

MISURATORI APPROVATI DA MEGARETI S.p.A.

Marca	Modello
EMH	LZQJ-XC
ISKRAEMECO	MT831 – MT880
ITRON (ex ACTARIS) (ex Schlumberger)	ACE SL7000
Landis+Gyr	ZMD 300/400

La tabella riporta l'elenco dei misuratori approvati e teleleggibili dal sistema centrale di acquisizione e validazione dei dati di misura di Megareti S.p.A. (di seguito Megareti); i requisiti funzionali dei misuratori riportati in tabella sono idonei a quelli richiesti nelle regole tecniche di connessione attualmente in vigore (CEI 0-16).

Nei casi previsti dalla regolazione AEEGSI in vigore, qualora il produttore provveda in proprio all'acquisto ed all'installazione dei misuratori, è tenuto ad individuarli tra i modelli approvati da MEGARETI, concordandone preventivamente la corretta versione hardware e firmware.

La comunicazione tra sistema di acquisizione e validazione di Megareti e misuratori viene effettuata mediante trasmissione GSM; i misuratori installati in proprio dal produttore per poter essere teleletti dovranno pertanto essere dotati di modulo di comunicazione (modem) GSM / GPRS dedicato.

Il dispositivo di comunicazione (modem) GSM / GPRS del misuratore dovrà essere corredato di SIM abilitata al traffico Dati, tecnologia Machine-to-Machine (M2M), abilitata alle chiamate GSM, che dovrà consentire l'acquisizione a distanza dei dati di misura senza procurare errori o mancate acquisizioni degli stessi.

Al fine di garantire la continuità della teleleggibilità da parte del sistema di acquisizione e validazione di Megareti:

- sarà cura del produttore assicurare un livello di campo sufficiente a garantire la stabilità della connessione del modulo GSM / GPRS e che la comunicazione non ecceda limiti temporali ingiustificati;
- non è consentito interrompere la continuità circuitale del collegamento con il punto di connessione alla rete; i misuratori dovranno quindi rimanere alimentati anche con l'impianto di produzione fuori servizio se non in condizioni di eccezionalità o legate alla sicurezza (eventuale manutenzione, guasti);
- il produttore è tenuto inoltre ad assicurare la costante e tempestiva manutenzione delle apparecchiature di misura e dei dispositivi di comunicazione, informando Megareti su eventuali riprogrammazioni o riconfigurazioni effettuate o ad ulteriori azioni che possano compromettere il servizio.

I componenti del sistema di misura dovranno essere conformi alle norme CEI di prodotto e garantire il rispetto dei seguenti requisiti funzionali:

Lungadige Galtarossa, 8 - 37133 Verona
Tel. +39 045 8677658 Fax +39 045 8677918
megareti@pec.agsm.it

- misura dell'energia attiva e reattiva e della potenza attiva prelevata ed immessa in rete / prodotta;
- unità di misura dei registri e curve di carico per l'energia attiva / reattiva: kWh / kvarh;
- unità di misura per la potenza attiva: kW;
- rilevazione della curva di carico con intervallo di misura di 15';
- classe di precisione per la misura dell'energia attiva: B o migliore;
- classe di precisione per la misura dell'energia reattiva: 2 o migliore;
- classe di precisione degli eventuali TA e TV dedicati alla misura: 0,5 o migliore;
- riferimento orario assicurato da dispositivo sincronizzabile, conforme alle norme CEI EN 61038, avente precisione migliore di 0,5 s/giorno in condizioni di funzionamento normali;
- interfaccia ottica per la lettura e/o programmazione locale del misuratore, conforme alla norma CEI EN 62056-21, che assicuri una velocità di trasmissione minima di 9600 bit/sec.

I protocolli di comunicazione devono rendere disponibili i seguenti servizi in telelettura e in locale:

- lettura dei dati di misura relativi a curve di carico e registri totalizzatori delle seguenti grandezze;
 - energia attiva entrante ed uscente (A+, A-);
 - energia reattiva induttiva e capacitiva nei quattro quadranti (Q1, Q2, Q3, Q4);
 - valori massimi di potenza attiva assorbita ed erogata (media nei 15') e corrispondenti data e ora;
- lettura dei registri interni;
- lettura / sincronizzazione dell'orologio interno al misuratore;
- lettura dei valori dei parametri di configurazione del misuratore;
- lettura delle segnalazioni diagnostiche;
- lettura dei dati di misura di energia (attiva e reattiva) memorizzati per un periodo temporale minimo di 60 giorni.

La programmazione del congelamento dei registri del misuratore dovrà permettere la registrazione e la messa a disposizione a sistema, dell'energia attiva e reattiva immessa e prelevata nel mese solare.

Per la corretta acquisizione e gestione delle misure, è richiesto che l'integrazione dell'energia attiva immessa / prodotta avvenga sul registro 2.8.0.

Il sistema di misura dovrà superare la prova di teleleggibilità da parte di MEGARETI, prima della messa in servizio:

a tal fine, per poter effettuare la corretta configurazione nel sistema di acquisizione e validazione di Megareti, il produttore dovrà compilare, firmare ed inviare la "Scheda Configurazione Apparati di Misura (AdM)" riportata in appendice e scaricabile dal sito WEB, con allegati:

- copia certificati di taratura AdM (misuratore e TA / TV);
- schema unifilare con evidenza del posizionamento AdM.

Scheda configurazione Apparati di Misura (AdM)

DATI IMPIANTO			
Codice POD		Codice SAPR	
Codice CENSIMP		Codice Sezione GAUDI	
Codice di rintracciabilità		Potenza nominale impianto	
Denominazione Impianto			
Modalità di vendita Energia Immessa			
Regime incentivante Energia Prodotta			
UBICAZIONE IMPIANTO			
Via / Piazza / n° Civico			
Comune			
Provincia		CAP	

DATI DEL RICHIEDENTE - CLIENTE PRODUTTORE			
Cognome Nome / Ragione Sociale			
Codice Fiscale		Partita IVA	
Via / Piazza / n° Civico			
Comune			
Provincia		CAP	
Responsabile della Società			
Telefono		e-mail	
Responsabile installazione e manutenzione AdM	(art. 6 e 7 Allegato A - Deliberazione AEEGSI 458/2016/R/EEL - TIME)		
Telefono		e-mail	
Note			

DATI APPARATO DI MISURA			
Punto di Misura	<input type="checkbox"/> M1 Energia Immessa	Punto di Misura	<input type="checkbox"/> M2 Energia Prodotta
Livello di tensione punto di misura	<input type="checkbox"/> BT <input type="checkbox"/> MT	Livello di tensione punto di misura	<input type="checkbox"/> BT <input type="checkbox"/> MT
COSTANTE GRUPPO DI MISURA		Data entrata in esercizio	
TA			
Marca		Modello	
N° matricola (Serial Number)		Classe	
Rapporto di trasformazione TA	(per TA plurirapporto indicare il rapporto utilizzato)		
TV			
Marca		Modello	
N° matricola (Serial Number)		Classe	
Rapporto di trasformazione TV	(per TV plurirapporto indicare il rapporto utilizzato)		

MISURATORE			
Marca		Modello	
N° matricola (Serial Number)		Classe	
Versione firmware		Protocollo comunicazione	IEC 62056-21 - DLMS/COSEM
Password			
CONFIGURAZIONE REGISTRI - COSTANTI			
Tipo di misura dell'energia	Bidirezionale	Verso dell'energia attiva A-	immessa in rete / prodotta
Registro energia Immessa / Prodotta	integrata sul registro 2.8.0	A- energia attiva trifase immessa in rete / prodotta	
Costante interna misuratore	1	energia attiva espressa in kWh	
Fattore di scala curve di carico	1	energia attiva espressa in kWh - potenza attiva espressa in kW	
Note	i registri del misuratore devono rispettare la codifica OBIS (IEC 62056-61)		
PARAMETRI DI COMUNICAZIONE - MODEM			
Numero telefonico SIM		Codice PIN	disabilitato
Tipo di comunicazione	GSM	Protocollo comunicazione	
Velocità di trasmissione	9600 bit/s	Frame comunicazione seriale	<input type="checkbox"/> 7E1 <input type="checkbox"/> 8N1
Note			

ALLEGATI (allegare alla scheda configurazione i documenti elencati o inviare successivamente quando disponibili):

- copia certificato di taratura gruppo di misura (in corso di validità)
- schema unifilare impianto di produzione con posizionamento AdM
- copia eventuali convenzioni attive con il GSE relative al ritiro / scambio dell'energia elettrica prodotta e immessa in rete
- copia eventuali convenzioni attive con il GSE relative all'incentivazione dell'energia elettrica prodotta

Luogo e Data

Il Responsabile installazione e manutenzione

Il Cliente Produttore
