

## ALLEGATO 1

### CAPITOLATO SPECIALE PON IC – CATEGORIA: IMPIANTI FOTOVOLTAICI E SERVIZI CONNESSI

- **PRODOTTO: PON IC / CSE 2022 - IMPIANTO FOTOVOLTAICO CONNESSO IN RETE**  
**CODICI CPV 09331000-8, 09331200-0, 09332000-5**

#### **PREMESSA - PRESA D'ATTO DEL FORNITORE**

Per quanto non espressamente quivi previsto, in relazione al prodotto indicato nella rubrica del presente capitolato speciale (di seguito, il “Capitolato Speciale PON IC”) trovano integrale applicazione le previsioni contenute nell’<<ALLEGATO 11 al capitolato d’oneri “prodotti” per l’ammissione degli operatori economici delle categorie merceologiche di seguito indicate, del settore merceologico “fonti rinnovabili ed efficientamento energetico”, ai fini della partecipazione al mercato elettronico della pubblica amministrazione>> nella versione di volta in volta vigente alla data di emissione della RDO evoluta (di seguito, il “Capitolato Standard MePA”). Le previsioni contenute nel presente *Capitolato Speciale PON IC* prevarranno in ogni caso rispetto alle previsioni del *Capitolato Standard MePA*.

I termini e le espressioni quivi utilizzati con la lettera iniziale maiuscola, ove non altrimenti specificato, hanno il medesimo significato loro attribuito nel *Capitolato Standard MePA*.

Considerato che la fornitura dei suddetti prodotti si inserisce nel contesto dell’ “Avviso C.S.E. 2022 - Comuni per la Sostenibilità e l’Efficienza energetica - Avviso relativo alla concessione di contributi a fondo perduto per la realizzazione di interventi di efficienza energetica anche tramite interventi per la produzione di energia da Fonti di Energie Rinnovabili di edifici delle Amministrazioni comunali, attraverso l’acquisto e l’approvvigionamento dei relativi beni e servizi con le procedure telematiche del Mercato Elettronico della Pubblica Amministrazione (MePA)” (di seguito, l’“Avviso”), adottato e pubblicato dal Ministero della Transizione Ecologica – Direzione Generale Incentivi Energia (di seguito, “MiTE-DGIE”), quale Organismo Intermedio del Programma Operativo Nazionale “Imprese e Competitività” (FESR) 2014-2020 (di seguito, “PON IC”), le previsioni quivi contenute sono strettamente correlate all’Avviso e pertanto il medesimo Avviso, i relativi Allegati, ivi incluso il presente *Capitolato Speciale PON IC*, e la connessa documentazione ivi citata, sono da leggere congiuntamente.

Conseguentemente il Fornitore, in virtù e per effetto della presentazione dell’offerta in risposta alla RDO evoluta, prende espressamente atto, tra l’altro, dei termini e delle condizioni della concessione, dal *MiTE-DGIE* al Soggetto Aggiudicatore, del relativo contributo a valere sul *PON IC*.

## **DEROGHE E/O INTEGRAZIONI AL *CAPITOLATO STANDARD MEPA***

1. **PROCEDURA DI ACQUISTO.** La procedura di acquisto è attivabile esclusivamente attraverso lo strumento procedurale della Richiesta di Offerta (RDO) evoluta, restando pertanto espressamente esclusi acquisti effettuati tramite Acquisto a Catalogo. Non troveranno quindi applicazione, nella presente procedura, le previsioni del *Capitolato Standard MePA* applicabili esclusivamente nel caso di Acquisto a Catalogo.
2. **PRODOTTO.** È prevista esclusivamente la fornitura del prodotto “impianto fotovoltaico connesso in rete e servizi connessi”, restando pertanto espressamente esclusa la fornitura del prodotto “impianto fotovoltaico ad isola e servizi connessi”. Nella definizione di prodotto sono comprese le attività di progettazione, fornitura materiali, installazione, servizi di garanzia ed assistenza prestate dal produttore, collaudo/verifica di conformità, supporto tecnico funzionale alla connessione dell’impianto alla rete elettrica e alla messa in esercizio dello stesso, e di manutenzione; sono invece escluse le attività di supporto all’ottenimento di eventuali finanziamenti pubblici o incentivi economici di qualunque natura previsti dalla legge ad esclusione di quelli previsti dal suddetto Avviso.

Gli impianti dovranno essere realizzati in piena conformità alla Guida CEI 82-25, “*Guida alla realizzazione di sistemi di generazione fotovoltaica collegati alle reti elettriche di Media e Bassa Tensione*”.

La fornitura dovrà essere corredata da una dichiarazione resa da un tecnico abilitato secondo cui l’impianto fotovoltaico ha finalità di autoconsumo, ovvero l’energia elettrica prodotta dall’impianto fotovoltaico è autoconsumata in misura almeno pari al 50% di quella prodotta e l’impianto è dimensionato per non superare il 100% dei consumi elettrici medi annui dell’edificio a cui è asservito.

3. **SOPRALLUOGO.** Il sopralluogo sul sito di installazione dell’impianto deve essere obbligatoriamente effettuato al fine di verificare la corrispondenza della fornitura offerta con le esigenze del Soggetto Aggiudicatore e il contesto fisico di riferimento. Esso dovrà essere realizzato con predisposizione di un apposito verbale, da allegare alla presentazione dell’offerta in risposta alla RDO evoluta, entro il termine stabilito per la predisposizione dell’offerta.
4. **OFFERTA.** In sede di presentazione dell’offerta, gli operatori economici invitati dovranno tra l’altro provvedere, con ciò riscontrando la relativa richiesta che sarà contenuta nella RDO evoluta in conformità a quanto previsto all’allegato 8 dell’Avviso “DESCRIZIONE DELL’ITER PROCEDURALE DI CREAZIONE DELLA RICHIESTA DI OFFERTA EVOLUTA”, ad indicare espressamente nell’offerta sia il prezzo dell’offerta totale (espresso in Euro, IVA esclusa), sia il prezzo dell’offerta al netto delle attività di manutenzione (espresso in Euro, IVA esclusa), in quanto le spese relative alle attività di manutenzione non sono ammissibili alla contribuzione a valere sul PON IC in ragione dell’incompatibilità con il termine (31 dicembre 2023) di ammissibilità della spesa previsto per l’attuale ciclo di programmazione dei Fondi Strutturali.

5. **AGGIUDICAZIONE.** Con particolare riferimento alla aggiudicazione della RDO evoluta ed alla correlata tempistica di presentazione dell'istanza di concessione di contributo a valere sul *PON IC*, si rammentano le seguenti fasi (più dettagliatamente esplicate nell'allegato 8 dell'Avviso "DESCRIZIONE DELL'ITER PROCEDURALE DI CREAZIONE DELLA RICHIESTA DI OFFERTA EVOLUTA") della procedura preordinata alla presentazione di detta istanza:
- **Fase 4 (*Proposta di aggiudicazione*).** Il Soggetto Aggiudicatore, per effetto dell'individuazione dell'offerta economica, dispone la proposta di aggiudicazione della relativa procedura MePA.
  - **Fase 5 (*Controlli ex art. 80 del Codice dei contratti pubblici*).** Il Soggetto Aggiudicatore esegue i controlli ex art. 80 del Codice dei contratti pubblici e, solo in caso di esito positivo, procede con la successiva fase 6.
  - **Fase 6 (*Istanza di concessione di contributo*).** Subordinatamente alla proposta di aggiudicazione, il Soggetto Aggiudicatore presenta l'istanza di concessione di contributo.
6. **QUIETANZA LIBERATORIA.** Il Fornitore, con riferimento all'obbligo ricadente sul Soggetto Aggiudicatore ai sensi del paragrafo 9.3(ii)(1)(d) dell'Avviso, il cui adempimento necessita di un corrispondente adempimento del Fornitore, si impegna nei confronti del Soggetto Aggiudicatore a rilasciare nei confronti di quest'ultimo, e a trasmettere allo stesso, entro e non oltre cinque (5) giorni dall'avvenuto pagamento della fattura, la relativa quietanza liberatoria.
7. **MISURE PER LA LEGALITÀ.** Il Soggetto Aggiudicatore ed il Fornitore, ciascuno per quanto di propria competenza, si obbligano a rispettare le misure per la legalità alle quali gli stessi siano soggetti (es. Protocollo di Legalità). Tale obbligo è da intendersi assunto dal Fornitore anche ai sensi dell'art. 1381, cod. civ., il quale, per l'effetto, assume l'obbligo di far osservare le suddette misure per la legalità anche ai propri subappaltatori, subcontraenti e/o fornitori.
8. **TEMPISTICA.** In relazione alla tempistica, ad esclusione di quanto indicato per la manutenzione, i tempi sono da intendersi espressi in giorni solari. La tempistica di consegna del bene, comprensiva delle fasi di progettazione, esecuzione/installazione, collaudo tecnico dovrà concludersi entro il 30 giugno 2023.

Quanto precede, restando inteso che il Soggetto Aggiudicatore, in aggiunta gli ulteriori obblighi previsti dall'Avviso, è tra l'altro tenuto, pena la revoca del contributo ai sensi dell'articolo 11 dell'Avviso:

- a far sì (**a**) che il(/i) contratto(/i) di fornitura dei prodotti *PON IC*, funzionale(/i) a realizzare l'intervento finanziato, sia(/no) stipulato(/i) entro sessanta (60) giorni dalla data di notifica al Soggetto Aggiudicatore del provvedimento di concessione del contributo, e (**b**) che le spese ammissibili relative all'intervento finanziato siano pagate al Fornitore e debitamente quietanzate entro e non oltre il termine del 31 dicembre 2023, in conformità alla tempistica imposta dalla Normativa sull'Ammissibilità, Rendicontazione e Certificazione delle Spese (come definita nell'Avviso); e

- a presentare al MiTE-DGIE, ai sensi del paragrafo 9.2, secondo capoverso, dell'Avviso, la richiesta di accredito del contributo entro il 15 luglio 2023.

9. **FATTURAZIONE.** Le attività di manutenzione, comprese nella fornitura, devono essere fatturate separatamente. In conformità a quanto previsto dall'art. 25 del D.L. 24 aprile 2014, n. 66, convertito in legge, con modificazioni, dall'art. 1 della Legge 23 giugno 2014, n. 89, in ciascuna fattura dovranno essere espressamente indicati anche il CIG (*Codice Identificativo Gara*) ed il CUP (*Codice Unico di Progetto*).
10. **PENALI.** Per le penali eventualmente dovute relativamente al mancato rispetto delle disposizioni contenute nel *Capitolato Standard MePA*, nonché nel presente *Capitolato speciale PON IC*, il Fornitore detrae gli importi dalla fattura, emessa in conformità a quanto previsto al paragrafo 9 fornendo una dettagliata descrizione nella fattura medesima delle voci di debito e di credito. Non è consentita l'applicazione di penali attraverso l'emissione di documenti contabili separati (es. attraverso emissione di note di credito o di debito).
11. **SCHEDA TECNICA DI PRODOTTO.** La sottostante scheda tecnica di prodotto è da intendersi sostitutiva, con riferimento ai prodotti indicati nella rubrica del presente *Capitolato Speciale PON IC*, della scheda tecnica di prodotto riportata nell'appendice al *Capitolato Standard MePA*.

Nome attributo	Obbligatorio	Commenti
Potenza (kWp)	Si	
Materiale moduli	Si	Silicio monocristallino; Silicio policristallino
Superficie di installazione	Si	tetto a falda; tetto piano; pensiline; altre superfici di copertura;
Peso specifico (Kg/m <sup>2</sup> )	No	
Ingombro (m <sup>2</sup> )	Si	
Potenza di picco specifica (Wp/m <sup>2</sup> )	Si	>=150 Wp/m <sup>2</sup>
Rendimento STC (%)	Si	>=17,5%
Efficienza Inverter (%)	Si	>= 95%
Garanzia moduli (anni)	Si	>= 10 anni
Batteria di accumulo	Si	Si; no
Tipologia di batterie per l'accumulo	No	Monoblocco; multiblocco
Rapporto tra capacità di accumulo e producibilità impianto	Si	>=50%
Distanza massima inverter - contatore (m)	No	

Autorizzazione ad operare sugli impianti di cui al comma 2 dell'art.1 D.M. 37/2008 - Lettera "A"	Si	Si
--	----	----

### Impianto fotovoltaico connesso in rete e servizi connessi - Legenda degli Attributi

**Potenza (kWp):** la potenza di picco di un impianto fotovoltaico è pari a quella erogata quando lavora in condizioni standard;

**Materiale Moduli:** possono essere riportate le tipologie di moduli indicate nel Catalogo di cui sopra;

**Superficie di installazione:** la tipologia di superficie sulla quale viene installato l'impianto. A titolo di esempio possono essere riportate tipologie di superfici quali quelle indicate nel Catalogo di cui sopra. La tipologia "altre superfici di copertura" indica la proposta di una combinazione tra le tipologie elencate qualora il costo finale dell'impianto sia lo stesso per tutte le tipologie proposte. La combinazione offerta viene dettagliata nel campo "Descrizione";

**Peso specifico (Kg/m<sup>2</sup>):** il peso dei moduli (senza struttura) rispetto all'unità di superficie;

**Batterie di accumulo:** indicare se nell'impianto è presente la batteria di accumulo;

**Tipologia di batterie per l'accumulo:** batterie stazionarie per la fornitura di energia ad installazioni in impianti energetici a basso livello di auto-scarica. Le tipologie disponibili sono funzione della taglia di impianto.

**Rapporto tra capacità di accumulo e producibilità impianto:** il dimensionamento del sistema di accumulo deve garantire che almeno il 50% dell'energia elettrica sia autoconsumata

**Ingombro (m<sup>2</sup>):** l'estensione superficiale complessiva dell'impianto (moduli e struttura), che andrà ad occupare lo spazio disponibile, purché privo di ombreggiamenti ed esposto idoneamente per massimizzare l'irradiazione dei raggi solari (sud);

**Potenza di picco specifica (Wp/m<sup>2</sup>):** l'efficienza di conversione fotovoltaica del modulo espressa come il rapporto tra l'energia elettrica erogata dal modulo fotovoltaico e l'energia solare incidente su 1 m<sup>2</sup> in condizioni standard. Per "moduli standard" si intendono i moduli in silicio monocristallino o policristallino (c-Si); Valori minimi ammissibili: 150 Wp/m<sup>2</sup>;

**Rendimento STC (%):** indicare il rendimento del modulo fotovoltaico in condizione standard, Standard Test Conditions (STC): irraggiamento 1000W/m<sup>2</sup>, temperatura cella 25°C e numero di massa atmosferica AM 1,5;

**Efficienza Inverter (%):** l'efficienza di conversione della corrente continua prodotta dall'impianto in corrente alternata resa disponibile per l'immissione in rete espresso come "rendimento europeo1". Tanto più grande è l'efficienza dell'inverter tanto maggiore è il rendimento energetico dell'intero impianto fotovoltaico. Valore minimo ammissibile: 95%;

**Garanzia moduli:** è la garanzia di funzionamento e di produzione resa disponibile dal produttore del pannello fotovoltaico. La garanzia indicherà un periodo temporale (anno); nel caso in cui la garanzia di produzione e la manutenzione straordinaria garantita dalla presente Appendice siano maggiori di quelle indicate nella garanzia, l'Operatore Economico è direttamente responsabile per il periodo di maggior durata;

**Distanza massima inverter-contatore (m):** indicare la distanza in metri tra l'inverter e il contatore. Per l'impianto fino a 10 kWp sono ammissibili valori minimi compresi tra 5 e 20 m;

**Autorizzazione ad operare sugli impianti di cui al comma 2 dell'art.1 D.M. 37/2008 - Lettera "A":**  
L'operatore economico per caricare la riga di catalogo deve necessariamente essere in possesso di tale autorizzazione e pertanto dovrà inserire SI.