

ALLEGATO TECNICO

PROGRAMMA CONTRATTUALE RELATIVO AL PRODOTTO FHP

1. Oggetto dell'Allegato: PPA 3 anni - Profilo di Produzione Fotovoltaico 20 MW

Il presente allegato tecnico definisce il profilo orario relativo al Programma Contrattuale del Prodotto FHP, espresso in termini di quantità orarie di energia elettrica (MWh) per ciascuna ora del Periodo di Consegna.

Inoltre, descrive il profilo di produzione elettrica atteso da un impianto fotovoltaico della potenza nominale di **20 MW**, basato su **profilo standard "Italia Media"**, da utilizzare nell'ambito di un Power Purchase Agreement (PPA) della durata di **3 anni**.

Il profilo è di natura convenzionale e non sito-specifica.

2. Parametri Tecnici di Riferimento

- Potenza nominale: 20 MWp
- Tipologia impianto: Fotovoltaico a terra – profilo standard
- Fattore di capacità medio: 18,2% ("Italia Media")
- Durata del PPA: 3 anni (2027-2029)

3. Produzione Annuale Attesa

La produzione annuale attesa è stimata mediante la seguente relazione:

Energia annuale attesa = Potenza × Ore anno × Fattore di capacità medio = 31.886 MWh/anno

La produzione è stata ricalibrata sulla base della distribuzione mensile standard adottata ("Italia Media"), ottenendo il seguente valore di riferimento:

- Anno 1: **31.690 MWh**

Assumendo un degrado annuo dello 0,5%, la produzione attesa nel periodo PPA è:

- Anno 2027: **31.690 MWh**
- Anno 2028: **31.560 MWh**
- Anno 2029: **31.374 MWh**

Produzione totale attesa nel PPA (3 anni): **94.624 MWh**

4. Profilo Mensile di Produzione

Il profilo mensile è basato su una distribuzione sintetica “Italia Media”, con pesi percentuali normalizzati (somma pari al 100%), rappresentativi della producibilità media nazionale:

- Gennaio: 4.0%
- Febbraio: 6.0%
- Marzo: 9.0%
- Aprile: 11.0%
- Maggio: 12.5%
- Giugno: 13.0%
- Luglio: 13.0%
- Agosto: 11.5%
- Settembre: 9.0%
- Ottobre: 6.0%
- Novembre: 3.5%
- Dicembre: 2.5%

5. Profilo Orario

Il profilo orario di produzione è generato mediante modellazione sintetica basata sui seguenti criteri:

- curva giornaliera di tipo gaussiano/semi-sinusoidale rappresentativa dell’irraggiamento solare;
- produzione nulla nelle ore notturne;
- variabilità stagionale ottenuta mediante scalatura delle curve giornaliere in coerenza con la distribuzione mensile adottata (“Italia Media”);
- normalizzazione complessiva al fine di garantire la coerenza con la produzione annua attesa.

Note

Si specifica che le quantità riportate nel Programma Contrattuale sono espresse con precisione pari a un decimale (0,1 MWh). Tale livello di approssimazione risulta coerente con le modalità di rappresentazione della potenza (MW) adottate nell’ambito delle registrazioni sulla Piattaforma dei Conti Energia a Termine (PCE), nonché con le relative Disposizioni Tecniche di Funzionamento.

La finalità del presente allegato è quella di rappresentare il Programma Contrattuale del Prodotto FHP. Pertanto, la registrazione dei programmi fisici sulla piattaforma PCE rimane a carico della controparte, la quale provvederà secondo le modalità operative ritenute più opportune, inclusa l’eventuale articolazione su base oraria o sub-oraria (ad esempio a 15 minuti), in conformità alla regolazione vigente.