

2021-10-05 10:25:15

SPETTABILE  
e-distribuzione S.p.A.  
Area Lazio-Sicilia - Zona Frosinone

**OGGETTO: ADDENDUM AL REGOLAMENTO DI ESERCIZIO PER LA VERIFICA DI FUNZIONALITA' DEL SISTEMA DI PROTEZIONE DI INTERFACCIA DELL'IMPIANTO DI PRODUZIONE DELL'ENERGIA ELETTRICA DI PROPRIETA' DELL'UTENTE ATTIVO IN PARALLELO CON LA RETE BT DI e-distribuzione**

Con la presente lettera il sottoscritto propone ad **e-distribuzione S.p.A.** il testo di seguito riportato.

Si rimane in attesa di ricevere vostra accettazione mediante invio di vostra lettera riprodotte il contenuto integrale della presente.

*Quanto segue annulla e sostituisce le parti del Regolamento di Esercizio relative alle impostazioni del SPI.*

Il sottoscritto

**ADELE PACE**, nato a **FERENTINO**, Provincia **Frosinone**, Nazione **Italia**, il **25-01-1960**, codice fiscale **PCADLA60A65D539K**, residente in **VIA ALDO MORO N° 255**, Località , Comune **FROSINONE**, Provincia **Frosinone**, CAP **03100**, Nazione **Italia**, Indirizzo **Posta Elettronica Certificata rem-motori@messaggipec.it** di seguito anche **Utente attivo**,

in qualità di **Legale Rappresentante** del/della **R.E.M. SRL**, con sede legale in **VIA FERRUCCIA N° 16/A**, CAP **03010**, Località , Comune **PATRICA**, Provincia **Frosinone**, nazione **Italia**, codice fiscale **02240470605**, partita IVA **02240470605**, Indirizzo **Posta Elettronica Certificata rem-motori@messaggipec.it**, in qualità di titolare/avente la disponibilità degli impianti di produzione di energia elettrica di seguito identificati ed aventi caratteristiche indicate in Tabella 1:

consapevole delle responsabilità e delle sanzioni penali previste dall'art. 76 del DPR n. 445/2000 per false attestazioni e dichiarazioni mendaci,

#### **dichiara quanto segue**

Alla rete elettrica di e-distribuzione S.p.A., nel seguito **Gestore** sono connessi gli impianti di produzione di energia elettrica indicati in Tabella 1 e ubicati in **VIA VIA FERRUCCIA N° 16/A**, località **VIA FERRUCCIA**, Comune **PATRICA**, provincia **FR**, CAP **03010**  
Codice POD del punto di connessione alla rete del **Gestore** **IT001E61635118**

| CENSIMP    | Potenza nominale impianto (kW) <sup>(1)</sup> | Fonte impianto | Tipo impianto |
|------------|-----------------------------------------------|----------------|---------------|
| IM_0122764 | 46,35                                         | Solare         | Fotovoltaico  |

Tabella 1: Elenco impianti di produzione

Gli impianti di produzione di energia elettrica riportati in Tabella 1, hanno una potenza nominale complessiva pari a **46,35 kW**.

Ai fini del corretto funzionamento in parallelo con la rete del **Gestore**, le tarature del SPI dovranno essere coerenti con i valori prescritti dal **Gestore** nel regolamento di esercizio.

Eventuali funzionamenti anomali e/o disservizi provocati sulla rete del **Gestore** e di Terzi imputabili ad

alterazioni dei suddetti valori, qualora tali modifiche non siano state autorizzate dal **Gestore**, ricadranno sotto la totale responsabilità del **Utente attivo**.

I valori di taratura prescritti, per i sistemi di protezione generale e di interfaccia e delle medesime funzioni protettive eventualmente implementate nei sistemi di controllo dei generatori e degli inverter, non possono essere modificati dall'**Utente attivo**; viceversa l'**Utente attivo** è tenuto, di volta in volta a sua cura e spese, ad adeguare le regolazioni in questione a fronte di una richiesta formale da parte del **Gestore**, purché motivata, o modifica di quanto prescritto dalle normative tecniche in vigore.

L'**Utente attivo** è tenuto a eseguire i controlli necessari ed una adeguata manutenzione dei propri impianti al fine di non degradare la qualità del servizio e non recare disturbo alla sicurezza della rete. Il controllo e la manutenzione ordinaria e straordinaria dell'impianto compete all'**Utente attivo** relativamente agli elementi di sua proprietà.

La funzionalità del sistema di protezione d'interfaccia (SPI), deve essere verificata dall'Utente periodicamente<sup>2</sup> ogni 5 anni, verificando mediante cassetta prova relè tutte le funzionalità delle protezioni, incluso il tempo di apertura degli interruttori.

I risultati del test con cassetta di prova e del registro contenente le verifiche visive dovranno essere inviati dall'**Utente attivo** al **Gestore** in modalità elettronica tramite il Portale Produttori di e-distribuzione. Qualora si rilevino irregolarità nelle regolazioni delle protezioni, il **Gestore** potrà addebitare le spese sostenute per le proprie attività di verifica all'**Utente attivo**, il quale dovrà effettuare tutti gli interventi necessari per ripristinare la regolarità del proprio impianto.

Parimenti potranno essere addebitati all'**Utente attivo** i danni ad impianti di proprietà del **Gestore** e/o di Terzi imputabili a regolazioni diverse da quanto prescritto e riportato nel regolamento di esercizio.

#### Riferimento del produttore per l'invio delle comunicazioni da parte del Gestore relative agli impianti di produzione di energia elettrica riportati in Tabella 1

Indirizzo PEC: [info@adfsolaris.it](mailto:info@adfsolaris.it)

Destinatario: **ADF SOLARIS SRL**

Indirizzo di spedizione **VIA SAN FRANCESCO, N° SNC**, Località **VIA SAN FRANCESCO**, Comune **ARPINO**, Provincia **FR**, CAP **03033**.

La presente dichiarazione è redatta mediante scambio di corrispondenza, l'imposta di bollo (art.2 e art. 24 della tariffa allegata al DPR 642/1972) è pertanto dovuta solo in caso d'uso ed il relativo onere sarà a carico esclusivo della parte che ne richiederà la registrazione.

Data **05-10-2021**

**TIMBRO e FIRMA per l'Utente attivo**  
(titolare o legale rappresentante)

**ADELE PACE**  


<sup>(1)</sup> **NOTA:** indicare il valore della potenza nominale come definito dalla norma CEI-021

<sup>(2)</sup> **NOTA:** nel caso di impianti di produzione connessi in bassa tensione di potenza nominale superiore a 11,08 kW, con SPI esterno.

## ALLEGATO A – SCHEDA INFORMAZIONI CIRCA LA VERIFICA DELLA FUNZIONALITA' E DELLE REGOLAZIONI DEL SPI.

La dichiarazione deve essere effettuata, con oneri a carico dell'utente BT, da uno dei seguenti soggetti:

a) *responsabile tecnico da almeno cinque anni di imprese installatrici abilitate ai sensi dell'art. 3 del decreto 22 gennaio 2008, n. 37 per gli impianti di cui all'art. 1, comma 2, lettera a), del decreto stesso; b) professionista iscritto all'albo professionale per le specifiche competenze tecniche richieste, e che ha esercitato la professione per almeno cinque anni nel settore impiantistico elettrico;*

c) *responsabile dell'ufficio tecnico interno dell'impresa non installatrice, in cui la cabina è installata, se in possesso dei requisiti tecnico professionali di cui all'art. 4 del decreto 22 gennaio 2008, n. 37 per gli impianti di cui all'art. 1, comma 2, lettera a) del decreto stesso.*

Il sottoscritto **DI FOLCO ANTONIO**, in qualità di

- ☒ Responsabile tecnico di cui alla deliberazione 646/2015/R/eel, Allegato A, comma 40.5, lettera a)  
☐ Professionista di cui alla deliberazione 646/2015/R/eel, Allegato A, comma 40.5, lettera b)  
☐ Responsabile dell'ufficio tecnico interno di impresa non installatrice di cui alla deliberazione 646/2015/R/eel, Allegato A, comma 40.5, lettera c)

della ditta **ADF SOLARIS SRL**, operante nel settore **ENERGIE RINNOVABILI** avente estremi di abilitazione professionale **INGEGNERE<sup>(1)</sup>** ai sensi del D.M. 22/01/08, sotto la propria responsabilità,

### DICHIARA CHE

le verifiche sui sistemi di protezione di interfaccia degli impianti di produzione di proprietà dell'**Utente attivo** indicati in Tabella 1 ed identificati dal codice POD del punto di connessione alla rete del **Gestore: IT001E61635118**, sono stati eseguiti in modo conforme alle prescrizioni contenute nella Regola Tecnica di Connessione, costituita dalla Norma CEI 0-21.

Con la presente dichiarazione dichiara di non porre alcun ostacolo a eventuali controlli da parte dell'impresa distributrice, effettuati allo scopo di verificare l'effettiva adeguatezza degli impianti ai requisiti tecnici sopra citati e nel seguito descritti, pena la revoca della presente dichiarazione.

### Caratteristiche generali

L'impianto di produzione ha le seguenti caratteristiche:

Potenza nominale complessiva: **46,35 (kW)<sup>2</sup>**

| CENSIMP    | Potenza nominale impianto (kW) <sup>3</sup> | Fonte impianto | Tipo impianto |
|------------|---------------------------------------------|----------------|---------------|
| IM_0122764 | 46,35                                       | Solare         | Fotovoltaico  |

Tabella 1: Elenco impianti di produzione

### Caratteristiche del Sistema di protezione di interfaccia (SPI)

Il Sistema di protezione di interfaccia (SPI) dell'impianto di produzione è presente e conforme alle caratteristiche di seguito indicate con le seguenti caratteristiche:

Numero SPI: **1**

| SPI | Marca  | Modello | Firmware   |
|-----|--------|---------|------------|
| 1   | LOVATO | PMVF51  | WM400C0208 |

I valori di taratura del SPI sono stati verificati in relazione ai seguenti requisiti di conformità dell'impianto,

in analogia a quanto dichiarato nel regolamento di esercizio:

- ☒ Requisiti di cui all'Allegato A.70 di Tema (par. 5), ai sensi dell'art. 5bis, comma 5bis.1, lettera a) e b) della delibera 84/2012/R/eel<sup>4</sup>
- ☐ Requisiti di cui all'Allegato A.70 di Tema (esclusivamente in relazione alle prescrizioni di cui al paragrafo 5), ai sensi dell'art. 4, comma 4.1, lettera d) della delibera 84/2012/R/eel<sup>5</sup>
- ☐ Requisiti di cui all'Allegato A.70 di Tema e alla Norma CEI 0-21 come modificata dal CEI a seguito del recepimento del predetto Allegato, ad eccezione della regolazione di tensione di cui al paragrafo 7.2.1 dell'Allegato A70 e 8.5.1 della Norma CEI 0-21, ai sensi dell'art. 4, comma 4.1, lettera e) della delibera 84/2012/R/eel<sup>6</sup>
- ☐ Requisiti di cui alla Regola Tecnica di Connessione, costituita dalla Norma CEI 0-21<sup>7</sup>

#### Sistema di Protezione di Interfaccia (marca e modello): LOVATO PMVF51

| Protezione | Soglia prescritta | Soglia impostata | Tempo di intervento <sup>1</sup> | Tempo di intervento rilevato <sup>2</sup> | Esecuzione                                                                                     |
|------------|-------------------|------------------|----------------------------------|-------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------|
| (59.S1)    | 1,2 Vn            | 440 V            | 0,1 s                            | 0,1 s                                     | <input checked="" type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP |
| (27.S1)    | 0,8 Vn            | 340 V            | 0,2 s                            | 0,2 s                                     | <input checked="" type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP |
| (81>.S1)   | 51 Hz             | 50,502 Hz        | 0,1 s                            | 0,098 s                                   | <input checked="" type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP |
| (81<.S1)   | 49 Hz             | 49,5 Hz          | 0,1 s                            | 0,103 s                                   | <input checked="" type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP |

NP = non previsto

<sup>1</sup>: Tempo intercorrente tra l'istante di inizio della condizione anomalia rilevata dalla protezione e l'emissione del comando di scatto.

<sup>2</sup>: I tempi di intervento devono essere rilevati da opportuno file non modificabile dall'utente prodotto dalla cassetta prova relè. La stampa del file e l'eventuale supporto informatico del file stesso deve essere allegato alla presente relazione.

Le suddette regolazioni sono state verificate in campo mediante cassetta prova relè<sup>8</sup>.

La prova di apertura dei suddetti dispositivi per azione del pulsante di comando ha dato esito positivo.

Il sottoscritto declina ogni responsabilità per danni a persone o a cose derivanti da manomissione dell'impianto da parte di terzi ovvero da carenze di manutenzione o riparazione.

Note tecniche (eventuali):

Data 05-10-2021

Il dichiarante (timbro e firma)  
ANTONIO DI FOLCO

L'Utente attivo

(titolare o legale rappresentante, per presa visione)  
ADELE PACE



- (1) **NOTA:** è il numero di iscrizione agli albi professionali (dei tecnici) o regionali (delle imprese)
- (2) **NOTA:** è data dalla sommatoria delle potenze nominali dei singoli impianti riportati in Tabella 1.
- (3) **NOTA:** indicare il valore della potenza nominale come definito dalla norma CEI 0-21.

2021-10-05 10:25:15

- (4) **NOTA:** conformità richiesta nel caso di impianti di produzione di potenza nominale complessiva superiore a 6 kW connessi alla rete di bassa tensione alla data del 31 Marzo 2012.
- (5) **NOTA:** conformità richiesta nel caso di impianti di produzione attivati nel periodo 1 aprile 2012 - 30 giugno 2012.
- (6) **NOTA:** conformità richiesta nel caso di impianti di produzione connessi alla rete BT entrati in esercizio nel periodo 01 luglio 2012 - 31 dicembre 2012.
- (7) **NOTA:** conformità richiesta nel caso di impianti di produzione connessi alla rete BT entrati in esercizio successivamente al 31 dicembre 2012.
- (8) **NOTA:** deve essere allegata la stampa del rapporto di prova, siglata a cura del medesimo dichiarante del presente allegato, che riporti marca modello e matricola del SPI.