

Nuove regole per il teledistacco degli impianti fotovoltaici ed eolici >100 kW

(Del. AEEG del 07/08/14 – Allegato A72)

Con la Deliberazione del 7 AGOSTO 2014 n. 421/2014/R/EEL “ULTERIORI INTERVENTI RELATIVI AGLI IMPIANTI DI GENERAZIONE DISTRIBUITA FINALIZZATI A GARANTIRE LA SICUREZZA DEL SISTEMA ELETTRICO NAZIONALE”, l’Autorità per l’energia elettrica il gas e il sistema idrico ha approvato una nuova versione dell’Allegato A72 del Codice di rete di Terna, relativo alla “Procedura per la Riduzione della Generazione Distribuita in condizioni di emergenza del Sistema Elettrico Nazionale (RIGEDI)”. Troverà applicazione a decorrere **dal 1 settembre 2015**, in sostituzione della precedente versione approvata con la deliberazione 344/2012/R/EEL.

Cosa prescrive la norma

Implementare sistemi atti a consentire il tele distacco di impianti eolici o solare fotovoltaici

Quali impianti sono obbligati ad adeguarsi

Gli impianti di potenza maggiore o uguale a 100 Kw connessi o da connettere alle reti di media tensione per i quali è stata presentata la richiesta di connessione in data antecedente all’1 gennaio 2013.

Quale norma tecnica bisogna applicare

Gli adeguamenti sono quelli riportati nelle prescrizioni di cui al Paragrafo 8.8.6.5 e all’Allegato M della Norma CEI 0-16 – Edizione III

Entro quando bisogna adeguarsi

Entro il 31 gennaio 2016, oppure entro la data di entrata in esercizio qualora successiva.

Adempimenti successivi all’adeguamento

A seguito dell’avvenuto adeguamento dell’impianto di produzione alle prescrizioni sopra descritte, il produttore è tenuto a sottoscrivere il **modello di allegato integrativo al regolamento di esercizio vigente** e ad inoltrarlo al **DISTRIBUTORE LOCALE (ENEL DISTRIBUZIONE)**, allegando una dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà redatta, ai sensi del D.P.R. 445/00, da un responsabile tecnico di impresa installatrice abilitata o da un professionista iscritto all’albo professionale secondo le rispettive competenze, che attesta che il sistema atto a consentire il tele distacco è conforme a quanto previsto dalla Norma CEI 0-16 – Edizione III.

Energia elettrica e servizi di energy management per imprese ed enti pubblici

Il “modulo integrativo” al vigente “Regolamento di esercizio” è disponibile qui di seguito mentre le modalità di trasmissione a DISTRIBUTORE LOCALE (ENEL DISTRIBUZIONE) dell'avvenuto adeguamento ai sensi della deliberazione 421/2014/R/EEL saranno trasmesse ai produttori interessati mediante la comunicazione via posta raccomandata A.R. sopra menzionata.

A seguito del ricevimento della comunicazione da parte del produttore, SET verifica tempestivamente (e comunque entro due mesi dalla data di ricevimento della predetta comunicazione o entro il 30 settembre 2015 qualora successivo a tale data di ricevimento) l'effettiva installazione dei sistemi atti a consentire il tele distacco da remoto nonché il loro corretto funzionamento. Tali verifiche sono effettuate tramite prove da remoto in relazione all'effettivo invio, ricevimento e implementazione del segnale e, qualora sia stato riscontrato per almeno tre volte un esito negativo, seguirà un sopralluogo sull'impianto di produzione per verificare l'avvenuta installazione dei dispositivi richiesti e i motivi del mancato funzionamento.

Premi per avvenuto adeguamento

I produttori che inviano al DISTRIBUTORE entro il 30 giugno 2015, la comunicazione di avvenuto adeguamento degli impianti di produzione alle prescrizioni richieste e che, se l'impianto di produzione era tenuto alla corresponsione del CTS prima dell'intervento di adeguamento, trasmettono entro la medesima data anche la dichiarazione di adeguatezza di cui all'articolo 40 del TIQE (qualora non già inviata) hanno diritto, con riferimento ai medesimi impianti di produzione, a un premio pari a:

- **800 €** per ciascun impianto di produzione di energia elettrica nei casi in cui siano presenti **tre o più sistemi di protezione di interfaccia**;
- **650 €** per ciascun impianto di produzione di energia elettrica nei casi in cui siano presenti **due sistemi di protezione di interfaccia**;
- **500 €** per ciascun impianto di produzione di energia elettrica nei casi in cui sia presente **un solo sistema di protezione di interfaccia**.

Documenti di riferimento

Maggiori dettagli si possono trovare nella delibera sul sito <http://www.autorita.energia.it/it/docs/14/421-14.htm> (delibera qui allegata e riassunta nel testo)



Sede amministrativa e segreteria generale
Via Veneto 46 - 08100 Nuoro
Tel 0784.233311 - 15
Fax 0784.233301 - 02
c.f. / P.iva 01103510911
IBAN IT22X0567617300000003051259
www.consorzio-sinergia.it
PEC consorzio.sinergia@pec.it

Energia elettrica e servizi di energy management per imprese ed enti pubblici

Numeri utili e riferimenti



Persone, Professionalità e Competenze a tutela dei consorziati Sinergia

CONSORZIO SINERGIA NUORO

Sede amministrativa e segreteria generale
Via Veneto 46, 08100 - Nuoro
Tel 0784.233311 - 15
Fax 0784.233301 - 02
c.f./P.iva 01103510911
IBAN IT22X0567617300000003051259
www.consorzio-sinergia.it
m.denti@assindnu.it
sinergia.nu@fiscali.it
PEC consorzio.sinergia@pec.it

Presidente

Ing. Roberto Bornioli

Segretario generale - Amministrazione, relazioni con i consorziati, fornitori e distributore locale ENEL

Dr. Marco Denti
Tel 0784.233311-15
Fax 0784.233301-02
Cell. 331.4300934
m.denti@assindnu.it

Area consulenza tecnica - analisi - energy management relazioni con i consorziati, fornitori e distributore locale ENEL

Ing. Nicola Collarini – Ing. Giovanni Erbice
Tel. 02.54189406
Fax. 02.54189407
Cell. 347.6442412
nicola.collarini@collarini.eu