



ACQUISIZIONE DI MANIFESTAZIONE DI INTERESSE A PARTECIPARE ALLA PROCEDURA NEGOZIATA PER SERVIZIO DI “ESERCIZIO E MANUTENZIONE DEGLI IMPIANTI FOTOVOLTAICI IN ITALIA DI ENEL”.

AVVISO DI MANIFESTAZIONE D’INTERESSE

Enel, mediante la pubblicazione del presente avviso, intende espletare un’indagine di mercato, al fine di individuare, nel rispetto dei principi di non discriminazione, parità di trattamento, proporzionalità e trasparenza, gli operatori economici da invitare alla procedura negoziata tramite Richiesta di Offerta avente ad oggetto l’affidamento del servizio di esercizio e manutenzione degli impianti fotovoltaici in Italia di ENEL.

La presente manifestazione d’interesse ha l’unico scopo di comunicare la propria candidatura ai fini di quanto in oggetto.

Enel si riserva fin d’ora la facoltà di sospendere, modificare o annullare la presente procedura e/o di non dare seguito alle successive fasi di Procedura Negoziata.

L’oggetto dell’affidamento della successiva procedura negoziata consiste nel servizio di esercizio e manutenzione degli impianti fotovoltaici in Italia di ENEL, pertanto l’Operatore Economico che manifesta l’interesse a partecipare alla successiva Procedura Negoziata dovrà possedere le capacità tecnico-professionali idonee a consentirgli l’esecuzione delle prestazioni così come descritte nel paragrafo “REQUISITI DI PARTECIPAZIONE”.

OGGETTO DELLA MANIFESTAZIONE DI INTERESSE

Il servizio di “esercizio e manutenzione degli impianti fotovoltaici in Italia di ENEL” è descritto nel documento “*GRE.OEM.S.85.IT.P.00000.00.002.00_Specifiche Tecniche per Servizio di OM - Impianti perimetro Italia*”, allegato alla presente RFI.

VALORE E DURATA DEL SERVIZIO

L’importo massimo non impegnativo di ciascun Accordo Quadro risulterà dall’esito della Procedura Negoziata.

Gli Accordi Quadro avranno validità complessiva di 24 mesi, con opzione di estensione temporale per ulteriori 12 mesi.

REQUISITI DI PARTECIPAZIONE

Possono presentare la manifestazione di interesse a partecipare alla procedura prevista dal presente Avviso tutti i soggetti in possesso dei seguenti requisiti di partecipazione.



- a) l'Operatore economico non si trova in nessuna delle cause di esclusione dalla partecipazione alle gare previste dal documento Self Declaration allegato alla presente e la cui compilazione verrà richiesta solo nel corso della successiva Procedura Negoziata;
- b) l'Operatore economico non ha commesso illeciti amministrativi e/o uno o più reati previsti dal D.Lgs. 231/2001;
- c) l'Operatore economico è in possesso di tutti i requisiti (Legali; Eco – Fin; Tecnici; Sostenibilità) per la Qualificazione sul Gruppo Merceologico MMIM19_IT Manutenzione sistemi di generazione energia solare – ITALIA.

L'Operatore economico dichiara di essere consapevole che il Gruppo Enel nella conduzione degli affari e nella gestione dei rapporti si riferisce ai principi contenuti nel proprio Codice Etico, nel Piano Tolleranza Zero contro la corruzione, nel Modello Organizzativo ex D.Lgs 231/01 ai sensi del D.Lgs 231/2001, nella Policy sui Diritti Umani, consultabili presso l'indirizzo <https://globalprocurement.enel.com/it/documenti.html>.

È altresì consapevole che il Gruppo Enel ha aderito, inoltre, al Global Compact e in osservanza del decimo principio del GC intende perseguire il proprio impegno di lotta alla corruzione in ogni sua forma. Pertanto, il Gruppo Enel proibisce il ricorso a qualsiasi promessa, offerta o richiesta di pagamento illecito, in denaro o altre utilità, allo scopo di trarre un vantaggio nelle relazioni con i propri stakeholders e che il Gruppo Enel richiede che le sue controparti nella gestione delle loro attività e le relazioni rispettino principi equivalenti a quelli approvati.

L'Operatore è informato che, ai sensi e per gli effetti della normativa europea e nazionale in materia (Reg. UE 679/2016, d'ora in poi Regolamento, e D.Lgs. n. 196/2003), i dati personali raccolti saranno trattati conformemente a quanto indicato nell'informativa privacy consultabile al seguente link: <https://globalprocurement.enel.com/it/informativa-privacy>.

N.B. La manifestazione d'interesse a partecipare non costituisce prova di possesso dei requisiti richiesti per l'affidamento del servizio, che invece dovrà essere dichiarato dall'interessato ed accertato da Enel in occasione della Procedura Negoziata secondo le modalità prescritte nella Richiesta di Offerta. Ai fini dell'affidamento del servizio, l'Operatore economico dovrà aver completato il processo di qualificazione con esito IDONEO sul Gruppo Merceologico MMIM19_IT dell'Albo Fornitori di Enel entro l'aggiudicazione della successiva procedura negoziata.

CRITERIO DI AGGIUDICAZIONE

L'affidamento del servizio in oggetto avverrà tramite successiva Procedura Negoziata secondo il criterio di aggiudicazione che sarà definito nella Richiesta di Offerta.

COME MANIFESTARE L'INTERESSE A PARTECIPARE

Le manifestazioni di interesse si intendono ricevute sul portale fornitori Enel (WeBUY).

Ai fini della loro presentazione occorre:

1. la registrazione al portale ENEL;



i candidati dovranno essere registrati sul portale degli acquisti di Enel (<http://globalprocurement.enel.com>) ed aver avviato il processo di qualifica per il Gruppo Merceologico MMIM19_IT.

La registrazione sul portale degli acquisti di Enel non garantisce l'idoneità alla Qualifica sui Gruppi Merceologici, la quale si intenderà ottenuta solo a seguito di ricezione della "Lettera" di idoneità da parte di Enel.

Per nuove registrazioni si invita a seguire le istruzioni riportate in: <https://globalprocurement.enel.com/it/diventa-fornitore>. Per qualsiasi necessità e supporto relativo alla registrazione, il concorrente può far riferimento ai recapiti riportati nella pagina web <https://globalprocurement.enel.com/it/contatti>.

I fornitori già registrati o qualificati su altro Gruppo Merceologico potranno utilizzare le credenziali di accesso già disponibili fermo restando che per l'eventuale aggiudicazione della procedura negoziata sarà necessaria l'Idoneità per la Qualificazione sul Gruppo Merceologico MMIM19_IT.

2. l'invio della richiesta di accredito alla procedura di manifestazione di interesse tramite e-mail all'indirizzo emanuele.crisafulli@enel.com ponendo nell'oggetto il seguente testo:

"MANIFESTAZIONE D'INTERESSE ALLA PROCEDURA NEGOZIATA PER IL SERVIZIO DI ESERCIZIO E MANUTENZIONE DEGLI IMPIANTI FOTOVOLTAICI IN ITALIA DI ENEL"

Indicando nel corpo dell'email le seguenti informazioni:

- RAGIONE SOCIALE: "...";
- Partita IVA: "...";
- Codice CUI (codice Unico Fornitore Enel ottenuto con la registrazione): "..."

Enel, ricevuta la richiesta (come sopradescritta al punto 2), provvederà all'inserimento del fornitore nel progetto dedicato alla presente procedura all'interno del sistema di gara Enel WeBUY, dandone riscontro via e-mail all'indirizzo indicato dal fornitore e associato alla user id inserita nel sistema di anagrafica unica.

Solo dopo aver ricevuto detta e-mail il candidato sarà abilitato e potrà accedere al "Progetto" e provvedere al caricamento della manifestazione di interesse.

Enel inviterà alla successiva procedura negoziata solo gli operatori economici che risulteranno regolarmente iscritti sul portale fornitori di Enel (WeBuy). Ogni eventuale operatore che non risulterà invitabile tramite il sistema WeBuy, sebbene abbia presentato la propria manifestazione di interesse, sarà omesso dagli invitati a partecipare alla Procedura Negoziata.

Ai fini dell'accertamento del rispetto del termine di presentazione, richiesto a pena di esclusione, farà fede unicamente il caricamento sul sistema informatico di Enel – WeBUY.

Le candidature prive di sottoscrizione, così come quelle pervenute successivamente rispetto alla data sottoindicata non saranno tenute in considerazione.

CHIARIMENTI

Eventuali richieste di chiarimenti potranno essere inviate tramite la funzionalità di messaggistica del sistema WeBUY.



I suddetti chiarimenti potranno essere richiesti fino al quinto giorno antecedente il termine indicato per la presentazione della manifestazione di interesse. Enel pubblicherà, se necessario, chiarimenti e/o eventuali ulteriori informazioni sostanziali in merito al presente avviso, sul progetto dedicato sul portale WeBUY.

TERMINE PER LA MANIFESTAZIONE DI INTERESSE

La manifestazione di interesse dovrà pervenire ad Enel tramite caricamento sul sistema WeBUY del modulo **“MODELLO A - modello unico di partecipazione”** entro e non oltre il **27/06/2022 - ore 12:00**.

SELEZIONE DELLE MANIFESTAZIONI DI INTERESSE

Le manifestazioni di interesse pervenute saranno esaminate da Enel che, previa verifica della completezza delle dichiarazioni in ordine al possesso dei requisiti di partecipazione, stila l'elenco degli Operatori economici idonei a essere invitati alla Procedura Negoziata.

Enel si riserva la possibilità di verificare la veridicità delle dichiarazioni indicati nella domanda e di richiedere in qualsiasi momento i documenti giustificativi o integrativi.

CRITERI DI SELEZIONE DEGLI OPERATORI ECONOMICI DA INVITARE ALLA PROCEDURA NEGOZIATA

1. La selezione degli Operatori economici da invitare è ispirata ai principi di trasparenza, parità di trattamento;
2. È fatta salva la facoltà di Enel di scegliere gli operatori da invitare alla procedura negoziata anche senza fare ricorso al presente Avviso

ALLEGATI

- Facsimile “MODELLO A - modello unico di partecipazione”
- Facsimile “Self Declaration”



MODELLO A - modello unico di partecipazione

OGGETTO: "MANIFESTAZIONE D'INTERESSE ALLA PROCEDURA NEGOZIATA PER IL SERVIZIO DI ESERCIZIO E MANUTENZIONE DEGLI IMPIANTI FOTOVOLTAICI IN ITALIA DI ENEL"

Il sottoscritto nato a il .../.../.....
 Titolare o legale rappresentante della società.....
 Codice fiscale - P.IVA.....
 con sede legale in CAP via..... n ...
 ed amministrativa in CAP Via.....n ...
 Telefono e-mail

manifesta il proprio interesse a aderire all'iniziativa in oggetto.

A tal fine dichiara altresì:

- a) di essere in possesso dei requisiti indicati nel presente avviso di manifestazione d'interesse;
- b) di essere qualificato, ovvero di impegnarsi a completare il processo di qualifica sul Gruppo Merceologico MMIM19_IT entro il termine dell'eventuale aggiudicazione della procedura negoziata;
- c) di non avere nulla da pretendere dall'Enel a qualsiasi titolo, in ragione della presente manifestazione d'interesse;
- d) dichiara di essere consapevole che il Gruppo Enel nella conduzione degli affari e nella gestione dei rapporti si riferisce ai principi contenuti nel proprio Codice Etico, nel Piano Tolleranza Zero contro la corruzione, nel Modello Organizzativo ex D.Lgs 231/01 ai sensi del D.Lgs 231/2001, nella Policy sui Diritti Umani, consultabili presso l'indirizzo <https://globalprocurement.enel.com/it/documenti.html>;
- e) è altresì consapevole che il Gruppo Enel ha aderito, inoltre, al Global Compact e in osservanza del decimo principio del GC intende perseguire il proprio impegno di lotta alla corruzione in ogni sua forma. Pertanto, il Gruppo Enel proibisce il ricorso a qualsiasi promessa, offerta o richiesta di pagamento illecito, in denaro o altra utilità, allo scopo di trarre un vantaggio nelle relazioni con i propri stakeholders e tale divieto è esteso a tutti i suoi dipendenti e che il Gruppo Enel richiede che le sue controparti nella gestione delle loro attività e le relazioni rispettino principi equivalenti a quelli approvati;
- f) di essere informato che, ai sensi e per gli effetti della normativa europea e nazionale in materia (Reg. UE 679/2016, d'ora in poi Regolamento, e D.Lgs. n. 196/2003), i dati personali raccolti saranno trattati conformemente a quanto indicato nell'informativa privacy consultabile al seguente link: <https://globalprocurement.enel.com/it/informativa-privacy.>



- g) Indicare con una x nella tabella sottostante le tipologie di impianto in relazione alle aree geografiche di vostro interesse;

		TIPOLOGIA IMPIANTO		
		BT-MT (0,05÷1MW)	MT > 1MW	AT > 10MW
AREE GEOGRAFICHE *	NORD-EST			
	NORD-OVEST			
	CENTRO			
	SUD-EST			
	SUD-OVEST			
	SICILIA			
	SARDEGNA			

*

Nord-est: Trentino-Alto Adige, Emilia-Romagna, Veneto, Friuli-Venezia Giulia.

Nord-ovest: Valle d'Aosta, Piemonte, Liguria e Lombardia

Centro: Toscana, Marche, Umbria, Lazio, Abruzzo.

Sud-est: Molise, Puglia, Basilicata

Sud-ovest: Campania, Calabria

- h) Indicare nella tabella sottostante i progetti e le attività svolte in precedenza o in corso inerenti l'attività oggetto della presente manifestazione di interesse

ART	NOME PROGETTO	ATTIVITA'	MW IMPIANTO	INIZIO ATTIVITA'	FINE ATTIVITA'	SLA inseriti nel contratto (*)
1						
2						
3						
...						

(*) **SLA = Service Level Agreement** → KPI (indicatore chiave di prestazione) inseriti nel contratto relativamente al rispetto di Tempi di Risposta e Disponibilità dell'impianto

- i) Specificare se il personale tecnico ha attualmente ottenuto certificazioni rilasciate da Original Equipment Manufacturers per manutenzioni su tracker e Inverter (dettagliare quali certificazioni sono disponibili, ad esempio Nextracker, PV Hardware, Gamechange, Soltec, Huawei, Soungrow ecc).
- j) Specificare l'eventuale possesso di certificazioni di qualità, ambiente e sicurezza disponibili ai sensi della norma ISO o equivalenti.



Operation & Maintenance INTERNAL

CODE
GRE.OEM.S.85.IT.P.00000.00.002.00

PAGE
1 di/of 27

TITLE: Specifiche Tecniche per Servizio di O&M - Impianti perimetro Italia

AVAILABLE LANGUAGE: IT

Specifiche Tecniche per Servizio di O&M - Impianti perimetro Italia

File:GRE.OEM.S.85.IT.P.00000.00.002.00_ Specifiche Tecniche per Servizio di O&M - Impianti perimetro Italia.docx

0	16/05/2022	First Emission	Name (EGP)	Name (EGP)	Name (EGP)	Name (EGP)
REV.	DATE	DESCRIPTION	PREPARED	CONTRIBUTION	VERIFIED	VALIDATED

PROGETTO / IMPIANTO PROJECT / PLANT GENERAL PHOTOVOLTAICS ITALY (00000)	EGP CODE
GROUP FUNCION TYPE ISSUER COUNTRY TEC. PLANT SYSTEM PROGRESSIVE REVISION	GRE OEM S 8 5 I T P 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 2 0 0

CLASSIFICATION PUBLIC <input type="checkbox"/> CONFIDENTIAL <input type="checkbox"/> COMPANY <input type="checkbox"/> RESTRICTED <input type="checkbox"/>	UTILIZATION SCOPE <i>Basic Design, Detailed Design, Issue for Construction, etc.</i>
--	---

This document is property of Enel Green Power S.p.A. It is strictly forbidden to reproduce this document, in whole or in part, and to provide to others any related information without the previous written consent by Enel Green Power S.p.A.

INDEX

1. SCOPO DEL DOCUMENTO E DEFINIZIONI.....	3
2. PERIMETRO DI PROGETTI SOLARI.....	4
3. INDICAZIONI GENERALI SUL SERVIZIO RICHIESTO	5
4. LIMITE DEL SERVIZIO DI O&M.....	6
5. SERVIZI RICHIESTI	8
5.1. Manutenzione programmata	8
5.2. Manutenzione correttiva.....	9
5.3. Monitoraggio	11
5.4. Esercizio	11
5.5. Servizi Generali.....	13
5.6. Servizi Opzionali di Manutenzione Straordinaria	13
5.7. Altri servizi opzionali.....	14
6. SERVICE LEVEL AGREEMENTS	15
6.1. Definizione dei KPI	15
6.2. Eccezioni per il calcolo KPI.....	15
6.3. Valori limite Service Level Agreements.....	16
7. PARTI DI RICAMBIO	18
8. REPORT PERIODICI	20
9. SAFETY E AMBIENTE.....	20
A. ALLEGATO A – ELENCO IMPIANTI POTENZIALI.....	22
ALLEGATO B – ESEMPI DI DETTAGLIO TECNICO IMPIANTI	23
ALLEGATO C – ELENCO STANDARD PARTI DI RICAMBIO	26

1. Scopo del documento e definizioni

Questo documento descrive le principali attività e procedure operative che il Fornitore dovrà seguire per l'esercizio e la manutenzione degli impianti solari della pipeline in Italia di EGPI.

Ai fini della comprensione dei contenuti delle presenti Specifiche Tecniche si conviene di precisare il significato dei termini di seguito riportati.

- **Cliente:** Società che stipula il Contratto di Servizio
- **Fornitore di Servizio (Fornitore):** Soggetto che fornisce il servizio oggetto della presente Specifica
- **DPRE:** Disposizioni per la Prevenzione del Rischio Elettrico emesse ed applicate all'interno di Enel Green Power, in conformità alla Norma CEI EN 50110-1 e della Norma CEI 11-27
- **Unità Consegnataria:** Unità organizzativa che ha la competenza sulle installazioni interessate dalle attività o servizio secondo quanto definito nelle DPRE: tale Unità Organizzativa coincide con la URI ai fini della CEI11-27.
- **Impianto:** insieme di tutte le parti e dei componenti finalizzati alla produzione di energia elettrica fino al punto di connessione alla rete
- **Operation & Maintenance (O&M):** attività finalizzate alla gestione del funzionamento dell'impianto ed al suo mantenimento in stato di perfetta efficienza
- **Sistema di Controllo e Supervisione (SCADA):** apparecchiature accessorie dell'Impianto destinate a consentire lo scambio di dati e comandi tra l'impianto e l'esterno ai fini del Telemonitoraggio
- **Materiali di Consumo:** materiali di normale utilizzo durante le attività manutentive, consistenti, ad esempio in liquido batterie, stracci utilizzati per la pulizia, ecc.
- **Parti di ricambio:** componenti destinati a sostituire gli equivalenti già installati, compreso quelli soggetti ad usura durante il loro normale funzionamento (ad es. fusibili MT/BT, filtri aria, interruttori BT, strumenti da quadro, lampade, varistori, ecc.)
- **Orario di lavoro:** intervallo temporale nei giorni lavorativi (dal lunedì al venerdì) sanciti dal calendario nazionale, salvo diverse intese tra il Cliente ed il Fornitore di Servizio, normalmente compreso tra le ore 8.00 e le ore 18.00
- **Orario Esteso:** intervallo temporale H24 per 365 giorni all'anno
- **Tempo di intervento:** intervallo temporale tra la notifica di una richiesta di prestazione e l'inizio delle relative attività in impianto

2. Perimetro di progetti solari

Gli **Impianti fotovoltaici** che potranno essere oggetto del servizio sono impianti del perimetro in esercizio, in costruzione e in sviluppo di Enel tra il 2022 e il 2024. A mero titolo indicativo, nell'**Allegato A** è riportata una tabella di sintesi della distribuzione dei potenziali progetti e delle relative capacità a livello regionale.

Si differenziano tre tipologie di impianti, in funzione della capacità installata:

- A. Impianti connessi in BT o MT, di capacità compresa tra 0,05 e 1 MW, installati a terra o a tetto
- B. Impianti connessi in MT, di capacità superiore a 1 MW (e non superiore a 30 MW), installati a terra
- C. Impianti connessi in AT, di capacità superiore a 10 MW, installati a terra

Costituiscono parte integrante dell'**Impianto**:

- le porzioni di territorio (incluse le strutture su di esse installate) che ospitano l'Impianto fotovoltaico
- le vie d'accesso ai moduli fotovoltaici installati nell'impianto fotovoltaico
- i moduli, le cassette di sottocampo, gli inverters, i cavi BT/MT AC/DC, i tracker, i componenti/quadri elettrici BT/MT, i trasformatori, le cabine di trasformazione e di interfaccia alla rete MT;
- La eventuale sottostazione elettrica MT/AT;
- il sistema di SCADA interno all'impianto;
- l'impianto di terra;
- il sistema di anti-intrusione interno all'impianto;
- le meteo station interne all'impianto.

A scopo esemplificativo, nell'**Allegato B** è riportato il dettaglio tecnico dei componenti per alcuni dei progetti potenziali in fase di sviluppo.

3. Indicazioni generali sul servizio richiesto

Il servizio richiesto al Fornitore si differenzia in funzione della tipologia di impianto.

In particolare, si richiedono al Fornitore le seguenti offerte:

- Per impianti della tipologia A e B (Impianti connessi in BT o MT, di capacità compresa tra 0,05 e 1 MW, installati a terra o a tetto e Impianti connessi in MT, di capacità superiore a 1 MW (e non superiore a 30 MW), installati a terra):
 - 1) Offerta per **servizio di O&M Full Service**, per il quale vale quanto segue:
 - Formula: canone omnicomprendivo per tutti i servizi di operation & maintenance
 - Oggetto del servizio di O&M: tutte le macroaree d'impianto (cfr. cap.4)
 - Servizi richiesti: manutenzione programmata, correttiva, monitoraggio, esercizio, servizi generali (cfr cap.5)
 - Service Level Agreements: Energy Availability (cfr. cap.6)
 - Gestione spare parts: a carico del fornitore (cfr. cap.7)
 - 2) Offerta opzionale per **servizio di O&M con manutenzione programmata a canone più correttiva a chiamata** (alternativo al servizio di O&M full Service), per il quale vale quanto segue:
 - Formula: canone per il servizio di manutenzione programmata più costo a chiamata per servizi di manutenzione correttiva
 - Oggetto del servizio di O&M: tutte le macroaree d'impianto a esclusione degli inverter (cfr. cap.4)
 - Servizi richiesti: manutenzione programmata, correttiva, esercizio, servizi generali (cfr cap.5)
 - Service Level Agreements: Response Time e Resolution Time (cfr. cap.6)
 - Gestione spare parts: a carico del Cliente (cfr. cap.7)
- Per impianti della tipologia C (Impianti connessi in AT, di capacità superiore a 10 MW, installati a terra):
 - 3) Offerta per **servizio di O&M con manutenzione programmata a canone più correttiva a chiamata**, per il quale vale quanto segue:
 - Formula: canone per il servizio di manutenzione programmata più costo a chiamata per servizi di manutenzione correttiva
 - Oggetto del servizio di O&M: tutte le macroaree d'impianto a esclusione degli inverter (cfr. cap.4)
 - Servizi richiesti: manutenzione programmata, correttiva, esercizio, servizi generali (cfr cap.5)
 - Service Level Agreements: Response Time e Resolution Time (cfr. cap.6)
 - Gestione spare parts: a carico del Cliente (cfr. cap.7)

4. Limite del servizio di O&M

Le attività di manutenzione (descritte nel capitolo 4) sono divise in 4 macro-attività, corrispondenti alle macroaree di impianto:

- A. Manutenzione del BOP (manutenzione elettro-meccanica);
- B. Manutenzione degli String Inverter / Conversion Unit;
- C. Manutenzione delle Cabine di Trasformazione per String Inverter/Conversion Unit;
- D. Manutenzione Tracker (ove presenti).

Le attività di Manutenzione dovranno essere eseguite almeno sui componenti di seguito dettagliati per ciascuna macroarea di impianto: in funzione della classe di taglia dell'impianto, alcuni componenti saranno esclusi dal servizio di O&M, secondo quanto dettagliato nelle ultime colonne della tabella in calce.

Macro area di impianto	Dettaglio componenti	Impianti	Impianti	Impianti
		BT-MT 0,05-1 MW	MT >1 MW	AT > 10 MW
A. Balance of Plant (BOP)	<ul style="list-style-type: none"> • Moduli solari e Stringhe; • Cavi DC delle Stringhe solari; • String Box / Pre-parallel box / fuse box; • Strutture fisse relative alle stringhe PV; • Strutture fisse relative alle Conversion Unit (CU) o alle Transformation Cabin (TC); • Pannello dei servizi ausiliari BT delle PCU; • Trasformatore dei servizi ausiliari BT/BT delle PCU; • Impianto di terra cabina di consegna/Sottostazione AT; • Sistema di rilevazione soiling • Stazione Meteo station e sensori di irraggiamento • Sistema di comunicazione dei dati; • UPS del sistema SCADA; • UPS delle PCU; • Dispositivi di protezione contro i fulmini e connessioni di terra nell'impianto solare; • Cavi e cavidotti della parte MT AC/DC; • Scheda di parallelo AC per String Inverter; • Impianto di terra dell'intero impianto; 	SI	SI	SI
B. String Inverter (SI) <i>oppure</i>	In caso di String Inverter: <ul style="list-style-type: none"> • String inverter • SCADA locale degli String Inverter • PPC • Connessioni di terra degli string inverter; • Sensoristica (ove presente); 	SI	SI	NO

<p>Power Conversion Unit (PCU)*</p> <p><i>* per impianti equipaggiati con Central Inverter</i></p>	<p>In caso di PCU:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Cavi; • Inverter; • PLC/RTU; • SCADA locale delle PCU • PPC • QPPI (quadri preparalelo DC); • UPS • Impianto di terra PCU • Sensoristica 			
<p>C. Transformation Cabin (TC)</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Cavi; • Trasformatore MT/BT (a olio o in resina); • MV switchboard e switch disconnectors; • Servizi ausiliari del pannello BT; • Servizi ausiliari del trasformatore BT/BT; • UPS; • Sistema di messa a terra; • Dotazioni di sicurezza della TC; • Sistema antincendio della TC; • Quadro di parallelo BT AC; • Strutture civili • PLC/RTU • Sensori • Miscellanea 	SI	SI	SI
<p>D. Tracker</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Tracker; • Sistema di controllo dei Tracker; • SCADA locale dei Tracker; 	SI (se presenti)	SI (se presenti)	SI

5. Servizi richiesti

Tutte le attività di manutenzione (programmata e correttiva) dovranno essere svolte da personale con adeguata e certificata formazione, per non compromettere la validità della garanzia dei componenti.

Si riportano di seguito, per tipologia di impianto:

- tutti i servizi di Operation & Maintenance inclusi, che saranno compresi nella Fee annuale di manutenzione;
- i servizi opzionali o on-demand, che potranno essere richiesti dal Cliente su necessità.

Servizi	Impianti	Impianti	Impianti
	BT-MT 0,05-1 MW	MT >1 MW	AT > 10 MW
1. Manutenzione Programmata	Incluso	Incluso	Incluso
2. Manutenzione Correttiva (inclusiva del Pronto intervento)	Incluso	Incluso	Incluso, a chiamata
3. Monitoraggio	Incluso	Incluso	Escluso *
4. Esercizio (inclusiva di Gestione Documentale Accesso Terzi e gestione dell'impianto come unità consegnataria ai sensi della CEI 11-27)	Incluso	Incluso	Incluso, a chiamata
5. Servizi generali	Incluso	Incluso	Incluso
6. Servizi Opzionali di Manutenzione Straordinaria	Opzionale	Opzionale	Opzionale
7. Altri servizi opzionali	Opzionale	Opzionale	Opzionale

* Per impianti connessi in AT, il servizio di monitoraggio in tempo reale sarà svolto dal Cliente.

5.1. Manutenzione programmata

Il Fornitore dovrà eseguire sui componenti di impianto citati nel capitolo 3 le attività di manutenzione programmata, consistente nella manutenzione dell'impianto o della parte di impianto effettuata con cadenza e modalità prefissate, secondo quanto previsto dal manuale del costruttore per garantire il regolare funzionamento dei componenti.

Gli interventi di Manutenzione Programmata dovranno essere eseguiti in stretto accordo alle specifiche tecniche e alle prescrizioni del Costruttore delle apparecchiature su cui si interviene. Sono da considerarsi incluse inoltre le prove di post-montaggio eventualmente previste per accertare l'esecuzione a regola d'arte.

La durata degli interventi dovrà inoltre essere compatibile con le migliori pratiche industriali standard.

Nell'ambito della Manutenzione Programmata, il Fornitore dovrà effettuare i controlli d'obbligo per legge o

per norme previsti per le apparecchiature di Impianto.

Tali controlli/verifiche riguarderanno le seguenti parti (elenco esemplificativo non esaustivo):

- i sistemi antincendio;
- le connessioni all'impianto di terra;
- i sistemi di alimentazione di emergenza;
- la praticabilità delle vie di fuga e la relativa segnaletica;
- i cartelli monitori previsti per i rischi e la segnaletica di sicurezza;
- le dotazioni per la sicurezza del lavoro (cassette pronto soccorso, guanti isolanti MT, interblocchi elettrici, etc...);

In generale, il Fornitore dovrà svolgere, per quanto possibile, ciascuna attività di Manutenzione Programmata durante le ore di minore irraggiamento riducendo l'indisponibilità dell'impianto/componente.

Il Fornitore dovrà svolgere le attività in pieno accordo con le norme di sicurezza e con la normativa vigente.

I materiali di consumo, gli strumenti e gli attrezzi necessari per le attività dei Servizi oggetto delle presenti Specifiche saranno forniti dal Fornitore.

Le attività di manutenzione dovranno essere eseguite almeno sui componenti elencati nella tabella del capitolo 3, in funzione della tipologia di impianto.

Il Fornitore dovrà produrre un report per i nuovi componenti installati in sostituzione di componenti difettosi o guasti e una RCA dei componenti guasti, al fine di assicurare il corretto funzionamento dei nuovi componenti.

5.2. Manutenzione correttiva

Il Fornitore dovrà svolgere sui componenti di impianto citati nel capitolo precedente le attività di manutenzione correttiva, con l'obiettivo di ripristinare ogni indisponibilità o malfunzionamento che debba essere riscontrato sui componenti oggetto di questa specifica tecnica.

Il Servizio del Fornitore dovrà includere la manutenzione correttiva, sia programmata sia non programmata. La manutenzione correttiva programmata dovrà essere utilizzata il più possibile, nell'ottica di minimizzare perdite di produzione e i rischi di safety per il personale e per l'ambiente.

La manutenzione correttiva includerà in particolare anche i seguenti livelli di manutenzione, sui componenti oggetto delle presenti Specifiche Tecniche:

- **Manutenzione correttiva di 1° livello**

La manutenzione correttiva di 1° livello è necessaria dopo l'identificazione di un guasto tramite il sistema di monitoraggio da remoto e/o da misure in campo. Include l'utilizzo di parti di ricambio che possono essere movimentate senza necessità di mezzi speciali (gru, piattaforme aeree, mezzi per il trasporto speciale, ...) e su cui può intervenire il Fornitore del Servizio di O&M o personale di O&M specializzato (ad esempio sostituzione fusibili, relè, batterie, etc.).

La manutenzione correttiva di 1° livello include 2 principali attività di manutenzione:

- I. la diagnosi dei guasti, o troubleshooting, per identificare e localizzare le cause del guasto
- II. la riparazione del guasto, volta a ripristinare la funzionalità richiesta o a risolvere la difettosità del componente

- **Manutenzione correttiva di 2° livello**

La manutenzione correttiva di 2° livello include tutti gli interventi di manutenzione che richiedono intervento fisico in sito, con la possibilità di sostituzione di parti hardware rilevanti (i.e. IGBT, trasformatori etc).

La manutenzione correttiva di 2° livello include 3 attività di manutenzione:

- I. la diagnosi dei guasti, o troubleshooting, per identificare e localizzare le cause del guasto
- II. la riparazione del guasto, volta a ripristinare la funzionalità richiesta o a risolvere la difettosità del componente
- III. la riparazione temporanea del guasto. Dopo tale intervento, il dispositivo può funzionare per un intervallo di tempo limitato fino a quando l'intervento di riparazione non è portato a termine.

- **Manutenzione correttiva di 3° livello**

NB: Tale servizio è richiesto solo per i contratti di servizio di O&M Full Service

La manutenzione correttiva di 3° livello include tutte le attività relative al software/firmware del componente, quali calibrazioni, installazioni e upgrade (da remoto o con accesso fisico in sito). La manutenzione correttiva di 3° livello si richiede dopo la rilevazione di un guasto da remoto o in caso di misurazioni dirette in campo.

La manutenzione correttiva di 3° livello include 4 attività:

- I. la diagnosi dei guasti, o troubleshooting, per identificare e localizzare le cause del guasto
- II. la riparazione del guasto, volta a ripristinare la funzionalità richiesta o a risolvere la difettosità del componente
- III. la riparazione temporanea del guasto. Dopo tale intervento, il dispositivo può funzionare per un intervallo di tempo limitato fino a quando l'intervento di riparazione non è portato a termine.
- IV. Firmware upgrade

Tutte le attività di Manutenzione Correttiva (di 1°, 2° e 3° livello) dovranno essere svolte in stretto accordo con le specifiche tecniche e le prescrizioni dei costruttori dei componenti interessati dall'intervento, garantendo che al termine dei lavori l'impianto sia mantenuto in ordine e che non vi siano depositati rifiuti.

Il servizio include anche i test per verificare la corretta funzionalità dei componenti al termine dei lavori.

Le attività di manutenzione correttiva dovranno essere svolte dal Fornitore sui componenti nell'ambito del servizio di O&M oggetto delle presenti Specifiche Tecniche, in accordo con i Service Level Agreement ivi

indicati.

Interventi per il rinnovo tecnologico di componenti, il ricondizionamento o la modifica, a eccezione dei casi in cui tali interventi siano inclusi direttamente nello scopo del contratto, dovranno essere considerati esclusi dalla Manutenzione Correttiva e inclusi nella Manutenzione Straordinaria.

5.3. Monitoraggio

Il Fornitore dovrà predisporre e mantenere una propria Sala Controllo (locale e/o da remoto) per il monitoraggio in tempo reale dell'impianto PV. Tale Sala Controllo dovrà includere tutti software per il monitoraggio e la programmazione della manutenzione (CMMS) e dovrà essere connessa con lo SCADA d'impianto (usando una rete LAN in caso di Sala Controllo locale e usando una connessione remota via Internet nel caso di Sala Controllo da remoto). Attraverso la Sala Controllo e il sistema SCADA il personale del Fornitore dovrà monitorare quotidianamente:

- Lo stato dei componenti di impianto
- Gli allarmi e le anomalie registrate nei registri (*log sheets*) dei componenti
- La capacità disponibile e la produzione
- La disponibilità di risorsa e le misure metereologiche
- Altri parametri utili per calcolare le performance dell'impianto

L'operatore della Sala Controllo dovrà fornire al Cliente report giornalieri, settimanali, mensili e annuali relativi alle performance dell'impianto, indisponibilità, incidenti, anomalie, guasti, nonché relativi alle attività di operation & maintenance dell'impianto (sintetizzando, come esempio non esaustivo, la lista dei materiali utilizzati e le attività svolte).

5.4. Esercizio

Questo servizio include le attività relative alla fase di esercizio dell'impianto, in cui dunque il Fornitore ha il ruolo di Operatore O&M dell'impianto.

Rispetto all'O&M building eventualmente presente in sito, utilizzabile come ufficio e magazzino, il Fornitore ne potrà valutare l'utilizzo, premesso che non ci sarà obbligo per il Cliente di rendere disponibile tale spazio.

Nel caso in cui gli spazi in sito non fossero sufficienti, il Fornitore dovrà provvedere autonomamente.

I seguenti servizi saranno inclusi:

- **Esercizio l'impianto 24/7** in accordo con gli SLA definiti nel capitolo 6, nel rispetto della normativa vigente e delle migliori pratiche esistenti;
- Monitorare l'esercizio dell'impianto, con il rispetto dei seguenti punti:
 - Esercizio dei moduli e dei tracker: dal sistema di Monitoraggio dovrà essere monitorato il Sistema tracker e, se necessario, il Fornitore dovrà intervenire per modificarne la posizione quando necessario, ad esempio per attività di lavaggio, e per ripristinarne la funzionalità.
 - Esercizio degli inverter, dal Monitoraggio della linea DC e AC. La linea DC include l'output delle

stringhe solari, la linea AC include l'output degli inverter fino alla connessione finale nella cabina di consegna MT.

- Esercizio della stazione Metering e dell'interruttore MT (nella cabina di consegna se prevista) o della sottostazione AT (ove presente), attraverso il monitoraggio della potenza istantanea immessa in rete misurata al punto di connessione. Per verificare le performance dell'impianto, l'Energy Availability sarà calcolata mensilmente, analizzata e comunicata al Cliente tramite report.
- Esercizio e Monitoraggio dei sistemi di protezione di interfaccia.
- Svolgere attività di manutenzione preventiva e ispezioni periodiche così come attività di manutenzione correttiva per tutti i componenti citati al precedente capitolo, sempre assicurando in impianto il rispetto delle misure di salute e sicurezza per tutte le persone ivi presenti (inclusi i sub-appaltatori del Fornitore o ospiti in sito). Il Fornitore dovrà sviluppare un Operational Health, Safety and Security Management Plan, che dovrà essere approvato dal Cliente: in tale piano saranno elencati gli obblighi per garantire un accesso in sicurezza all'impianto solare al Cliente, ai visitatori, Fornitori di servizi O&M, subappaltatori, ecc, nonché obblighi sulle notifiche che il Fornitore dovrà inviare al Cliente a fronte del rilevamento di rischi di safety, incidenti o danni

Il Fornitore di Servizio, su richiesta del **Cliente**, dovrà gestire l'accesso di Terzi per attività in **Impianto**. A tal proposito, il **Fornitore di Servizio** dovrà nello specifico:

- Aggiornare/redigere i documenti previsti dall'articolo 27 del D.Lgs. 81/08 relativamente ai rischi specifici di Impianto (DUVRI), anche comprensivi della gestione di eventuali interferenze nel caso di gestione dell'accesso di più Terzi con presenza di attività concomitanti;
- Predisporre verbale di consegna/restituzione aree secondo le indicazioni ricevute dal Cliente relativamente all'area di Impianto da consegnare e secondo format che il Cliente provvederà ad inviare;
- Predisporre, secondo necessità a seconda delle attività da svolgere dal Terzo, la messa in sicurezza elettrica della parte di Impianto in qualità di Unità Consegnataria dell'Impianto ai fini CEI11-27 (cfr. punto 6). A tal proposito, il Fornitore di Servizio dovrà attenersi a quanto prescritto nelle DPRE e utilizzare la relativa modulistica. Il Fornitore di Servizio dovrà provvedere ad archiviare tutta la citata modulistica/documentazione relativa alla Gestione Accesso Terzi e ad inviarla al Cliente su richiesta.
- Gestire i propri subappaltatori. Ciascun subappaltatore di O&M (ad esempio per gli string inverter) che svolgerà servizi di manutenzione dovrà essere approvato dal Cliente.
- Gestire i rifiuti e il loro smaltimento, attraverso le seguenti azioni:
 - Trattamento e trasporto nei depositi autorizzati per sostanze pericolose, olii, prodotti chimici e rifiuti generati durante l'esercizio e la manutenzione dell'impianto solare;
 - Monitoraggio e registrazione della produzione di rifiuti e del loro corretto smaltimento. Il Fornitore dovrà impegnarsi per massimizzare il riciclo dei materiali danneggiati;

5.5. Servizi Generali

Fanno parte delle attività di Operation & Maintenance anche i Servizi Generali di seguito elencati:

- Manutenzione preventiva delle strade interne e delle recinzioni perimetrali;
- Manutenzione preventiva dei sistemi di drenaggio;
- Pulizie della fossa settica e della cisterna di acqua, manutenzione e pulizia dell'O&M building (se presente);
- **NB: Il servizio seguente è richiesto solo per i contratti di O&M Full Service**

Nell'ambito dei Servizi Generali, il Fornitore dovrà inoltre eseguire la manutenzione correttiva con l'obiettivo di correggere qualsiasi danno o malfunzionamento impattante sulle sopra citate strutture. La manutenzione correttiva include tre attività: il troubleshooting per identificare e localizzare le cause del guasto, il ripristino e la riparazione temporanea. Dopo la riparazione temporanea, il dispositivo è in grado di svolgere la funzione richiesta per un tempo limitato fintanto che il ripristino non è portato a termine. Il Fornitore dovrà redigere un report di Root Cause Analysis (RCA) entro 45 giorni dal report del guasto per individuare possibili difetti seriali e intrinseci per poter svolgere le azioni di riparazione corrispondenti sulla restante parte di impianto. A titolo di esempio, rappresentativo ma non esaustivo, l'attività include:

- Riparazione di strade
- Riparazione di danni alla recinzione perimetrale
- Riparazioni al sistema di drenaggio
- Riparazione di cisterne o tubi idraluci

Nel caso in cui le attività di manutenzione siano coperte dai contratti di garanzia attivi sui componenti (sia contratti stipulati a nome del Cliente sia a nome del fornitore EPC), l'attività sarà svolta in accordo con i termini di garanzia e i relativi costi non saranno addebitati al Cliente.

5.6. Servizi Opzionali di Manutenzione Straordinaria

Attività di Manutenzione Straordinaria sono necessarie per ripristinare l'esercizio dell'impianto in seguito al verificarsi di eventi non prevedibili di rilievo. Tali azioni non sono coperte dalla manutenzione correttiva di 1°, 2° o 3° livello.

Interventi di manutenzione straordinaria sono richiesti per, almeno:

- Modifiche richieste dalla normativa che implicano cambiamenti rispetto al progetto originario;
- Danni dovuti a eventi imprevedibili come frane, alluvioni, eventi di forza maggiore o disastri naturali (scariche atmosferiche, terremoti, ecc);
- Danni da incendio, incidenti dovuti a terze parti o comunque non imputabili al Fornitore;

- Atti di vandalismo, terrorismo, manifestazioni;

A seguito di un evento straordinario, il Fornitore dovrà:

- Svolgere un sopralluogo in linea con gli SLA definiti nel capitolo 5;
- Mettere in sicurezza attrezzature e componenti;
- Identificare ed elencare in un report tutte le azioni necessarie per ripristinare il pieno esercizio dell'impianto;
- Effettuare le regolazioni necessarie per massimizzare la produzione in condizioni di sicurezza;

Possono essere considerate manutenzione straordinaria le attività di miglioramento e ottimizzazione dell'impianto, il revamping.

Il Cliente potrà richiedere una quotazione (tempi e costi) al Fornitore. In seguito all'approvazione da parte del Cliente, tutte le attività di Manutenzione Straordinaria dovranno essere effettuate in accordo con le specifiche tecniche e i manuali del produttore del componente oggetto dell'intervento, assicurando che l'impianto sia mantenuto privo di rifiuti al termine dei lavori. L'attività dovrà includere anche i test della corretta esecuzione dei lavori.

5.7. Altri servizi opzionali

Su richiesta del Cliente, il Fornitore potrà svolgere i seguenti Servizi:

- Taglio erba e gestione del verde;
- Lavaggio pannelli;
- Ispezione termografica a infrarossi;
- Manutenzione dei sistemi CCTV e delle videocamere;
- Videosorveglianza e vigilanza: monitorare l'impianto tramite i sistemi di video sorveglianza e garantire la sicurezza dell'impianto stesso da intrusioni indesiderate e relativi possibili furti/danneggiamenti e attivare il servizio di vigilanza quando necessario.
- Servizio di Pre-operation: questo Servizio include le attività relative alla fase di pre-operation, prima cioè dell'inizio del servizio di Full Service di O&M. In tale periodo transitorio, in cui l'impianto sarà ancora in fase di completamento, il Cliente potrà chiedere su necessità al Fornitore di svolgere il servizio di operation & maintenance, per un periodo limitato che verrà concordato tra le Parti.

6. Service Level Agreements

6.1. Definizione dei KPI

Response Time: Rappresenta il tempo che intercorre tra la rilevazione del problema o del guasto (mediante il monitoraggio remoto o la comunicazione del Cliente) e l'arrivo di un tecnico nell'Impianto o l'intervento da remoto (ove possibile); questo SLA è anche chiamato "boot on site".

Resolution Time: Rappresenta il tempo per risolvere il guasto. Tale periodo di tempo inizia quando il tecnico raggiunge l'impianto o quando si collega da remoto (fine del Response Time) e termina alla risoluzione del guasto o malfunzionamento.

Energy Availability: rappresenta la disponibilità energetica d'impianto, tenendo conto delle ore di non funzionamento per cause esterne all'impianto (vedasi paragrafo **5.2 Eccezioni per il calcolo KPI**). La Energy Availability considera i guasti dovuti a guasti interni all'impianto stesso (inverter, moduli PV, ecc) di competenza del Fornitore. Il periodo di riferimento di misura è pari a 1 anno.

$$EA = \left(1 - \frac{\sum_{i=1}^K (LP_i)}{\sum_{i=1}^K (LP_i + EP_i)} \right) \cdot 100$$

Dove:

i = intervallo di tempo di campionamento, pari ad un quarto d'ora (15 minuti);

K = numero totale di campioni (quarti d'ora) in cui il servizio del Fornitore è attivo;

LP_i = Perdita di produzione totale dovuta a guasti, inefficienze e limitazioni, risultante in un mancato utilizzo della risorsa, durante il quarto d'ora " i ", per lo scopo di servizio [kWh]; le perdite di produzione incluse in questo fattore sono quelle imputabili al Fornitore di servizio (si veda il paragrafo **5.2 Eccezioni per il calcolo KPI**);

EP_i = Produzione totale di energia, per ogni quarto d'ora " i ", per lo Scopo di Servizio [kWh]; Tale valore viene misurato a livello inverter o a livello impianto;

6.2. Eccezioni per il calcolo KPI

Le seguenti cause non sono da considerarsi a carico del Fornitore del servizio:

- Condizioni meteorologiche che non garantiscono le condizioni di sicurezza di lavoro nell'impianto;
- Eventi meteorologici eccedenti i parametri di progetto dell'impianto fotovoltaico, ma solo nella misura in cui il Fornitore del servizio può dimostrare che tale evento meteorologico ha ridotto la capacità dell'impianto fotovoltaico di produrre energia;
- Forza maggiore (es. scioperi, sommosse, calamità naturali, ecc.);
- L'indisponibilità totale o parziale dell'impianto fotovoltaico ai fini della produzione di energia (ma solo nella misura di tale indisponibilità) causata dall'azione di terzi, a meno che la prevenzione dell'azione di terzi non rientri nell'ambito dei servizi che devono essere forniti dal fornitore di servizi o dal fornitore di servizi;
- I periodi di sospensione/riprogrammazione delle attività concordati con il Cliente;

- Inaccessibilità, interna, o esterna, alle apparecchiature o all'impianto (es. causa nevicate, frane, ecc.);
- Periodi di accettazione delle offerte da parte del Cliente;
- Impossibilità di Enel Green Power di esportare energia alla rete a causa della risoluzione del Power Purchase Agreement o della revoca, annullamento o cessazione di qualsiasi relativa Autorizzazione o per temporanea limitazione di rete imposta dal Gestore della Rete MT;
- L'attuazione di attività non implicate nei servizi della presente Specifica, nel caso in cui tali attività non risultino, per ragioni dirette o indirette, da colpa del Fornitore del servizio;
- Solamente nel caso in cui la gestione delle Parti di ricambio non sia affidata al Fornitore (cfr cap.7), la mancanza di parti di ricambio non sarà da considerarsi a carico del Fornitore.

6.3. Valori limite Service Level Agreements

In funzione della tipologia di impianto, il fornitore dovrà rispettare gli SLA di seguito elencati:

- Per impianti della tipologia A e B (Impianti connessi in BT o MT, di capacità compresa tra 0,05 e 1 MW, installati a terra o a tetto e Impianti connessi in MT, di capacità superiore a 1 MW (e non superiore a 30 MW), installati a terra):

1) Per **servizio di O&M Full Service**:

Attività	Tipo di attività	SLA	Valore limite	Impianti	Impianti
				BT-MT 0,05 - 1 MW	MT >1 MW
• Esercizio e manutenzione intero impianto	Preventiva e Correttiva	Energy Availability	98,0 %	✓	✓
• Servizi generali	Correttiva	Response time	2 h	✓	✓
		Resolution time	72 h	✓	✓
• Manutenzione BoP, SI o PCU, TC, Tracker, Servizi generali	Straordinaria	Response time	72 h	✓	✓

- Per impianti della tipologia A e B (Impianti connessi in BT o MT, di capacità compresa tra 0,05 e 1 MW, installati a terra o a tetto e Impianti connessi in MT, di capacità superiore a 1 MW (e non superiore a 30 MW), installati a terra):

2) Per servizio di O&M con manutenzione programmata a canone più correttiva a chiamata:

Attività	Tipo di attività	SLA	Valore limite	Impianti BT-MT 0,05-1 MW	Impianti MT >1 MW
• Esercizio e manutenzione intero impianto	Correttiva	Response time	2 h	✓	✓
		Resolution time	48 h	✓	✓
• Manutenzione BoP, SI o PCU, TC, Tracker, Servizi generali	Straordinaria	Response time	72 h	✓	✓

- Per impianti della tipologia C (Impianti connessi in AT, di capacità superiore a 10 MW, installati a terra):

3) Per servizio di O&M con manutenzione programmata a canone più correttiva a chiamata:

Attività	Tipo di attività	SLA	Valore limite			Impianti AT >10 MW
• Esercizio e manutenzione intero impianto	Correttiva	Response time	2 h			✓
		Resolution time	48 h			✓
• Manutenzione BoP, SI o PCU, TC, Tracker, Servizi generali	Straordinaria	Response time	72 h			✓

7. Parti di ricambio

In ogni caso, Il Cliente sarà Responsabile della fornitura dello stock iniziale di parti di ricambio per l'intero impianto.

A titolo esemplificativo, si riporta nell'**Allegato C** l'elenco standard di riferimento per il Cliente delle parti di ricambio e le relative quantità.

In funzione della tipologia di impianto, il Fornitore dovrà gestire le Parti di ricambio nelle modalità di seguito dettagliate:

- Per impianti della tipologia A e B (Impianti connessi in BT o MT, di capacità compresa tra 0,05 e 1 MW, installati a terra o a tetto e Impianti connessi in MT, di capacità superiore a 1 MW (e non superiore a 30 MW), installati a terra):

1) Per **servizio di O&M Full Service**:

Prima dell'inizio del Servizio, il Fornitore verificherà lo stock iniziale delle parti di ricambio messe a disposizione dal Cliente e potrà procedere, a sue spese, all'acquisto di ulteriori parti di ricambio integrative, in modo tale da garantire la disponibilità di tali componenti ove necessario per eseguire le attività di manutenzione rispettando lo SLA definito.

Al termine del periodo contrattuale, il Cliente valuterà la possibilità di acquistare dal Fornitore tali parti di ricambio.

Il Fornitore gestirà sotto la sua responsabilità tutte le parti di ricambio stoccate nel magazzino gestito dallo stesso Fornitore, con l'obiettivo di assicurare il rispetto degli SLA contrattuali per la manutenzione dell'impianto.

Vale inoltre quanto segue:

- Il Fornitore dovrà gestire le parti di ricambio rese disponibili dal Cliente alla data di attivazione del contratto. Il Cliente invierà la lista di tali parti di ricambio disponibili in sito alla stessa data.
- Per gestire integralmente lo stock di parti di ricambio, il Fornitore dovrà implementare un proprio sistema di gestione dell'inventario su una piattaforma digitale CMMS; il Fornitore potrà incrementare le quantità dello stock iniziale a sue proprie spese; il Fornitore dovrà garantire la disponibilità di questi componenti quando necessari per eseguire le attività di manutenzione.
- Il Fornitore è pienamente Responsabile per la gestione, la manutenzione, il ripristino della scorta di parti di ricambio, inclusa la fornitura e la consegna di attrezzature e strumenti.
- A fronte dell'utilizzo di componenti a magazzino non coperti da garanzia, il Fornitore si impegna al ripristino del livello iniziale di tali parti di ricambio entro 90 giorni dal loro utilizzo, attraverso il loro acquisto e la successiva fatturazione al Cliente a un Prezzo maggiorato di un mark-up preventivamente concordato fra le Parti.
- A fronte dell'utilizzo di componenti a magazzino coperti da garanzia, il Fornitore valuterà la necessità di integrare la scorta a sue spese nel caso in cui i tempi di fornitura in garanzia non consentissero al Fornitore il rispetto degli SLA contrattuali nell'esecuzione delle attività di manutenzione.

- Il costo di tutti i materiali di consumo sarà a carico del Fornitore.
- Al termine del periodo contrattuale, il Fornitore invierà al Cliente le condizioni di garanzia relative alle parti ricambio installate e residue nel magazzino.
- Il Fornitore dovrà sviluppare e mantenere un sistema di contabilità e procedure di acquisto per la gestione delle parti di ricambio e di tutti i documenti a esse relativi, quali fatture, documenti di trasporto. A questo scopo, il Fornitore dovrà predisporre dei report finanziari utili per audit esterni da parte del Cliente o di terze parti.
- Il Fornitore dovrà registrare l'ingresso e l'uscita di tutte le parti di ricambio a magazzino durante il Servizio e darne evidenza al Cliente in un report mensile

➤ Per impianti della tipologia A e B (Impianti connessi in BT o MT, di capacità compresa tra 0,05 e 1 MW, installati a terra o a tetto e Impianti connessi in MT, di capacità superiore a 1 MW (e non superiore a 30 MW), installati a terra):

2) Per **servizio di O&M con manutenzione programmata a canone più correttiva a chiamata**

e

➤ Per impianti della tipologia C (Impianti connessi in AT, di capacità superiore a 10 MW, installati a terra):

3) **Per servizio di O&M con manutenzione programmata a canone più correttiva a chiamata:**

Il Cliente gestirà sotto la sua responsabilità tutte le parti di ricambio stoccate nel magazzino e renderà disponibili al Fornitore le parti di ricambio secondo necessità.

Vale inoltre quanto segue:

- Il costo di tutti i materiali di consumo sarà a carico del Fornitore.
- In caso di mancanza di parti di ricambio nel magazzino del Cliente, a fronte di un accordo fra le Parti il Fornitore può acquistare le parti di ricambio da utilizzare in impianto per le attività di O&M e può successivamente fatturare tali parti di ricambio al Cliente, a un Prezzo maggiorato di un mark-up preventivamente concordato fra le Parti.

8. Report periodici

Il Fornitore dovrà inviare periodicamente report sulle attività di O&M svolte attraverso l'utilizzo di format condivisi con il Cliente, con modalità e frequenza da concordare con il Cliente. Il Fornitore dovrà in particolare inviare al Cliente report di dettaglio su ogni intervento di manutenzione (Programmata, correttiva e straordinaria) con cadenza almeno mensile.

9. Safety e Ambiente

9.1. Scopo

Scopo del presente capitolo è di illustrare le prescrizioni di sicurezza e di ambiente da applicare nelle attività di Operation & Maintenance affidate al **Fornitore di Servizio** finalizzate alla gestione del funzionamento dell'impianto ed al suo mantenimento in stato di perfetta efficienza.

9.2. Documentazione e prescrizioni per la sicurezza

In relazione alla tipologia dei luoghi nei quali dovranno essere eseguite le attività, il **Fornitore di Servizio** dovrà rigorosamente rispettare le disposizioni legislative vigenti in materia di igiene e sicurezza del lavoro.

Particolare riguardo dovrà essere rivolto nella gestione delle attività relativamente a:

- **rischi specifici** presenti nelle aree di lavoro, che saranno resi noti dal **Cliente** al **Fornitore di Servizio** attraverso la consegna del documento denominato **DIRS** (Documento Informativo sui Rischi Specifici esistenti nell'ambiente) in ottemperanza a quanto prescritto dal comma 1 dell'art. 26 del D. Lgs. 81/08 s.m.i.;
- **rischi interferenti** eventualmente presenti nelle aree di lavoro, causati dalla concomitante presenza di Personale di Terzi oltre il **Fornitore di Servizio**, in ottemperanza a quanto prescritto dal comma 3 dell'art. 26 del D.Lgs. 81/08 s.m.i. L'informativa sui rischi interferenti e le modalità operative per eliminare o ridurre il rischio sono riportate nel **DUVRI** specifico (Documento Unico per la Valutazione dei Rischi interferenti) elaborato per l'attività.

In caso di rischi interferenti, presenti nell'impianto, **derivanti da attività civili** ricadenti nell'ambito di applicazione del Titolo IV del D. Lgs. 81/08, il **DIRS** ed il **DUVRI** sopra indicati saranno sostituiti dal **PSC** (Piano di Sicurezza e Coordinamento) elaborato dal **CSP/CSE** (Coordinatore alla Sicurezza in fase Progettuale/Esecutiva) a tale scopo nominato dal **Cliente**. Qualora l'area di cantiere interessi luoghi di lavoro in cui il **Fornitore di Servizio** svolge, sarà compito del **Fornitore di Servizio** correlare il **POS** (Piano Operativo di Sicurezza) al **PSC** di cui sopra

- **rischio elettrico**. Ai fini della prevenzione del rischio elettrico, il **Fornitore di Servizio** assumerà il ruolo di **Unità Consegnataria** dell'impianto, la quale è responsabile dell'applicazione delle disposizioni denominate Disposizioni per la Prevenzione del Rischio Elettrico (**DPRE**) in vigore in Enel Green Power – emanate in ottemperanza del D.Lgs. 81/08 ed alle norme di buona tecnica vigenti.

A tal proposito il **Fornitore di Servizio** sarà responsabile della messa in sicurezza delle aree di lavoro, con particolare riferimento al rischio elettrico ed a formalizzare la consegna delle aree secondo l'apposita modulistica prevista nelle citate **DPRE**: il **Cliente** provvederà ad effettuare necessaria formazione a tal proposito.

L'accesso alle apparecchiature elettriche dovrà avvenire nel rispetto di quanto previsto dalle vigenti norme CEI 11-1 per quanto attiene le distanze di sicurezza da parti attive e la realizzazione dei camminamenti da rispettare ai fini della protezione contro i contatti diretti.

Eventuali lavori in prossimità ed a contatto con impianti ed apparecchiature aventi tensioni fino a 1000 Volt in c.a. e 1500 Volt in c.c. dovranno essere eseguiti da personale in possesso del requisito di PES e/o PAV con idoneità di PEI secondo quanto previsto dalle vigenti norme tecniche CEI EN 51100-1 e CEI 21-27. Il suddetto personale dovrà applicare precise procedure che il **Fornitore di Servizio** è tenuto ad elaborare ed applicare nel rispetto di quanto previsto dagli artt. 82 e 83 del D. Lgs. 81/08. Il personale addetto ai lavori a contatto dovrà utilizzare esclusivamente utensili adeguati del tipo isolato alla tensione di esercizio dell'impianto su cui operare.

Le attrezzature da lavoro da impiegare nelle attività dovranno essere regolarmente marcate CE, dotate di dichiarazione di conformità, sottoposte a verifica periodica così come previsto dal costruttore e rispettose delle vigenti normative di sicurezza ed ambientali con particolare riguardo alla rumorosità causata dal loro impiego che dovrà risultare adeguata all'ambiente ed al luogo di lavoro.

Il personale dell'appaltatore dovrà fare uso dei necessari DPI in relazione ai rischi causati dall'impiego delle attrezzature e quando sia presente il rischio di caduta dall'alto.

Indipendentemente dalle scadenze fissate per la presentazione dei Rapporti di servizio, il verificarsi di gravi anomalie inerenti alla sicurezza e/o all'ambiente, dovranno essere segnalate immediatamente al Cliente dal Fornitore di Servizio.

9.3. Prescrizioni per la gestione dei rifiuti

I rifiuti derivanti dalle attività di Operation & Maintenance affidate al **Fornitore di Servizio** dovranno essere gestiti nel rispetto della vigente normativa ed in particolare del D. Lgs. 152/06 e successive modificazioni. Pertanto, durante le attività, sarà fatto obbligo al **Fornitore di Servizio**, che nella fattispecie **sarà considerato il produttore del rifiuto**, di operare secondo le prescrizioni di seguito elencate:

- predisporre, secondo necessità, un'area da destinare a deposito temporaneo dei rifiuti prodotti le cui caratteristiche saranno determinate in funzione della tipologia di rifiuto da stoccare secondo quanto previsto dalla Normativa vigente;
- effettuare le operazioni di registrazione, trasporto e messa a discarica del rifiuto, utilizzando la corrente documentazione (registro di carico e scarico, formulario per il trasporto, documento ADR se necessario);
- utilizzare discariche e trasportatori autorizzati iscritti nell'albo nazionale gestori ambientali;
- rilasciare al **Cliente** copia della quarta copia del formulario, da cui sarà possibile la tracciabilità del rifiuto. In merito si precisa che il benessere di pagamento al Fornitore di Servizio sarà subordinato alla ricezione della copia della quarta copia del formulario.

A. Allegato A – Elenco Impianti potenziali

Regione	Numero progetti potenziali			MW potenziali		
	A	B	C	A	B	C
Abruzzo	3			0,8		
Basilicata	2		2	0,2		31,8
Calabria	4			0,2		
Campania	1		4	0,1		63,0
Emilia-Romagna	4	2		1,2	42,6	
Lazio	5	8	2	1,4	73,1	242,8
Lombardia	5	1		0,7	4,6	
Marche	2			0,1		
Molise	2	1		0,2	2,2	
Piemonte		1	1		9,5	86,0
Puglia		1	6		6,2	260,1
Sardegna		2	2		10,8	59,8
Sicilia	14	8	3	4,1	59,8	58,2
Toscana	11	1		1,6	4,1	
Umbria	1			1,0		
Veneto	1			0,3		
Totale complessivo	55	25	20	12	213	802

Allegato B – Esempi di dettaglio tecnico impianti

QUESTION FOR E&C Unit	Emilia Romagna 25,75 MW
Plant coordinates	44°47'22.26"N 11°32'4.47"E
Type of project (purchased, co-developement, internal)	internal
Type of land (industrial or agricultural) Grazing?	industrial
DC/AC POWER OF THE PROJECT	1,21
Type of PV module	Bifacciale
Peak Power	540-545
PV PANEL MANUFACTURER	LONGI
Type of Inverters	String Inverter
Number of String Inverters	101
Number of Centralized Inverters	0
INVERTER MANUFACTURER	Huawei SUN2000-215KTL
Number of Transformer Cabins	5
Number of Conversion Units	0
Number of LV/MV Tranformers	5
Nominal Power of LV/MV Transformers	1x 4500 kVA - 3x 4250 kVA - 3000 kVA
Voltage Ratio LV/MV Transformers	800V/15kV
PV structure (fix, single axis tracker...)	single axis tracker
TRACKER MANUFACTURER	PVH
N° of Trackers	722 ROWS x 56 MODULES 246 ROWS x 28 MODULES
Shall we have to consider MAINTENANCE for ICT infrastructures (WLAN/LAN + FIBER OPTICS at Plant level)?	SI
BESS in the Plant to maintain?	No
Hybrid Project (Wind)?	No
HV substation to maintain?	No
Transmission Line to maintain?	No
N° of MV/HV Tranformers	0
Nominal Power MV/HV Tranformer	0
Voltage Ratio MV/HV	0
Nominal Power Auxiliary Transformer	0
Voltage Ratio Auxiliary Transformer	0
O&M Building is present?	NO
Rainfall frequency and intensity	655 mm/anno
Grounding turf is present? (please attach photos)	
Area of the Solar Park [Ha]	42
Spacing between structures (rear to next front in m) NS	3
Spacing between structures (rear to next front in m) EW	3

QUESTION FOR E&C Unit	Lazio 54,94 MW PV
Type of project (purchased, co-developement, internal)	co-development
Type of land (industrial or agricultural)	agricultural
DC POWER OF THE PROJECT	54,94
What kind of PV module shall we use?	bifacial
Panel power Peak	545
PV PANEL MANUFACTURER	Longi
What kind of Inverters shall we use?	String inverter Huawei
DC /AC ratio of the Solar Park Inverters (25° C)	1,14
digit N° of String Inverter	225
INVERTER MANUFACTURER	huawei
What kind of PV structures shall we use?	tracker
Shall we have an HV substation to maintain?	We have HV substation in the PV area
digit N° of HV/MV Tranformer Units	1
digit Nominal Power of HV/MV Tranformer Units	110/130 MVA (ONAN/ONAF)
String configuration	28 moduli per stringa
O&M Building is present?	TBD - not in the authorized project
Rainfall frequency and intensity	Yearly Rainfall rate [mm/year] 130
Grounding turf is present? (please attach photos)	
Area of the Solar Park [ha]	70
Spacing between structures (rear to next front in m) NS	0,5
Spacing between structures (rear to next front in m) EW	3,2

QUESTION FOR E&C Unit	Campania 13,48 MW
Plant coordinates	41° 5'2.21"N 14° 0'19.97"E
Type of project (purchased, co-developement, internal)	Co-Dev
Type of land (industrial or agricultural) Grazing?	Agricultural
DC/AC POWER OF THE PROJECT	1,123
Type of PV module	Longi 535/540 Wp
Peak Power	535/540
PV PANEL MANUFACTURER	Longi
Type of Inverters	String Inverter Huawei 215 kW (200 kW CEI)
DC /AC ratio of Inverters (25° C)	1,123
Number of String Inverters	60
INVERTER MANUFACTURER	Huawei
Number of Transformer Cabins	2
Number of LV/MV Tranformers	2
Nominal Power of LV/MV Transformers	6300kVA
Voltage Ratio LV/MV Transformers	30/0,8-0,8 kV
PV structure (fix, single axis tracker...)	Tracker single axis
TRACKER MANUFACTURER	Convert
N° of Trackers	445
N° of DC Batteries (in case of self-powered trackers)	TBD
Shall we have to consider MAINTENANCE for ICT infrastructures (WLAN/LAN + FIBER OPTICS at Plant level)?	Yes
BESS in the Plant to maintain?	No
Hybrid Project (Wind)?	No
HV substation to maintain?	Yes
Transmission Line to maintain?	Yes
N° of MV/HV Tranformers	1
Nominal Power MV/HV Tranformer	16/20 ONAN/ONAF MVA
Voltage Ratio MV/HV	150/30 kV
Nominal Power Auxiliary Transformer	100 kVA
Voltage Ratio Auxiliary Transformer	30/0,4kV
O&M Building is present?	Yes
Rainfall frequency and intensity	912
Area of the Solar Park [Ha]	27
Spacing between structures (rear to next front in m) NS	0,5 m
Spacing between structures (rear to next front in m) EW	11 m

Allegato C – Elenco standard parti di ricambio

type	Tracker	Unit	min quantities
Tracker	Main Supporting Structure Elements (Including Piles, Rafters, Purlins, etc.)	%	1% of the Mechanical String Structure Elements (in Case of Tracker Installation Performed by BOP Contractor)
Tracker	Main Supporting Structure Elements (Including Piles, Rafters, Purlins, etc.)	%	0,2% of the Mechanical String Structure Elements (in Case of Tracker Installation Performed by Tracker Supplier or Direct Sub-Contractor)
Tracker	PV Modules Fixing System	%	2% of total installed component, rounded up and minimum one.
Tracker	PLC located in the Conversion Unit	%	0,2% of total installed component, rounded up and minimum one.
Tracker	Gearbox	%	0,2% of total installed component, rounded up and minimum one.
Tracker	Tracker Control Box (boards, relays, power supply)	%	4% of total installed component, rounded up and minimum one.
Tracker	Motor	%	3,5% of total installed component, rounded up and minimum one.
Tracker	Inclinometer	%	0,2% of total installed component, rounded up and minimum one.
	BOP	Unit	min quantities
BOP	Solar Cables	m	500 m per each Cable Section every 50 MW _{DC} Installed (at least 1% of total installed component)
BOP	Solar Connectors	%	0,02% of total installed component
BOP	Power LV DC-AC Cables	m	500 m per each Cable Section every 50 MW _{DC} Installed
BOP	MV Cables	m	500 m per each Cable Section every 50 MW _{DC} Installed
BOP	Communication Cables and Fiber Optics	m	100 m per each Cable Section every 50 MW _{DC} Installed
BOP	MV Cables Termination	Pcs	12 per each Cable Section
BOP	MV Cables Joints	Pcs	12 per each Cable Section
BOP	LV Cables of Auxiliary Supplies	m	500 m per each Cable Section every 50 MW _{DC} Installed
BOP	Data Cables (PO, Belden, UTP) & Patch Panel	m	500 m per each Cable Section every 50 MW _{DC} Installed
BOP	AC Pre-Parallel Boxes (for String Inverters)	%	1% of the Total Supply
BOP	DC Pre-Parallel Boxes (for Strings)	%	2% of the Total Supply
BOP	2-way / 3-way String Connectors	%	2% of the Total Supply
BOP	Fuses	%	5% of the total supply (and for each fuse's size)
BOP	String Boxes	%	2% of the total supply
BOP	Metallic supporting structures for String Inverter, String Boxes, Pre-Parallel Boxes	%	1% of the total supply
	Module	Unit	min quantities
Module	PV Module (Glass Glass)	%	1% of the Total Supply
Module	PV Module (Glass Plastic Backsheet)	%	0,3% of the Total Supply

type	Tracker	Unit	min quantities
	Conversion Unit - LV/MV Cabin - String Inverter	Unit	min quantities
PCU -LV/MV Cabin	MV/LV Transformers and its components		1 MV/LV Transformer (minimum one) with all accessories + 1 additional accessory kit, every 100 MW _{AC} (only in case the PV Plant is bigger than 10 MW _{AC}).
PCU -String Inverte	Pyranometers & Temperature Sensors	%	20% of total installed components, rounded up and minimum one.
PCU -LV/MV Cabin	MV Equipment Switchgear and its components		1 complete MV switchgear (of each type, minimum one) every 100 MW _{AC} (only in case the PV Plant is bigger than 10 MW _{AC}).
PCU -LV/MV Cabin	Numerical Protections	%	1% of total installed components, rounded up and minimum one.
PCU -LV/MV Cabin	TA and TV Transformers	%	1% of total installed component, rounded up and minimum one.
PCU - String Inverte	Solar Parallel String Boxes (Including its Supporting Structure if any)	%	2% of total installed component, rounded up and minimum one.
PCU -LV/MV Cabin	Complete Auxiliary Cabinet	%	1% of total installed component, rounded up and minimum one.
PCU -LV/MV Cabin	Automatic fuses (5A, 10A, etc)	%	1% of total installed component, rounded up and minimum one.
PCU -LV/MV Cabin	Auxiliary Transformer	%	1% of total installed component, rounded up and minimum one.
PCU -LV/MV Cabin	Relays	%	2% of total installed component, rounded up and minimum one.
PCU -LV/MV Cabin	Contactors	%	1% of total installed component, rounded up and minimum one.
PCU -LV/MV Cabin	Temperature Sensor (PT100)	%	1% of total installed component, rounded up and minimum one.
PCU -LV/MV Cabin	Components of the Auxiliary Cabinet not explicitly mentioned above	%	1,5% of total installed component, rounded up and minimum one.
PCU -LV/MV Cabin	IFE, Power Plant Controller, Monitoring and Communication Equipment (all Auxiliary Electrical and Electromechanical Parts of SCADA, PPC, Monitoring and Communication System Supplied, Switches and Converters, PLC)	%	1% of total installed component, rounded up and minimum one.
PCU	QPP DC 1000/1500 V fuse	%	3% of total installed component, rounded up and minimum one.
PCU -LV/MV Cabin	Fuses	%	5% of the total supply (and for each fuse's size)
PCU -LV/MV Cabin	Complete Inverter	%	1% of total installed component, rounded up and minimum one.
String Inverter	Complete String Inverter	%	N° of pieces equivalent to 3% of installed components, rounded up and minimum one.
PCU -LV/MV Cabin	Circuit Breakers	%	7% of total installed component, rounded up and minimum one.
PCU -LV/MV Cabin	Air Fans	%	7% of total installed component, rounded up and minimum one.
PCU -LV/MV Cabin	LV contactor (for grid synchronization)	%	2,5% of total installed component, rounded up and minimum one.
PCU -LV/MV Cabin	Power supplies	%	4% of total installed component, rounded up and minimum one.
PCU	IGBTs Inverter Module	%	7% of total installed component, rounded up and minimum one.
PCU -LV/MV Cabin	Specific electronic boards	%	7% of total installed component, rounded up and minimum one.
PCU -LV/MV Cabin	DC and AC Filters	%	2% of total installed component, rounded up and minimum one.
PCU -LV/MV Cabin	Capacitors	%	1,5% of total installed component, rounded up and minimum one.
PCU -LV/MV Cabin	Air Filters	%	85% of total installed component, rounded up and minimum one.
PCU -LV/MV Cabin	UPS	%	7% of total installed component, rounded up and minimum one.

DA REDIGERE SU CARTA INTESATA DEL FORNITORE

DICHIARAZIONE (artt. 46 e 47 D.P.R. 28 Dicembre 2000 n. 445)

Il sottoscritto _____ nat ___ a _____ il _____ nella qualità di _____ autorizzato a rappresentare legalmente l'impresa/società _____ c.f. _____ partita IVA n° _____ con sede legale in _____ Via/Piazza _____ n° _____ CAP _____ Tel _____ E-Mail _____

consapevole

1. della responsabilità penale in cui incorre chi sottoscrive dichiarazioni mendaci e delle relative sanzioni penali di cui all'art.76 del D.P.R. 445/2000;
2. che Enel effettuerà controlli sulle dichiarazioni ricevute al fine di verificarne la veridicità e che il mancato invio della presente comunicazione, la sua incompletezza o non veridicità di quanto dichiarato attribuisce ad Enel il diritto di escludere l'Impresa dal sistema di qualificazione, dalle procedure di affidamento di contratti, di revocare L'aggiudicazione e/o di risolvere di diritto il contratto eventualmente stipulato, fatto salvo ogni diritto al risarcimento di eventuali ulteriori danni;
3. che Enel si riserva il diritto di non qualificare, di escludere dalla gara e di non aggiudicare il contratto al soggetto che si sia reso, a suo giudizio, autore di fatti e illeciti che compromettano la sua affidabilità professionale o integrità morale, la segretezza e serietà delle offerte e la leale ed effettiva competizione;
4. di dover aggiornare tempestivamente la presente dichiarazione qualora anche uno dei seguenti fatti, stati e qualità non sia, per qualsiasi motivo, più valido, pena l'applicazione delle conseguenze previste al precedente punto 3.);
5. che il Gruppo Enel si è dotato di un Codice Etico, di un Modello Organizzativo ex D. Lgs. 231/2001, di un Piano Tolleranza Zero contro la corruzione e di una Policy sui Diritti Umani e che tali documenti (consultabili al link: <https://globalprocurement.enel.com/it/documenti>), esprimendo gli impegni e le responsabilità etiche del Gruppo Enel nella conduzione dei propri affari nonché nella gestione dei rapporti, rispondono all'esigenza di assicurare condizioni di correttezza e trasparenza nello svolgimento delle attività aziendali e nei rapporti con i terzi;
6. che il Gruppo Enel vuole garantire la massima correttezza, trasparenza e completa tracciabilità dei vari processi di acquisto e dei soggetti affidatari;
7. che Enel si riserva il diritto di effettuare controlli presso le proprie unità produttive e le sedi operative, al fine di verificare il soddisfacimento dei requisiti previsti per l'inserimento nell'Albo Fornitori Enel e il corretto

adempimento degli obblighi contrattuali;

DICHIARA

ai sensi del D.P.R. 28/12/2000 n. 445

- di attenersi a principi equivalenti a quelli adottati da Enel con il Codice Etico, il piano Tolleranza Zero alla Corruzione e la policy Diritti umani, nella conduzione degli affari e nella gestione dei rapporti con i terzi;
- di prendere atto e autorizzare che, ai fini della valutazione della condotta professionale del dichiarante e della Società interessata, Enel potrà anche acquisire autonomamente ulteriori informazioni, al fine di valutare la veridicità di quanto dichiarato, in considerazione della necessaria sussistenza del vincolo fiduciario con la Società interessata;
- di prendere atto che Enel si avvale delle Condizioni Generali di Contratto di Enel pubblicate alla pagina web <https://globalprocurement.enel.com/it/documenti.html>;
- che i seguenti fatti, stati e qualità corrispondono a verità¹ e quindi:
 - che la società risulta iscritta alla Camera di Commercio, Industria, Artigianato ed Agricoltura della provincia in cui ha sede, che l'oggetto sociale dell'impresa risulta coerente con l'attività da espletare e non si trova in stato di fallimento, di liquidazione coatta, di concordato preventivo, salvo il caso di concordato con continuità aziendale e che nei propri riguardi non è in corso un procedimento per la dichiarazione di una di tali situazioni;
 - che gli amministratori, i direttori tecnici, i soci (fino all'Ultimo Beneficiario – *Ultimate Beneficial Owner*²), o coloro che sono in grado di determinare, in qualsiasi modo, scelte ed indirizzi sia della società che delle eventuali società controllanti, non sono stati condannati con sentenza definitiva di condanna /decreto penale di condanna divenuto irrevocabile, o con sentenza di applicazione della pena su richiesta ai sensi dell'art. 444 del codice di procedura penale, né di essere sottoposti o di essere a conoscenza di essere sottoposti a procedimenti penali o ad indagini penali per qualsiasi fatto, materia, condotta penale illecita relativa a reati di cui all'Allegato 1;
 - che l'impresa non si è resa colpevole di gravi illeciti professionali, tali da renderne dubbia l'integrità o l'affidabilità; che non sussistono, nei confronti dei soggetti sopraindicati cause di decadenza, di sospensione o di divieto di cui all'art. 67 del D. Lgs. n. 159 del 06/09/2011 (art. 84, co. 2 D. Lgs. 159/2011);
 - che la società non è stata condannata in via definitiva, né è essere sottoposta o è a conoscenza

¹Per ogni dichiarazione non contrassegnata, è necessaria una specifica dichiarazione esplicativa della singola situazione al fine di consentire ad Enel ogni opportuna valutazione.

² Con "*Ultimate Beneficial Owner*" ("UBO"): si intende la persona fisica per conto della quale è realizzata un'operazione o un'attività, ovvero, nel caso di entità giuridica, la persona o le persone fisiche che, in ultima istanza, possiedono o controllano tale entità, ovvero ne risultano beneficiari secondo i criteri di cui all'allegato tecnico del D.Lgs. n. 231/2007 recante *Attuazione della direttiva 2005/60/CE concernente la prevenzione dell'utilizzo del sistema finanziario a scopo di riciclaggio dei proventi di attività criminose e di finanziamento del terrorismo nonché' della direttiva 2006/70/CE che ne reca misure di esecuzione.*

di essere sottoposta a procedimenti penali o ad indagini penali per qualsiasi fatto, materia, condotta penale illecita ai sensi del D.Lgs. n. 231/2001;

- di essere in regola con gli obblighi relativi al pagamento delle imposte e tasse secondo la legislazione italiana o del paese in cui è stabilita l'impresa;
- che non risultano iscrizioni nel casellario informatico ANAC ostative alla qualificazione, partecipazione alla gara e stipula di contratti;
- di essere in regola con il pagamento dei contributi previdenziali e assistenziali, secondo la legislazione dello Stato in cui è stabilita l'Impresa;
- che all'Impresa non è stata applicata una sanzione che comporta il divieto di contrarre con la pubblica amministrazione;
- che l'impresa non ha commesso violazioni delle Convenzioni Internazionali in materia sociale e ambientale nonché delle norme poste a tutela della prevenzione e della sicurezza sui luoghi di lavoro;
- che alla data della presente né la società né, per quanto di propria conoscenza, a seguito di adeguate verifiche, alcuno dei suoi amministratori, membri degli organi direttivi, azionisti che detengono almeno una partecipazione del 5% nella società o in qualsiasi altra società di cui la stessa possiede almeno il 50% o controlla in altro modo, o che è sotto il comune controllo della medesima società controllante, sono (i) soggetti a Sanzioni³, o (ii) impegnati in qualsiasi attività o sono stati precedentemente impegnati in qualsiasi attività che potrebbe creare esposizione a Sanzioni.
- di prendere atto che Enel ha aderito al Global Compact dell'ONU (GC) ed in osservanza del decimo principio del GC intende perseguire il proprio impegno di lotta alla corruzione in ogni sua forma, proibendo il ricorso a qualsiasi promessa, offerta o richiesta di pagamento illecito, in denaro o altra utilità, allo scopo di trarre un vantaggio nelle relazioni con i propri stakeholder; e che tale divieto è esteso a tutti i suoi dipendenti e conseguentemente di obbligarsi a non ricorrere a nessuna promessa, offerta o richiesta di pagamento illecito nella conduzione degli affari con Enel e/o a beneficio dei suoi dipendenti;
- che nella propria compagine societaria⁴ :
 - non figurano società fiduciarie
 - figura/no la/e seguente/i società fiduciaria/e:

³ Con "Sanzioni" si intendono tutte le sanzioni economiche o finanziarie applicabili o gli embarghi commerciali imposti o applicati sulla base di leggi, regolamenti, ordinanze esecutive, misure restrittive o altre norme emanati o notificati pubblicamente da: (i) le Nazioni Unite; (ii) l'Unione Europea; (iii) il governo degli Stati Uniti, compresi gli atti di competenza dell'Office of Foreign Assets Control del Dipartimento del Tesoro degli Stati Uniti; (iv) il Ministero del Tesoro di Sua Maestà del Regno Unito.

⁴ Con "compagine societaria" si intendono tutte le persone giuridiche che compongono la catena di controllo o detengono partecipazioni nella Società (anche società fiduciarie controllanti o di altra natura).

-
- ____
-

❖ i cui fiducianti (ultimi beneficiari (UBO), persone fisiche **e altri beneficiari a vario titolo**) sono:

- ____
- ____
- ____

- nella catena di controllo societario non figurano società per le quali - per natura giuridica (ad esempio: società anonime⁵, società cooperative⁶, ecc.) o altri motivi (ad esempio: società con sede in Paesi a scarsa trasparenza) - da registri pubblici non è possibile risalire ai soci (sia persone fisiche che persone giuridiche)
- nella catena di controllo societario figura/no la/e seguente/i società per le quali - per natura giuridica (ad esempio: società anonime, società cooperative, ecc.) o altri motivi (ad esempio: società con sede in Paesi a scarsa trasparenza) - da registri pubblici non è possibile risalire ai soci (sia persone fisiche che persone giuridiche)

-
-

□ I cui ultimi beneficiari (UBO) persone fisiche **e altri beneficiari a vario titolo** sono:

- _
- _

- che dall'analisi della composizione della compagine societaria⁷, degli organi sociali sia propri che di eventuali soggetti controllanti (comprese le società fiduciarie ed i loro Ultimi Beneficiari (UBO)), nonché di qualsiasi altro dato a disposizione della Società:

- non risultano,

⁵ Le Società Anonime sono presenti al di fuori dell'ordinamento italiano.

⁶ Qualora da Registri Pubblici (CCIAA) non si rilevano in nomi dei soci di società cooperative

⁷ L'acquisizione dei dati non è richiesta nel caso di enti pubblici. Nel caso di società quotate in borsa, istituti bancari e società da queste controllate, la dichiarazione deve riferirsi ai soggetti posti al vertice del soggetto giuridico interessato.

- risultano⁸
 - a) soggetti che ricoprono all'interno delle Società del Gruppo Enel un ruolo di vertice aziendale (Amministratori, Dirigenti con Responsabilità strategiche) o di Sindaci;
 - b) soggetti dipendenti delle Società del Gruppo Enel;
 - c) con riferimento ai soggetti di cui ai punti a) e b), parenti/affini fino al II° grado, coniuge non separato legalmente, convivente more uxorio, figlio del coniuge o del convivente, persone a carico che siano legate da rapporti di parentela o affinità.
- che l'amministratore delegato (in caso di SpA)/gli amministratori (in caso di Srl)/i soci (in caso di Società di persone), i soggetti con responsabilità strategiche all'interno della struttura organizzativa (in tutti gli altri casi) e/o i propri familiari (coniuge non separato, parenti/affini in linea retta di I° grado):
 - non hanno rivestito negli ultimi 36 mesi (24 mesi nel caso dei familiari) il ruolo di pubblico ufficiale o incaricato di pubblico servizio per attività che hanno coinvolto, anche indirettamente, una qualsiasi società del Gruppo Enel (rilascio di concessioni, controlli di qualsiasi natura, ecc.);
 - hanno rivestito⁹ negli ultimi 36 mesi (24 mesi nel caso dei familiari) il ruolo di pubblico ufficiale o incaricato di pubblico servizio per attività che hanno coinvolto, anche indirettamente, una qualsiasi società del Gruppo Enel (rilascio di concessioni, controlli di qualsiasi natura, ecc.).

Il sottoscritto conferma che la presente dichiarazione è resa sulla base di informazioni acquisite nel rispetto della normativa sulla protezione dei dati personali.

In fede

Luogo e Data, _____

Timbro della Società

Firma del legale rappresentante

(Firma per esteso e leggibile)

In allegato:

- **Allegato 1:** Reati previsti nella Dichiarazione (artt. 46 e 47 D.P.R. 28 Dicembre 2000 n. 445)
- **Allegato 2:** Dichiarazione Conflitto di Interesse Persona Giuridica
- **Allegato 3:** Dichiarazione Conflitto di Interesse Persona Fisica

⁸ Qualora sussistesse anche una sola delle situazioni elencate si prega di riportare, nella dichiarazione allegata (lettera A), le relative informazioni di dettaglio. Enel effettuerà le necessarie verifiche ai fini della presente dichiarazione.

⁹ Qualora sussistesse anche una sola delle situazioni elencate si prega di riportare nella dichiarazione allegata (Lettera B), le relative informazioni di dettaglio. Enel effettuerà le necessarie verifiche ai fini della presente dichiarazione.

- **Allegato 45:** Informativa privacy ai sensi dell'art. 13 del Regolamento UE 2016/679 e consenso
- **Copia del Documento d'identità** del sottoscrittore in corso di validità

DA REDIGERE SU CARTA INTESTATA DEL FORNITORE

Allegato 1

REATI PREVISTI NELLA DICHIARAZIONE (ARTT. 46 E 47 D.P.R. 28 DICEMBRE 2000 N. 445)

Reati contro la Pubblica Amministrazione e il suo patrimonio (quali, ad esempio, Art. 317 c.p. - Concussione Art. 318 c.p. - Corruzione per l'esercizio della funzione Art. 319-*ter*, comma 1, c.p. - Corruzione in atti giudiziari Art. 319 c.p. - Corruzione per un atto contrario ai doveri d'ufficio (aggravato ai sensi dell'art. 319-*bis* c.p.) Art. 319 *quater* Induzione indebita a dare o promettere utilità Art. 320 c.p. - Corruzione di persona incaricata di pubblico servizio Art. 321 c.p. - Pene per il corruttore Art. 322 c.p. - Istigazione alla corruzione Art 322-*bis* c.p. - Peculato, concussione, induzione indebita a dare o promettere utilità, corruzione e istigazione alla corruzione di membri degli organi delle Comunità europee e di funzionari delle Comunità europee e di Stati esteri Art. 640, comma 2, n. 1 c.p. - Truffa in danno dello Stato o di un altro ente pubblico Art. 640-*bis* c.p. - Truffa aggravata per il conseguimento di erogazioni pubbliche Art. 316-*bis* c.p. - Malversazione a danno dello Stato Art. 316-*ter* c.p. - Indebita percezione di erogazioni a danno dello Stato Art. 640-*ter* c.p. - Frode informatica) Delitti informatici (quali, ad esempio, Art. 491-*bis* c.p. - Documenti informatici Art. 615-*ter* c.p. - Accesso abusivo ad un sistema informatico o telematico Art. 615-*quater* c.p. - Detenzione e diffusione abusiva di codici di accesso a sistemi informatici o telematici Art. 615-*quinquies* c.p. - Diffusione di apparecchiature, dispositivi o programmi informatici diretti a danneggiare o interrompere un sistema informatico o telematico Art. 617-*quater* c.p. - Intercettazione, impedimento o interruzione illecita di comunicazioni informatiche o telematiche Art. 617-*quinquies* c.p. - Installazione di apparecchiature atte ad intercettare, impedire o interrompere comunicazioni informatiche o telematiche Art. 635-*bis* c.p. - Danneggiamento di informazioni, dati e programmi informatici Art. 635-*ter* c.p. - Danneggiamento di informazioni, dati e programmi informatici utilizzati dallo Stato o da altro ente pubblico o comunque di pubblica utilità Art. 635-*quater* c.p. - Danneggiamento di sistemi informatici o telematici Art. 635-*quinquies* c.p. - Danneggiamento di sistemi informatici o telematici di pubblica utilità Art. 640-*quinquies* c.p. - Frode informatica del soggetto che presta servizi di certificazione di firma elettronica)

Delitti di criminalità organizzata (quali, ad esempio, Art. 416 c.p. - Delitti di associazione per delinquere Art. 416-*bis* c.p. - Associazione di tipo mafioso Art. 416-*ter* c.p. - Scambio elettorale politico - mafioso Art. 630 c.p. - Sequestro di persona a scopo di rapina o di estorsione Art. 74 D.P.R. 9 ottobre 1990, n. 309 - Associazione finalizzata al traffico illecito di sostanze stupefacenti e psicotrope Art 407 comma 2, lett. a) n.5 c.p.p.- Termini di durata massima delle indagini preliminari)

Reati societari (quali, ad esempio, Art. 2621 c.c. - False comunicazioni sociali Art. 2622 c.c. - False comunicazioni sociali in danno dei soci o dei creditori Art. 2625 c.c. - Impedito controllo Art. 2626 c.c. - Indebita restituzione dei conferimenti Art. 2627 c.c. - Illegale ripartizione degli utili e delle riserve Art. 2628 c.c. - Illecite operazioni sulle azioni o quote sociali o della società controllante Art. 2629 c.c. - Operazioni in pregiudizio dei creditori Art. 2629-*bis* c.c. - Omessa comunicazione del conflitto di interessi Art. 2632 c.c. - Formazione fittizia del capitale Art. 2633 c.c. - Indebita ripartizione dei beni sociali da parte dei liquidatori Art. 2635 c.c. -

Corruzione tra privati Art. 2636 c.c. - Illecita influenza sull' assemblea Art. 2637 c.c. - Aggiotaggio Art. 2638 c.c. - Ostacolo all'esercizio delle funzioni delle autorità pubbliche di vigilanza)

Delitti con finalità di terrorismo o di eversione dell'ordine democratico, previsti dal codice penale e da leggi speciali (quali, ad esempio, Art. 270 c.p. - Associazioni sovversive Art. 270-*bis* c.p. - Associazioni con finalità di terrorismo anche internazionale o di eversione dell'ordinamento democratico Art. 270-*ter* c.p. - Assistenza agli associati Art. 270-*quater* c.p. - Arruolamento con finalità di terrorismo anche internazionale Art. 270-*quinquies* c.p. - Addestramento ad attività con finalità di terrorismo anche internazionale Art. 270-*sexies* c.p. - Condotte con finalità di terrorismo Art. 280 c.p. - Attentato per finalità terroristiche o di eversione Art. 280-*bis* c.p. - Atto di terrorismo con ordigni micidiali o esplosivi Art. 289-*bis* c.p. - Sequestro di persona a scopo di terrorismo o di eversione Art. 302 c.p. - Istigazione a commettere alcuno dei delitti contro la personalità dello Stato Artt. 304 e 305 c.p. - Cospirazione politica mediante accordo e cospirazione politica mediante associazione Artt. 306 e 307 c.p. - Banda armata e formazione e partecipazione e assistenza ai partecipi di cospirazione o di banda armata.

I reati di terrorismo previsti dalle leggi speciali: consistono in tutta quella parte della legislazione italiana, emanata negli anni '70 e '80, volta a combattere il terrorismo

Reati, diversi da quelli indicati nel codice penale e nelle leggi speciali, posti in essere in violazione dell'art. 2 della Convenzione di New York dell'8 dicembre 1999)

Reati di omicidio colposo e lesioni gravi o gravissime commesse in violazione delle norme sulla tutela della salute e sicurezza sul lavoro (quali, ad esempio, Art. 589 c.p. - Omicidio colposo Art. 590, comma 3, c.p. - Lesioni personali colpose).

Reati ambientali (quali, ad esempio, Art.727-*bis* c.p. - Uccisione, distruzione, cattura, prelievo, detenzione di esemplari di specie animali o vegetali selvatiche protette; Art. 733-*bis* c.p. - Distruzione o deterioramento di habitat all'interno di un sito protetto. Art. 137 commi 2, 3, e 5 Cod. Amb. - Scarico illecito di acque reflue industriali contenenti le sostanze pericolose e/o superanti i valori limite stabiliti dalla legge e/o dalle autorità competenti; Art. 137 comma 11 Cod. Amb. - Violazione del divieto di scarico sul suolo, nel suolo e nelle acque sotterranee; Art. 137 comma 13 Cod. Amb. - Scarico illecito nelle acque del mare da parte di navi od aeromobili di sostanze o materiali per i quali è imposto il divieto assoluto di sversamento; Art. 256 comma 1 lett. a. Cod. Amb. - Gestione non autorizzata di rifiuti; Art. 256 comma 3 Cod. Amb. - Realizzazione e gestione non autorizzata di Discarica; Art. 256 comma 5 Cod. Amb. - Miscelazione di rifiuti pericolosi Art. 256, comma 6, primo periodo, Cod. Amb. - Deposito temporaneo di rifiuti sanitari pericolosi; Art. 256 bis Cod. Amb. - Combustione illecita di rifiuti; Art. 257 comma 1 e comma 2 Cod. Amb. - Omessa bonifica di siti inquinati e la mancata comunicazione dell'evento inquinante; Art. 258 comma 4 Cod. Amb. - Falsità nella predisposizione di certificati di analisi dei rifiuti; Art. 259 comma 1 Cod. Amb. - Traffico illecito di rifiuti; Art. 260, comma 1 e 2 Cod. Amb.le - Attività organizzate per il traffico illecito di rifiuti; Art. 260-*bis*, comma 6 Cod. Amb. - Indicazione di false informazioni nell'ambito del sistema di tracciabilità dei rifiuti art. Art. 260-*bis*, comma 7, secondo e terzo periodo Cod. Amb. - Trasporto di rifiuti privo di documentazione SISTRI; Art. 260-*bis*, comma 8 Cod. Amb. - Trasporto di rifiuti accompagnato da documentazione SISTRI falsa o alterata. Art. 279 comma 5 Cod. Amb.-

Violazione dei valori limite di emissione e delle prescrizioni stabilite dalle disposizioni normative o dalle autorità competenti. Artt. 1, comma 1 e 2; art. 2, comma 1 e 2; art. 6 comma 4 e art. 3 *bis* comma 1 della Legge 150/1992 - Reati relativi al commercio internazionale delle specie animali e vegetali in via di estinzione, nonché i reati relativi alla violazione di norme per la commercializzazione e la detenzione di esemplari vivi di mammiferi e rettili che possono costituire pericolo per la salute e l'incolumità pubblica; Art. 3 comma 6 della Legge 28 dicembre 1993 n. 549 recante "Misure a tutela dell'ozono stratosferico e dell'ambiente" - Violazione delle disposizioni relative alla produzione, consumo, importazione, esportazione, detenzione e commercializzazione di sostanze lesive; Artt. 8, comma 1 e comma 2; art. 9 comma 1 e comma 2 del D.Lgs. 202/2007 - Inquinamento doloso o colposo provocato dalle navi).

Delitti contro la libertà personale (quali, ad esempio, Art. 605 — Sequestro di persona Art. 606 — Arresto illegale Art. 607 — Indebita limitazione di libertà personale Art. 608 — Abuso di autorità contro arrestati o detenuti Art. 609 — Perquisizione e ispezione personali arbitrarie Art. 609 bis — Violenza sessuale Art. 609 ter — Circostanze aggravanti Art. 609 quater — Atti sessuali con minorenne Art. 609 quinquies — Corruzione di minorenne Art. 609 sexies — Ignoranza dell'età della persona offesa Art. 609 septies — Querela di parte Art. 609 octies — Violenza sessuale di gruppo Art. 609 novies — Pene accessorie ed altri effetti penali Art. 609 decies — Comunicazione al tribunale per i minorenni Art. 609 undecies — Adescamento di minorenni Art. 609 duodecies — Circostanze aggravanti).

Reati in materia di imposte sui redditi e sul valore aggiunto ai sensi del d.lgs. 10 marzo 2000, n. 74 e ss.mm.ii. (quali, ad esempio, dichiarazione fraudolenta mediante uso di fatture o altri documenti per operazioni inesistenti – Dichiarazione fraudolenta mediante altri artifici – Dichiarazione infedele – Omessa dichiarazione – Emissione di fatture o altri documenti per operazioni inesistenti – Occultamento o distruzione di documenti contabili – Omesso versamento di ritenute dovute o certificate – Omesso versamento di IVA – Indebita compensazione – sottrazione fraudolenta al pagamento di imposte).

Reati in materia di protezione dei dati personali, previsti dalla normativa europea e italiana [Regolamento UE 2016/679 "GDPR" e d.lgs. 10 agosto 2018, n. 101 e ss.mm.ii.] (quali, ad esempio, Art. 167, Trattamento illecito di dati – Art. 167 *bis* Comunicazione e diffusione illecita di dati personali – Art. 167 *ter* Acquisizione fraudolenta di dati personali – Art. 168 False attestazioni al Garante. Interruzione dell'esecuzione dei compiti o dell'esercizio dei poteri del Garante – Art. 170 Inosservanza di provvedimenti del Garante – Art. 615 *bis* c.p. Interferenze illecite nella vita privata – Art. 4, co. 1 e Art. 8 Statuto dei lavoratori, Violazioni in materia di controlli a distanza dei lavoratori).

DA REDIGERE SU CARTA INTESTATA DEL FORNITORE

Allegato 2

DICHIARAZIONE CONFLITTO DI INTERESSE (PERSONA GIURIDICA)

La Società..... in persona del suo rappresentante legale.....

dichiara che dall'analisi della composizione della compagine societaria e degli organi sociali propri e di eventuali soggetti controllanti (**comprese le società fiduciarie**), nonché di qualsiasi altro dato a disposizione della Società, sulla base di verifiche **risalenti fino alle persone fisiche** in possesso delle singole quote societarie/partecipazioni azionarie:

Il Sig. Nome

Cognome.....

Nato a il.....

CF.....

Residente in alla

via.....

E' presente nella Società in qualità

di.....

Nell'ambito del Gruppo Enel risulta essere:

- Amministratore della Società..... del Gruppo Enel.
- Dirigente con responsabilità strategiche (specificare la funzione interessata) della Società..... del Gruppo Enel.
- Dipendente della Funzione (specificare la funzione interessata)..... con ruolo/qualifica della Società..... del Gruppo Enel.
- Sindaco della Società.....del Gruppo Enel
- Parente/Affine entro il II° grado di parentela/affinità /Coniuge non separato legalmente /convivente more uxorio/ figlio del coniuge/ figlio del convivente/ persona a carico legata da rapporti di parentela o affinità di:

Nome..... Cognome.....
appartenente alla Società..... del Gruppo Enel con
ruolo/qualifica.....

Il sottoscritto conferma che la presente dichiarazione è resa sulla base di informazioni acquisite nel rispetto della normativa sulla protezione dei dati personali.

In fede

Luogo e Data, _____

Timbro della Società

Firma del legale rappresentante
(Firma per esteso e leggibile)

DA REDIGERE SU CARTA INTESTATA DEL FORNITORE

Allegato 3

DICHIARAZIONE CONFLITTO DI INTERESSE (PERSONA FISICA)

La Società.....in persona del suo rappresentante legale dichiara che:

Il Sig. Nome

Cognome.....

Nato a

il..... CF.....

Residente in alla

via.....

è presente nella Società in qualità di.....

A. HA RIVESTITO IL RUOLO DI "PUBBLICO UFFICIALE" (AI SENSI DELL'ART. 357¹⁰ C.P.) O DI "INCARICATO DI PUBBLICO SERVIZIO" (ART. 358¹¹ C.P.), NEI PRECEDENTI 36 MESI, PRESSO:

_____ qualifica rivestita: _____

(Organismo/Istituzione)

_____ (____) dal _____ al _____

(luogo)

(provincia)

ed in tale veste, negli ultimi 3 anni di servizio:

1. NON HA avuto rapporti con il Gruppo Enel;

¹⁰ Art. 357 codice penale: "Agli effetti della legge penale, sono pubblici ufficiali coloro i quali esercitano una pubblica funzione legislativa, giudiziaria o amministrativa. Agli stessi effetti è pubblica la funzione amministrativa disciplinata da norme di diritto pubblico e da atti autoritativi e caratterizzata dalla formazione e dalla manifestazione della volontà della pubblica amministrazione o dal suo svolgersi per mezzo di poteri autoritativi o certificativi."

¹¹ Art. 358 codice penale: "Agli effetti della legge penale, sono incaricati di un pubblico servizio coloro i quali, a qualunque titolo, prestano un pubblico servizio. Per pubblico servizio deve intendersi un'attività disciplinata nelle stesse forme della pubblica funzione, ma caratterizzata dalla mancanza dei poteri tipici di questa ultima, e con esclusione dello svolgimento di semplici mansioni di ordine e della prestazione di opera meramente materiale."

2. HA avuto rapporti con il Gruppo Enel, NON ESERCITANDO poteri autoritativi o negoziali aventi come “destinatari” le società del Gruppo Enel: _____

(Società Enel)

per i seguenti motivi: _____

3. HA avuto rapporti con il Gruppo Enel, ESERCITANDO poteri autoritativi o negoziali aventi come “destinatari” le società del Gruppo Enel: _____

(Società Enel)

per i seguenti motivi: _____

B. HA UN PROPRIO FAMILIARE (CONIUGE NON SEPARATO, PARENTE/AFFINE IN LINEA RETTA DI 1° GRADO)

Il Sig. Nome.....Cognome.....

Nato a

il.....CF..... Residente in

..... alla via.....

che HA RIVESTITO il ruolo di “pubblico ufficiale” o di “incaricato di pubblico servizio” nei precedenti 24 mesi presso:

_____ qualifica rivestita: _____

(Organismo/Istituzione)

_____ (____) dal _____ al _____

(luogo)

(provincia)

ed in tale veste HA avuto rapporti con il Gruppo Enel:

_____ per i seguenti motivi: _____

(Società Enel)

Il sottoscritto conferma che la presente dichiarazione è resa sulla base di informazioni acquisite nel rispetto della normativa sulla protezione dei dati personali

In fede

Luogo e Data, _____

Timbro della Società

Firma del legale rappresentante

(Firma per esteso e leggibile)

[DA REDIGERE SU CARTA INTESTATA DEL TITOLARE/GRUPPO ENEL]

Informativa privacy di Enel Global Services ai sensi dell'art. 13 del Regolamento UE 2016/679 ("GDPR")

La presente informativa (di seguito, l'"*Informativa*") illustra le modalità di gestione dei dati personali dei fornitori in fase di qualificazione e di gara e viene resa ai sensi dell'art. 13 del Regolamento UE 2016/679 ("GDPR").

A tal riguardo, si invita a prendere visione delle informazioni di seguito riportate.

TITOLARE E RESPONSABILE DEL TRATTAMENTO DEI DATI PERSONALI

Enel Global Services S.r.l. (di seguito, "Enel"), con sede legale in viale Regina Margherita n. 125, 00198, Roma, P. IVA 15844561009, C.F. 15416261004, gestisce i processi di qualificazione dei fornitori del Gruppo Enel per conto proprio e per le altre società del Gruppo.

Per le finalità connesse al processo di qualificazione, Enel tratterà Suoi dati personali in conformità a quanto stabilito dalla normativa applicabile in materia di protezione dei dati personali e secondo quanto descritto nella presente Informativa.

In particolare - laddove Enel svolgala suddetta attività per proprio conto, la stessa agirà in qualità di Titolare del trattamento, mentre, nel caso in cui operi per conto delle altre società del Gruppo Enel (a loro volta Titolari del trattamento), Enel agirà altresì in qualità di Responsabile del trattamento.

RESPONSABILE DELLA PROTEZIONE DEI DATI PERSONALI (RPD)

Enel ha nominato un Responsabile della Protezione dei dati personali (RPD) che potrà essere contattato al seguente indirizzo e-mail: dpoenel@enel.com.

OGGETTO E MODALITÀ DEL TRATTAMENTO

In fase di qualifica e/o di gara, saranno trattati i seguenti dati: codice fiscale, nome, cognome, data di nascita, residenza, documento d'identità, dati giudiziari, eventuali ed ulteriori dati personali contenuti in dichiarazioni legali, autodichiarazioni e certificazioni, in ottemperanza alla normativa di riferimento, a titolo esemplificativo e non esaustivo il Codice Appalti (d. lgs. n. 50 del 2016) il Codice Antimafia (d. lgs. n. 159 del 2011) il D. Lgs. n. 231 del 2001 ("**Dati Personali**").

Ai fini della presente Informativa, per trattamento di Dati Personali è da intendersi qualsiasi operazione o insieme di operazioni, compiute con o senza l'ausilio di processi automatizzati

e applicate ai Dati Personali, come la raccolta, la registrazione, l'organizzazione, la strutturazione, la conservazione, l'adattamento o la modifica, l'estrazione, la consultazione, l'uso, la comunicazione mediante trasmissione, diffusione o qualsiasi altra forma di messa a disposizione, il raffronto o l'interconnessione, la limitazione, la cancellazione o la distruzione.

La informiamo che i Suoi Dati Personali verranno trattati manualmente e/o con il supporto di mezzi informatici o telematici.

FINALITÀ E BASE GIURIDICA DEL TRATTAMENTO

I Suoi Dati Personali saranno trattati al fine di gestire il processo di qualificazione, la procedura di gara e la stipula dell'eventuale contratto.

La informiamo, altresì che, nel processo di qualificazione, potranno essere condotte indagini reputazionali da fonti pubbliche.

I Suoi Dati Personali verranno trattati in ragione dell'esecuzione del contratto, dell'interesse legittimo e in virtù dell'adempimento di obblighi di legge.

DESTINATARI DEI DATI PERSONALI

I Suoi Dati Personali potranno essere resi accessibili, solo per le finalità menzionate:

- a) all'Autorità Giudiziaria;
- b) alle società del Gruppo Enel presenti nel territorio dell'Unione Europea;
- c) alle società terze o altri soggetti che svolgono attività in outsourcing per conto di Enel, nella loro qualità di responsabili del trattamento o titolari autonomi.

TRASFERIMENTO DEI DATI PERSONALI

I Suoi Dati Personali saranno trattati all'interno dell'Unione Europea e conservati su server ubicati all'interno dell'Unione Europea. Gli stessi Dati Personali potranno essere trattati in Paesi al di fuori dell'Unione Europea, a condizione che sia garantito un livello di protezione adeguato, riconosciuto da apposita decisione di adeguatezza della Commissione Europea.

Eventuali trasferimenti di Dati Personali verso Paesi non UE, in assenza di decisione di adeguatezza della Commissione europea, saranno possibili solo qualora siano fornite dai titolari e responsabili coinvolti garanzie adeguate di natura contrattuale o pattizia, fra cui norme vincolanti d'impresa ("*Binding Corporate Rules*") e clausole contrattuali tipo di protezione dei dati.

Il trasferimento dei suoi Dati Personali verso Paesi terzi al di fuori dell'Unione Europea, in mancanza di una decisione di adeguatezza o di altre misure adeguate come sopra descritte, sarà effettuato solo ove lei vi abbia esplicitamente acconsentito o nei casi previsti dal GDPR e saranno trattati nel suo interesse. In questi casi, La informiamo che, nonostante il Gruppo adotti istruzioni operative comuni a tutti i Paesi in cui opera, il trasferimento dei Suoi Dati Personali potrebbe essere esposto a rischi connessi alle peculiarità delle legislazioni locali in materia di trattamento dei Dati Personali.

PERIODO DI CONSERVAZIONE DEI DATI PERSONALI

I Suoi Dati Personali saranno conservati per la durata del processo qualificazione, di approvvigionamento e di stipula dell'eventuale contratto e, successivamente alla loro cessazione, saranno conservati per 10 anni dal termine della qualifica e/o registrazione o dalla scadenza dell'ultimo contratto emesso.

DIRITTI DEGLI INTERESSATI

Ai sensi degli artt. 15 – 22 del GDPR, in relazione ai Dati Personali comunicati, lei ha il diritto di:

- a) accedere e chiederne copia;
- b) richiedere la rettifica;
- c) richiedere la cancellazione;
- d) ottenere la limitazione del trattamento;
- e) opporsi al trattamento;
- f) ricevere in un formato strutturato, di uso comune e leggibile da dispositivo automatico e di trasmettere senza impedimenti tali dati a un altro titolare del trattamento, ove tecnicamente fattibile.

Per l'esercizio dei Suoi diritti, nonché per maggiori informazioni relative ai Suoi Dati Personali, potrà rivolgersi al Responsabile per la Protezione dei Dati Personali di Enel, raggiungibile al seguente indirizzo e-mail: dpoenel@enel.com.

Le ricordiamo che è un suo diritto proporre un reclamo al Garante per la Protezione dei Dati Personali, utilizzando la modalità ritenuta più opportuna tra le seguenti:

- a) consegna a mano presso gli uffici del Garante (all'indirizzo di seguito indicato);
- b) raccomandata A/R indirizzata a: Garante per la protezione dei dati personali, Piazza Venezia, 11 - 00187 Roma;
- c) messaggio di posta elettronica certificata indirizzata a: protocollo@pec.gpdp.it.

Il sottoscritto _____ firmando la presente Informativa dichiara di aver letto attentamente il contenuto di tale Informativa resa ai sensi del GDPR e di averne ricevuta copia.

In fede

Luogo e Data, _____

Timbro della Società

Firma del legale rappresentante
(Firma per esteso e leggibile)

