

 <p>Consorzio per i Servizi Territoriali del Noce STN Val di Sole</p>	<p><b>Elenco documentazione da inviare a seguito dell'adeguamento tecnico dell'impianto di produzione ai sensi della Delibera AEEGSI n.243/2013/R/EEL</b></p>	
--	---	--

## ELENCO DOCUMENTAZIONE

Documenti presentati (barrare le voci interessate):

- DICHIARAZIONE SOSTITUTIVA DELL'ATTO DI NOTORIETA' (Art.47 D.P.R. 28 dicembre 2000, n.445) - 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, attestante che l'impianto è in grado di rimanere connesso alla rete all'interno dell'intervallo di frequenza 49 Hz – 51 Hz (specificando l'intervallo di frequenza qualora ulteriormente esteso o, nel caso di impianti di produzione tradizionali, specificando i nuovi ampliati limiti di frequenza entro cui la macchina è in grado di rimanere in servizio a seguito dell'adeguamento, qualora diversi, ed evidenziando il periodo di tempo massimo oltre il quale tali limiti ampliati non possono essere mantenuti). Allegare copia fotostatica non autenticata di un documento di identità del sottoscrittore.
- "Regolamento di esercizio", interamente compilato e senza riferimenti al precedente regolamento.
- Scheda di informazioni sui rischi specifici e sulle misure di sicurezza comunicate dall'Utente, se previste.

Il regolamento di esercizio qui seguente **sostituisce totalmente le edizioni precedenti**, ad esclusione degli allegati sotto elencati che rimangono validi fino a successivi interventi di adeguamento impiantistico:

- schema elettrico unifilare definitivo dell'impianto, con evidenza dei generatori, dei dispositivi di conversione statica, dei dispositivi generali e di sezionamento e le modalità di connessione dell'impianto alla rete pubblica, ai sensi delle vigenti leggi norme CEI applicabili;
- dichiarazione di conformità dell'impianto elettrico alla regola dell'arte ai sensi delle vigenti leggi;
- certificati di omologazione dei dispositivi di conversione statica, inverter, e dispositivi di interfaccia installati.

Qualora i documenti consegnati al Consorzio STN al momento della realizzazione della connessione, non fossero più validi, a seguito di eventuale sostituzione di apparecchiature, questi dovranno essere trasmessi in allegato al Regolamento di Esercizio.

Il Consorzio STN si riserva di chiedere ulteriore documentazione tecnica, qualora lo ritenesse necessario.

Luogo e data: \_\_\_\_\_

Firma leggibile: \_\_\_\_\_



Consorzio per i  
Servizi Territoriali del Noce  
STN Val di Sole

**DICHIARAZIONE SOSTITUTIVA DELL'ATTO DI  
NOTORIETA' (Art.47 D.P.R. 28 dicembre 2000, n.445)**

**DICHIARAZIONE SOSTITUTIVA DELL'ATTO DI NOTORIETA' (Art. 47 D.P.R. 28 dicembre 2000, n. 445)**

*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*

Relativamente all'impianto di produzione intestato a: .....  
sito in Via ....., nel Comune di ....., Provincia di Trento,  
codice POD ....., potenza ..... kW,  
codice di rintracciabilità n. ...., codice CENSIMP .....

Il/La sottoscritto/a ..... (cognome) (nome)  
nato/a a ..... ( ..... ) il .....  
residente a ..... ( ..... ) in via .....  
domiciliato a ..... ( ..... ) in via .....  
responsabile tecnico di impresa installatrice abilitata o professionista iscritto all'albo professionale secondo le  
rispettive competenze, consapevole delle sanzioni penali richiamate dall'art.76 del D.P.R. 28.12.2000 n.445, in caso di  
dichiarazioni mendaci e di formazione o uso di atti falsi.

**DICHIARA**

che l'impianto è in grado di rimanere connesso alla rete all'interno dell'intervallo di frequenza **49 Hz – 51 Hz**  
(specificando l'intervallo di frequenza qualora ulteriormente esteso o, nel caso di impianti di produzione tradizionali, specificando i  
nuovi ampliati limiti di frequenza entro cui la macchina è in grado di rimanere in servizio a seguito dell'adeguamento, qualora  
diversi, ed evidenziando il periodo di tempo massimo oltre il quale tali limiti ampliati non possono essere mantenuti).

- Intervallo di frequenza effettivamente impostato: ..... Hz – ..... Hz, da riportare nelle tabella  
tarature inserite nel regolamento di esercizio.
- Nel caso di impianti di produzione tradizionali, limiti ampliati di frequenza entro cui la macchina è in grado di  
rimanere in servizio a seguito dell' adeguamento: ..... Hz – ..... Hz;
- Intervallo di tensione effettivamente impostato: ..... V – ..... V, da riportare nelle tabella tarature  
inserite nel regolamento di esercizio.

Il dichiarante ha verificato e garantisce che, qualora sia installato un dispositivo di interfaccia esterno, gli intervalli di  
funzionamento previsti dall'art. 5 dell'allegato A.70 del Codice di rete di TERNA, e dalla Delibera AEEG n.  
243/2013/R/eel. sono rispettati sia dalle protezioni di interfaccia esterne che dalle protezioni e  
regolazioni dell'impianto di produzione/inverter.

Luogo e data: ..... Timbro e Firma: .....

*Allegare la fotocopia (fronte/retro), in carta semplice, di un documento di identità valido*



**REGOLAMENTO DI ESERCIZIO  
CONNESSIONE IN PARALLELO DI IMPIANTI DI PRODUZIONE CON RETI BT STN**  
(AUTOCERTIFICAZIONE per impianti ≤ 20 kW)

**DATI IDENTIFICATIVI**

Utente Produttore (titolare dei rapporti con il Consorzio per i servizi Territoriali del Noce – STN Val di Sole):

Nome, cognome: .....

luogo e data di nascita: .....

Codice fiscale o partita iva: .....

Indirizzo: ..... località: .....

comune: ..... (.....), CAP: .....

di seguito anche produttore, in qualità di (*barrare l'opzione corrispondente*):

titolare/avente la disponibilità degli impianti di produzione di energia elettrica riportati di seguito

in qualità di ..... del/della (società, impresa, ente, associazione, condominio, ecc.) .....

con sede in ..... (.....),

C.F.: ....., P.IVA: .....

PEC: .....

titolare/avente la disponibilità degli impianti di produzione di energia elettrica riportati di seguito

Mandatario con rappresentanza del Sig.

Nome: ....., Cognome.....

Nato a: ..... (.....), il ...../...../.....

C.F.: .....

residente in ....., via .....

titolare/avente la disponibilità degli impianti di produzione di energia elettrica riportati di seguito

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 STN sono connessi gli impianti di produzione di energia elettrica indicati in tabella e ubicati in:

Via ..... n° .....

Comune di ....., Provincia di Trento, CAP .....

Codice POD del punto di connessione alla rete di STN:

I	T	2	2	2	E								
---	---	---	---	---	---	--	--	--	--	--	--	--	--

Codice di Rintracciabilità: .....

Codice CENSIMP: .....

Potenza Nominale Impianto (kW): .....

Fonte impianto (solare, idrica, eolica, ...): .....

Potenza contrattuale della fornitura di energia elettrica in prelievo (kW): .....

Uso (domestico, altri usi, ...): .....

Gli impianti di produzione sopraindicati sono conformi alle Norme CEI e Regole tecniche STN vigenti al momento della connessione e alla Delibera AEEGSI n. 243/2013/R/EEL del 6 giugno 2013, per connessioni di potenza maggiore a 6kW già in esercizio alla data del 31 marzo 2012.

Il Produttore con la sottoscrizione del presente regolamento si impegna inoltre a rispettare quanto sotto riportato.

**G.1. Generalità**

Il presente regolamento regola gli aspetti tecnici inerenti e le modalità di esercizio e manutenzione della connessione alla rete BT del Consorzio per i servizi Territoriali del Noce – STN Val di Sole (in seguito STN) alla tensione 230/400V, dell'impianto di produzione di seguito descritto. Le caratteristiche dell'impianto del Produttore devono essere conformi alle Norme CEI vigenti e a quanto previsto dalla delibera AEEG 84/2012/R/EEL "Interventi urgenti relativi agli impianti di produzione di energia elettrica, con particolare riferimento alla generazione distribuita, per garantire la sicurezza del sistema elettrico nazionale".

Gli elementi di impianto e le apparecchiature a monte del punto di connessione sono di gestione esclusiva di STN, mentre sono di proprietà dell'Utente produttore tutti gli elementi a valle. L'Utente produttore si impegna a non manomettere o manovrare gli impianti e le apparecchiature di STN.

Si precisa che solo i gruppi generatori indicati dall'Utente produttore nel presente regolamento possono funzionare in



parallelo con la rete di STN; è vietato il collegamento a tale rete di generatori diversi da essi.

In caso di qualunque variazione rispetto a quanto indicato nel presente documento l'Utente produttore si impegna a contattare STN per rinnovare il regolamento ed i relativi allegati.

Ogni modifica dello schema d'impianto, riportato in allegato, dovrà essere preventivamente autorizzata da STN.

L'Utente produttore prende atto del fatto che possibili innovazioni tecnologiche o normative potranno in futuro indurre richieste di varianti o aggiunte a quanto riportato nel presente documento e si impegna ad agevolare l'attuazione di tali richieste per quanto di sua competenza. L'Utente produttore inoltre si impegna a comunicare tempestivamente a STN qualsiasi iniziativa od evento che, per qualsiasi motivo, possa comportare modifica, anche parziale, di quanto esposto nel presente regolamento di esercizio ed a evitare l'attuazione tale modifica sino a che non abbia ottenuto il consenso da STN, attenendosi comunque alle condizioni che eventualmente vincolassero tale consenso.

Qualora l'Utente produttore non rispetti le prescrizioni riportate nel presente regolamento e/o nella norma CEI 0-21, l'allacciamento potrà essere soggetto a sospensione o sino al ripristino delle condizioni prescritte.

STN può esercitare il diritto di verificare in ogni momento prescrizioni e di quanto dichiarato nel presente regolamento e nei relativi facoltà di effettuare propri controlli. In caso di cessazione del contratto di connessione l'Utente produttore si impegna a contattare STN al fine di distaccare la fornitura ed a mettere in sicurezza il collegamento elettrico dei propri impianti.

Sulla base dell'evoluzione normativa dei requisiti di sistema richiesti agli impianti di produzione ed ai generatori, il presente regolamento potrà essere aggiornato su richiesta di una delle Parti e l'impianto di produzione dovrà, all'occorrenza, essere adeguato totalmente o parzialmente.

## **G.2 Esercizio del parallelo "STN"- Utente attivo**

### **G.2.1 Condizioni generali**

Il Produttore dichiara che l'esercizio in parallelo con la rete STN dei propri gruppi di generazione avviene sotto la sua responsabilità e nel rispetto delle seguenti condizioni:

- il collegamento non deve causare disturbi alla tensione di alimentazione e ed alla continuità del servizio sulla rete di STN; in caso contrario, il collegamento si deve interrompere automaticamente e tempestivamente;
- STN può effettuare più rilanci di tensione per esigenze di esercizio della propria rete, sia automaticamente, che manualmente, in tempi che, al minimo, possono arrivare a 600 ms dal mancare della tensione sulla rete. Tali rilanci non sono condizionati dalla verifica della presenza o meno di generatori sulla parte di rete disalimentata; pertanto il Produttore deve adottare tutti gli accorgimenti necessari alla salvaguardia dei propri impianti, in funzione delle caratteristiche degli stessi, che devono resistere alle sollecitazioni conseguenti alle richiuse degli organi di manovra di STN . La durata delle sequenze di rilanci ha tempi variabili. È necessario, in caso di dispositivi che ricolleghino automaticamente l'impianto di produzione, impostare un adeguato tempo di attesa, dell'ordine di qualche minuto (almeno pari a 5 minuti).
- il Produttore prende atto che, il mancato intervento della protezione di interfaccia entro il tempo di richiusura degli interruttori di STN può consentire all'impianto di produzione di sostenere l'isola di carico con una tensione in discordanza di fase con quella di rete, determinando una condizione di rischio per la salvaguardia degli impianti passivi ed attivi connessi all'isola stessa;
- in caso di mancanza di tensione sulla rete di STN, l'impianto del Produttore non può immettere potenza, né mantenere in tensione parti della rete di STN separate dalla rete di pubblica distribuzione;
- in caso di ricezione presente o futura di segnali impartiti da STN che abilitano la comunicazione con l'impianto di produzione (ad esempio: tele distacco, segnale di rete sana, segnale di portante del vettore di



comunicazione, ecc.) nonché di qualunque evento anomalo (comprese le variazioni di frequenza, tensione e gli squilibri della potenza generata) il funzionamento complessivo dell'impianto del Produttore e dei generatori in esso presenti deve rispondere alle prescrizioni della Norma CEI 0-21 vigente con le modalità in essa previste (insensibilità agli eventi della tensione, interruzione automatica del parallelo, etc.); a tal fine, il Produttore si impegna fin da ora a rendersi disponibile a predisporre l'impianto di utenza per la ricezione dei suddetti segnali, con apparati conformi alle Norme CEI applicabili e alle specifiche che gli saranno fornite da STN;

- in caso di disponibilità di altre connessioni di rete (quali ad es. punti di alimentazione di emergenza, ecc.), il Produttore dovrà mantenerle elettricamente separate da quella oggetto del presente regolamento in modo da evitare paralleli anche transitori, a meno che questi siano indicati esplicitamente e regolati di conseguenza secondo le prescrizioni della Norma CEI 0-21;
- i valori indicati da STN per le regolazioni dei sistemi di protezione e per i sistemi di controllo dei generatori (inclusi i controlli di inverter connessi fra rete di distribuzione e fonte di energia primaria) non possono essere modificati dal Produttore; viceversa il Produttore è tenuto ad adeguare le regolazioni ed i parametri in questione dietro richiesta da parte di STN o modifica di quanto prescritto nella normativa tecnica;
- l'impianto di produzione non deve in nessun caso immettere potenza in rete con squilibri tra le fasi maggiori di 6 kW.

In caso di superamento della potenza massima in immissione in almeno due distinti mesi nell'anno, si applica quanto previsto dalle disposizioni dell'AEEGSI. Il Produttore, inoltre, risponde di tutti gli eventuali danni arrecati a STN o a terzi in conseguenza di una immissione in rete di una potenza eccedente il valore limite sopra stabilito.

Eventuali necessità di immissioni di potenza in rete superiori a quelle sopra definite dovranno essere oggetto di richiesta di adeguamento della connessione.

### G.2.2 Condizioni generali

La descrizione dell'impianto e le caratteristiche dei dispositivi impiegati sono conformi allo schema allegato e alla Norma CEI 0-21, come riportato nella sezione tecnica al presente regolamento. Lo scambio di energia reattiva con la rete dell'impianto di produzione (incluso l'eventuale sistema di rifasamento), avviene secondo le seguenti modalità.

La tabella seguente indica i valori di  $\cos \varphi$  medio mensile nel punto di connessione alla rete STN che il Produttore è tenuto a rispettare nelle diverse fasce orarie (inclusa l'azione di eventuali sistemi di rifasamento interni).

	Fascia oraria		
	F1	F2	F3
$\cos \varphi$	1	1	1

Nei periodi in cui i generatori sono inattivi, gli impianti si comportano come impianti passivi per i quali vale la regola generale relativa all'assorbimento di energia reattiva induttiva ed il divieto di immettere energia reattiva induttiva in rete.

### G.3 Manutenzione, adeguamento impiantistico, verifiche e disservizi

All'attivazione dell'impianto e nel periodo di vigenza del regolamento di esercizio l'Utente produttore è tenuto a eseguire i controlli necessari ed una adeguata manutenzione dei propri impianti al fine di non arrecare disturbo alla qualità del servizio della rete.

Le attività di manutenzione sono, infatti, un requisito fondamentale per mantenere costantemente efficiente l'impianto (in particolare il dispositivo di interfaccia) e quindi garantire il rispetto dei principi generali di sicurezza e qualità della



tensione di alimentazione, previsti da leggi e normative vigenti. Esse sono un preciso obbligo richiamato dalla legge (art. 15 del D.lgs. 09/04/2008 n. 81 e art. 8 del DM 22/01/08 n. 37) e possono essere svolte in conformità alle norme e guide CEI di riferimento (ad es. la guida CEI 64-14 e la norma CEI 64-8 per gli impianti in BT, ecc.).

Il controllo e la manutenzione ordinaria e straordinaria dell'impianto compete all'Utente produttore relativamente agli elementi di sua proprietà. L'Utente attivo si impegna a mantenere efficiente il sistema di protezione d'interfaccia ed a verificarne la funzionalità e la rispondenza a quanto richiesto da STN relativamente alle regolazioni delle soglie d'intervento con un controllo preliminare alla connessione e, successivamente, **con un controllo avente periodicità minima non superiore a 3 anni**.

Tali verifiche rientrano nella categoria "Prove di verifica in campo", così come definite dalla Norma CEI 0-21, par. A.1 e vanno effettuate, quando necessario, con le cassette prova relè di cui in H.1.2.

Inoltre si impegna ad informare tempestivamente STN, di qualsiasi intervento effettuato su tali apparecchiature nonché su altre apparecchiature che abbiano riflesso sull'esercizio della rete da parte di STN, e ad aggiornare gli allegati al presente regolamento.

L'Utente attivo prende atto del fatto che possibili innovazioni tecnologiche o normative potranno in futuro indurre richieste di varianti o aggiunte al presente regolamento e si impegna ad agevolare l'attuazione di tali richieste per quanto di sua competenza.

L'Utente produttore si impegna inoltre a rendersi disponibile per garantire l'effettuazione delle opportune verifiche (su SPI in particolare) anche in seguito a:

- eventuali modifiche ai valori delle tarature delle protezioni di interfaccia che si rendono necessarie per inderogabili esigenze di rete (tali modifiche saranno successivamente ufficializzate con l'aggiornamento della documentazione);
- eventuali modifiche del regolamento di esercizio che si rendano necessarie in conseguenza di nuove normative in materia o di innovazioni tecnologiche.

In caso di eventi straordinari, disservizi, anomalie nella qualità della tensione rilevata sulla rete e/o presunte anomalie dei gruppi di misura di proprietà dell'Utente produttore, STN ha la facoltà di richiedere che alcuni controlli siano ripetuti dall'Utente produttore in presenza del proprio personale, ovvero si riserva di effettuare, in qualsiasi momento, la verifica di funzionamento dei sistemi di protezione di interfaccia.

Qualora si rilevino irregolarità nelle regolazioni delle protezioni, STN potrà addebitare le spese sostenute per le proprie attività di verifica all'Utente produttore, che dovrà effettuare tutti gli interventi necessari per rimettere in regola il proprio impianto.

Parimenti potranno essere addebitati all'Utente produttore i danni ad impianti STN, e/o di Terzi imputabili a regolazioni diverse da quanto prescritto nel presente regolamento. I controlli occasionali e periodici dei sistemi di protezione sono nella responsabilità del Produttore.

STN, ogni qualvolta lo ritenga opportuno (ad es. in seguito ad anomalie rilevate sulla rete), potrà richiedere all'Utente produttore una dichiarazione inerente alle regolazioni impostate e sullo stato di installazione e manutenzione apparecchiature, riservandosi di verificare quanto da questi dichiarato. L'Utente produttore produrrà adeguata documentazione che certifichi di quanto originariamente prescritto nel regolamento di esercizio e nei documenti contrattuali, che possa essere stato modificato da interventi sugli impianti da lui effettuati segnalati.

Nell'ambito del presente regolamento fa fede la seguente dichiarazione compilata e firmata da professionista iscritto all'albo o dal responsabile tecnico impresa abilitata ai sensi della legge vigente. Tale dichiarazione attesta la corretto funzionamento dell'impianto.

Ai fini dell'effettuazione di alcune delle verifiche seguito, in particolare quelle con l'impianto in funzione (ad es. regolare



funzionamento chiusura ed in apertura del/i dispositivo/i di interfaccia e/o degli eventuali rinalzo, se previsti) richieste da una o da entrambe le parti, potrà/dovrà redarre, se necessario, un apposito Regolamento di Esercizio per il "parallelo provvisorio" dell'impianto.

#### **G.4 Sicurezza e disposizioni operative**

Il personale di STN , può eseguire tutte le manovre necessarie al servizio della propria rete anche senza preavviso.

Le sospensioni della fornitura di energia elettrica e le interruzioni accidentali di uno o più conduttori non costituiscono in ogni caso inadempienza imputabile a STN;

STN inoltre ha la facoltà di interrompere il parallelo qualora l'esercizio delle proprie reti sia compromesso da perturbazioni provocate dall'impianto dell'Utente produttore o da inefficienza delle sue apparecchiature.

Ai fini della sicurezza del personale, durante l'esecuzione dei lavori o di altri interventi presentanti pericolo di contatto con elementi in tensione, l'Utente produttore (o chi per esso sia nominato Responsabile Impianto - RI) deve osservare le prescrizioni della legislazione vigente e delle norme CEI EN 50110 -1 e CEI 11-27; in particolare, per gli interventi che interessano parti confinanti o che comunque richiedono l'esclusione congiunta di impianti o loro parti afferenti, sia alle installazioni di STN, inclusi i gruppi di misura, che a quelle dell'Utente produttore, quest'ultimo (o chi per esso – Responsabile Impianto) deve prendere accordi con il personale autorizzato di STN , per la messa in sicurezza degli impianti.

Inoltre, in occasione di attività lavorative del personale di STN, in installazioni elettriche interne all'ambiente dove è situato l'impianto dell'Utente produttore, quest'ultimo dovrà fornire al personale di STN, dettagliate informazioni sui rischi specifici presenti nell'ambiente in cui il predetto personale sarà destinato ad operare e sulle misure di prevenzione e di emergenza adottate in relazione alla propria attività.

Per la esecuzione delle attività nell'impianto, l'Utente assicurerà a STN, l'assistenza di una persona che fungerà da Riferimento per il sito (RIF), allo scopo di:

- trasmettere tutte le informazioni inerenti ai "rischi specifici" che esistono nel luogo di lavoro;
- fornire tutte le notizie necessarie per la sicurezza delle attività nel sito e dei vari collaboratori;
- ragguagliare compiutamente circa l'esistenza di particolari norme o modalità di sicurezza;
- curare i rapporti relativi al coordinamento tra tutti i Responsabili delle attività nel sito di eventuali altre imprese presenti in impianto.

A tale scopo, l'Utente produttore riporta nella tabella seguente i nominativi delle persone di riferimento (RIF) e/o Responsabile Impianto (RI) autorizzate per gli eventuali interventi di messa in sicurezza dell'impianto di produzione preliminari allo svolgimento delle suddette attività. L'Utente produttore si impegna, inoltre, a segnalare tempestivamente ogni variazione in merito.

<b>Nome e cognome</b>	<b>RIF</b>	<b>RI</b>	<b>Telefono</b>	<b>email</b>





## **G.5 Misura dell'energia**

L'Utente produttore si impegna a consentire l'accesso del personale di STN ai gruppi di misura, secondo quanto previsto nei documenti contrattuali, per le attività di installazione, manutenzione, verifica, sigillatura.

Qualora il relativo servizio di misura è affidato a STN, ai sensi delle delibere AEEG vigenti, il posizionamento delle apparecchiature di misura deve essere concordato sulla base di scelte razionali finalizzate a ottimizzare l'entità ed il costo degli interventi necessari.

Inoltre l'Utente produttore si impegna a garantire il mantenimento nel tempo delle condizioni di sicurezza previste dalla normativa di legge vigente e dalla Norma CEI 0-21 per il locale ove è collocato il/i sistema/i di misura.

In caso di spostamento dei gruppi di misura dell'energia (prodotta e/o scambiata con la rete), richiesto dall'Utente produttore, l'Utente stesso prende atto di dover condividere con STN il posizionamento dei gruppi di misura.

L'Utente produttore dichiara altresì di:

- presenziare (per proprio conto o con terzo di sua fiducia) alla installazione dei gruppi di misura effettuata da STN;
- installare e verificare, ai sensi della Norma CEI 13-4, i seguenti gruppi di misura dell'energia, essendo il responsabile delle attività di installazione e manutenzione dei misuratori, ai sensi delle delibere AEEG vigenti e non avendo richiesto a STN di svolgere le medesime attività; si impegna ad installare un gruppo di misura conforme alle caratteristiche riportate nell'art. 6 dell'allegato A alla delibera AEEG n.88/07, di marca e tipo concordati con STN

Ogni comunicazione a STN deve essere effettuata con un preavviso di almeno 2 giorni lavorativi.

### **G.5.1 Condizioni sui locali tecnici**

Il locale/manufatto destinato alle apparecchiature di misura dell'energia deve essere accessibile a STN. In detto locale/manufatto, STN potrà installare tutte le apparecchiature ritenute necessarie al corretto funzionamento del nodo di connessione anche in relazione alle evoluzioni tecnologiche future ed anche nella ipotesi in cui non sia responsabile del servizio di misura.

## **G.6 Disposizioni Operative**

STN ha la facoltà di installare nel punto di consegna/connessione, se ritenuto necessario, apparecchiature di registrazione e controllo per la verifica del funzionamento dei dispositivi di protezione e misura, anche al fine della ricostruzione della dinamica degli eventuali disservizi. In caso di mancanza dell'alimentazione in tutto l'impianto del Produttore od in una parte di esso, a seguito di disservizi sulla rete di STN, il personale di STN può ripristinare, anche temporaneamente, il servizio senza preavviso.

Il Produttore prende atto che è facoltà di STN, qualora ritenuto necessario, installare nel punto di connessione un dispositivo, anche tele-controllato, di sezionamento, manovra e interruzione per la protezione della rete da immissioni di potenza eccedenti il limite stabilito nei documenti contrattuali.

Si precisa inoltre che:

- STN ha il diritto di interrompere il servizio di connessione qualora vengano registrate immissioni/prelievi di potenza attiva superiori ai valori di potenza disponibile indicati nel presente regolamento;
- la soluzione tecnica di connessione, riportata nel preventivo accettato dal Produttore ed a seguito di cui è stato stipulato il presente regolamento di esercizio, risulta da verifiche preliminari basate sui criteri previsti dalla Norma CEI 0-21 (art. 6) e su calcoli di rete di tipo statistico effettuati considerando un assetto di esercizio di rete standard; pertanto, su richiesta di STN, in caso di variazioni di assetto di esercizio della rete dovuti a guasti o



lavori programmati, il Produttore è tenuto a limitare temporaneamente la potenza immessa in rete fino ad un valore pari a zero (e comunque comunicato da STN di volta in volta);

- in caso di lavori programmati, STN avviserà il Produttore con almeno un intero giorno lavorativo di anticipo. Nei suddetti casi, per questioni di sicurezza o di esercizio, STN si riserva comunque di interrompere temporaneamente la connessione;
- le sospensioni del servizio di connessione e le limitazioni alla potenza in immissione possono essere richieste al Produttore, anche in seguito ad eventi di Terzi o su richiesta di Terna, ovvero per:
  - svolgere i necessari interventi di sviluppo e/o adeguamento della rete elettrica, da parte di STN, in assolvimento degli obblighi derivanti a proprio carico dall'atto di concessione di cui è titolare;
  - espletamento delle attività di manutenzione ordinaria e straordinaria della rete elettrica di distribuzione e/o di trasmissione ovvero per guasti;
  - mancata alimentazione da punti di interconnessione con altri esercenti;
  - specifiche disposizioni impartite per ordine delle Autorità competenti, basate sulla normativa vigente o in attuazione del PESSE, che comportino la mancanza di alimentazione totale o parziale della rete alla quale è connesso (direttamente o indirettamente) l'impianto di produzione.

## **G 7. Pattuizioni e Convenzioni Commerciali**

Potenza disponibile in prelievo (massima prelevabile): ..... kW.

Potenza nominale dell'impianto di produzione: ..... kW.

### Caso 1: Nuovo impianto di produzione

Massima potenza in immissione (indicata nel preventivo di connessione): ..... kW .

### Caso 2: Aumento di potenza (impianto di produzione già attivo)

Massima potenza in immissione impianto di produzione esistente: ..... kW.

Massima potenza in immissione impianto di produzione potenziamento: ..... kW.

Massima potenza totale in immissione: ..... kW.

In caso di superamento della potenza massima in immissione in almeno due distinti mesi nell'anno solare, si applica quanto previsto dalle delibere della AEEGSI. E' facoltà di STN, qualora ritenuto necessario, installare nel punto di consegna un dispositivo di sezionamento, manovra e interruzione per la protezione dell'impianto di rete da sovraccarichi di potenza eccedenti il suddetto limite e/o quello stabilito nei documenti contrattuali.

Qualora il produttore non rispetti le prescrizioni riportate nel presente regolamento e/o nei criteri tecnici di STN, l'allacciamento sarà soggetto a sospensione o a limitazione sino al ripristino delle condizioni prescritte. STN si riserva di verificare in ogni momento il rispetto delle suddette prescrizioni e di quanto dichiarato nel presente regolamento e nei relativi allegati, con facoltà di effettuare propri controlli.



### **G.8 Decorrenza e durata del regolamento**

Il presente regolamento a decorrere dalla data indicata annulla e sostituisce i precedenti, restando valido anche in caso di cessazione del contratto fino alla (eventuale) rimozione dei gruppi di misura dell'energia ed al distacco della fornitura.

Il Produttore prende atto che STN fornirà il servizio di connessione all'impianto di produzione a decorrere dalla data di attivazione dei contatori, nel caso di servizio di misura svolto da parte di STN.

Nel caso in cui il servizio di misura non sia svolto da STN e il punto di connessione sia già connesso e in tensione, il servizio di connessione decorre dalla data di sottoscrizione del presente regolamento.

Da quel momento, gli impianti di produzione devono considerarsi a tutti gli effetti in parallelo alla rete di STN, che risulta sollevata da qualsiasi responsabilità derivante dall'esercizio dell'impianto di produzione.

Data: ...../...../.....

FIRMA per l'Utente produttore (titolare dei rapporti con STN)

---

Data: ...../...../.....

FIRMA per il Consorzio STN

---



**(SEZIONE RISERVATA AL TECNICO DEL CLIENTE)**

*La seguente dichiarazione deve essere compilata e firmata ai sensi della delibera AEEGSI 84/2012/R/EEL da professionista iscritto all'albo o dal responsabile tecnico dell'impresa installatrice abilitata ai sensi della legge vigente e va allegata al regolamento di esercizio sottoscritto dal titolare dell'impianto di produzione collegato alla rete BT di STN. Tale dichiarazione deve essere effettuata previa verifica del corretto funzionamento dell'impianto.*

**G.9.1. Descrizione dell'impianto**

Il sottoscritto (Cognome e Nome ) ..... ,  
in qualità di ..... della ditta (ragione sociale)..... ,  
operante nel settore: ..... avente estremi di abilitazione  
professionale ..... , ai sensi del ..... sotto  
la propria personale responsabilità,

**DICHIARA**

sotto la propria personale responsabilità, che l'impianto elettrico sopra descritto è stato eseguito in modo conforme alle prescrizioni delle Norme CEI e Regole tecniche di STN, vigenti al momento dell'attivazione della connessione, come derogato dall'articolo 4.1.e) della delibera 84/2012/R/EEL, ed è stato verificato secondo le norme e guide CEI vigenti. In particolare sono state svolte le seguenti verifiche:

1. L'impianto è conforme alla documentazione progettuale e agli schemi elettrici allegati (esame documentale, esame a vista, eventuali prove e verifiche in impianto)
2. I componenti ed il macchinario sono conformi (esame documentale) alle prescrizioni di sicurezza ed alle relative norme CEI in quanto muniti di:
  - a. Marchi (marchio IMQ o altri) attestanti la conformità alle norme;
  - b. Relazioni di conformità rilasciate da enti riconosciuti.
3. Il sezionamento dei circuiti è conforme alla Norma CEI 64-8 (esame documentale, esame a vista, eventuali prove e verifiche in impianto)
4. Le caratteristiche dell'impianto sono conformi alle normative vigenti al regolamento di esercizio (esame documentale)
5. Le caratteristiche del/i sistema di protezione di interfaccia sono conformi alla Guida per le Connessioni ed al regolamento di esercizio (esame documentale)
6. Il comando e/o l'arresto di emergenza è stato previsto dove necessario (esame documentale, esame a vista, eventuali prove e verifiche in impianto) **(solo se prevista)**
7. La verifica del regolare funzionamento dei dispositivi di interblocco ha avuto esito favorevole (esame documentale, esame a vista, eventuali prove e verifiche in impianto) **(solo se prevista)**
8. Impossibilità di mettere a terra il neutro BT della rete di STN (esame documentale, esame a vista, eventuali prove e verifiche in impianto) **(solo se prevista)**
9. Verifica dei gruppi di misura secondo la Norma CEI 13-4 (se previsto e se tale attività è a cura del Produttore) e conferma prova di tele leggibilità STN (esame documentale, esame a vista, prove e verifiche in impianto) **(solo se prevista)**

**G.9.2 Caratteristiche impianto di produzione** *(barrare le caselle di interesse e riportare i dati richiesti)*



- tipologia sistema elettrico alimentante:  monofase  trifase;
- potenza nominale (in corrente alternata) complessiva dell'impianto di produzione ..... kVA;
- fonte primaria di generazione (solare, termodinamica, eolica, fotovoltaica, etc.)  
.....;
- contributo alla corrente di corto circuito ..... A;

**G.9.3 Caratteristiche dei generatori rotanti** (riportare per ogni generatore previsto per l'esercizio in parallelo con la rete)

Marca	Modello	Matricola	N. Poli	Potenza (kVA)	Qo (kVAR) (solo per asincroni)

Servizio dei generatori ( funzionamento continuo, parallelo breve di sicurezza, di riserva ecc...):

.....;

Modalità di avvio (manuale con motore primo, automatica da rete, automatica a mancanza di tensione, ecc...): .....

**G.9.4 Caratteristiche degli apparati di conversione statici** (riportare per ogni apparato previsto per l'esercizio in parallelo con la rete)

L'esercizio in parallelo con la rete è previsto per i seguenti generatori/convertitori (compilare i dati seguenti per ogni generatore e convertitore presente). In caso si tratti di un aumento di potenza di un impianto già attivo, oltre ai nuovi inverter bisogna aggiungere nella lista gli inverter dell'impianto esistente.

n.	Tipo (*)	Marca	Modello	Matricola	Potenza (kW)	Versione FW
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
8						

(\*) Indicare il tipo di convertitore (CC/CA, CA/CA, ecc.)



**La limitazione della componente continua della corrente immessa in rete**, obbligatoria per tutti gli impianti indirettamente connessi, e ottenuta mediante: (Norme CEI e Regole tecniche STN vigenti al momento della connessione):

- protezione conforme ai requisiti delle Norme CEI e Regole tecniche STN vigenti al momento della connessione, implementata internamente al sistema di controllo del convertitore;
- trasformatore di isolamento a 50 Hz interno al/agli apparato/i di conversione;
- trasformatore di isolamento a 50 Hz esterno al/agli apparato/i di conversione;
- non sono presenti sistemi elettrici in corrente continua.

Il sistema di controllo dello squilibrio di potenza è:

- assente (perché l'impianto di produzione è monofase/trifase di potenza fino a 6 kW);
- presente e conforme ai requisiti delle Norme CEI e Regole tecniche STN vigenti al momento della connessione.

**G.9.5 Caratteristiche dei sistemi di rifasamento** (riportare i dati solo se presenti)

tipo (condensatori, static VAR system) ..... ; potenza nominale (kVAR) ..... ;  
modalità di inserimento (automatico, manuale, temporizzato, ecc.) .....

**G.9.6 Caratteristiche degli organi di manovra principali**

I dispositivi interni all'impianto di produzione e previsti ai sensi della Norma CEI 0-21 sono individuati come segue (compilare i dati seguenti e barrare le caselle interessate):

Dispositivo	Marca e Modello	N. poli	Tipo (1)	Conforme a CEI EN	Rif. schema (2)	Interblocchi (3)
Generale DG						<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO
Interfaccia DDI						<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO
Generatore DDG						<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO

(1) Indicare la tipologia (interruttore automatico, contattore, ecc.)

(2) Indicare il riferimento al simbolo grafico del dispositivo riportato nello schema elettrico allegato

(3) Indicare se il dispositivo è interbloccato con altri organi di manovra presenti in impianto



**G.9.7 Caratteristiche delle protezioni di interfaccia**

Il/i **dispositivo/i di interfaccia (DDI)** con la rete è:

- interno al/i convertitore/i       esterno al/i convertitore/i

ed è asservito al seguente **Sistema di Protezione di Interfaccia (SPI)** conforme alle Norme CEI e Regole tecniche STN vigenti al momento della connessione (*compilare i dati seguenti e barrare le caselle interessate*):

Numero apparati/SPI:     1     2     3     >3

SPI	Marca	Modello	Firmware	Integrato in altri apparati
1				<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO
2				
3				
4				

La verifica delle regolazioni del sistema di protezione di interfaccia è stata effettuata mediante:

- cassetta prova relè;  
 funzione autotest (solo per SPI integrate nell'inverter) .....



**G10.1 Regolazioni del sistema di protezione di interfaccia da utilizzare in caso di utilizzo del sistema di protezione di interfaccia (SPI) già esistente sull'impianto**

SOGLIE DA IMPOSTARE	Protezione	Soglia prescritta	Soglia impostata	Tempo di intervento (1)	Tempo di intervento rilevato	Soglia di taratura attuata
<b>Tarature di tensione</b>						
Massima tensione	59.S	1,10 Vn	..... V	0,2 s	..... s	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP
Minima tensione	27.S	0,85 Vn	..... V	0,4 s	..... s	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP
<ul style="list-style-type: none"> <li>N.B. Nella colonna "soglia impostata" specificare se viene impostato l'intervallo <math>90\% V_n \leq V \leq 105\% V_n</math>, misurato ai morsetti di macchina, come da paragrafo 5 dell'Allegato A70 del Codice di rete</li> <li>la soglia più ampia (es. dispositivi conformi alla superata DK5940, <math>80\% V_n \leq V \leq 120\% V_n</math>), non è in contrasto con le richieste dell'A70</li> </ul>						
<b>Tarature di frequenza in ottemperanza alla Delibera AEEG n. 243/2013/R/EEL del 6 giugno 2013, per connessioni di potenza maggiore a 6kW già in esercizio alla data del 31 marzo 2012;</b>						
L' impianto deve essere in grado di rimanere connesso alla rete all'interno dell'intervallo di frequenza <b>49 Hz – 51 Hz</b> ; Specificare l'intervallo di frequenza qualora ulteriormente esteso fino al limite di <b>47,5 Hz – 51,5 Hz</b> . Nel caso di impianti di produzione tradizionali specificare i nuovi ampliati limiti di frequenza entro cui la macchina è in grado di rimanere in servizio a seguito dell'adeguamento.						
Massima frequenza	81>S	51 Hz	..... Hz	0,1 s	..... s	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP
Minima frequenza	81<S	49 Hz	..... Hz	0,1 s	..... s	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP
Segnale esterno		ALTO				Non presente
Comando locale		BASSO		Norma CEI par. 8.6.2.1.1		<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO
SPI + DDI SUPPLEMENTARI PER POTENZE > 6 KW ( NORMA CEI 0-21 par. 8.6.2 )						<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP
SPI + DDI SUPPLEMENTARI PER POTENZE > 20 KW (Norme CEI e Regole tecniche di STN, vigenti al momento dell'attivazione della connessione )						<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP
DISPOSITIVO DI RINCALZO PER POTENZE > 20 KW ( NORMA CEI 0-21 par. 8.2.2.4 )						<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP
(1) tempo intercorrente tra l'istante di inizio della condizione anomala rilevata dalla protezione e l'emissione del comando di scatto.						

**ALLEGARE L'ESAME DOCUMENTALE con:**

cassetta prova relè

funzione autotest





**G.10.2 Regolazioni del sistema di protezione di interfaccia (SPI) da utilizzare in caso di sostituzione completa del medesimo, conforme alla Norma CEI 0-21:**

SOGLIE DA IMPOSTARE	Protezione	Soglia prescritta	Soglia impostata	Tempo di intervento (1)	Tempo di intervento rilevato (5)	Soglia di taratura attuata
<b>Tarature di tensione</b>						
<b>Massima tensione (misura a media mobile su 10 min, in accordo a CEI EN 61000-4-30)</b>	59.S.1	1,10 Vn	..... V	≤ 3 s	..... s	obbligatorio
<b>Massima tensione</b>	59.S2	1,15 Vn	..... V	0,2 s	..... s	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP
<b>Minima tensione</b>	27.S1 (2)	0,85 Vn	..... V	0,4 s	..... s	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP
<b>Minima tensione</b>	27.S2 (3)	0,40 Vn	..... V	0,2 s	..... s	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP
<b>Tarature di frequenza</b>						
<b>Massima frequenza</b>	(81>S1) (4) (6)	50,5 Hz	..... Hz	≤ 0,1 s	..... s	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP
<b>Minima frequenza</b>	(81<S1) (4) (6)	49,5 Hz	..... Hz	≤ 0,1 s	..... s	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP
<b>Massima frequenza</b>	(81>S2) (4)	51,5 Hz	..... Hz	0,1 s oppure 1 sec. (7)	..... s	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP
<b>Minima frequenza</b>	(81<S2) (4)	47,5 Hz	..... Hz	0,1 s oppure 4 sec. (7)	..... s	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP
<b>Segnale esterno</b>		ALTO				Non presente
<b>Comando locale</b>		BASSO	Norma CEI par. 8.6.2.1.1			<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO
<b>Dispositivi di protezione</b>						
<b>SPI + DDI SUPPLEMENTARI PER POTENZE &gt; 6 KW ( NORMA CEI 0-21 par. 8.6.2 )</b>						<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP
<b>DISPOSITIVO DI RINCALZO PER POTENZE &gt; 20 KW ( NORMA CEI 0-21 par. 8.2.2.4 )</b>						<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/> NP
<b>Note</b>						
<p>(1) tempo intercorrente tra l'istante di inizio della condizione anomala rilevata dalla protezione e l'emissione del comando di scatto.</p> <p>(2) Nel caso di generatori tradizionali, il valore indicato per il tempo di intervento deve essere adottato quando la potenza complessiva è superiore a 6 kW, mentre per potenze inferiori, può essere facoltativamente utilizzato un tempo di intervento senza ritardo intenzionale.</p> <p>(3) Soglia obbligatoria per i soli generatori statici con potenza complessiva installata superiore a 6 kW.</p> <p>(4) Per valori di tensione al di sotto di 0,2 Vn, la protezione di massima/minima frequenza si deve inibire.</p> <p>(5) I tempi di intervento devono essere rilevati da opportuno file, non modificabile dall'Utente, prodotto dalla cassetta prova relè o dall'inverter (ammissibile solo in caso di SPI integrato) oppure dal display dell'inverter. La stampa del file ed l'eventuale supporto informatico con il file stesso deve essere allegato alla presente relazione. In caso di rilievo dei dati dal display dell'inverter, devono essere allegate le foto del display con i dati chiaramente leggibili per ciascuna delle prove da effettuare</p> <p>(6) Soglia abilitata solo con segnale esterno al valore alto e con comando locale alto.</p> <p>(7) In modalità transitoria di funzionamento del SPI (impiego sulla base di sole informazioni locali) il tempo di intervento deve essere pari a 0,1 s; mentre in modalità definitiva di funzionamento del SPI (impiego sulla base di letture locali e di informazioni/comandi esterni), il tempo di intervento sarà pari a 1 s per la protezione di massima frequenza (81&gt;S2) e a 4 s per la protezione di minima frequenza (81&lt;S2).</p> <p>NP = non previsto.</p>						

**ALLEGARE L'ESAME DOCUMENTALE con:**

cassetta prova relè

funzione autotest



**G.11 Caratteristiche dei sistemi di misura dell'energia** *(da compilare solo se sono presenti misuratori diversi dai contatori di STN)*

CONTATORI						
Funzione	Marca	Modello	Matricola	Classe	Versione FW	Conforme STN
Misura energia immessa						<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO
Misura energia prodotta						<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO
RIDUTTORI (eventuali TA)						
Funzione	Marca	Modello	Rapporto	Classe	Prestazione	Conforme CEI EN
Misura energia immessa						
Misura energia prodotta						

Eventuali dispositivi antifrode presenti (sigilli, cavi schermati, ecc.): .....

Il Produttore si impegna a comunicare tempestivamente a STN i guasti ai gruppi di misura e a concordare le date degli interventi programmati (per manutenzione, sostituzione componenti, verifica, rimozione sigilli, ecc.). Le verifiche periodiche dei gruppi di misura sono eseguite a cura del responsabile dell'installazione e manutenzione del sistema di misura, in conformità alla Norma CEI 13-4. Gli oneri relativi alle attività di verifica periodica sono a carico del responsabile dell'installazione e manutenzione dei sistemi di misura. Gli oneri derivanti dagli obblighi fiscali per le verifiche di attivazione e periodiche a cura di certificatore terzo, sono a carico del produttore qualsiasi sia il responsabile dell'installazione e manutenzione del sistema di misura.

**G.12 Allegati**

- Dichiarazione di conformità delle apparecchiature (ai sensi dell' allegato C della Norma CEI 0-21 redatta ai sensi dell'articolo 47 del D.P.R. n.445/2000);
- schema elettrico;
- elenco e recapiti del personale autorizzato (da inviare a STN in occasione di variazioni);
- esame documentale della verifica delle regolazioni del sistema di protezione di interfaccia;
- scheda sui rischi specifici relativi alle attività di STN nel punto di connessione, se prevista;
- dichiarazione di messa in sicurezza individuazione e consegna impianto elettrico se previsto.

**IL TECNICO DICHIARANTE** (soggetto di cui all' articolo 40, comma 40.5 del TIQE 2012 -2015)

Data ...../...../..... Timbro e firma: .....

**Firma dell'Utente Produttore titolare dei rapporti con STN, per presa visione:**

Data ...../...../..... Firma: .....



**Scheda di informazione sui rischi specifici e sulle misure di sicurezza comunicate dall'Utente o terzo riferimento tecnico nel sito (art. 28 d.lgs. 81/08)**

Scheda di informazione sui rischi specifici e sulle misure di sicurezza comunicate dall'Utente o terzo riferimento tecnico nel sito (art. 28 d.lgs. 81/08) da comunicare prima dell'inizio dei lavori			
Data	Utente o terzo	Località intervento	Descrizione attività (1)
...../...../.....	.....	Via/Loc: ..... Comune: .....	.....
Nominativo della persona di riferimento dell'Utente o Terzo/Riferimento tecnico nel sito (2) (RIF)		Sig.....	
Il "Posto di Lavoro" risulta così definito (3)		Tratto compreso da ..... a .....	
Punti di sezionamento presenti a monte e a valle del posto di lavoro con riferimento allo schema elettrico allegato (indicare i dispositivi manovrabili presenti)		Dispositivo a monte..... Dispositivo a valle.....	
L'impianto elettrico o l'elemento risulta così individuato: (tranciatura sul posto di lavoro, eventuali marcature, cartelli, ecc.)		Cavo di collegamento tra .....e gruppo di misura ..... ..... mediante..... Cavo di collegamento tra .....e gruppo di misura ..... ..... mediante.....	
Schema elettrico allegato.			

(1) indicare la tipologia di attività: es. installazione, spostamento o rimozione gruppo di misura, sigillatura impianto, ecc.

(2) è la persona indicata dall'Utente, responsabile per la sicurezza nell'ambiente di lavoro presso il quale il personale STN deve effettuare la prestazione e, in assenza di più dettagliate informazioni, per le azioni in caso di emergenza, incidente o infortunio.

(3) Con riferimento allo schema elettrico allegato (indicare gli estremi del tratto di impianto).

**Informazioni date dall'Utente o Terzo/Referente nel sito, a STN**

- Eventuali interferenze con altri lavori/impianti.....  SI  NO
- Vie di accesso, di circolazione e di fuga.....  SI  NO
- Ubicazione presidi di pronto soccorso.....  SI  NO
- Ubicazione idranti/estintori.....  SI  NO
- Ubicazione quadri elettrici ed interruttori generali.....  SI  NO
- Illuminazione artificiale e di emergenza.....  SI  NO
- Aerazione locali.....  SI  NO
- Eventuali ingombri.....  SI  NO
- Altro: .....  SI  NO



**Elenco dei rischi dell'ambiente di lavoro e relative misure di prevenzione e protezione**

Rischio specifico		Misure di prevenzione e protezione organizzative e collettive	Misure di prevenzione e protezione individuate (DPI)
Rumore	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO		<input type="checkbox"/> cuffia antirumore o inserti auricolari <input type="checkbox"/> .....
Polveri	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO		<input type="checkbox"/> visiera o occhiali di protezione <input type="checkbox"/> .....
Caduta gravi	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO		<input type="checkbox"/> elmetto di protezione <input type="checkbox"/> .....
Scivolamento in piano	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO		<input type="checkbox"/> calzature da lavoro <input type="checkbox"/> .....
Sostanze dannose e/o pericolose	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO		<input type="checkbox"/> tute o vestiario speciali <input type="checkbox"/> .....
.....	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO		<input type="checkbox"/> .....
.....	<input type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO		<input type="checkbox"/> .....
<input type="checkbox"/> Interferenze con altre lavorazioni (fornire indicazioni)			

Il sottoscritto ....., in qualità di persona di riferimento dell'Utente o Terzo / Riferimento Tecnico (RIF) nel sito , assicura l'assistenza nel sito, collabora alla programmazione delle attività in accordo con il Responsabile STN delle attività nell'impianto e cura i rapporti tra tutti i Responsabili nel sito di eventuali altre Imprese presenti in Azienda promuovendo il coordinamento e la cooperazione tra gli stessi.

**Per l'Utente o Terzo/Riferimento tecnico nel sito (RIF)**

Data ...../...../.....

Firma: .....

