferimento "a".

La misura annuale da trasmettere al GSE dovrà essere in ogni caso realmente rilevata e riferita all'energia effettivamente prodotta, immessa e prelevata nell'anno di competenza "a".

Le eventuali rettifiche delle misure di produzione già trasmesse in precedenza dovranno essere inviate al GSE, rispettando i criteri di arrotondamento delle cifre decimali così come previsto nelle regole sotto riportate, secondo modalità e tempistiche concordate preventivamente con il GSE (mandando una richiesta all'indirizzo di posta metering_ftv@gse.it). In particolare, salvo casi particolarmente urgenti, sarà prevista un'unica finestra temporale durante l'anno solare (nel mese di dicembre) durante le quali il gestore di rete avrà la possibilità di inviare le eventuali rettifiche di misure già precedentemente inviate.

2.3 Nome file

Il nome del file dovrà essere del tipo:

per le misure mensili

FTV_GdRM_<codiceDistributore>_M_<annomesegiorno>_<progressivo>.XML

oppure

per le misure annuali

FTV_GdRM_<codiceDistributore>_A_<annomesegiorno>_<progressivo>.CSV

dove:

<codiceDistributore>	Codice assegnato al Distributore (lo stesso utilizzato all'interno del codice POD – per TERNA è invece 000). Si veda l'allegato A per l'elenco dei codici.
<annomesegiorno>	Anno, mese e giorno di invio del file (es. 20080101)
<progressivo>	Numero progressivo assegnato dal distributore ai file che invia (da 1 a infinito)

2.4 Campi previsti nel tracciato

La seguente tabella illustra il significato dei campi previsti nel tracciato:

GSE_FTV_Area_Distributori_Misure_31_07_12.doc	ver. 1.1	data:31/07/2012	Pagina 6 di 18
---	----------	-----------------	----------------

Campo XML	Descrizione	Obbligatorio	Formato	Esempio
MeseRif	Mese di invio del file	Y	Number	1
AnnoRif	Anno di invio del file	Y	Number	2008
CodDistr	Codice del distributore di riferimento (utilizzato nel POD)	Y	Char	001
Censimp	Codice identificativo dell'impianto rilasciato nel registro GAUDì gestito da TERNA	N	Char (17)	IM_S01 ABCS
POD	Codice definito dal gestore di rete identificativo del punto di connessione/consegna (non utilizzare POD fittizi afferenti a punti di generazione o che non siano identificativi del punto di connessione e di scambio)	Y	Char(15)	IT001E1 2345678
CodSez	Codice identificativo della sezione di impianto multisezione o delle porzioni di impianto così come identificate negli archivi del GSE. Nel caso di impianti con più sezioni (multisezione) indicare il codice identificativo progressivo di ogni sezione. Per maggiori dettagli si rimanda al paragrafo successivo 2.5. Si precisa che il codice sezione identificato dal GSE ha una codifica differente da quella riportata negli archivi di Terna del Gaudi (che è del tipo SZ_0123456_01). Inoltre le porzioni di impianto identificate come sezioni in Gaudi potrebbero essere differenti da quelle del GSE (in Gaudi la sezione è definita come l'insieme dei pannelli sottesi ad un misuratore di produzione) mentre per il GSE la sezione è legata alla richiesta di incentivo e alla singola pratica.	Y	Char(2)	00
MatrCont	Stringa identificativa della matricola dell'apparecchiatura di misura (AdM) installata per la rivelazione dell'energia prodotta dalla sezione di impianto in esame.	Y	CHAR(max 20)	2345678
PVG	Codice identificativo del Punto Virtuale di Generazione associato al codice CENSIMP dell'impianto in esame	N	Char (max 20)	PVG_ S01ABC S_01
CodSAPR	Codice identificativo dell'unità di produzione in esame validata nel registro GAUDì gestito da TERNA e afferente all'impianto identificato al codice Censimp sopra riportato.	N	Char (max 17)	
CFSR	Codice fiscale del soggetto responsabile dell'impianto	N	Char (16)	
PlvaSR	Partita Iva del soggetto responsabile dell'impianto	N	Char (16)	
Periodo	Indicare se la misura rilevata si riferisce ad un periodo di competenza mensile o annuale	Y	Char (M / A) A= Annuale M= Mensile	A
Mese	Mese solare di competenza della misura	Y/N (è Y se nel campo "Periodo misura" viene digitato M)	NUMBER(2)	01
Anno solare _i	Anno solare "i" di competenza della misura	Y	NUMBER(4)	2009
Prod _{m,i}	Quantità di energia elettrica prodotta nel mese "m" dell'anno solare "i" (nell'esempio gennaio 2009), così come definita al comma c dell'articolo 2.1 del DM del 28/7/05, comma e dell'articolo 2.1 del DM del 19/2/2007, comma d dell'articolo 2.1 del DM del 6/8/2010 e comma d dell'articolo 3.1 del DM 5/5/2011.	Y/N (è Y se nel campo "Periodo misura" viene digitato M)	NUMBER(>= 0) (7 interi e due decimali)	20,00
Prod _i	Quantità di energia elettrica prodotta nell'anno solare "i" (nell'esempio 2009) così come definita al comma c dell'articolo 2.1 del DM del 28/7/05.	Y/N (è Y se nel campo "Periodo misura" viene digitato A)	NUMBER(>= 0) (9 interi e due decimali)	200,00
Eimmessa _i	Quantità di energia immessa in rete nel punto di scambio nell'anno solare "i" (nell'esempio 2009)	Y/N (è Y se nel campo "Periodo misura" viene digitato A)	NUMBER(>= 0) (9 interi e due decimali)	120,00
Eprelevata _i	Quantità di energia prelevata dalla rete nel punto di scambio nell'anno solare "i" (nell'esempio 2009)	Y/N (è Y se nel campo "Periodo	NUMBER(>= 0) (9 interi e due decimali)	80,00

		misura" viene digitato A)		
SR _{i-1}	Saldo annuale riportabile dell'anno solare "i-1" precedente a quello di competenza della fornitura calcolato così descritto al comma 1 dell'articolo 4.1 della delibera ARG/elt 74/08 (nell'esempio si riferisce all'anno solare 2008).	Y/N (è Y se nel campo "Periodo misura" viene digitato A e se i<2010)	NUMBER(>= 0) (9 interi e due decimali)	70,00

La procedura di acquisizione di GMD tiene conto dei controlli sui campi obbligatori a seconda del valore del campo "Periodo misura" (A/N).

Si precisa che il codice POD da utilizzare per trasmettere le misure al GSE è quello del punto di scambio/connezione con la rete così come riportato nei verbali d'installazione delle apparecchiature di misura (non dovranno essere utilizzate codifiche di POD fittizi o di cantiere che non siano relativi a POD identificativi del punto di connessione dell'impianto dopo la sua entrata in esercizio).

Eventuali POD non corretti dovranno essere inviati per successiva bonifica alla casella mail metering_FTV@gse.it.

In particolare se il "Periodo misura" = A, allora sarà obbligatorio compilare i campi: Anno solare_i, Prod_i, Eimmessa_i, Eprelevata_i, SR_{i-1} (tale campo solo per i<2010).

Viceversa se il Periodo misura=M, allora sarà obbligatorio compilare i campi: Mese, Anno solare_i, Prod_{m,i}.

Qualora nel file vengano compilati i campi non di pertinenza del periodo della misura selezionato la misura non sarà acquisita.

Ogni singolo file dovrà contenere le misure per il mese/anno di riferimento per un massimo di 1000 impianti.

All'interno dello stesso file non potranno essere inviate contestualmente misure annuali e mensili.

All'interno dello stesso file è possibile inserire misure dello stesso impianto ma per mesi differenti.

I valori di energia devono essere espressi in kWh utilizzando il criterio di arrotondamento commerciale alla seconda cifra decimale. Il separatore dei decimali è la virgola.

Nel caso in cui il GdR trasmetta misure relative a impianti che non rientrano fra quelli di sua competenza (es. convenzione non ancora attiva), queste saranno acquisite con riserva. Sarà cura del GSE recuperare automaticamente tali misure nel momento in cui l'impianto rientrerà nella competenza del GdR.

2.5 Regole per la compilazione del CodSez previsto nel tracciato

GSE_FTV_Area_Distributori_Misure_31_07_12.doc	ver. 1.1	data:31/07/2012	Pagina 8 di 18
---	----------	-----------------	----------------

Si riportano le seguenti definizioni:

- **Impianto FTV potenziato**: impianto fotovoltaico in esercizio da almeno due anni, sul quale è stato eseguito un intervento tecnologico, consistente in un incremento della potenza nominale dell'impianto, mediante aggiunta di moduli fotovoltaici la cui potenza nominale complessiva non sia inferiore a 1 kW;
- **Impianto FTV multisezione**: impianto fotovoltaico composto da più sezioni di impianto ognuna con apposita apparecchiatura di misura dell'energia elettrica prodotta e caratterizzata da una tipologia di integrazione univoca. Le diverse sezioni di impianti multi sezione devono entrare in esercizio entro due anni dalla prima;
- **Sezione di un impianto con AdM dedicata**: è l'insieme di nuovi moduli fotovoltaici e delle altre apparecchiature richieste (quali inverter) installati a seguito dell'intervento di ampliamento dell'impianto e che producono energia elettrica separatamente misurabile da una AdM di produzione dedicata;
- **Sezione di un impianto con AdM condivisa con altre sezioni**: è l'insieme di nuovi moduli fotovoltaici e delle altre apparecchiature richieste (quali inverter) installati a seguito dell'intervento di ampliamento dell'impianto e che producono energia elettrica misurabile da una AdM di produzione che è condivisa dalle diverse sezioni;

Nel caso di "**Sezione di un impianto con AdM condivisa con altre sezioni**", la misura da inviare sarà identificata con un unico codice sezione, anche se a ciascuna di queste sezioni nei sistemi del GSE sono associate differenti convenzioni d'incentivazione. Viceversa nei casi di "**Sezione di un impianto con AdM dedicata**", la sezione sarà individuata da un codice sezione distintivo e la misura di produzione della singola sezione dovrà essere trasmessa su tale codice. Il codice sezione sul quale trasmettere le misure è disponibile nelle maschere "Elenco impianti di competenza" sul portale GMD FTV.

In linea generale per l'assegnazione del CodSez si seguono le seguenti regole:

1. se l'impianto è costituito da un'unica sezione il CodSez assegnato è "00" (si veda esempio 1);
2. se l'impianto è costituito da più sezioni si hanno i seguenti casi:
 - o **Sezione di un impianto con AdM dedicata**, ad ogni sezione è associato un proprio CodSez progressivo in funzione della data di entrata in esercizio di ogni singola sezione (si vedano esempi 2 e 4);
 - o **Sezione di un impianto con AdM condivisa con altre sezioni**, sarà identificata con un unico CodSez relativo alla prima sezione entrata in esercizio tra quelle che hanno la AdM condivisa con le altre sezioni oggetto di potenziamento (si veda esempio 3).

Esempio 1 di monosezione (Una sezione di un impianto con AdM dedicata)

Num. Pratica	Data Esercizio	POD	sez	decreto	Matricola AdM
96199	30/06/2008	ITXXXE00120222	00	Diverso dal 2005	000A

Esempio 2 di potenziamento (Due sezione di un impianto potenziato ognuna con AdM dedicata)

GSE_FTV_Area_Distributori_Misure_31_07_12.doc	ver. 1.1	data:31/07/2012	Pagina 9 di 18
---	----------	-----------------	----------------

Num. Pratica	Data Esercizio	POD	sez	decreto	Matricola AdM
150000	29/08/2010	ITXXXE00120222	01	Diverso dal 2005	000R
96199	30/06/2008	ITXXXE00120222	00	Diverso dal 2005	000A

Esempio 3 di potenziamento (**Due sezioni di un impianto potenziato con AdM condivisa con l'altra sezione**)

Num. Pratica	Data Esercizio	POD	sez	decreto	Matricola AdM
150000	29/08/2010	ITXXXE00120222	00	Diverso dal 2005	000R
96199	30/06/2008	ITXXXE00120222	00	Diverso dal 2005	000R

Esempio 4 di multisezione (**Due sezione di un impianto multisezione con AdM dedicate**)

Num. Pratica	Data Esercizio	POD	sez	decreto	Matricola AdM
150000, 01	29/08/2008	ITXXXE00120222	01	Diverso dal 2005	000R
150000, 02	30/09/2009	ITXXXE00120222	02	Diverso dal 2005	000P

2.6 Struttura del file XML misure mensili

Il formato del file XSD di validazione del file è il seguente:

```
<xs:schema xmlns:xs="http://www.w3.org/2001/XMLSchema" elementFormDefault="qualified">
  <xs:element name="Dati">
    <xs:complexType>
      <xs:sequence>
        <xs:element ref="Dato"/>
      </xs:sequence>
    </xs:complexType>
  </xs:element>
  <xs:element name="Dato">
    <xs:complexType>
      <xs:sequence>
        <xs:element ref="Impianto" maxOccurs="1500"/>
      </xs:sequence>
      <xs:attribute name="CodDistr" type="xs:string" use="required"/>
      <xs:attribute name="MeseRif" type="xs:byte" use="required"/>
      <xs:attribute name="AnnoRif" type="xs:short" use="required"/>
    </xs:complexType>
  </xs:element>
  <xs:element name="Impianto">
    <xs:complexType>
      <xs:attribute name="Censimp" type="xs:string" use="optional"/>
      <xs:attribute name="POD" type="xs:string" use="required"/>
      <xs:attribute name="CodSez" type="xs:string" use="required"/>
      <xs:attribute name="MatrCont" type="xs:string" use="optional"/>
      <xs:attribute name="PVG" type="xs:string" use="optional"/>
      <xs:attribute name="CodSAPR" type="xs:string" use="optional"/>
      <xs:attribute name="CFSR" type="xs:string" use="optional"/>
      <xs:attribute name="PlvaSR" type="xs:string" use="optional"/>
      <xs:attribute name="Periodo" use="required">
        <xs:simpleType>
          <xs:restriction base="xs:NMTOKEN">
            <xs:enumeration value="A"/>
          </xs:restriction>
        </xs:simpleType>
      </xs:attribute>
    </xs:complexType>
  </xs:element>
</xs:schema>
```

```

        <xs:enumeration value="M"/>
    </xs:restriction>
</xs:simpleType>
</xs:attribute>
<xs:attribute name="Mese" type="xs:string" use="optional"/>
<xs:attribute name="Anno" type="xs:string" use="optional"/>
<xs:attribute name="ProdMens" type="xs:string" use="optional"/>
<xs:attribute name="ProdAnno" type="xs:string" use="optional"/>
<xs:attribute name="Enelmmessa" type="xs:string" use="optional"/>
<xs:attribute name="EnePrel" type="xs:string" use="optional"/>
<xs:attribute name="Saldo" type="xs:string" use="optional"/>
</xs:complexType>
</xs:element>
</xs:schema>

```

Esempio di un file XML per un impianto contenente 4 misure mensili (di competenza del distributore "001"):

```

<Dati>
<Dato CodDistr="001" MeseRif="07" AnnoRif="2010" >
<Impianto Censimp=" IM_P038025" POD="IT001E12312345" CodSez="01" MatrCont="ercv_ggg"
PVG="PVG_P038025_01" CodSAPR=" " CFSR="GRSNTN72C30L219U" PlvaSR="GRSNTN72C30L219U"
Periodo="M" Mese="7" Anno="2008" ProdMens="35" ProdAnno="" Enelmmessa="" EnePrel="" Saldo=""/>
<Impianto Censimp=" IM_P038025 " POD="IT001E12312345" CodSez="01" MatrCont="ercv_ggg"
PVG="PVG_P038025_01" CodSAPR=" " CFSR="GRSNTN72C30L219U" PlvaSR="GRSNTN72C30L219U"
Periodo="M" Mese="8" Anno="2008" ProdMens="835" ProdAnno="" Enelmmessa="" EnePrel="" Saldo=""/>
<Impianto Censimp=" IM_P038025 " POD="IT001E12312345" CodSez="01" MatrCont="ercv_ggg"
PVG="PVG_P038025_01" CodSAPR=" " CFSR="GRSNTN72C30L219U" PlvaSR="GRSNTN72C30L219U"
Periodo="M" Mese="10" Anno="2008" ProdMens="135" ProdAnno="" Enelmmessa="" EnePrel="" Saldo=""/>
<Impianto Censimp=" IM_P038025 " POD="IT001E12312345" CodSez="01" MatrCont="ercv_ggg"
PVG="PVG_P038025_01" CodSAPR=" " CFSR="GRSNTN72C30L219U" PlvaSR="GRSNTN72C30L219U"
Periodo="M" Mese="10" Anno="2005" ProdMens="35" ProdAnno="" Enelmmessa="" EnePrel="" Saldo=""/>
</Dato>
</Dati>

```

2.7 Struttura del file CSV misure mensili

Il file CSV utilizzato per l'invio delle misure mensili avrà il seguente formato:

MeseRif;AnnoRif; CodDistr(*una sola riga di testata*)
Censimp;POD;CodSez; MatrCont;PVG; CodSAPR;CFSR;PlvaSR;PeriodoMese;Anno; ProdMens;
ProdAnno; Enelmmessa; EnePrel; Saldo (*una riga per misura per POD - i campi da valorizzare sono
descritti nella tabella sopra*)
Per la descrizione dei campi vedere il paragrafo 2.4.

Di seguito lo stesso esempio visto per l'XML riportato in firmato csv :

```

07;2010;001;
IM_P038025;IT001E12312345;01;ercv_ggg;PVG_P038025_01;;GRSNTN72C30L219U;GRSNTN72
C30L219U;M;7;2008;35;;;;;
IM_P038025;IT001E12312345;01;ercv_ggg;PVG_P038025_01;;GRSNTN72C30L219U;GRSNTN72
C30L219U;M;8;2008;835;;;;;
IM_P038025;IT001E12312345;01;ercv_ggg;PVG_P038025_01;;GRSNTN72C30L219U;GRSNTN72
C30L219U;M;10;2008;135;;;;;

```

IM_P038025;IT001E12312345;01;ercv_ggg;PVG_P038025_01;;GRSNTN72C30L219U;GRSNTN72C30L219U;M;10;2005;35;;;;;

2.8 Struttura del file XML misure annuali

Il formato del file XSD di validazione del file è il seguente:

```
<xs:schema xmlns:xs="http://www.w3.org/2001/XMLSchema" elementFormDefault="qualified">
  <xs:element name="Dati">
    <xs:complexType>
      <xs:sequence>
        <xs:element ref="Dato"/>
      </xs:sequence>
    </xs:complexType>
  </xs:element>
  <xs:element name="Dato">
    <xs:complexType>
      <xs:sequence>
        <xs:element ref="Impianto" maxOccurs="1500"/>
      </xs:sequence>
      <xs:attribute name="CodDistr" type="xs:string" use="required"/>
      <xs:attribute name="MeseRif" type="xs:byte" use="required"/>
      <xs:attribute name="AnnoRif" type="xs:short" use="required"/>
    </xs:complexType>
  </xs:element>
  <xs:element name="Impianto">
    <xs:complexType>
      <xs:attribute name="Censimp" type="xs:string" use="optional"/>
      <xs:attribute name="POD" type="xs:string" use="required"/>
      <xs:attribute name="CodSez" type="xs:string" use="required"/>
      <xs:attribute name="MatrCont" type="xs:string" use="optional"/>
      <xs:attribute name="PVG" type="xs:string" use="optional"/>
      <xs:attribute name="CodSAPR" type="xs:string" use="optional"/>
      <xs:attribute name="CFSR" type="xs:string" use="optional"/>
      <xs:attribute name="PIvaSR" type="xs:string" use="optional"/>
      <xs:attribute name="Periodo" use="required">
        <xs:simpleType>
          <xs:restriction base="xs:NMTOKEN">
            <xs:enumeration value="A"/>
            <xs:enumeration value="M"/>
          </xs:restriction>
        </xs:simpleType>
      </xs:attribute>
      <xs:attribute name="Mese" type="xs:string" use="optional"/>
      <xs:attribute name="Anno" type="xs:string" use="optional"/>
      <xs:attribute name="ProdMens" type="xs:string" use="optional"/>
      <xs:attribute name="ProdAnno" type="xs:string" use="optional"/>
      <xs:attribute name="EnelImnessa" type="xs:string" use="optional"/>
      <xs:attribute name="EnePrel" type="xs:string" use="optional"/>
      <xs:attribute name="Saldo" type="xs:string" use="optional"/>
    </xs:complexType>
  </xs:element>
</xs:schema>
```

Esempio di un file XML per un impianto nell'anno 2005 (di competenza del distributore "001"):

```
<Dati>
  <Dato CodDistr="001" MeseRif="08" AnnoRif="2010" >
    <Impianto Censimp="IM_S01ERG5" POD="IT001E03801121" CodSez="01" MatrCont="MATR_2345" PVG="PVG_S01ERG5_01"
    CodSAPR="" CFSR="GRSNTN72C30L219U" PIvaSR="GRSNTN72C30L219U" Periodo="A" Mese="" Anno="2005" ProdMens=""
    ProdAnno="3" EnelImnessa="12" EnePrel="1" Saldo="5"/>
  </Dato>
```

GSE_FTV_Area_Distributori_Misure_31_07_12.doc	ver. 1.1	data:31/07/2012	Pagina 12 di 18
---	----------	-----------------	-----------------

</Dati>

2.9 Struttura del file CSV misure annuali

Il file CSV utilizzato per l'invio delle misure annuali avrà il seguente formato:

MeseRif;AnnoRif;CodDistr *(una sola riga di testata)*
Censimp;POD;CodSez; MatrCont;PVG; CodSAPR;CFSR;PlvaSR;Periodo;Mese;Anno;
ProdMens; ProdAnno; EnelImmessa; EnePrel Saldo *(una riga per misura annuale per POD - i campi da valorizzare sono descritti nella tabella sopra)*
Per la descrizione dei campi vedere il paragrafo precedente.

Di seguito lo stesso esempio visto per l'XML riportato in formato csv :

08;2010;001;
IM_S01ERG5;IT001E03801121;01;MATR_2345;PVG_S01ERG5_01;;GRSNTN72C30L219U;GRSN
TN72C30L219U;A;;2005;;3;12;1;5;

3 MODALITÀ DI INVIO DEI FILE AL GSE

Per il trasferimento dei file XML o CSV, sopra descritti, sono previste due modalità distinte di seguito descritte:

3.1 Upload del file sul portale WEB

Sul portale WEB, ed in particolare nell'area dedicata ai gestori di rete, è prevista la possibilità di effettuare l'upload di uno o più file XML o CSV attraverso un'apposita maschera.

Durante l'elaborazione del file verrà visualizzata una pagina di log nella quale viene riportato l'esito del caricamento e, in caso di esito negativo, le motivazioni. Il sistema invierà anche un e-mail, ad un indirizzo indicato dall'utente, contenente l'esito del caricamento.

3.2 Utilizzo del client LogosBus

Il GSE mette a disposizione, a titolo gratuito, un client del prodotto LogosBus, da installare presso una postazione PC/Server del gestore di rete per il trasferimento Application to Application del file XML o CSV.

Le caratteristiche principali del client LogosBus sono:

- utilizzo della rete Internet per il trasferimento;
- trasferimento sicuro, crittografato e non ripudiabile di file;
- visualizzazione dell'esito del trasferimento;
- utilizzo del client attraverso interfaccia utente e/o webservice e/o shell command;

ALLEGATO A – ELENCO CODICI DISTRIBUTORI

Ragione Sociale	Codice Gestore	Partita IVA	Codice POD
Terna Rete Elettrica Nazionale	TERNA	05779661007	000
Enel Distribuzione S.p.A.	ENEL	05779711000	001
Acea Distribuzione S.p.A.	ACEA	05816611007	002
ACEGAS S.p.A. - Società Acqua Elettricità Gas e Servizi S.p.A.	ACEGAS	00930530324	003
ASTEA S.p.A.	ASTEA	01501460438	004
Azienda energetica reti spa - Etschwerke Netz AG	BOLZANO	02550620211	005
ASM Distribuzione Elettricità srl	Brescia	02936560982	006
A.S.M. Bressanone S.p.A.	BRESSANONE	01717730210	007
Azienda Energetica Municipale Gestioni S.r.l.	CREMONA	01336340193	008
Deval S.p.A.	DEVAL	01013210073	009
IRIS - Isontina Reti Integrate e Servizi S.p.A.	GORIZIA	01040450312	010
HERA S.p.A.	HERA	04245520376	011
A2A Reti Elettriche SpA	MILANO	12883430154	012
ENiA SPA	PARMA	02346610344	013
Azienda Consorziale Servizi Municipalizzati S.p.A.	PRIMIERO	00124190224	014
AMAIE S.p.A.	SANREMO	00399050087	015
Azienda San Severino Marche S.p.A.	SANSEVERINO	01210650436	016
GELSIA RETI S.r.l.	SEREGNO	04152790962	017
ASM Terni S.p.A.	TERNI	00693630550	018
Azienda Specializzata Settore Multiservizi S.p.A.	TOLENTINO	01210690432	019
AEM Torino Distribuzione S.p.A.	TORINO	08475780014	020
AMET S.p.a	TRANI	04938250729	021
Servizi Territoriali Est Trentino	STET	01812230223	022
Azienda Territoriale Energia Ambiente Vercelli S.p.A.	VERCELLI	01938630025	023
AGSM Distribuzione SPA	VERONA	03178060236	024
Azienda Industriali Municipali Vicenza ENERGIA S.p.A.	VICENZA	03196810240	025
Odoardo Zecca S.r.l.	ZECCA	00225170687	026
Centrale Elettrica Ahrntal Società Cooperativa a r.l.	AHRNTAL	01109590214	027
Alto Garda Servizi S.p.A.	ALTOGARDA	01581060223	028
Comune di Andalo	ANDALO	00319630224	029
Azienda Elettrica Anterselva S.r.l.	ANTERSELVA	00100010214	030
Comune di Anversa degli Abruzzi	ANVERSA	00161690664	031
Interessenza Elettrica Vicinia Armentarola	ARMENTAROLA	00307790212	032
Aurino Energia S.r.l.	AURINO	00742610215	033
Comune di Avio	AVIO	00110390226	034
Cooperativa Elettricità Badia Società Cooperativa a.r.l.	BADIA	00181160219	035
Comune di Benetutti	BENETUTTI	00289880908	036
Comune di Berchidda	BERCHIDDA	00111140901	037
Azienda Elettrica Comunale Besenello	BESENELLO	00149110223	038
Azienda Pubbliservizi Brunico	BRUNICO	00734480213	039
Cooperativa azienda elettrica Ridanna	ridanna	02611880218	040
Società Elettrica La Bruzolese S.r.l.	BRUZOLESE	00801350018	041
Soc. Coop. Elettrica di Distribuzione Campo Tures	CAMPOTURES	01721750212	042
Camuna Energia S.r.l.	CAMUNA	02144820988	043
Società Cooperativa Cantuccio a r.l.	CANTUCCIO	00146430210	044
Azienda Elettrica di Casies Società Cooperativa a r.l.	CASIES	00169230216	045

Comune di Castel del Monte	CASTELDELM ONTE	00114540669	046
Comune di Castiglione di Sicilia	CASTIGLIONE	00291090876	047
Comune di Cavalese Azienda Elettrica	CAVALESE	00124130220	048
Società per l'Illuminazione Elettrica in Chiavenna - Società Cooperativa (S.I.E.C.)	CHIAVENNA	00042330142	049
Azienda Elettrica Chienes S.r.l.	CHIENES	00159160217	050
Azienda Elettrica Municipale di Chiomonte	CHIOMONTE	01933150011	051
Centrale Elettrica Colz-Spescia di La Valle di Moling Erico S.n.c.	COLZ	01456270212	053
Azienda Elettrica di Dobbiaco S.r.l.	DOBBIACO	00099970212	055
Comune di Exilles	EXILLES	04223300015	056
Società Elettrica di Favignana S.p.A.	FAVIGNANA	03349270821	057
Centrale Elettrica Fleres Società Cooperativa a r.l.	FLERES	00188500219	058
Società Cooperativa Idroelettrica di Forni di Sopra a r. l.	FORNI	00186960308	059
Società Cooperativa Elettrica Gignod (C.E.G.)	FORZAELUCE	00035870070	060
Comune di Francavilla di Sicilia	FRANCAVILLA	00159650837	061
Azienda Elettrica Funes Società Cooperativa a r.l.	FUNES	00170740211	062
Azienda Elettrica Ganterer di Ganterer Roland & Co	GANTERER	01682860216	063
Azienda Elettrica Grobner Pilling Helga S.a.s. & Co S.a.s.	GROBNER	01190060218	064
Azienda Elettrica Haller S.a.s. di Kruselburger Johann & C	HALLER	01545520213	065
Azienda Elettrica E-Werk Hofer	HOFER	02337740217	066
Società Impianti Elettrici S.r.l.	IMPIANTIELET TRICI	00394730485	067
Comune di Ingria	INGRIA	01840350019	068
Azienda Elettrica Innerbichler Franz	INNERBICHLE R	00748640216	069
Azienda Servizi Comunali di Isera	ISERA	00203870225	070
Consorzio Elettrico Kalmtal	KALMTAL	01544360215	071
Azienda Elettrica Kirchler Josef	KIRCHLER	00091880211	072
Azienda Servizi Municipalizzati Laces	LACES	00100580216	073
S.E.L.I.S. Lampedusa S.p.A.	LAMPEDUSA	03620850820	074
Azienda Elettrica La Valle Società Cooperativa a r.l.	LAVALLE	00318000213	075
Cooperativa Energia Rasun Anterselva - EGRA	EGRA	02350950214	076
Impresa Campo Elettricità S.r.l. - I.C.E.L. S.r.l.	LEVANZO	00581500816	077
Comune di Lillianes	LILLIANES	00109080077	078
S.E.L.I.S. Linosa S.p.A.	LINOSA	03620870828	079
De Luca - Zagami Società Elettrica Liparese S.n.c. - S.E.L.	LIPARESE	00071220834	080
Consorzio Elettrico Luson Società Cooperativa a r.l.	LUSON	00167510213	081
Comune di Magliano di Tenna	MAGLIANO	00169370442	082
Azienda Intercomunale Rotaliana S.p.A.	ROTALIANA	01579450220	083
S.E.L.I.S. Marettimo S.p.A.	MARETTIMO	03620890826	085
Comune di Castello Molina di Fiemme Azienda Elettrica	MOLINA	00128850229	086
Comune di Molveno - Azienda Elettrica Comunale	MOLVENO	00149120222	087
Socc coop. Azienda Elettrica Monguelfo	MONGUELFO	00181300211	089
Società Elettrica in Morbegno Società Cooperativa a r.l. - SEM S.c. a r.l.	MORBEGNO	00050450147	090
E.u.m. Soc. Coop. A.R.L.	EUM	02329400218	091
Società Nolana per le Imprese Elettriche S.p.A.	NOLANA	01238661217	092
Comune di Novalesa	NOVALESA	00878080019	093
Cooperativa per l'utilizzo di fonti energetiche Nova Levante	NOVALEVANT	01652560218	094
Società Cooperativa a r.l.	E		
Azienda Elettrica Oberhofer S.n.c.	OBERHOFER	00191350214	095
Energie Offida S.r.l.	OFFIDA	01745750446	096
Comune di Oschiri	OSCHIRI	00110800901	097
Comune di Ossana	OSSANA	00159240225	098
Comune di Pacentro	PACENTRO	00196170666	099

Comune di Fai della Paganella - Azienda Elettrica Comunale	PAGANELLA	00431040229	100
Azienda Multiservizi Energia Ambiente S.p.A. - AMEA S.p.A.	PALIANO	02066710605	101
Comune di Palà ¹ del Fersina	PALU	00272300229	102
S.MED.E. Pantelleria S.p.A.	PANTELLERIA	03620860829	103
Comune di Parcines - Servizio Distribuzione Energia Elettrica	PARCINES	00100510213	104
Interessenza Utilizzazioni Idrauliche Pedraces - Costalta	PEDRACES	01065190215	105
Consorzio Elettrico Pennes	PENNES	00372670216	106
Comune di Perdifumo	PERDIFUMO	00222010654	107
Impresa Produzione Energia Elettrica di Pesenti Francesco & Claudio s.n.c.	PESENTI	01081560037	108
Azienda Servizi Polverigi S.r.l.	POLVERIGI	02062980426	109
Società Elettrica Ponzese S.p.A.	PONZESE	00091020594	110
Consorzio Elettrico di Pozza di Fassa Società Cooperativa a r.l.	POZZA	00104200225	111
Azienda Elettrica Prato allo Stelvio Società Cooperativa a r.l.	PRATOSTELVI O	00156340218	112
Azienda Consorziale Servizi Municipalizzati S.P.A.	A.C.S.M. Spa	00124190224	113
Idroelettrica Quinson S.r.l.	QUINSON	00505520072	114
Comune di Rocca Pia	ROCCAPIA	00144520665	116
Comune di Ronco Canavese	RONCO	01487160010	117
Comune di Roncone	RONCONE	00414880229	118
Comune di Salbertrand	SALBERTRAN D	00881010011	119
Consorzio Utenti Luce Elettrica Salza	SALZA	94520750012	120
SEL SPA	SANGIACOMO	01710330216	121
Azienda Elettrica S.Martino di Schwarz Simon & C s.n.c.	SANMARTINO	01035730215	122
Comune di Sant'Orsola Terme	SANTORSOLA	00149220220	123
Comune S. Stefano di Sessanio	SANTOSTEFA NO	00173470667	124
Officina Elettrica S. Vigilio di Marebbe S.p.A.	SANVIGILIO	00099990210	125
Comune di Saracinesco	SARACINESC O	02145961005	126
Schwiebacher Oswald & Co S.n.c.	SCHWIENBAC HER	00154910210	127
Sorvic Energia Ambiente Società Cooperativa a r.l. - SEA Scarl	SEA	02264800216	128
SECAB Società Cooperativa	SECAB	00154050306	129
AMIAS Servizi srl	SELVINO	02127560163	130
Comune di Sessa Cilento	SESSA	00234990653	131
Azienda Servizi Municipalizzati di Silandro	SILANDRO	00138060215	132
Dolomiti energia	Dolomiti	01614640223	133
Società per Imprese Pubbliche e Private in Ischia e Capri S.p.A.	SIPPIC	00274940634	134
Azienda Sondriese Multiservizi S.p.A.	SONDRIESE	00686710146	135
Soresina Reti e Impianti S.p.A.	SORESINA	01300300199	136
Azienda Elettrica Stein S.n.c. di Holzer Karl & Co	STEIN	01569400219	137
Hotel Steinpent di Abfalterer Paul	STEINPENT	00218440212	138
Azienda Elettrica Stelvio Soc. Coop.	STELVIO	00160540217	139
Consorzio Elettrico Industriale di Stenico Società Cooperativa a r.l.	STENICO	00124060229	140
Consorzio Elettrico di Storo Società Cooperativa a r.l.	STORO	00107210221	141
Società Cooperativa ERD	ERD	02540760218	142
Azienda Servizi Municipalizzati di Tione di Trento	TIONE	01531350229	145
Azienda Elettrica Municipalizzata Tirano S.p.A.	TIRANO	00743600140	146
Comune di Tires Azienda Elettrica	TIRES	00186560215	147

Germano Industrie Elettriche S.r.l.	TREMITI	04353900725	148
Comune di Tres Servizi Elettrici	TRES	00382330223	149
Comune di Tuenno - Azienda Elettrica Comunale	TUENNO	00256610221	150
Comune di Ussita	USSITA	00166310433	151
Società Impresa Elettrica D'Anna & Bonaccorsi S.n.c.	USTICA	00138700828	152
Società Idroelettrica Valcanale S.a.s.	VALCANALE	00190600304	153
Società Servizi Valdisotto S.p.A.	VALDISOTTO	00682520143	154
Società Cooperativa Elettrica Valgiovio a r.l.	VALGIOVO	00402780217	155
Comune di Valprato Soana	VALPRATO	02216150017	156
Comune di Varena	VARENA	00149160228	157
Comune di Vermiglio	VERMIGLIO	00343510228	158
Azienda Elettrica di Versciaco - Prato a Drava Coop.	VERSCIACO	00163060213	159
Comune di Vervà ²	VERVO	00384390225	160
Comune di Villa Latina	VILLALATINA	00605750603	161
Azienda Elettrica Comunale di Vipiteno	VIPITENO	00126510213	162
A.S.M. VOGHERA S.p.A.	VOGHERA	01429910183	163
Azienda Elettrica Weissteiner S.a.s. di Richard Weissteiner	WEISSTEINER	01508980214	164
ELEKTROWERK PREIMS GMBH	PREIMS	02591000217	165
SET Distribuzione S.p.A.	SET	01932800228	221
Consorzio per i Servizi Territoriali del Noce	Noce	02044520225	222
SELNET GMBH	SELNET	02689370217	250
Energia e Ambiente Società Cooperativa-EUP	EUP	02672060213	251
A2A SPA	A2A	11957540153	300
Società cooperativa elettrica Gomion	Gomion	00263280216	500
RFI SPA	RFI	01008081000	900