



**Tecniche di misura
e Automazione**

Staer S.r.l.

Uffici

Via Sibilla Aleramo, 4
20090 Segrate (MI)
Tel. 02/26952067
Fax. 02/26922849
info@staermisure.it
www.staermisure.it

Sede legale

Via Buonarroti, 3
20050 Triuggio (MI)
Capitale Sociale € 50.960
C.C.I.A.A. 1143820
Tribunale di Monza 25904
Codice Fiscale 07165110151
Partita IVA 00848620969

Software di programmazione

CEWEConfig ®

Manuale d'uso



Revisione : 2

Data : Gennaio 2008

Software : Ceweconfig 1.4.4

Firmware : 1.4.1

| | |
|--|-----------|
| 1. Presentazione del prodotto | 3 |
| 1.1. Descrizione..... | 3 |
| 2. Installazione | 3 |
| 2.1. Requisiti del minimi sistema..... | 3 |
| 3. Funzioni del software | 4 |
| 3.1. Come comunicare con il contatore..... | 4 |
| 3.1.1. Porta di comunicazione ottica IEC62056-21/IEC-1107..... | 4 |
| 3.1.2. Porta di comunicazione seriale RS-232..... | 5 |
| 3.1.3. Porta di comunicazione seriale RS-422 (485)..... | 5 |
| 3.1.4. Connessione al contatore..... | 6 |
| 3.1.5. Informazione di connessione | 7 |
| 3.1.6. Funzione delle Password..... | 7 |
| 3.1.6.1. Procedura di interdizione accessi ai livelli | 8 |
| 3.2. Configurazione del contatore - Configuration (livello di accesso 3)..... | 9 |
| 3.2.1. Visualizzazione dati sul display – Display sequence | 9 |
| 3.2.2. Dati di misura - Measuring..... | 10 |
| 3.2.3. Qualità della rete – Power quality..... | 10 |
| 3.2.4. Correttivi errori TA e TV e perdite nei trasformatori – Transformer compensation | 11 |
| 3.2.5. Orologio interno e cambio ora legale/ora solare – Daylight saving time | 11 |
| 3.2.6. Curve di carico - Loggers..... | 12 |
| 3.2.7. Definizione delle Energie attive e reattive | 13 |
| 3.2.8. Allarmi - Alarms..... | 15 |
| 3.2.9. Uscite digitali – Digital output | 16 |
| 3.2.10. Ingressi digitali – Digital input | 16 |
| 3.2.11. Punte di energia – Maximum demand | 17 |
| 3.2.12. Struttura tariffaria – Time Of Use | 18 |
| 3.2.13. Registri storici – Hystorical register..... | 21 |
| 3.2.14. Comunicazione - Communication..... | 21 |
| 3.2.15. Miscellanea - Miscellaneous | 22 |
| 3.2.16. File di configurazione - Configuration..... | 23 |
| 3.3. Lettura dati - Reading (livello di accesso 1) | 24 |
| 3.3.1. Valori istantanei – Instant values | 24 |
| 3.3.2. Registri di energia attuali – Energy register | 25 |
| 3.3.3. Curve di carico – Logged values..... | 26 |
| 3.3.4. Registri input digitali – External register..... | 27 |
| 3.3.5. Punte di energia – Maximum demand | 27 |
| 3.3.6. Registri tariffari – TOU Register..... | 27 |
| 3.3.7. Registri storici di fatturazione – Hystorical Register | 28 |
| 3.3.8. Qualità della rete – Power quality..... | 29 |
| 3.3.9. Registro eventi – Event log | 30 |
| 3.3.10. Data e ora -Time..... | 32 |
| 3.3.11. Menu Viste - Views | 32 |
| 3.3.12. Informazioni relative al contatore – Info about meter..... | 32 |
| 3.3.13. Sommario di configurazione – Configuration summary..... | 32 |
| 3.3.14. Menu accessori - Tools..... | 33 |
| 3.3.15. Regola ora – Adjust time (livello di accesso 2 e 3) | 33 |
| 3.3.16. Aggiorna firmware – Firmware update (livello di accesso 4) | 33 |
| 3.3.17. Reset – (livello di accesso 2, 3 e 5)..... | 34 |
| 4. Contatori per uso UTF..... | 35 |
| 4.1. Come bloccare la configurazione dei dati sensibili per UTF..... | 36 |
| 5. Impostazioni speciali..... | 37 |
| 5.1. Visualizzazione dei dati in formato scientifico con CEWEConfig | 37 |
| 5.2. Aggiungere porte seriali in CEWEConfig | 37 |
| 6. Servizio di aggiornamento..... | 38 |
| 7. Indice revisioni..... | 38 |
| 8. Contatti | 38 |



1. Presentazione del prodotto

1.1. Descrizione

Ceweconfig® è il software che permette di configurare, leggere i valori on-line e di scaricare i dati dal contatore.

2. Installazione

2.1. Requisiti del minimi sistema

Processore : Pentium II

RAM : 128MB

Spazio libero su HD : 1GB

1 Porta di comunicazione COM RS-232 o USB (con convertitore USB/RS2323)

L'installazione Ceweconfig necessita per Windows2000 o XP e di Internet explorer 6.
Internet explorer 6 è presente su CD di installazione.

Per installare il software è cliccare sul file eseguibile e successivamente scegliere la lingua di default tra Inglese, Svedese e Francese. E' possibile modificare la lingua anche successivamente nel menu View ⇒ Language

3. Funzioni del software

Il software Ceweconfig è strutturato in due sezioni principali :
nella sezione configuration, è possibile configurare il contatore, mentre nella sezione reading è possibile leggere i dati on-line, e scaricare i dati registrati dal contatore (Curve di carico, registri, allarmi, ecc)



Figura 1 - Menù scelta funzione

3.1. Come comunicare con il contatore

E' possibile comunicare con il contatore con diverse modalità :

3.1.1. Porta di comunicazione ottica IEC62056-21/IEC-1107

La porta di comunicazione ottica ad infrarossi viene utilizzata con una sonda tipo ZWEI.
La sonda viene posizionata e fissata per mezzo di un magnete, e deve essere in posizione verticale (con il cavo di comunicazione in basso).
La luce diretta del sole o una illuminazione artificiale diretta possono creare disturbi di comunicazione.



Figura 2 -Sonda ottica ZWEI



3.1.2. Porta di comunicazione seriale RS-232

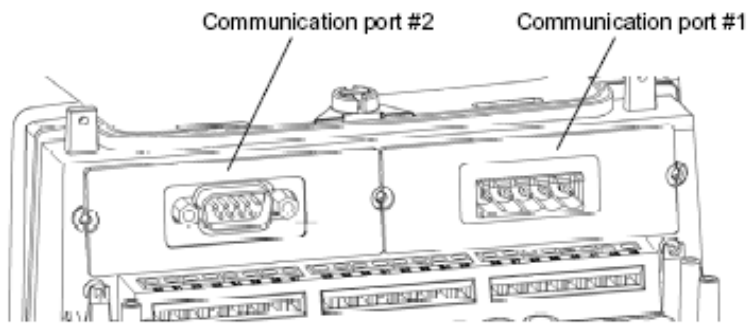
La porta di comunicazione seriale RS-232 (connettore sub-D 9 pin) viene utilizzata per la connessione diretta di un contatore con il PC (tramite un cavo null modem standard 9 pin F/F), oppure con un media di trasmissione quale modem GSM, PSTN, TCP/IP, fibre ottiche, ecc.

Questa connessione viene utilizzata quando un solo contatore per sito deve essere interrogato.

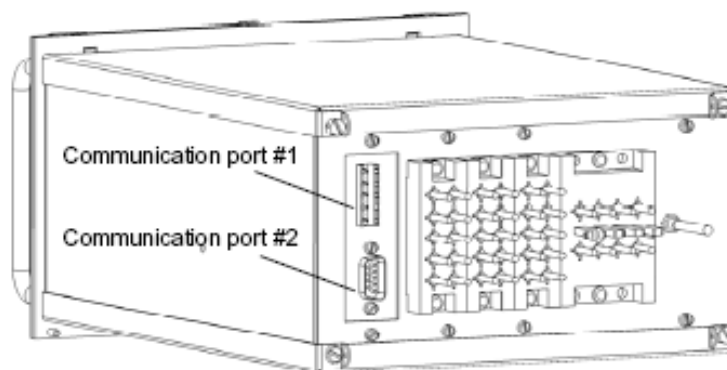
3.1.3. Porta di comunicazione seriale RS-422 (485)

La porta di comunicazione seriale RS-422 (connettore tipo Phoenix 5 pin) viene utilizzata per la connessione di uno o più contatori in un bus dedicato. I contatori sono connessi alle apparecchiature di comunicazione o al PC tramite un cavo con due coppie twistate e schermate.

CEWEPrometer-W

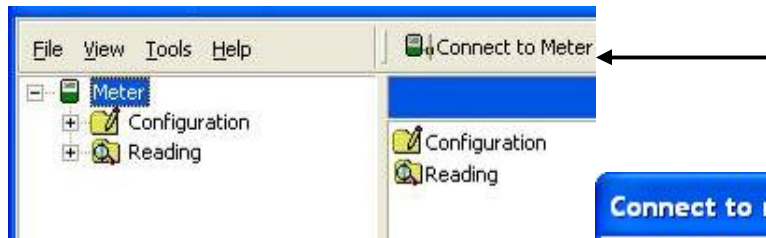


CEWEPrometer-R



3.1.4. Connessione al contatore

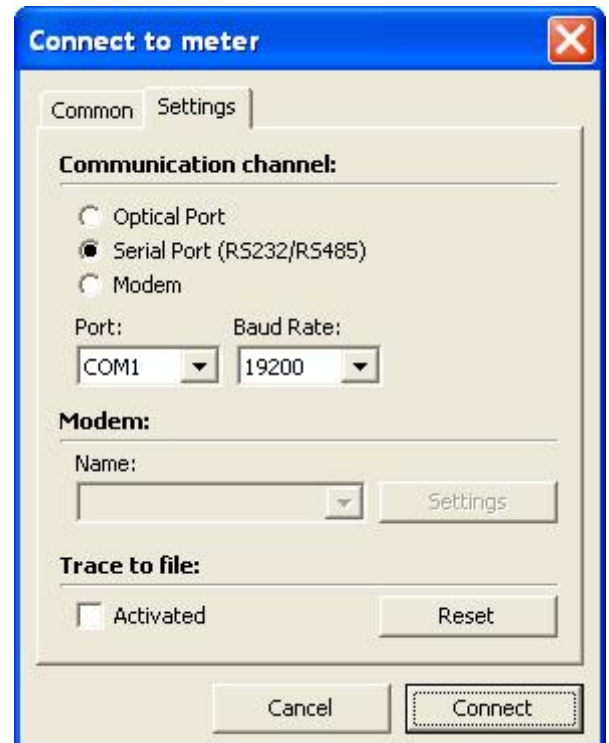
Scegli da menu a barra "connect to meter"



Scegliere il tipo di collegamento tra porta ottica, porta seriale o modem

su quale COM effettuare il collegamento e a quale velocità.

Attivare la tracciatura di comunicazione permette di individuare eventuali errori di comunicazione salvando su file in formato testo la comunicazione in chiaro



Inserire la password se configurata.
(Default senza password)

Inserire il numero di serie solo se ci sono più contatori sulla stessa linea di comunicazione RS-485

Inserire il numero di telefono se collegato al modem



I modem selezionabili sono quelli installati in windows

Cliccare Connect



3.1.5. Informazione di connessione

Una volta connesso, nella barra inferiore compaiono le informazioni relative alla connessione attiva

| | | | | |
|---|---|-----------------|--|------------------------------------|
|  Connected |  3-Element | ID: 1361801 | Port: COM1 | Access Level: 4 |
| Stato della connessione | Tipo di misura | Numero di serie | Porta di comunicazione utilizzata dal PC | Livello di accesso (Vedi password) |

3.1.6. Funzione delle Password

L'accesso del contatore è subordinato a 4 password per accedere a vari livelli:

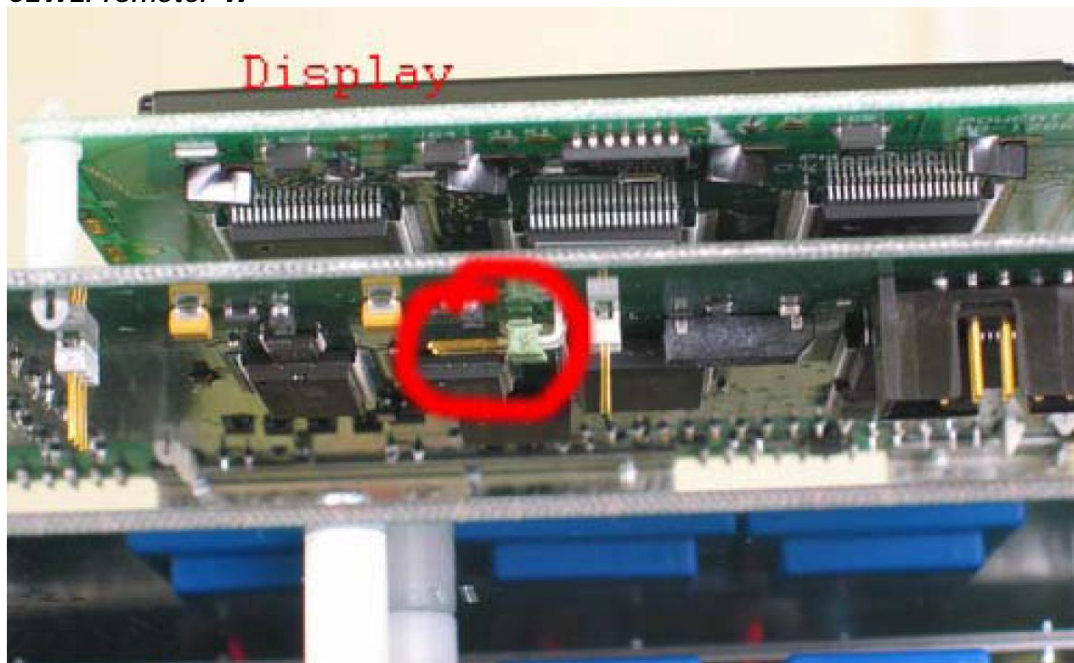
- ✓ Livello 1 = Lettura dei dati
- ✓ Livello 2 = Azzerare il registro eventi e regolazione ora (morbida)
- ✓ Livello 3 = Configurazione del contatore ed azzeramento registri storici, loggers e regolazione ora (istantanea)
- ✓ Livello 4 = Aggiornamento del firmware
- ✓ Livello 5 = Azzeramento registri di energia e impostazione blocco UTF (vedere capitolo 4)

(N.B. Per accedere al livello 5 si deve sempre aprire il contatore ed applicare il ponticello sul modulo CPU – operazione normalmente eseguita dall'assistenza)

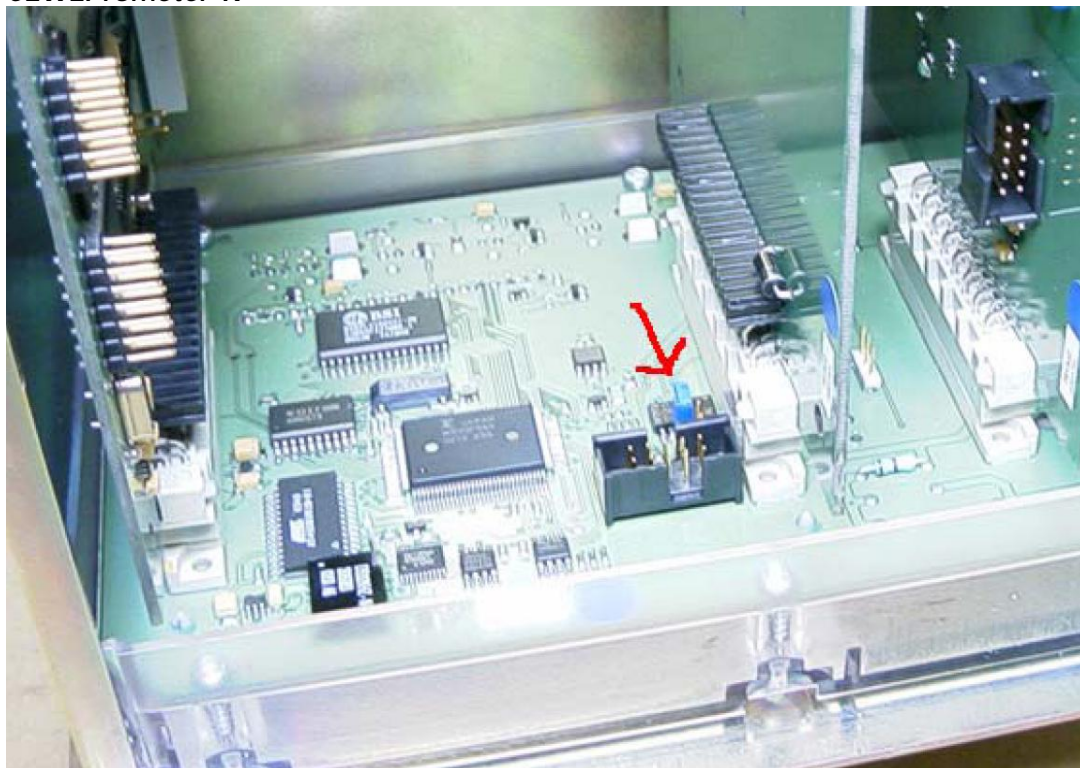
Se si accede al contatore con un livello è necessario disconnettersi per accedere ad un livello superiore.

I livelli di accesso 3 e 4 possono essere interdetti a livello Hardware. Tramite lo stesso ponticello posto sulla scheda CPU è possibile bloccare l'accesso ad uno specifico livello.

CEWEPrometer-W

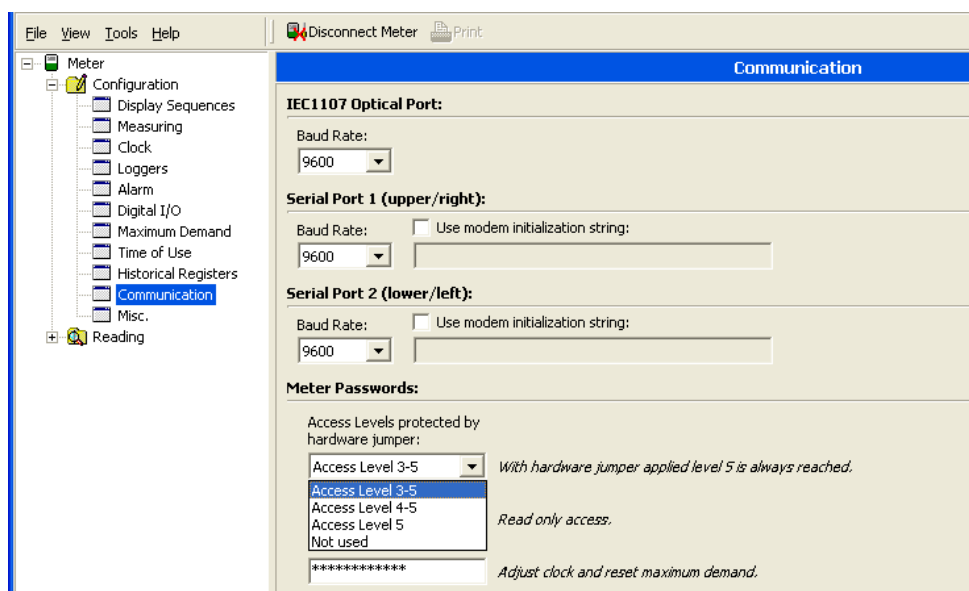


CEWEPrometer-R



3.1.6.1. Procedura di interdizione accessi ai livelli

- ✓ Inserire il ponticello ed accedere al livello 5
- ✓ Selezionare nel menu sottostante quali livelli si desidera interdire
- ✓ Togliere il ponticello.
- ✓ Se si vorrà accedere il livelli interdetti si dovrà inserire di nuovo il ponticello e quindi aprire il contatore

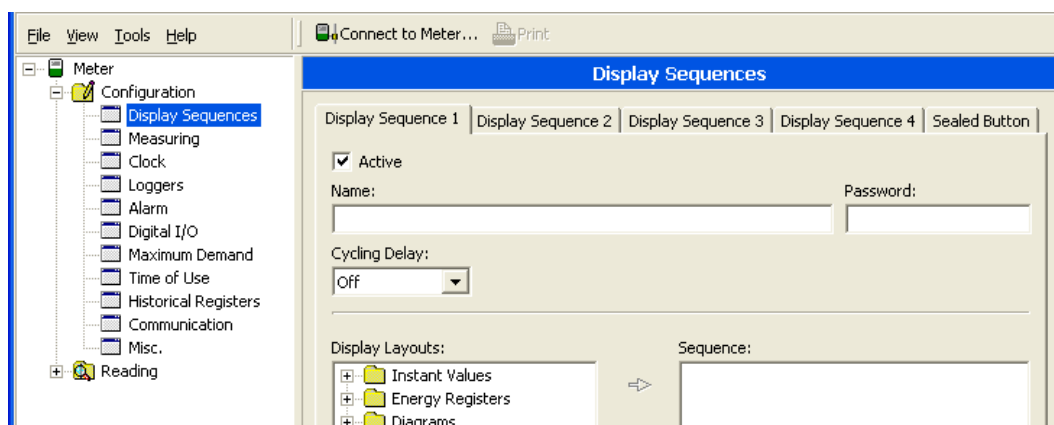


3.2. Configurazione del contatore - Configuration (livello di accesso 3)

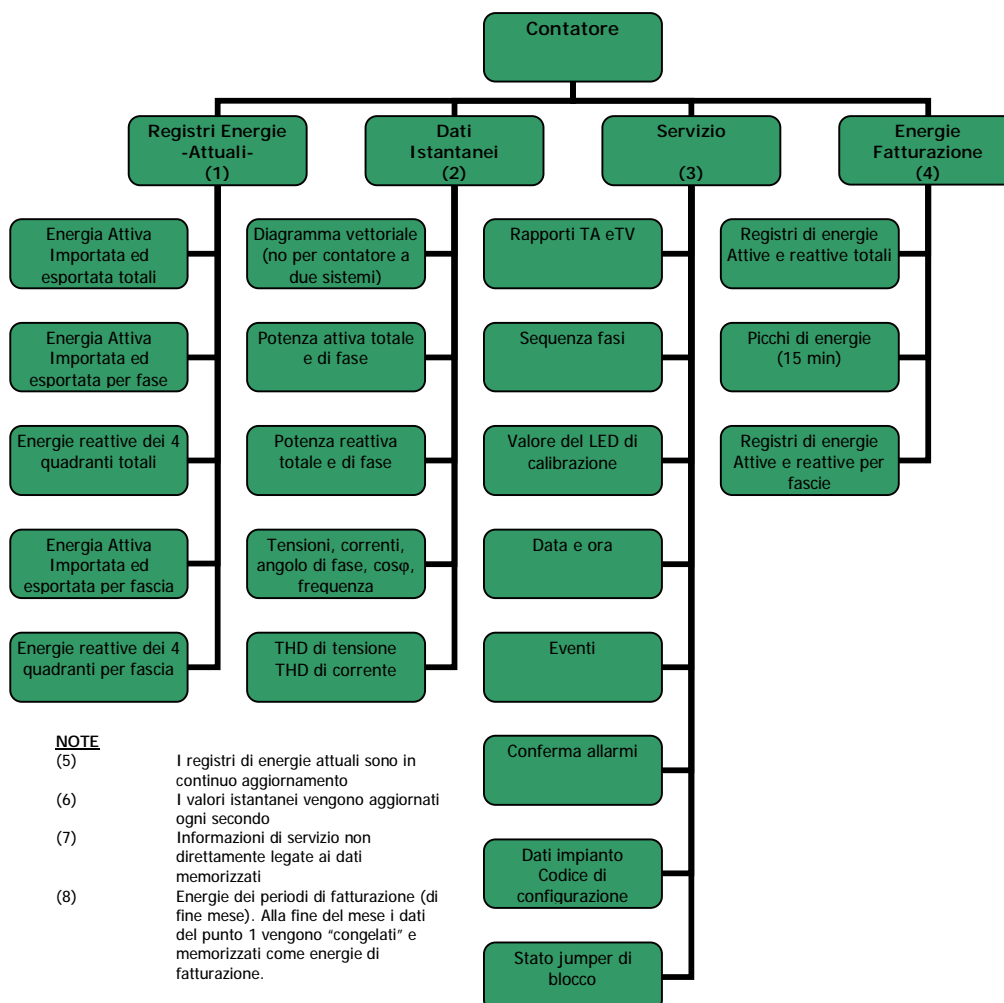
Tramite il menù configuration è possibile configurare le funzioni del contatore.

3.2.1. Visualizzazione dati sul display – Display sequence

E' possibile programmare le informazioni che si desiderano visualizzare nel display. Quattro diverse sequenze sono impostabili selezionando tra le grandezze indicate.



Ad ogni sequenza è possibile assegnare un nome, una visualizzazione ciclica, una password di protezione ed una funzione è assegnabile al pulsante posto sotto il coperchio trasparente. Di default le sequenze display vengono programmate come di seguito descritto.



3.2.2. Dati di misura - Measuring

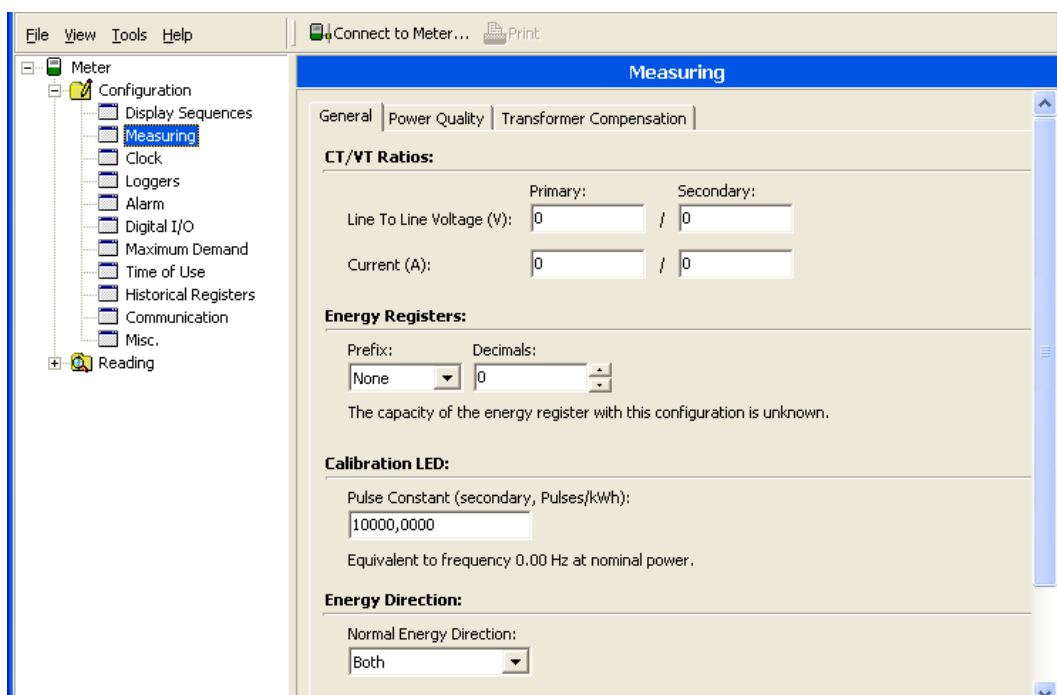
In questa finestra si programmano rapporti TA e TV, presentazione dei registri di energia, peso del led di calibrazione.

Programmando il contatore nel box Energy direction come Energia Importata o esportata, nel momento un cui conterà energia nel senso opposto a quello programmato, darà un tag nella valore della curva di carico relativo.

Programmando invece il contatore nel box Energy direction come Energia Importata e esportata (Both) questa funzione non sarà attiva.

Il peso del led di calibrazione è sempre riferito ai valori secondari. (Default 5000 Impulsi/kWh)

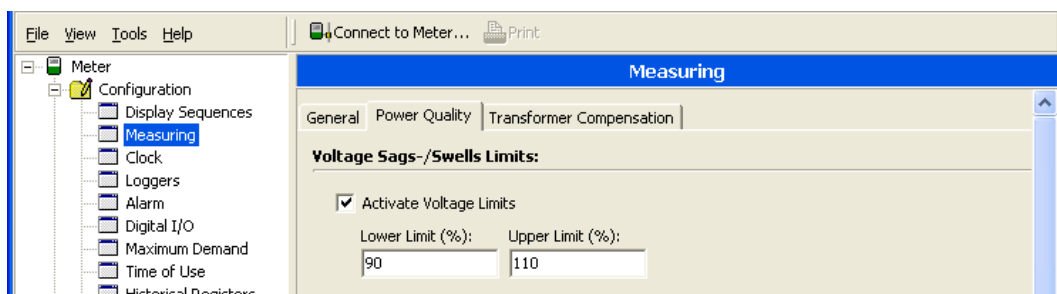
N.B. Vedere anche capitolo 4 – Contatori per uso UTF



3.2.3. Qualità della rete – Power quality

In questa finestra si attiva il controllo di tensione (Qualità delle rete EN 50 160) definendo i limiti di memorizzazione.

Vedi sezione allarmi.

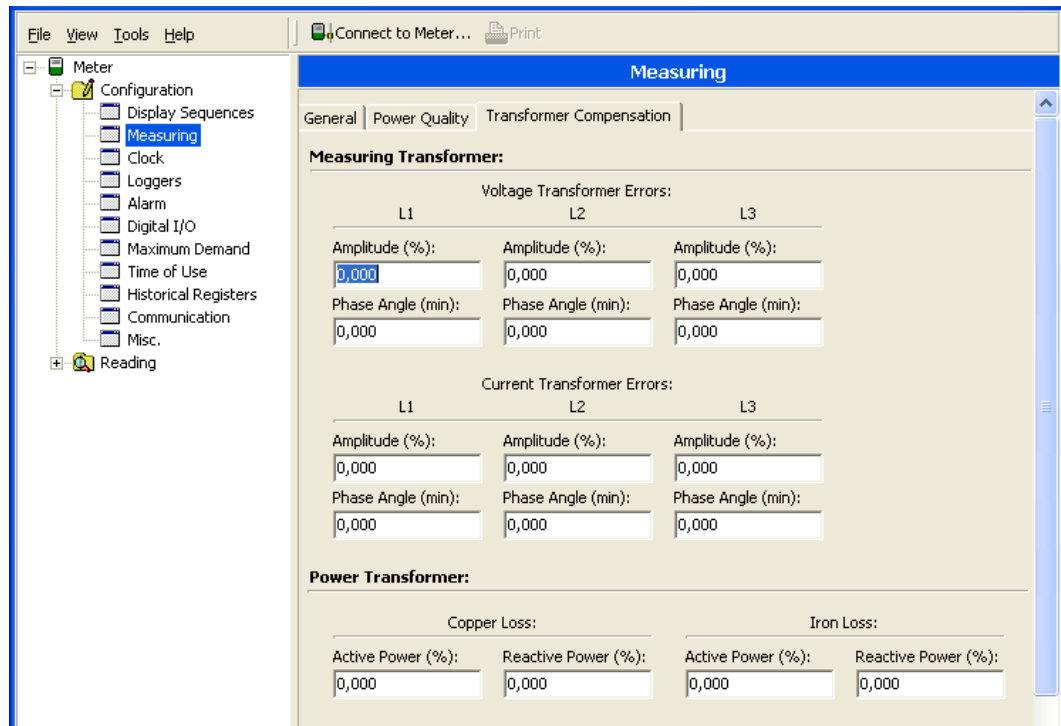


3.2.4. Correttivi errori TA e TV e perdite nei trasformatori – Transformer compensation

E' possibile configurare il contatore in modo che il contatore tenga conto degli errori dei TA e TV, per incrementare la precisione del complesso di misura.

Il contatore può inoltre tenere conto delle perdite nei trasformatori elevatori in caso il punto di misura sia ad un livello di tensione differente dal punto di consegna.

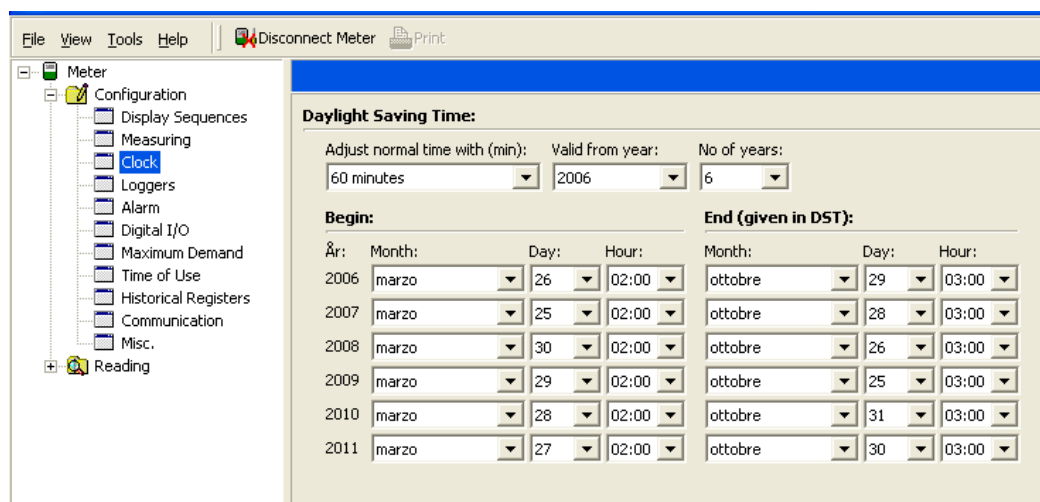
N.B. Vedere anche capitolo 4 – Contatori per uso UTF



3.2.5. Orologio interno e cambio ora legale/ora solare – Daylight saving time

E' possibile inserire la data e l'ora del cambio ora legale / ora solare e regolare l'ora. Sono programmabili fino a 10 anni ed i contatori sono forniti con programmazione del cambio fino all'anno 2017.

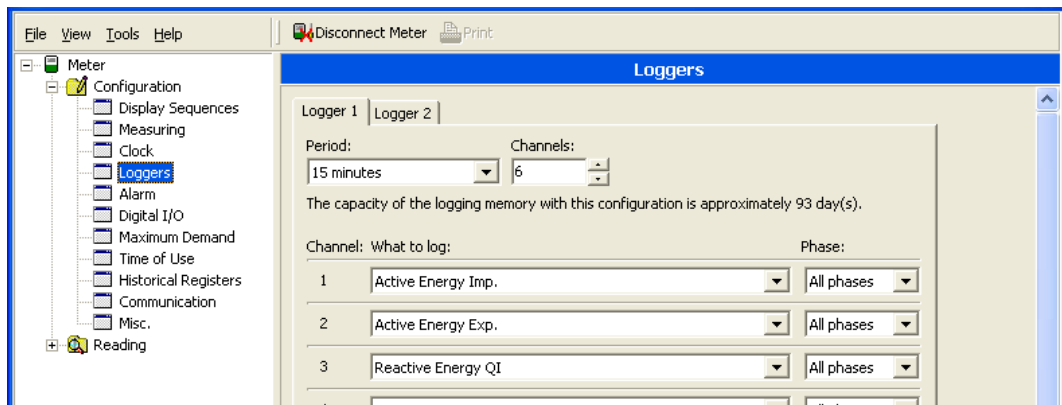
Un input digitale può essere configurato per la sincronizzazione del contatore.



Una volta impostato l'intervallo di sincronizzazione, ad ogni impulso digitale proveniente da un segnale esterno (p.e. GPS clock) l'orologio del contatore viene allineato.

3.2.6. Curve di carico - Loggers

Sono disponibili 2 logger (con due tempi di integrazione differenti) ognuno con 10 canali selezionabili tra registri di energia (anche monofase) e valori istantanei (P,Q,V,I,f, cosfi, Armoniche, ecc.)



La capacità della memoria dipende dal periodo di integrazione e dalla quantità di canali utilizzati (ogni energia utilizza un canale).

Capacità memoria per ogni logger (disponibili 2 logger)

| Capacità memoria in giorni con tempo di integrazione | Numero di canali utilizzati | | | | | | | | | |
|--|-----------------------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|
| | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 minuto | 19 | 13 | 10 | 8 | 7 | 6 | 5 | 4 | 4 | 3 |
| 5 minuti | 96 | 67 | 51 | 41 | 34 | 30 | 30 | 23 | 21 | 19 |
| 15 minuti | 290 | 201 | 153 | 124 | 104 | 90 | 90 | 70 | 63 | 58 |
| 30 minuti | 580 | 401 | 307 | 248 | 209 | 180 | 180 | 141 | 127 | 116 |
| 1 ora | 1611 | 803 | 614 | 497 | 418 | 360 | 360 | 282 | 254 | 232 |

Per default i logger sono così configurati

Logger 1 - Tempo di integrazione 15 minuti

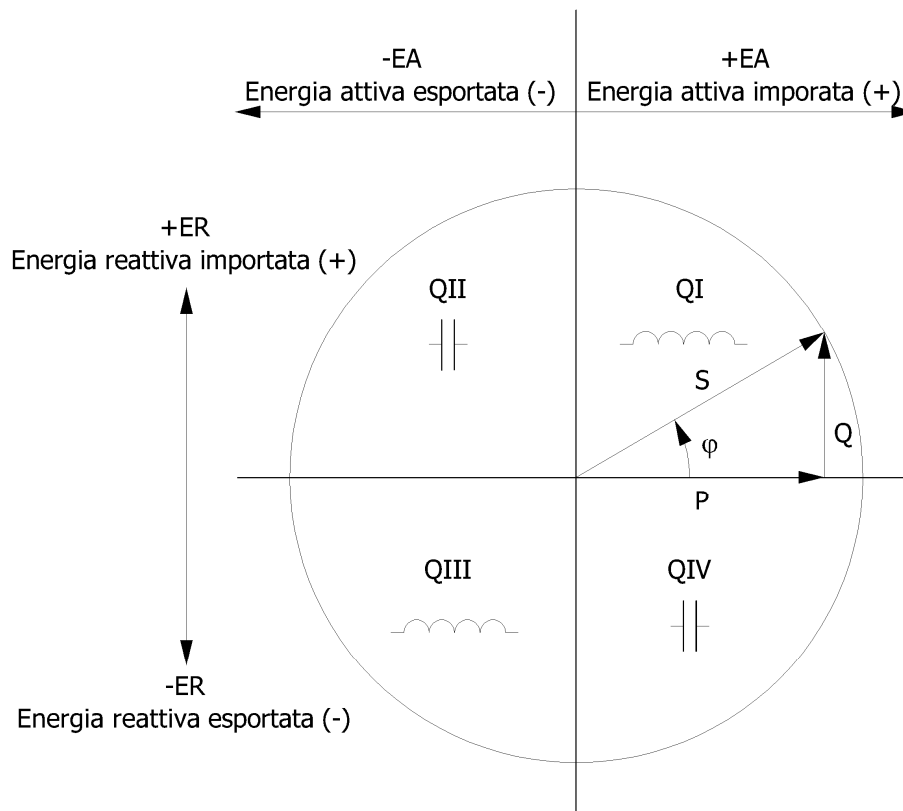
- ✓ Canale 1 = Energia Attiva Importata
- ✓ Canale 2 = Energia Attiva Esportata
- ✓ Canale 3 = Energia Reattiva QI
- ✓ Canale 4 = Energia Reattiva QII
- ✓ Canale 5 = Energia Reattiva QIII
- ✓ Canale 6 = Energia Reattiva QIV
- ✓ Canale 7÷10 = Disponibile

Logger 2 - Tempo di integrazione 1 minuto

- ✓ Canale 1 = Potenza Attiva
- ✓ Canale 2 = Potenza Reattiva
- ✓ Canale 3 = Corrente
- ✓ Canale 4 = Tensione di fase
- ✓ Canale 5 = THD Tensione
- ✓ Canale 6 = Fattore di potenza
- ✓ Canale 7÷10 = Disponibile

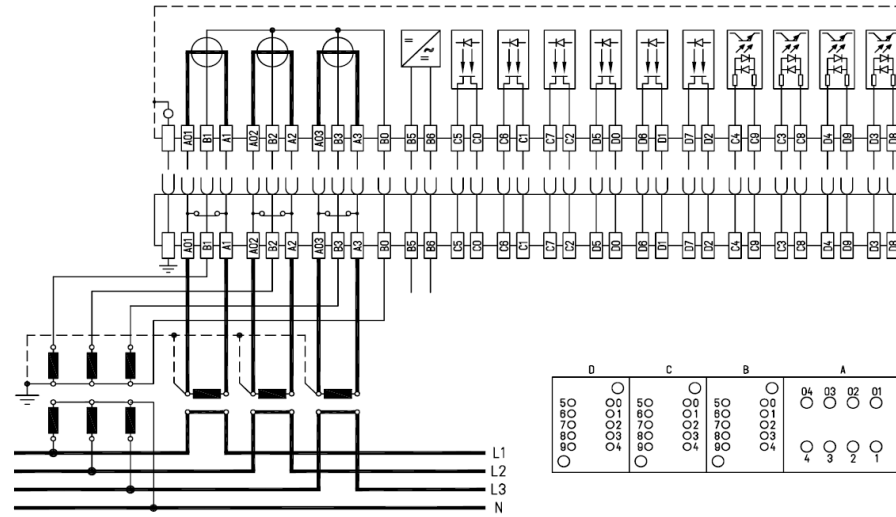
3.2.7. Definizione delle Energie attive e reattive Definizione delle Energie attive e reattive

Per convenzione, considerando che il contatore è installato all'interno di un impianto, si definisce Energia Attiva Importata, l'energia assorbita dalla rete verso l'impianto (p.e. una utenza), mentre L'Energia Attiva Esportata, l'energia prodotta dall'impianto ed esportata verso la rete.

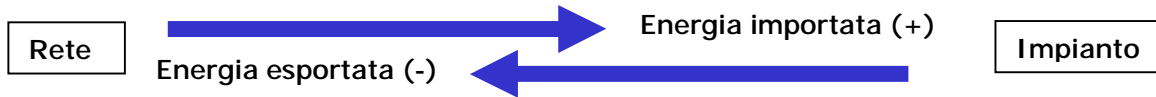


| Definizione | Descrizione | Angolo V - I | I in relazione V |
|-------------|--|----------------------------|------------------|
| P-import | Energia Attiva entrante (da rete verso impianto) | $0^\circ \div 180^\circ$ | Ritardo |
| P export | Energia Attiva uscente (da impianto verso rete) | $180^\circ \div 360^\circ$ | Anticipo |
| Q I | Energia Reattiva Induttiva per Energia Attiva entrante (da rete verso impianto) | $0^\circ \div 90^\circ$ | Ritardo |
| Q II | Energia Reattiva Capacitiva per Energia Attiva uscente (da impianto verso rete) | $90^\circ \div 180^\circ$ | Ritardo |
| Q III | Energia Reattiva Induttiva per Energia Attiva uscente (da impianto verso rete) | $180^\circ \div 270^\circ$ | Anticipo |
| Q IV | Energia Reattiva Capacitiva per Energia Attiva entrante (da rete verso impianto) | $270^\circ \div 360^\circ$ | Anticipo |

N.B. Valido per i collegamenti come da manuale utente e di installazione



Esempio di collegamento – CewePrometer-R a 3 sistemi



3.2.8. Definizione dei canali

Le presenti definizioni fanno riferimento alla specifica di TERNA :
“SISTEMA DI MISURA - RACCOLTA DATI DEFINITIVI DELLE APPARECCHIATURE DI MISURA
- ISTRUZIONI PER LA COMPILAZIONI DEI FILES” – Allegato A – Convenzioni sulle energie

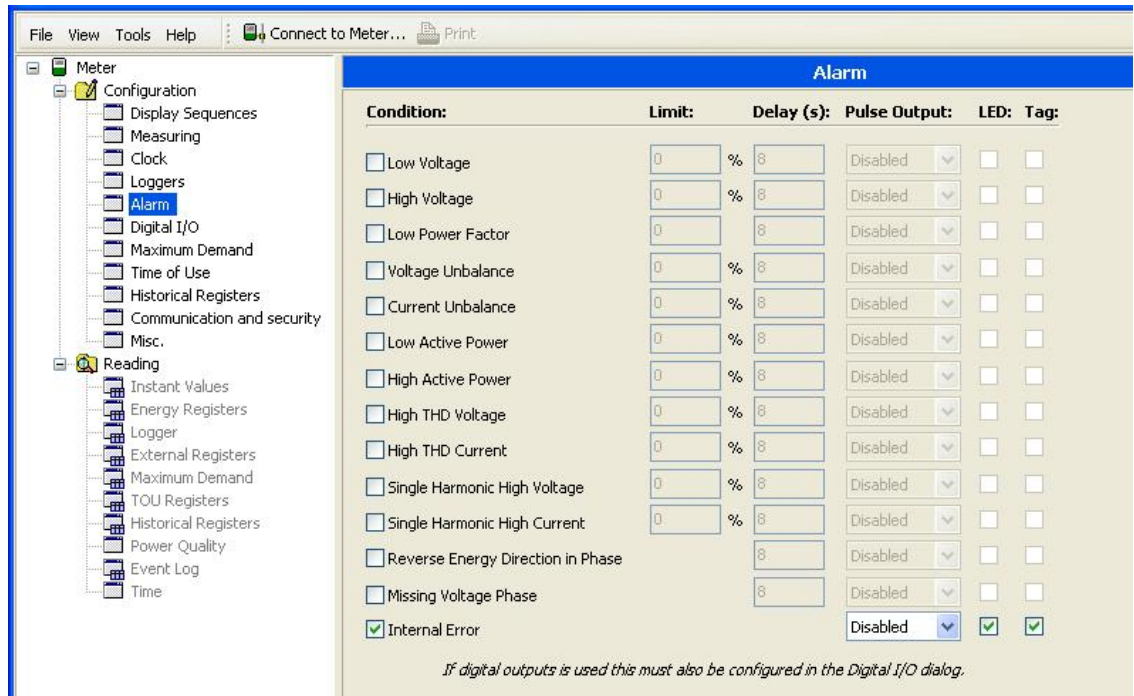
Esempio di compilazione del documento “RACCOLTA DATI DEFINITIVI ADM”

| | | | | | |
|--------------------------------------|---|---|--|--|---|
| Energia attiva immessa in rete (EEA) | Energia attiva prelevata dalla rete (EUA) | Energia reattiva induttiva con energia attiva immessa in rete (EEI) | Energia reattiva capacitiva con energia attiva immessa in rete (EEC) | Energia reattiva induttiva con energia attiva prelevata dalla rete (EUI) | Energia reattiva capacitiva con energia attiva prelevata dalla rete (EUC) |
| 2 | 1 | 5 | 4 | 3 | 6 |

Estratto dal documento

3.2.9. Allarmi - Alarms

Sono programmabili una serie di allarmi, in cui è possibile definire una soglia in % sul valore nominale, un ritardo, attivare un relè, attivare il led sul fronte del contatore e memorizzare l'allarme nell'event log.



Gli allarmi impostabili sono :

Minima e massima tensione, minimo $\cos\phi$, tensioni e correnti sbilanciate, minima e massima potenza attiva, massima THD di tensione e corrente, massimo valore armonico di tensione e corrente, potenza inversa (*), mancanza della tensione di misura e allarme interno.

N.B. () Il contatore deve essere impostato come unidirezionale*

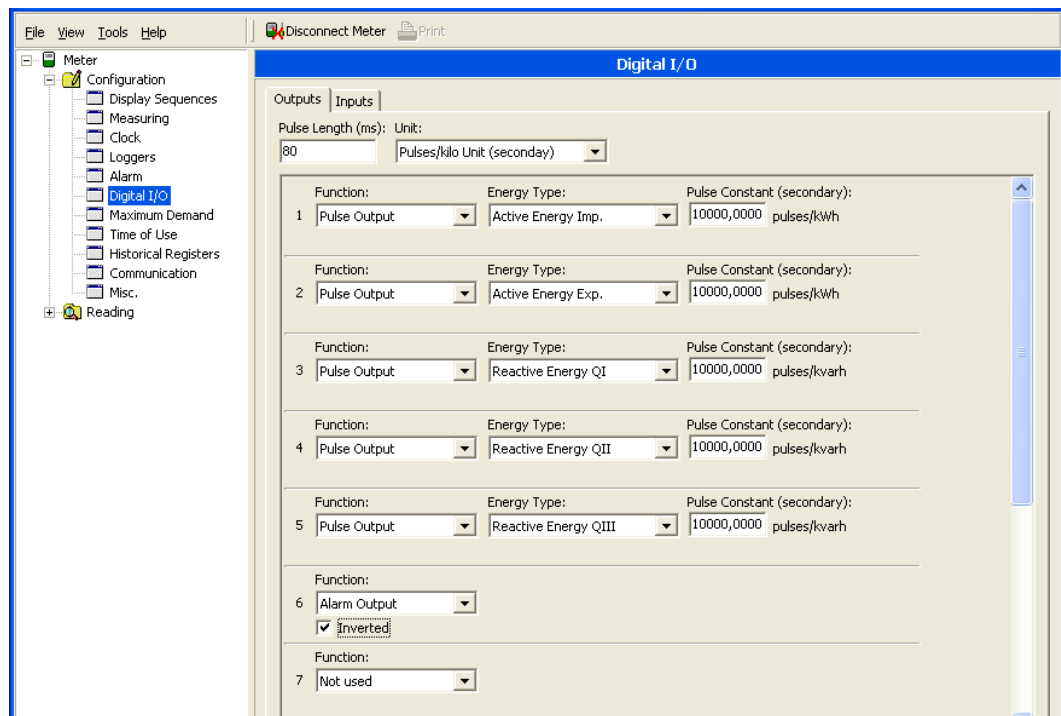
3.2.10. Uscite digitali – Digital output

Se richiesti sono forniti fino a 12 relè configurabili per il contatore a rack e 8 per il contatore a parete e programmabili come impulsi di energia o allarmi .

Se il relè è configurato come “pulse output” si definisce il tipo di energia associata, il peso dell’impulso (che di default è riferito ai valori secondari, ma che può essere configurato riferito ai valori primari).

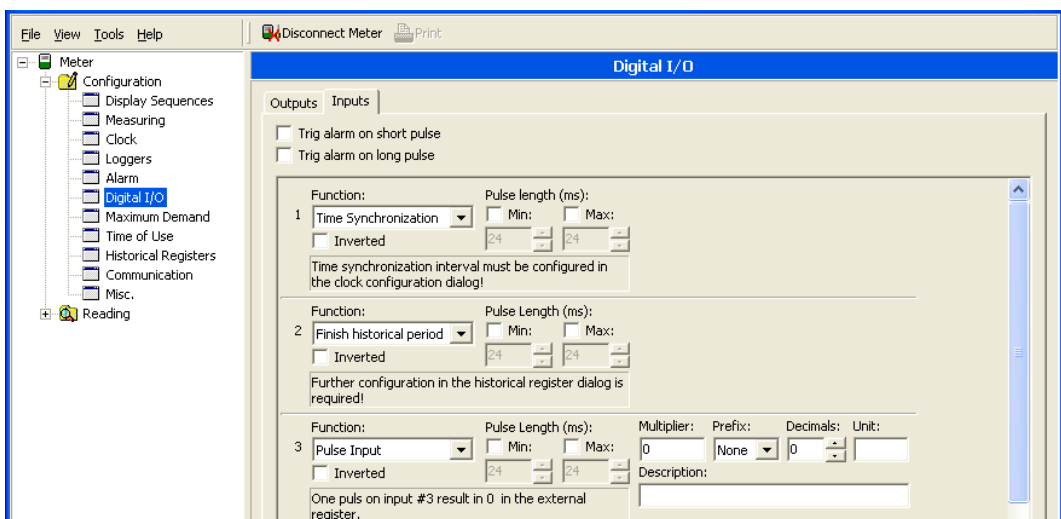
E’ possibile definire se il contatto deve essere normalmente eccitato o diseccitato.

In assenza di alimentazione il contatto è sempre aperto.



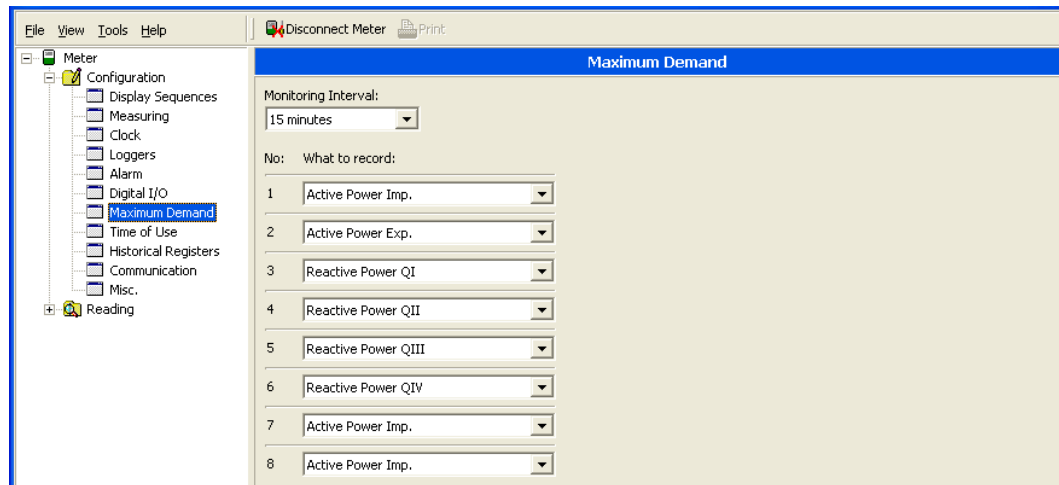
3.2.11. Ingressi digitali – Digital input

Se richiesti sono forniti fino a ingressi digitali configurabili come impulsi da conteggiare, fine del periodo di fatturazione e impulso di sincronizzazione.



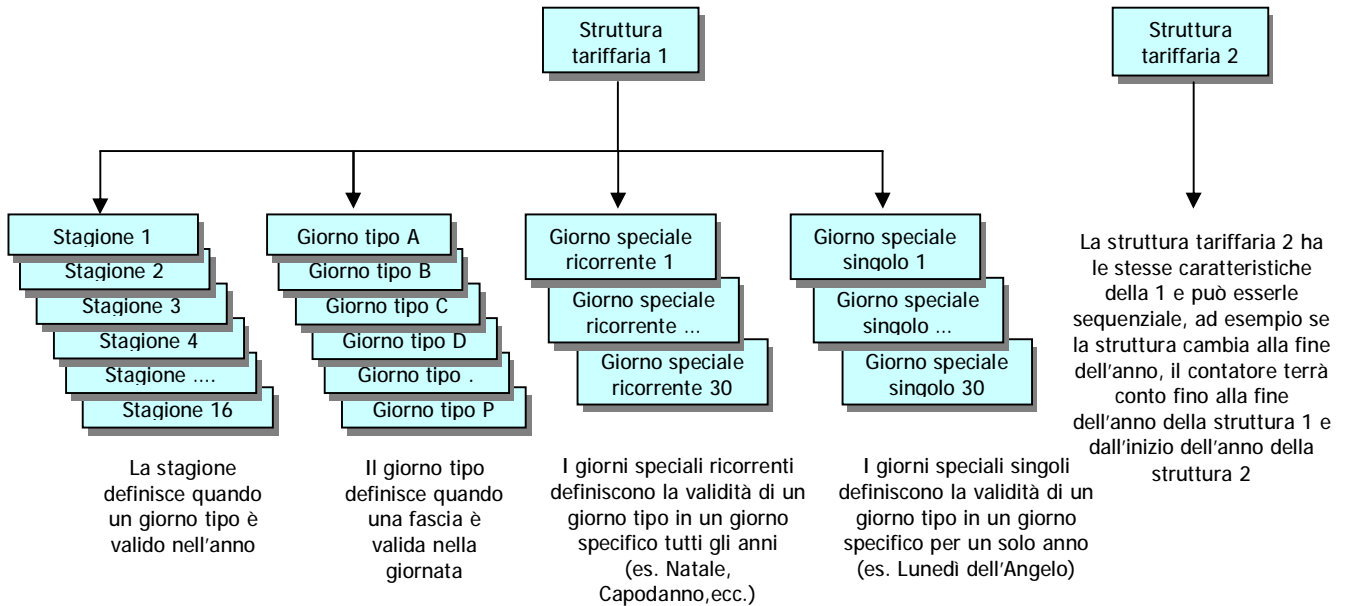
3.2.12. Punte di energia – Maximum demand

Sono registrabili i tre picchi massimi di otto energie selezionabili.
L'intervallo di integrazione del picco è programmabile.

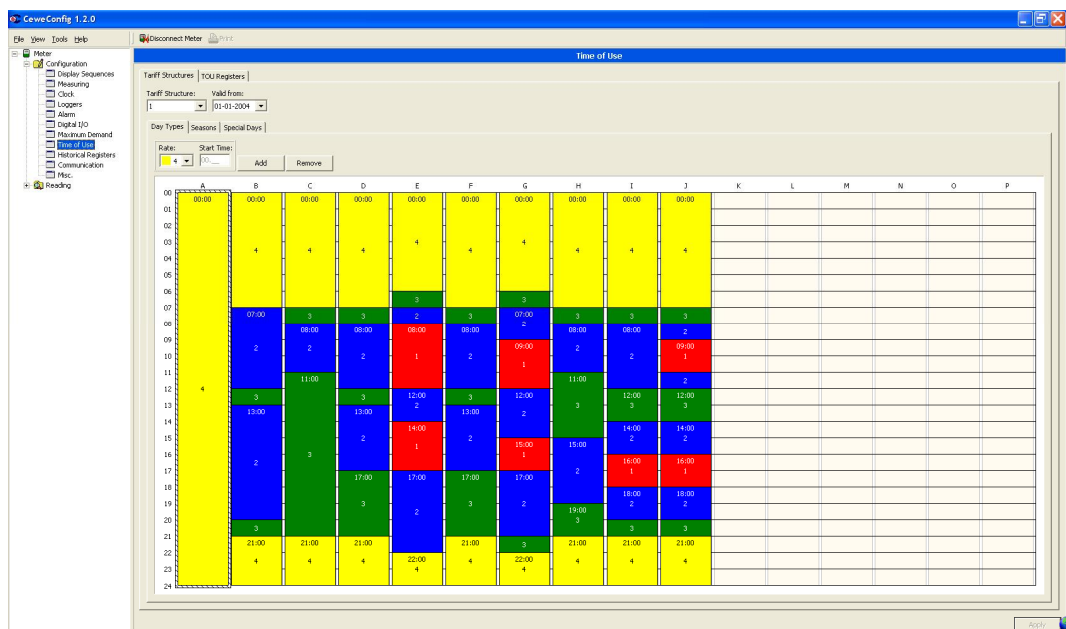


3.2.13. Struttura tariffaria – Time Of Use

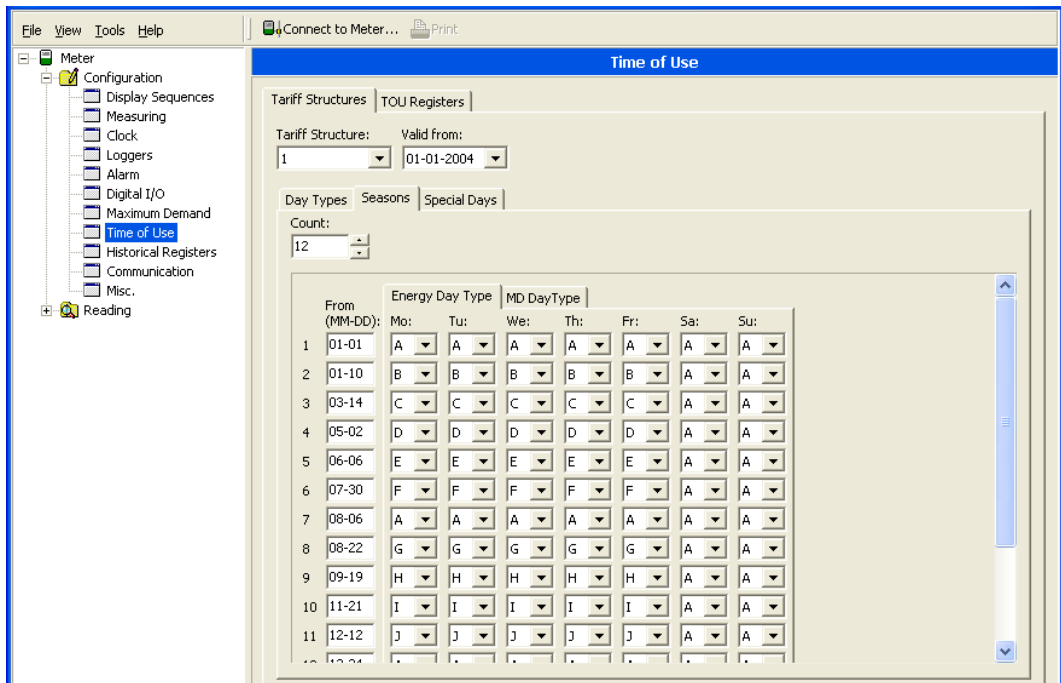
E' possibile programmare fino a due strutture tariffarie complesse con 8 fasce, 16 giorni tipo, 16 stagioni e 30 giorni speciali il che lo rende compatibile con la struttura della delibera dell'autorità per l'energia 181/06.



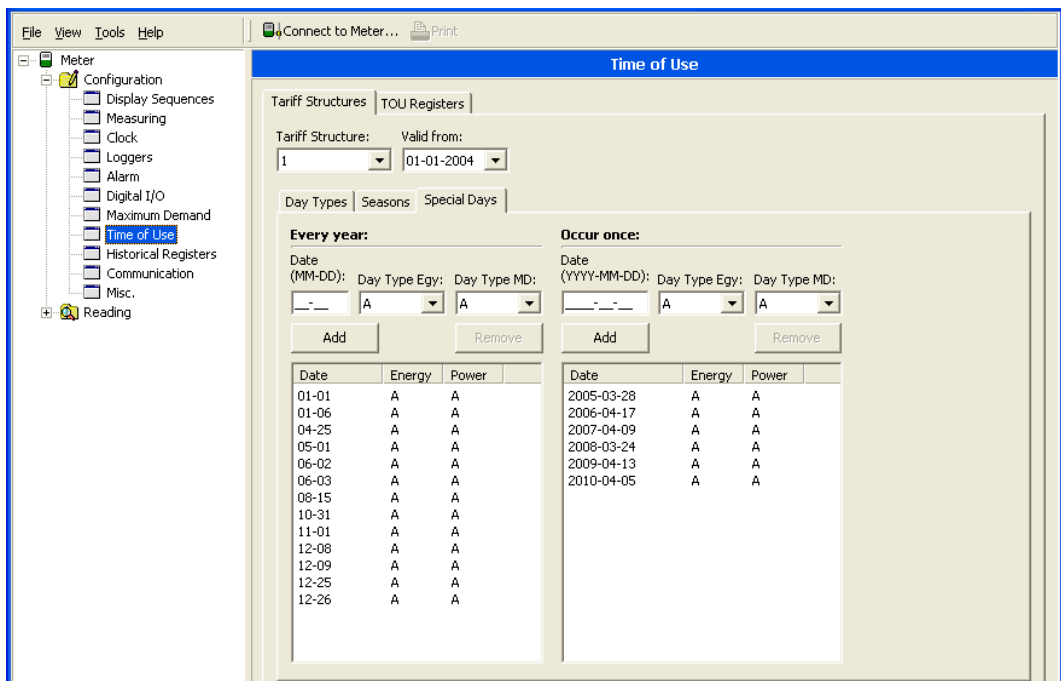
In questa finestra si definisce quale struttura tariffaria si vuole programmare, data e ora di inizio validità della struttura e le ore di validità delle fasce (giorni tipo).



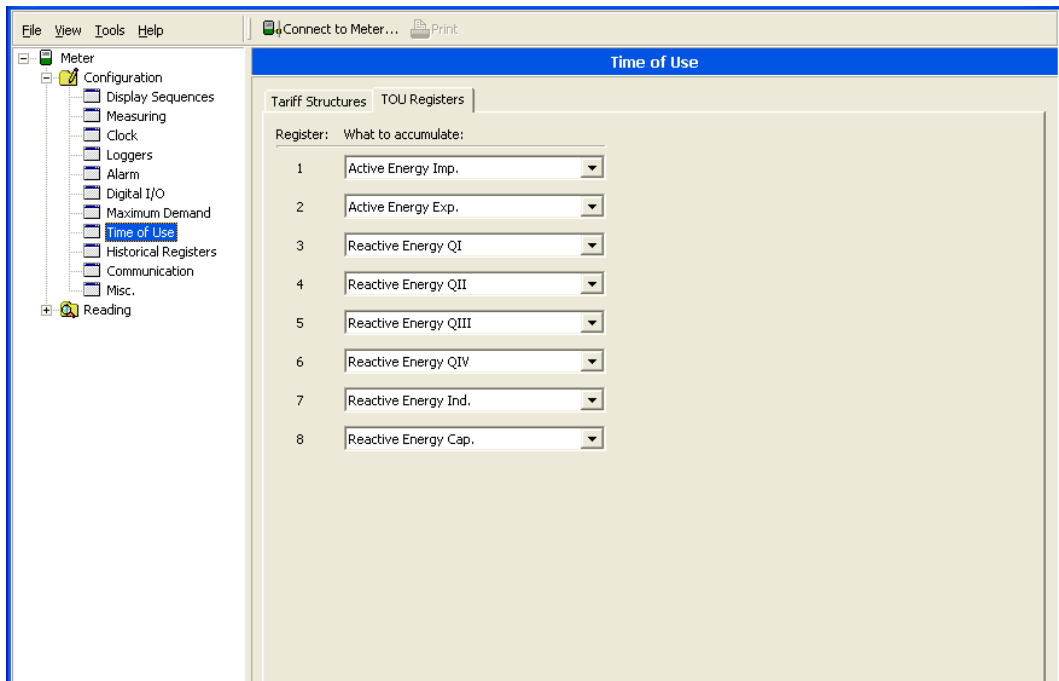
Nella seguente finestra si impostano le stagioni (quando i giorni tipo sono validi nell'arco dell'anno).



E' possibile impostare fino a 30 giorni speciali ricorrenti (si ripetono tutti gli anni come ad esempio Natale), oppure che accadono una sola volta (es. Lunedì dell'Angelo).



Si definiscono inoltre quali registri di energia vengono inseriti nella struttura tariffaria.



Attualmente i contatori forniti in Italia sono programmati di default secondo delibera dell'autorità per l'energia 181/06.

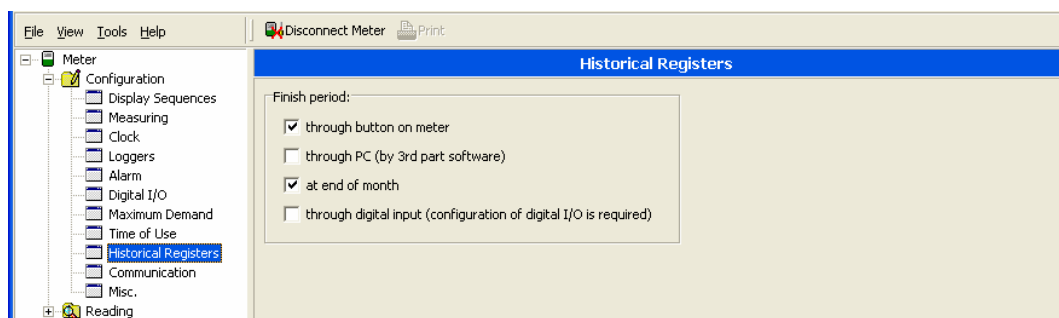
3.2.14. Registri storici – Hystorical register

Il registro storico (hystorical register) consiste nella memorizzazione dei dati necessari per la fatturazione quali Registri energia, punte, ecc., che vengono bloccati alla fine del periodo impostato (normalmente a fine mese), e spostati in un blocco di memoria.

Il contatore può memorizzare fino a 14 periodi.

La fine del periodo può essere eseguita :

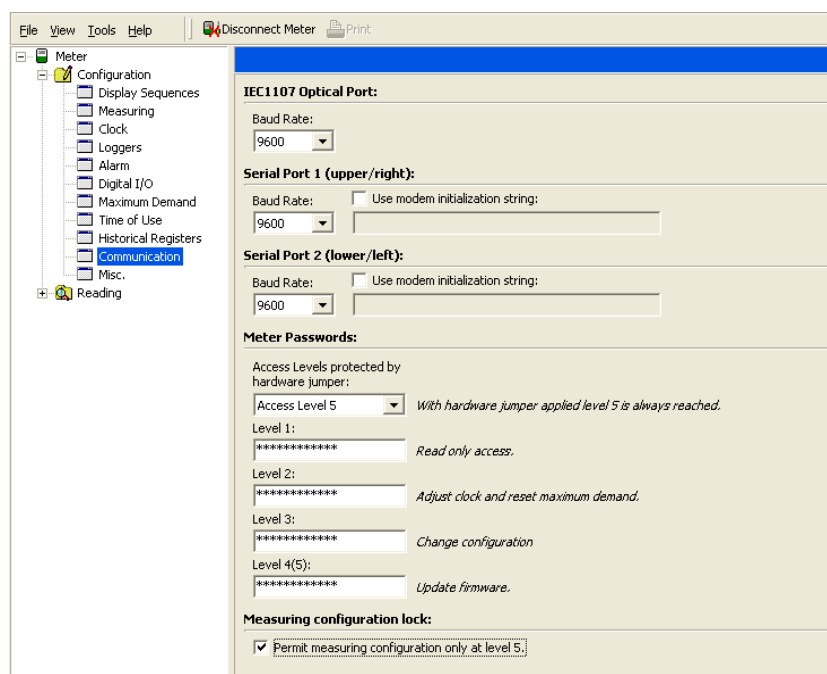
- ✓ Dal pulsante sul fronte sotto il coperchio (sigillato).
- ✓ Via Software dal sistema di telelettura
- ✓ Automaticamente alla fine del mese
- ✓ Da un input digitale



3.2.15. Comunicazione - Communication

Nella finestra di comunicazione è possibile configurare i baudrate di ogni singola porta e le password di accesso ai vari livelli.

Le porte sono interrogabili simultaneamente da utenti diversi.

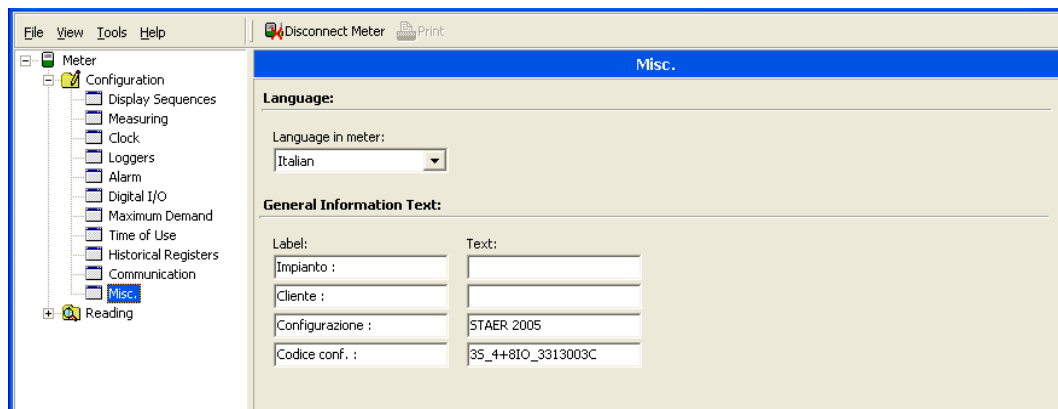


La funzione Meter password appare solo con il contatore connesso

3.2.16. Miscellanea - Miscellaneous

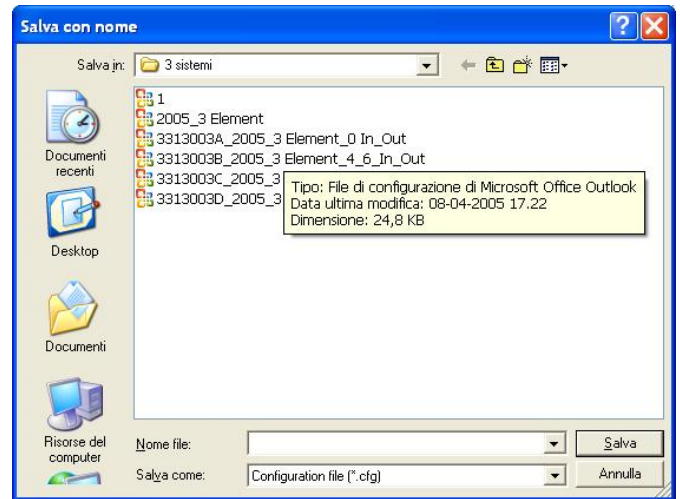
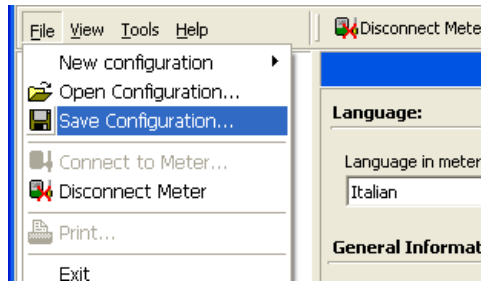
La visualizzazione del display può essere selezionata tra 5 differenti lingue preimpostate (Italiano, Inglese, Tedesco, Francese e Svedese) semplicemente cliccando su questo box. In questa sezione è inoltre possibile aggiungere una serie di note informative ausiliarie relative al contatore (nome cliente, nome impianto, data calibrazione, ecc.) che possono essere visualizzate nel display.

Le ultime due righe sono utilizzate per informazioni di servizio STAER, come l'anno di configurazione ed il codice di configurazione, necessari per una pronta identificazione della configurazione da parte dell'assistenza.

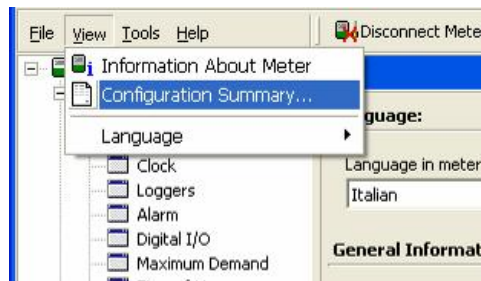


3.2.17. File di configurazione - Configuration

Tutti i parametri di configurazione possono essere salvati in file, utile per programmare altri contatori.



Gli stessi data possono essere visualizzati e stampati per un archivio cartaceo.



3.3. Lettura dati - Reading (livello di accesso 1)

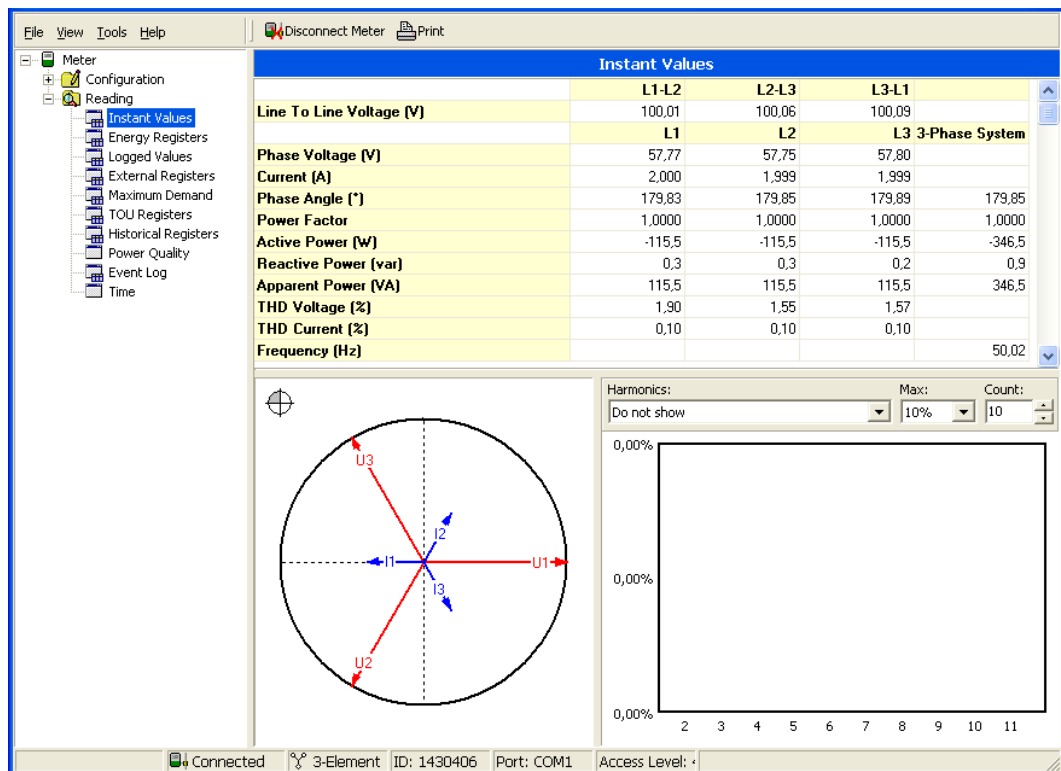
Tramite il menù Reading è possibile visualizzare i dati misurati e memorizzati dal contatore.

3.3.1. Valori istantanei – Instant values

E' possibile collegandosi al contatore visualizzare i valori istantanei quali Tensioni, Correnti, Potenze, frequenze, $\cos\phi$ a armoniche, di fase e totali.

E' possibile inoltre visualizzare il diagramma vettoriale, e il grafico delle armoniche (fino alla 30esima).

I valori sono calcolati da 12 a 15 volte al secondo e visualizzati ogni secondo.



| Valori istantanei visualizzabili | | |
|--|-----------------------------|------------------------------------|
| Valore | Contatore a tre sistemi | Contatore a 2 sistemi |
| Frequenza | Sì | |
| Cosφ totale | Sì | |
| Cosφ di fase | Sì | No |
| Potenza attiva totale | Sì | |
| Potenza attiva di fase | Sì | No |
| Potenza reattiva totale | Sì | |
| Potenza reattiva di fase | Sì | No |
| Potenza apparente totale | Sì | |
| Potenza apparente di fase | Sì | No |
| Tensione concatenata L12,L31,L23 | Sì (calcolata) ¹ | |
| Tensione di fase | Sì | No |
| THD tensione | Sì (tensione di fase) | Sì (tensione concat.) ² |
| Ampiezza armoniche di tensione (2-31) ⁴ | Sì (tensione di fase) | Sì (tensione concat.) ² |
| Simmetria tensione di fase | Sì (tensione di fase) | Sì (tensione concat.) ² |
| Correnti | Sì (L1,L2,L3) | Sì (L1,L3) ³ |
| THD corrente | Sì (L1,L2,L3) | Sì (L1,L3) |
| Ampiezza armoniche di corrente (2-31) ⁴ | Sì (L1,L2,L3) | Sì (L1,L3) |
| Simmetria corrente di fase | Sì | Sì ⁴ |
| Angolo di fase totale | Sì | Sì |
| Angolo di fase per fase | Sì | No |

¹ Calcolata da vettori fondamentali di tensione

² Le armoniche di tensione del contatore a due sistemi sono da considerarsi riferite al punto di connessione interna

³ La corrente L2 è calcolata per il monitoraggio

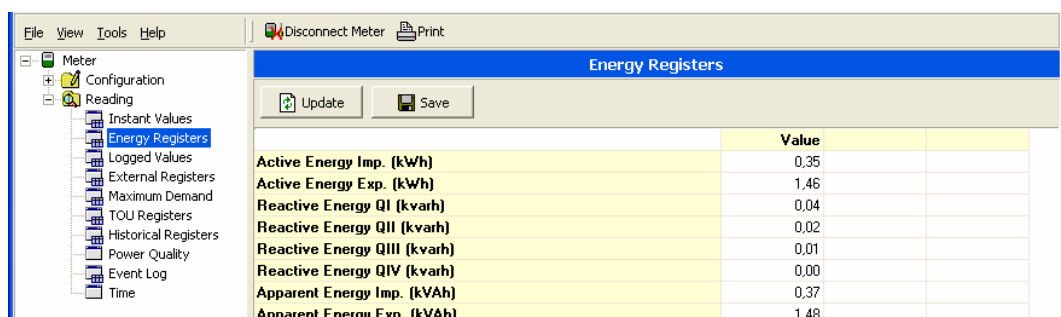
⁴ Valori possono essere letti solo tramite CEWEConfig, ma non possono essere visualizzati sul display

| Precisione valori istantanei | | |
|------------------------------|--|--------------------------------------|
| Valore | Range | Precisione migliore di: |
| Tensione | Umin÷ Umax | 0,1% del val. letto |
| Corrente | 5% di I _{max} ÷ I _{max} | 0,1% del val. letto |
| Corrente | 1 ÷ 5% di I _{max} | 0,05% del val. letto |
| Potenza | 1% di I _{max} ÷ I _{max} | In accordo alla classe di precisione |
| Frequenza | 47 ÷ 63 Hz | 0,02% del val. letto |
| Cosφ | A cosφ e 5% di I _{max} ÷ I _{max} | 0,1% del val. letto |

3.3.2. Registri di energia attuali – Energy register

I registri di energia attuali (in continuo aggiornamento) sono visualizzabili e salvabili in un file in formato testo.

Per avere i valori rinfrescati è necessario rileggere i dati manualmente cliccando sul menu relativo.



3.3.3. Curve di carico – Logged values

Il contatore memorizza le curve di carico come da impostazioni (Vedi paragrafo 3.2.6). E' possibile scaricare i dati registrati richiedendo un determinato periodo e salvare i valori in formato testo.

I valori possono essere visualizzati come registri incrementali (il registro viene memorizzato ogni periodo di integrazione), come consumo nel periodo di integrazione oppure come consumo medio orario e riferiti alla propria fascia tariffaria.

Egy è la fascia riferita all'energia e MD quella riferita alle punte

Il tag dei valori indica :

- ✓ T = Ora modificata o aggiustamento progressivo in corso
- ✓ D = Valore disturbato (p.e. perdita di alimentazione durante il periodo)
- ✓ A = Si è presentato un allarme impostato dall'utente durante il periodo (vedere event log)
- ✓ P = Parametri di configurazione modificati
- ✓ R = Conteggio energia in senso inverso a quello programmato (vedi 3.2.2)
- ✓ S = Ora legale attiva
- ✓ V = Mancanza tensione di misura
- ✓ C = Valore corrotto o invalido

| Timestamp | T | D | A | P | R | S | V | C | Egy | MD | Active Energy Imp. kWh | Active Energy Exp. kWh | Reactive Energy QI kvah | Reactive Energy QII kvah | Reactive Energy QIII kvah | Reactive Energy C kv |
|------------------|---|---|---|---|---|---|---|---|-----|----|------------------------|------------------------|-------------------------|--------------------------|---------------------------|----------------------|
| 06-06-2005 13.00 | - | D | - | - | - | S | V | - | 2 | 2 | 0,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 06-06-2005 13.15 | - | - | - | - | - | S | - | - | 2 | 2 | 0,24 | 0,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 06-06-2005 13.30 | - | - | - | - | - | S | - | - | 2 | 2 | 0,24 | 0,24 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,00 |
| 06-06-2005 13.45 | - | - | - | - | - | S | - | - | 2 | 2 | 0,24 | 0,46 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,00 |
| 06-06-2005 14.00 | - | - | - | - | - | S | - | - | 2 | 2 | 0,24 | 0,67 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,00 |
| 06-06-2005 14.15 | - | - | - | - | - | S | - | - | 1 | 1 | 0,24 | 0,89 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,00 |
| 06-06-2005 14.30 | - | - | - | - | - | S | - | - | 1 | 1 | 0,24 | 1,10 | 0,00 | 0,02 | 0,01 | 0,00 |
| 06-06-2005 14.45 | - | - | - | - | - | S | - | - | 1 | 1 | 0,29 | 1,23 | 0,02 | 0,02 | 0,01 | 0,00 |
| 07-06-2005 09.45 | - | D | - | - | - | S | V | - | 1 | 1 | 0,35 | 1,23 | 0,04 | 0,02 | 0,01 | 0,00 |

| Timestamp | T | D | A | P | R | S | V | C | Egy | MD | Active Energy Imp. kWh | Active Energy Exp. kWh | Reactive Energy QI kvah | Reactive Energy QII kvah | Reactive Energy QIII kvah | Reactive Energy QIV kvah |
|------------------|---|---|---|---|---|---|---|---|-----|----|------------------------|------------------------|-------------------------|--------------------------|---------------------------|--------------------------|
| 06-06-2005 13.00 | - | D | - | - | - | S | V | - | 2 | 2 | 0,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 06-06-2005 13.15 | - | - | - | - | - | S | - | - | 2 | 2 | 0,17 | 0,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 06-06-2005 13.30 | - | - | - | - | - | S | - | - | 2 | 2 | 0,00 | 0,20 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,00 |
| 06-06-2005 13.45 | - | - | - | - | - | S | - | - | 2 | 2 | 0,00 | 0,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 06-06-2005 14.00 | - | - | - | - | - | S | - | - | 2 | 2 | 0,00 | 0,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 06-06-2005 14.15 | - | - | - | - | - | S | - | - | 1 | 1 | 0,00 | 0,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 06-06-2005 14.30 | - | - | - | - | - | S | - | - | 1 | 1 | 0,00 | 0,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 06-06-2005 14.45 | - | - | - | - | - | S | - | - | 1 | 1 | 0,04 | 0,13 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 07-06-2005 09.45 | - | D | - | - | - | S | V | - | 1 | 1 | 0,06 | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| Timestamp | T | D | A | P | R | S | V | C | Egy | MD | Average Demands Imp. W | Average Demands Exp. W | Average Demands QI var | Average Demands QII var | Average Demands QIII var | Average Demands QIV var |
|------------------|---|---|---|---|---|---|---|---|-----|----|------------------------|------------------------|------------------------|-------------------------|--------------------------|-------------------------|
| 06-06-2005 13.00 | - | D | - | - | - | S | V | - | 2 | 2 | | | | | | |
| 06-06-2005 13.15 | - | - | - | - | - | S | - | - | 2 | 2 | 696,7 | 161,8 | 0,0 | 1,9 | 0,0 | 0,0 |
| 06-06-2005 13.30 | - | - | - | - | - | S | - | - | 2 | 2 | 0,0 | 807,6 | 0,0 | 9,0 | 58,1 | 0,0 |
| 06-06-2005 13.45 | - | - | - | - | - | S | - | - | 2 | 2 | 0,0 | 870,0 | 0,0 | 11,9 | 0,0 | 0,0 |
| 06-06-2005 14.00 | - | - | - | - | - | S | - | - | 2 | 2 | 0,0 | 857,6 | 0,0 | 15,2 | 0,0 | 0,0 |
| 06-06-2005 14.15 | - | - | - | - | - | S | - | - | 1 | 1 | 0,0 | 855,4 | 0,0 | 13,5 | 0,0 | 0,0 |
| 06-06-2005 14.30 | - | - | - | - | - | S | - | - | 1 | 1 | 0,0 | 855,7 | 0,0 | 12,8 | 0,0 | 0,0 |
| 06-06-2005 14.45 | - | - | - | - | - | S | - | - | 1 | 1 | 172,1 | 513,3 | 78,4 | 8,8 | 0,0 | 0,0 |
| 07-06-2005 09.45 | - | D | - | - | - | S | V | - | 1 | 1 | 255,6 | 0,0 | 70,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

3.3.4. Registri input digitali – External register

I registri degli ingressi digitali attuali (in continuo aggiornamento) sono visualizzabili e salvabili in un file in formato testo.
Per avere i valori rinfrescati è necessario rileggere i dati manualmente cliccando sul menu relativo.

| External Register # | Value |
|----------------------|-------|
| External Register #1 | 0 |
| External Register #2 | 0 |
| External Register #3 | 0 |
| External Register #4 | 0 |
| External Register #5 | 0 |
| External Register #6 | 0 |
| External Register #7 | 0 |
| External Register #8 | 0 |

3.3.5. Punte di energia – Maximum demand

I tre massimi picchi (attuali) per energia sono memorizzati con data e ora di quando sono accaduti e sono salvabili in un file in formato testo.

| | Highest value | Second highest value | 3:rd highest value |
|---------------------------|---------------------------|---------------------------|-------------------------|
| Active Power Imp. [W] | 696.7 (06-06-05 13.15 R2) | 220.2 (07-06-05 09.45 R1) | N/A |
| Active Power Exp. [W] | 870.0 (06-06-05 13.45 R2) | 346.8 (27-06-05 07.45 R2) | 0.0 (07-06-05 09.45 R1) |
| Reactive Power QI [var] | 78.4 (06-06-05 14.45 R1) | 33.9 (07-06-05 09.45 R1) | N/A |
| Reactive Power QII [var] | 15.2 (06-06-05 14.00 R2) | 1.0 (27-06-05 07.30 R2) | 0.0 (07-06-05 09.45 R1) |
| Reactive Power QIII [var] | 58.1 (06-06-05 13.30 R2) | 0.0 (07-06-05 09.45 R1) | N/A |
| Reactive Power QIV [var] | 8.6 (06-06-05 13.15 R2) | 2.6 (07-06-05 09.45 R1) | N/A |
| Active Power Imp. [W] | 696.7 (06-06-05 13.15 R2) | 220.2 (07-06-05 09.45 R1) | N/A |
| Active Power Exp. [W] | 870.0 (06-06-05 13.15 R2) | 220.2 (07-06-05 09.45 R1) | N/A |

3.3.6. Registri tariffari – TOU Register

I registri di energia attuali (in continuo aggiornamento) suddivisi per fascia sono visualizzabili e salvabili in un file in formato testo.

| | Rate 1 | Rate 2 | Rate 3 | Rate 4 | Rate 5 | Rate 6 | Rate 7 | Rate 8 |
|------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Active Energy Imp. (kWh) | 0,11 | 0,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Active Energy Exp. (kWh) | 0,56 | 0,94 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Reactive Energy QI (kvarh) | 0,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Reactive Energy QII (kvarh) | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Reactive Energy QIII (kvarh) | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Reactive Energy QIV (kvarh) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Reactive Energy Ind. (kvarh) | 0,04 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Reactive Energy Cap. (kvarh) | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

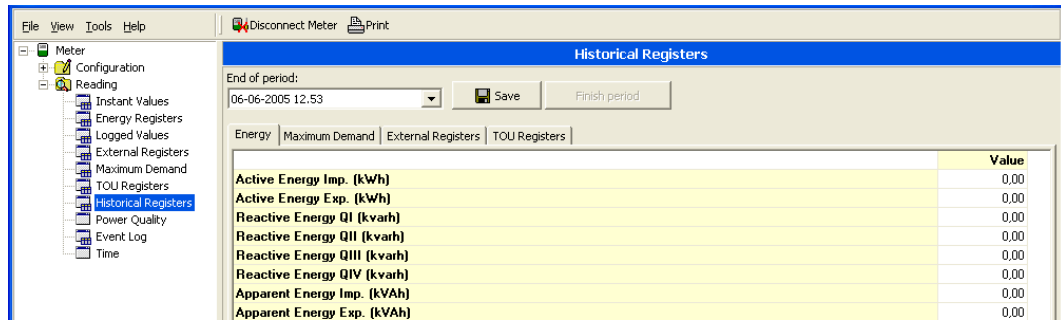
3.3.7. Registri storici di fatturazione – Hystorical Register

I registri storici consistono nei registri di energia, le punte di energia , i registri input digitali ed i registri tariffari che alla fine dei periodo di fatturazione (normalmente a fine mese), vengono “congelati” e trasferiti in un blocco memoria dedicato.

Il contatore può registrare fino a 14 periodi differenti.

Cliccando sul box end of period, vi sceglie quale periodo su vuole visualizzare.

I dati sono salvabili in un file in formato testo.



| | Value |
|------------------------------|-------|
| Active Energy Imp. (kWh) | 0,00 |
| Active Energy Exp. (kWh) | 0,00 |
| Reactive Energy QI (kvarh) | 0,00 |
| Reactive Energy QII (kvarh) | 0,00 |
| Reactive Energy QIII (kvarh) | 0,00 |
| Reactive Energy QIV (kvarh) | 0,00 |
| Apparent Energy Imp. (kVAh) | 0,00 |
| Apparent Energy Exp. (kVAh) | 0,00 |

3.3.8. Qualità della rete – Power quality

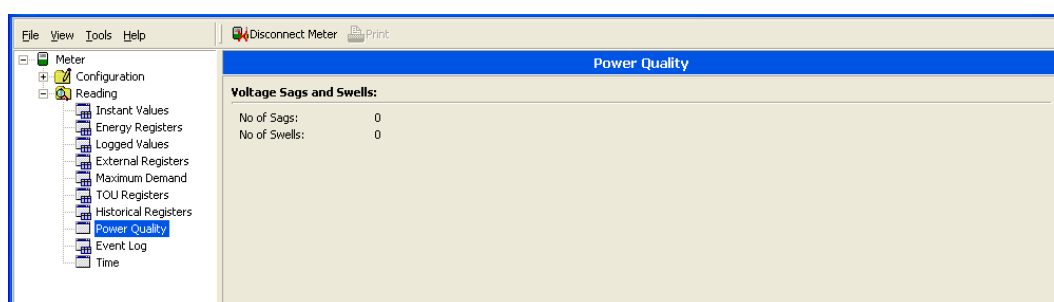
Il contatore è provvisto di una funzione di verifica della qualità della rete parzialmente in accordo con la normativa EN 50 160.

Il contatore rileva i buchi (tensione inferiore al 90% della nominale),i picchi di tensione (tensione superiore del 110% della nominale) e le interruzioni (tensione inferiore al 10% della nominale).

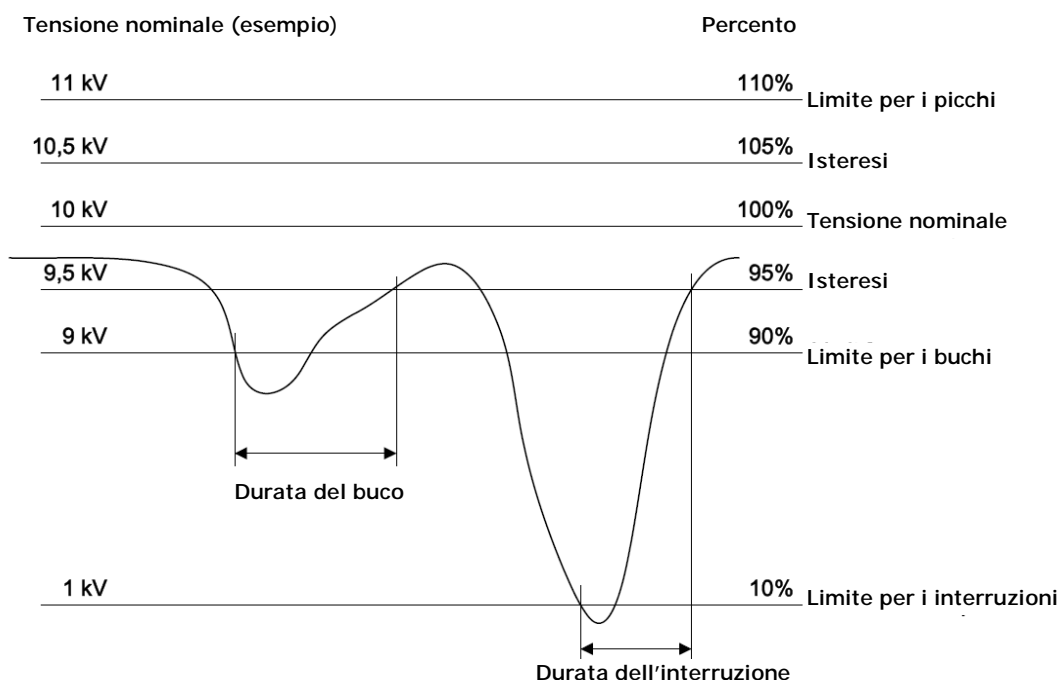
Il buchi o picchi di durata da 160ms a 1 secondo, vengono unicamente conteggiati e vanno ed incrementare il contatore sotto visualizzato.

I buchi ed i picchi di durata superiore ad 1 secondo vengono memorizzati nel registro eventi con la data, l'ora e la durata dell'evento.

Le interruzioni di durata compresa tra 10ms e 3 secondi vengono memorizzati nel registro eventi con la data, l'ora con indicazione della durata uguale a <3s, mentre le interruzioni di durata > 3s vengono memorizzati nel registro eventi con la data, l'ora e la durata dell'evento.

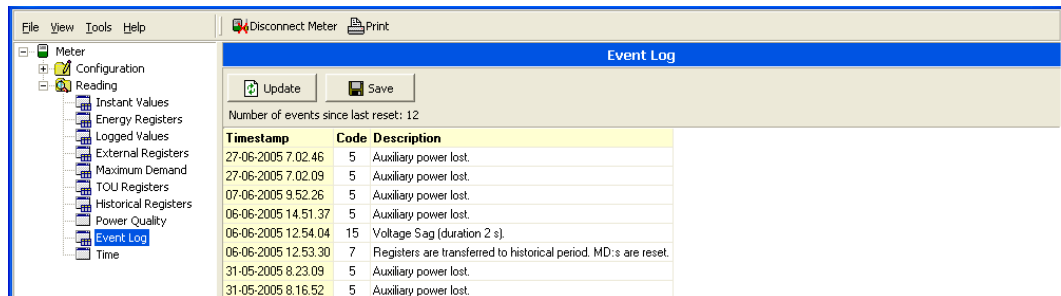


Le soglie di allarme hanno un isteresi



3.3.9. Registro eventi – Event log

Il contatore è provvisto di un registro di eventi nel quale vengono memorizzati oltre agli allarmi impostati (vedi configurazione allarmi 3.2.9), anche gli allarmi di servizio quali cambio dell'ora ,malfunzione delle schede,ecc.



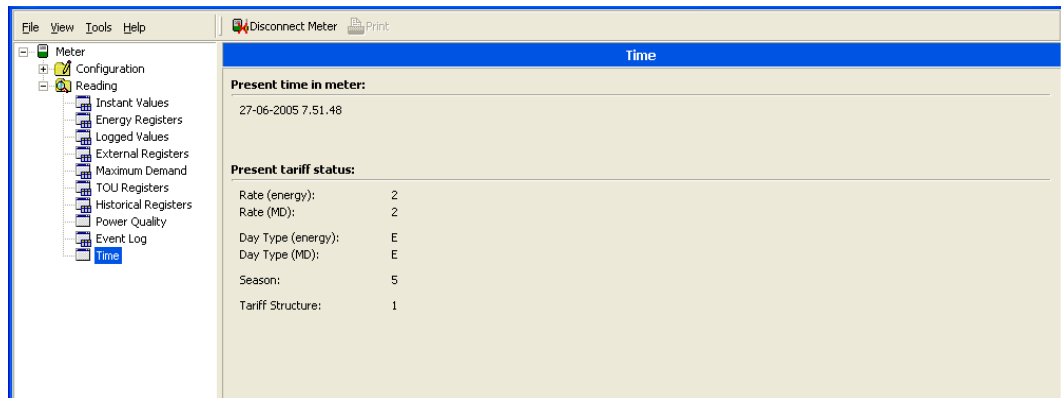
Number of events since last reset: 12

| Timestamp | Code | Description |
|---------------------|------|---|
| 27-06-2005 7.02.46 | 5 | Auxiliary power lost. |
| 27-06-2005 7.02.09 | 5 | Auxiliary power lost. |
| 07-06-2005 9.52.26 | 5 | Auxiliary power lost. |
| 06-06-2005 14.51.37 | 5 | Auxiliary power lost. |
| 06-06-2005 12.54.04 | 15 | Voltage Sag (duration 2 s). |
| 06-06-2005 12.53.30 | 7 | Registers are transferred to historical period. MD:s are reset. |
| 31-05-2005 8.23.09 | 5 | Auxiliary power lost. |
| 31-05-2005 8.16.52 | 5 | Auxiliary power lost. |

| Lista codici di Allarmi / Eventi | |
|--|--|
| Eventi del contatore | |
| 0001 | La fase indicata ha una differente direzione dell'energia |
| 0002 | L'ora dell'orologio interno del contatore è stata cambiata. Il time stamp dell'evento è l'ora che l'orologio aveva prima del cambiamento |
| 0003 | I registri di energia o i contati di qualità della rete sono stati resettati |
| 0004 | I logger sono stati resettati |
| 0005 | Interruzione sulla tensione di alimentazione |
| 0006 | I registri storici sono stati resettati |
| 0007 | I registri storici sono stati registrati dal pulsante sul contatore, un impulso esterno o dal software |
| 0008 | I picchi sono stati ri-configurati e resettati. |
| 0009 | I logger sono stati riconfigurati e resettati |
| 0042 | Configurazione modificata |
| 0043 | Calibrazione modificata |
| 0044 | Inizializzazione modificata |
| 0046 | Firmware aggiornato |
| Eventi di qualità della rete | |
| 0014 | Qualità della rete – Interruzione della tensione di misura |
| 0015 | Qualità della rete –Tensione di misura sotto i limiti impostati |
| 0016 | Qualità della rete –Tensione di misura sopra i limiti impostati |
| 0028 | Impulso ingresso digitale più lungo del limite impostato |
| 0029 | Impulso ingresso digitale più corto del limite impostato |
| Eventi relativi agli allarmi impostabili | |
| 0017 | Allarme –Tensione di misura sotto i limiti impostati |
| 0018 | Allarme –Tensione di misura sopra i limiti impostati |
| 0019 | Allarme –Cosφ sotto i limiti impostati |
| 0020 | Allarme –Sbilancio di tensione |
| 0021 | Allarme –Sbilancio di corrente |
| 0022 | Allarme –Bassa potenza attiva |
| 0023 | Allarme –Potenza istantanea sopra i limiti impostati |
| 0024 | Allarme –Alto livello THD tensione |
| 0025 | Allarme –Alto livello THD corrente |
| 0026 | Allarme –Alto livello n. armonica su fase indicata |
| 0027 | Allarme –Alto livello n. armonica su fase indicata |
| 0028 | Allarme –Impulso troppo lungo su input digitale |
| 0029 | Allarme –Impulso troppo corto su input digitale |
| 0030 | Allarme –Interruzione della tensione di misura |
| 0045 | Allarme –Direzione di energia opposta al normale nella fase indicata |
| Eventi relativi a guasti interni del contatore | |
| 1000 | Errore interno – E' necessario ritornare il contatore in fabbrica per verifica |
| 1001 | Registro di energia corrotto. Nessuna delle tre memorie non volatili ridondanti è leggibile. Il registro è stato resettato |
| 1002 | La configurazione del modulo I/O digitali è corrotta. La configurazione è stata riportata come da default |
| 1003 | La configurazione del modulo di misura è corrotta. La configurazione è stata riportata come da default |
| 1004 | I parametri di configurazione sono corrotti. Inviare il contatore in CEWE per la riparazione |
| 1005 | I parametri di calibrazione sono corrotti. Inviare il contatore in CEWE per la riparazione |
| 1006 | I parametri di configurazione del modulo principale sono corrotti. La configurazione è stata riportata come da default |
| 1007 | I registri storici sono corrotti e sono stati resettati |
| 1008 | I picchi sono corrotti e sono stati resettati |
| 1009 | Il modulo di misura è mancante o non può essere avviato |

3.3.10. Data e ora -Time

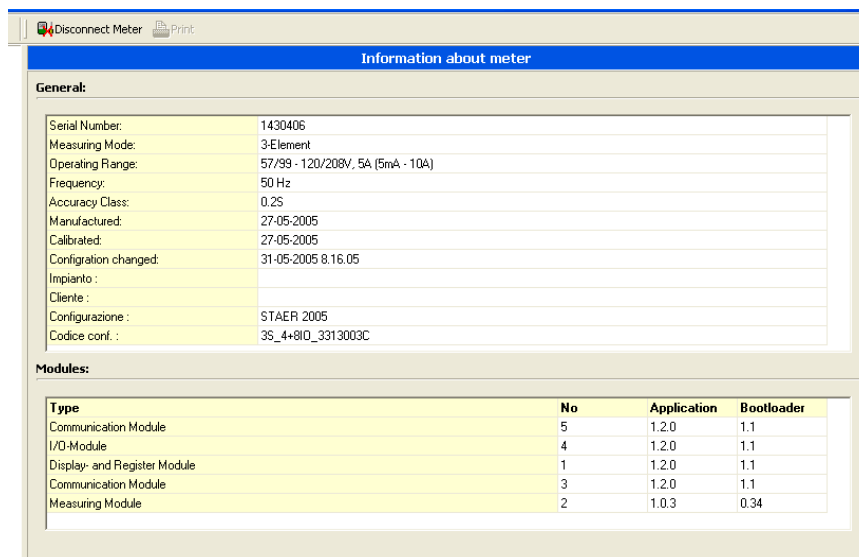
In questa finestra si visualizzano data, ora e le informazioni relative alla fascia tariffaria attiva nel momento della lettura.



3.3.11. Menu Viste - Views

3.3.12. Informazioni relative al contatore – Info about meter

In questa finestra si visualizzano tutte le informazioni relative al contatore collegato, quali numero di serie, dati di targa, versioni dei moduli e del firmware, quando il contatore è stato fabbricato, calibrato e configurato l'ultima volta.



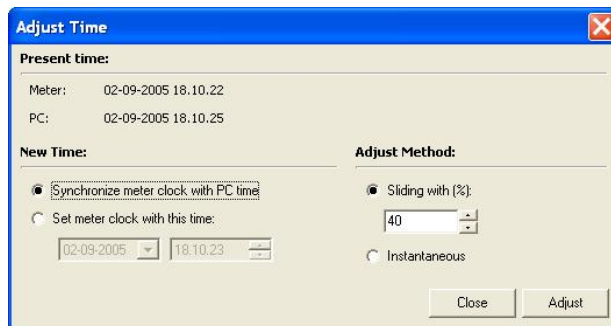
3.3.13. Sommario di configurazione – Configuration summary

Con questa opzione è possibile visualizzare e stampare tutte le informazioni relative alla programmazione ed al contatore

3.3.14. Menu accessori - Tools

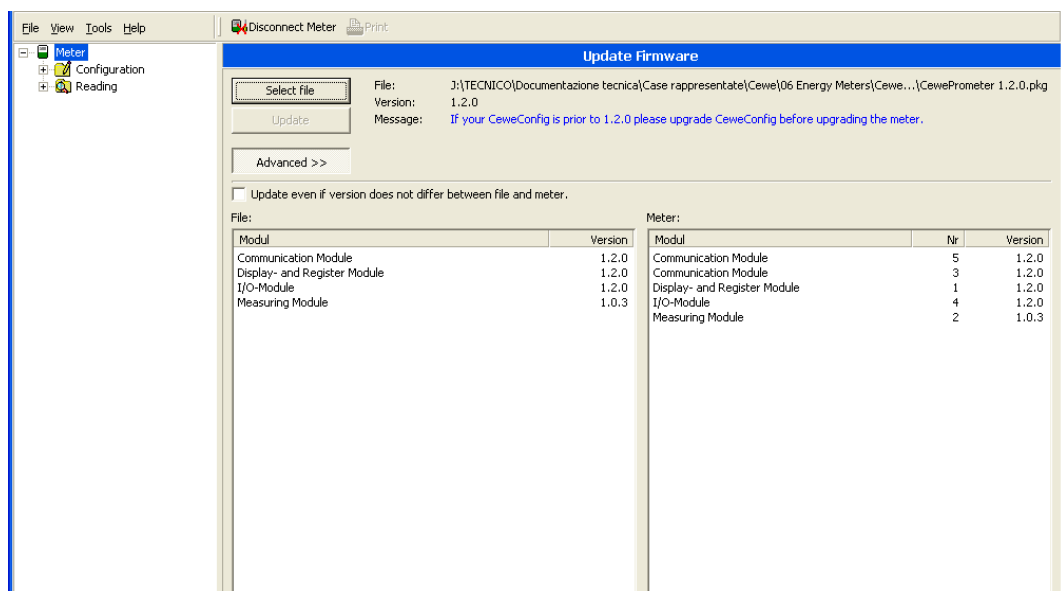
3.3.15. Regola ora – Adjust time (livello di accesso 2 e 3)

Questa funzione permette di aggiornare manualmente l'ora del contatore. E' possibile inviare l'ora del PC oppure un'ora specifica, ed aggiornarla in modo istantaneo o "morbido" impostando una percentuale di deviazione ogni periodo di integrazione. L'aggiornamento istantaneo comporterà la cancellazione delle curve di carico. L'aggiornamento morbido è possibile per una deviazione massima di 28.800 secondi (8 ore). Ogni aggiornamento dell'ora viene registrato nella lista eventi (event log) e indicato come tag nella curva di carico. L'aggiornamento morbido è eseguibile al livello di accesso 2, mentre l'aggiornamento istantaneo è possibile solo al livello di accesso 3.



3.3.16. Aggiorna firmware – Firmware update (livello di accesso 4)

Il contatore può essere aggiornato inserendo nuove funzioni future installando una nuova versione firmware. La suddetta versione è sempre accompagnata da un giornale di revisioni. Si seleziona il file firmware che contiene l'aggiornamento dei vari moduli, ed il software effettuerà la comparazione del firmware installato nel contatore con quelli del file, aggiornando solo i moduli che lo necessitano. L'aggiornamento non elimina i dati di programmazione e misurati dal contatore, comunque si consiglia lo scarico dei dati che si desiderano salvare prima dell'operazione.



N.B. Non interrompere mai l'operazione di aggiornamento. Può pregiudicare il funzionamento del contatore.

3.3.17. Reset – (livello di accesso 2, 3 e 5)

Con comando è possibile cancellare l'elenco degli eventi (livello di accesso 2), i registri storici e le curve di carico (livello di accesso 3), e i registri di energia (livello di accesso 5).

(N.B. Per accedere al per avere il livello 5 si deve aprire il contatore ed applicare un ponticello sul modulo CPU – operazione normalmente eseguita dall' assistenza)

4. Contatori per uso UTF

Tutti i contatori CEWEPrometer-R/W con firmware 1.3.0 e successivo (vedere paragrafo successivo per come identificarli) sono dotati di una funzione di blocco programmazione per uso UTF.

Tale funzione blocca in modo fisico, tramite un ponticello all'interno del contatore non rimovibile se non aprendo il contatore e rimuovendo i sigilli, la programmazione di :

- Ø Rapporto TA
- Ø Rapporto TV
- Ø Presentazione Registri di Energia
- Ø Valori LED di calibrazione Energia Attiva e Reattiva
- Ø Compensazione degli errori

Lasciando all'utilizzatore la possibilità di accedere al contatore al livello interessato (protetto da eventuale password per la modifica dei parametri NON SENSIBILI per UTF, quali allarmi, strutture tariffarie, ecc.)

I contatori per uso UTF sono identificati con la dicitura UTF sulla targhetta (vedere esempio), ed è inoltre possibile visualizzarlo da display; scorrendo il menu "SERVIZIO", si troverà la dicitura : "USO UTF FW 1.3.0 - Conf. Bloccata".

I contatori per uso UTF vengono sempre forniti con la certificazione di un ente terzo abilitato.

Esempio di certificato UTF

Associazione Utenti Energia Elettrica d'Italia
Via Modonati, 1 - Monza MI - Tel. 039-834066

N° Protocollo: 2006L-01989/01
Ditta richiedente: EDISON SPA - SESTO S. GIOVANNI - (MI)

CERTIFICATO DI PROVA

CONTATORE
Tipo: TRIFASE STATICO Classe: 0,5S
Energia: ATTIVA
Matricola: 1492303
Marca: CEWE
Modello: PROMETER W

Frequenza: 50 Hz Volt: 3X100 Ampere: 5
Integrazione: 1 kWh = 5000 Impulsi
Letture: 000000,07 x 1 (cost. mult.) x 1 (K) kWh. L'integratore ha 7 interi 2 decimali.

| Carico % | Coeff. | Errori percentuali |
|----------|--------|--------------------|
| 10 | 1,00 | 0,03 |
| 20 | 1,00 | 0,04 |
| 50 | 1,00 | 0,04 |
| 100 | 1,00 | 0,05 |
| 120 | 1,00 | 0,04 |
| 20 | 0,50 | 0,01 |
| 50 | 0,50 | 0,02 |
| 100 | 0,50 | 0,02 |
| 120 | 0,50 | 0,02 |

Gli errori rilevati sono compresi nei limiti delle corrispondenti norme CEI. E' stato verificato con esito positivo l'integratore del contatore.

RILEVAMENTI EVENTUALI:
Certificato rilasciato per energia "Imp", gli errori per energia "Esp" (lettura 000000,06) sono praticamente identici.
Tensione ausiliaria 05-250 Vca. 100-300 Vdc
Tensione ausiliaria durante la prova 100 Vca.

AVVAMENTO: Il contatore si avvia con correnti minime in accordo con le norme CEI 13-43, 13-44.
Contatore campione BSA P21055.01 mat. 37985 di 0,1
A garanzia contro le manomissioni sono stati applicati n° 3 piombi AU.E.E.I.

Monza, 28/07/2006

ASSOCIAZIONE UTENTI ENERGIA ELETTRICA D'ITALIA
Dott. Ing. Corrado Nave

NOTE ESPLICATIVE:
I risultati si riferiscono a prove eseguite, se non altrimenti dichiarato, alla tensione ed alla frequenza nominali e con temperatura ambiente contenuta nei limiti delle Norme.
Autorizzazione tariffaria contatori Finanza (U.T.F.) con nota D.R. Lombardia prot. n° 44445/CPI del 07/11/2001 trasmessa con nota U.T.F. MI prot. n° 80847/eoR del 25/01/2002.
AVVERTENZA: La circolare ministeriale 28/D del 26/1/98 dispone che la ritardata dei contatori statici deve avvenire ogni tre anni.

Esempi di targhette

Art. 365213102

3 x 100/√3 V
5 A

10000 Imp/kWh(Sec)
10000 Imp/kvarh(Sec)

LED 5000 Imp/kWh(Sec)
Imp 3x 57-120 V, 5 A, 50Hz
Aux. 85-265 VAC, 100-300 VDC

Active Cl.0.2S

22 00 04
(EN 62 052-11),(EN 62 053-22/23)

Made in Sweden 2006
Serial No. 1404806 Staer S.r.l.

UTF

Art. 376211105

3 x 100/√3 V
5 A

10000 Imp/kWh(Sec)
10000 Imp/kvarh(Sec)

Imp 57/99-120/208 V, 5 A, 50Hz
Aux. 85-265 VAC, 100-300 VDC
STAER S.r.l.

Active Cl.0.5S

22 00 05
(EN 62 052-11),(EN 62 053-22/23)

Made in Sweden
Serial No. 1462102
LED 5000 Imp/kWh(Sec)

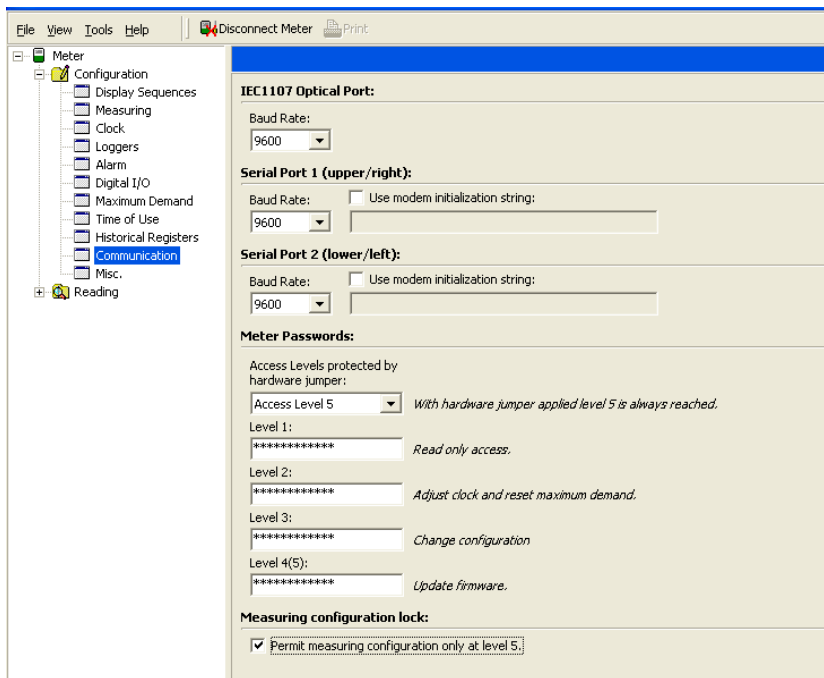
UTF

4.1. Come bloccare la configurazione dei dati sensibili per UTF

Per bloccare i dati sensibili per UTF in un contatore in cui non sono bloccati bisogna accedere al contatore al livello 5 aprendo il contatore stesso (vedi capitolo seguente).

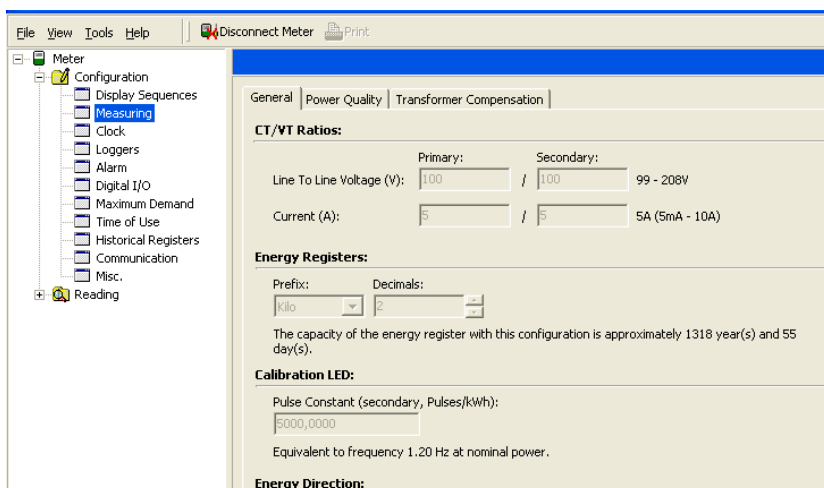
N.B. Rimuovendo i sigilli per aprire il contatore il certificato UTF decade.

Nel menu Communication si seleziona "Permit measuring configuration only at level 5"



Rimuovere il ponticello e richiudere il contatore e da questo momento il blocco è attivo.

La finestra di configurazione dei valori di misura comparirà in questo modo :



5. Impostazioni speciali

5.1. Visualizzazione dei dati in formato scientifico con CEWEConfig

Se talvolta è necessario visualizzare i dati in formato scientifico per un migliore accuratezza è possibile modificare il file settings.xml (si trova nella cartella di CEWEConfig C:\programmi\CEWE\CEWEconfig) con il programma di Windows XML editor.
Modificare :

If set to true no formatting will affect quantities and values will be presented in scientific format.

-->

`<rawValueFormat>false</rawValueFormat>` (cambiare false con true)

5.2. Aggiungere porte seriali in CEWEConfig

Se è necessario aggiungere delle porte seriali in CEWEConfig (p.e. se si utilizza dei convertitori USB/RS-232 che si installano un numero di porte alti) è possibile modificare il file settings.xml (si trova nella cartella di CEWEConfig C:\programmi\CEWE\CEWEconfig) con il programma di Windows XML editor.

Modificare :

`<availablePorts>`

`<portName>COM1</portName>`

`<portName>COM2</portName>`

`<portName>COM3</portName>`

`<portName>COM4</portName>`

`<portName>COM5</portName>`

`<portName>COM6</portName>`

`<portName>COM7</portName>`

`<portName>COM8</portName>`

`<portName>COM9</portName>`

aggiungendone quante ne servono.

