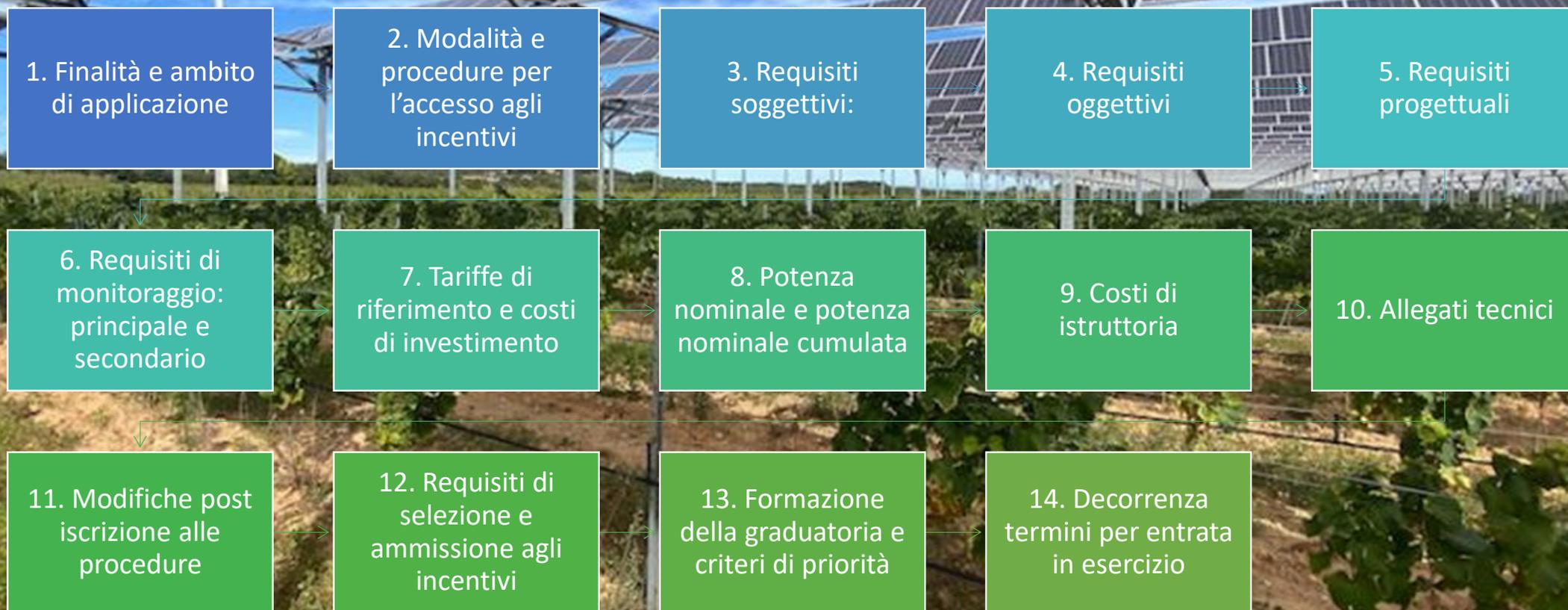


# SVILUPPO AGRIVOLTAICO

CHIARIMENTI SULLE  
MODALITÀ DI  
PARTECIPAZIONE ALLE  
PROCEDURE DI  
SELEZIONE DELLE  
INIZIATIVE



# INDICE – DM AGRIVOLTAICO



# FINALITÀ E AMBITO DI APPLICAZIONE



Il DM n. 436 del 22 dicembre 2023 (nel seguito DM Agrivoltaico) incentiva:

- **Sistemi agrivoltaici di natura sperimentale:**
  - ✓ moduli elevati da terra (che non compromettano la continuità delle attività agricole al di sotto di essi)
  - ✓ adeguati sistemi di monitoraggio (che consentano di verificare l'impatto dell'installazione fotovoltaica sulle colture, il risparmio idrico, la produttività agricola per le diverse tipologie di colture, la continuità delle attività delle aziende agricole interessate).
- Potenza complessiva pari a **1,04 GW** con produzione indicativa di **1.300 GWh/anno** da realizzare entro il **30 giugno 2026**;
- le risorse finanziarie stanziare per l'**11.1 - M2C2** sono pari a **1.098.992.050,96 euro**;
- È riconosciuto un incentivo composto da:
  - ✓ un contributo in conto capitale nella misura massima del **40 per cento** dei costi ammissibili;
  - ✓ una tariffa incentivante applicata alla produzione di energia elettrica netta immessa in rete.



Il MASE pubblica le Regole Operative con Decreto dipartimentale n. 233 del 16 maggio 2024

# MODALITÀ E PROCEDURE PER L'ACCESSO AGLI INCENTIVI



Procedura	Contingente	Potenza	Titolarità	Riduzione % tariffa di riferimento
Registri	300 MW*	Da 1 kW a 999 kW	Operatori del settore agricolo di cui all'art. 4.1.a del DM Agrivoltaico	Facoltativa
Aste	740 MW*	Tutte le potenze a partire da 1 kW	Operatori del settore agricolo di cui all'art. 4.1.a del DM Agrivoltaico e ATI di cui all'art. 4.1.b del DM Agrivoltaico, che includano almeno un soggetto di cui alla precedente lettera a).	Obbligatoria $\geq 2\%$

È possibile presentare contestualmente domanda di iscrizione sia alle procedure d'asta sia di registro.

\*Le aggiudicazioni avverranno nel limite delle risorse finanziarie disponibili, facendo prevalere le richieste di iscrizione alle Aste.

# MODALITÀ E PROCEDURE PER L'ACCESSO AGLI INCENTIVI: PORTALE AGRIVOLTAICO

Portale Agrivoltaico

Area Clienti GSE → MISURE PNRR → Sviluppo Agrivoltaico

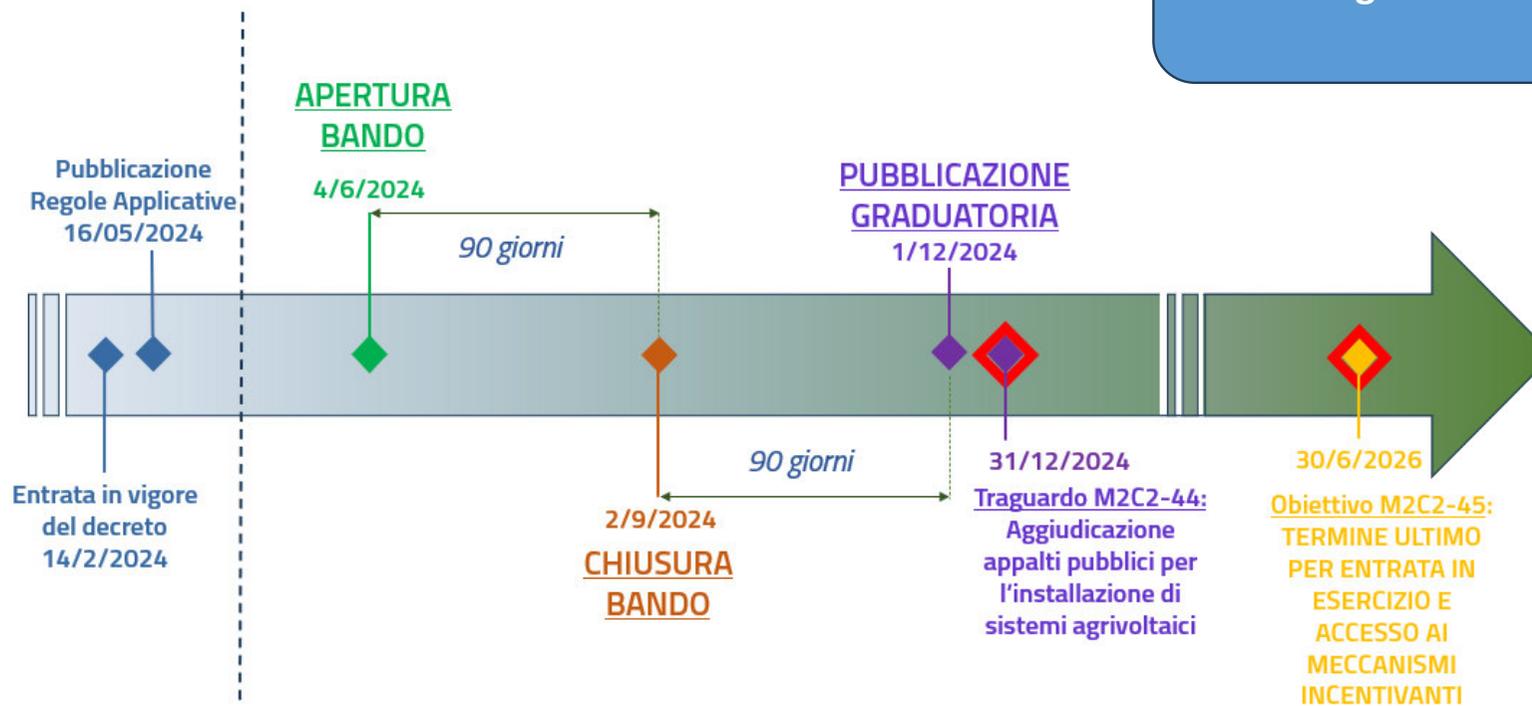
The screenshot displays the 'Area Clienti' interface on the GSE website. The top navigation bar includes 'HOME', 'SERVIZI', 'MISURE PNRR' (highlighted with a red circle), 'RICHIESTE', and 'CONTRATTI'. Below the navigation, there are three main content cards, each with an 'ACCEDI AL PORTALE' link. The first card, 'Sviluppo agrivoltaico', is also highlighted with a red circle and contains the following information: D.M. n. 436 del 22 dicembre 2023, M2C2 4.4, dates 12/02/2024 and 14/02/2024, and a description of the ministerial decree for experimental agrivoltaic systems. The second card, 'Infrastrutture di ricarica elettrica superstrade', includes D.M. n. 11 del 12 gennaio 2023, M2C2 4.3, and dates 10/05/2023. The third card, 'Infrastrutture di ricarica elettrica centri urbani', includes D.M. n. 10 del 12 gennaio 2023, M2C2 4.3, and dates 10/05/2023. Each card also features download links for the band document and the user manual.

Accedi al tutorial

# MODALITÀ E PROCEDURE PER L'ACCESSO AGLI INCENTIVI: TEMPISTICHE BANDO

- Apertura bando: 4 giugno 2024 alle ore 12:00:00
- Chiusura bando: 2 settembre 2024 alle ore 12:00:00

Durata apertura bando  
90 giorni



# REQUISITI SOGGETTIVI: SOGGETTI BENEFICIARI

Possono beneficiare degli incentivi le seguenti tipologie di soggetti:

- A. Operatori del settore agricolo di cui all'art. 4, comma 1, lettera a) del DM Agrivoltaico, ossia:
1. imprenditori agricoli come definiti dall'articolo 2135 del Codice Civile, in forma individuale o societaria anche cooperativa;
  2. società agricole, come definite dal D.Lgs. 29 marzo 2004, n. 99;
  3. consorzi costituiti tra due o più imprenditori agricoli, ivi comprese le cooperative agricole che svolgono attività di cui all'art. 2135 del codice civile;
  4. le cooperative o loro consorzi di cui all'art. 1, comma 2, del D.Lgs. 18 maggio 2001, n. 228;
  5. le associazioni temporanee di imprese agricole.
- B. Associazioni temporanee di imprese di cui all'art. 4, comma 1, lettera b) del DM Agrivoltaico, che includano almeno un soggetto di cui alla precedente lettera A.



## In caso di ATI:

- Assenza conflitto di interessi tra i titolari effettivi in merito alle attività svolte nell'ambito del sistema agrivoltaico.
- Il soggetto mandatario dell'ATI è titolare del preventivo di connessione e del titolo autorizzativo.

# REQUISITI SOGGETTIVI: SOGGETTI BENEFICIARI – ATI



Nei casi di ATI agricole e di ATI di cui alla lettera B. è necessario che:

- ✓ almeno uno dei soggetti che compongono l'aggregazione rispetti i requisiti soggettivi di cui all'art. 4, comma 1, lettera a) del DM Agrivoltaico. In tali casi è necessario che siano forniti i riferimenti completi del soggetto o dei soggetti che, nell'ambito dell'ATI, rispetta/rispettano il requisito previsto;
- ✓ almeno uno dei soggetti che compongono l'aggregazione rispetti la definizione di soggetto produttore di cui all'Appendice A delle Regole. Anche in questo caso è necessario che siano forniti i riferimenti completi del soggetto che, nell'ambito dell'ATI, rispetta il requisito previsto;
- ✓ tutti gli altri requisiti soggettivi siano rispettati da tutti i soggetti che compongono l'aggregazione priva di soggettività giuridica indicati nell'atto costitutivo trasmesso al GSE secondo le modalità operative indicate nelle Regole Operative. Per tutto il periodo di incentivazione le ATI devono continuare a rispettare i requisiti di cui sopra posto che è possibile che intervengano modifiche alla compagine che costituisce l'associazione temporanea di imprese.



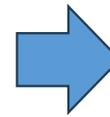
Per tutto il periodo di incentivazione le ATI devono continuare a rispettare i requisiti di cui sopra posto che è possibile che intervengano modifiche alla compagine che costituisce l'associazione temporanea di imprese.

# REQUISITI SOGGETTIVI: SOGGETTO RICHIEDENTE E SOGGETTO PRODUTTORE

In generale, il soggetto richiedente rispetta anche la definizione di soggetto produttore, come definito nell'Appendice A delle Regole Operative.

Nel caso di ATI agricole e di ATI di cui all'art. 4, comma 1, lettera b. del DM Agrivoltaico, il soggetto richiedente è rappresentato dal mandatario nei rapporti con il GSE.

In questi casi, il mandatario è il soggetto produttore come definito nell'Appendice A delle Regole Operative.



## Soggetto Produttore

Il produttore è l'intestatario dell'officina elettrica di produzione o del codice ditta dell'impianto, ove previsti dalla normativa vigente, nonché delle autorizzazioni alla costruzione e all'esercizio dell'impianto agrivoltaico, se previsti.

Il produttore è anche firmatario del regolamento di esercizio dell'impianto.

REQUISITI SOGGETTIVI	Soggetto Richiedente a) non ATI agricola	Soggetto Richiedente a) ATI agricola	Soggetto Richiedente b)
TITOLO AUTORIZZATIVO E PREVENTIVO DI CONNESSIONE	Soggetto richiedente	Mandatario dell'ATI agricola	Mandatario dell'ATI
TERRENO	Deve essere dimostrata disponibilità del terreno da parte dell'operatore agricolo che svolge le proprie attività nell'ambito del sistema agrivoltaico	Deve essere dimostrata disponibilità del terreno da parte dell'operatore agricolo che svolge le proprie attività nell'ambito del sistema agrivoltaico	Deve essere dimostrata disponibilità del terreno da parte dell'operatore agricolo che svolge le proprie attività nell'ambito del sistema agrivoltaico

# REQUISITI SOGGETTIVI

Ai seguenti soggetti **non è consentito l'accesso agli incentivi** di cui al DM Agrivoltaico:



- Imprese in difficoltà;
- Soggetti per i quali ricorra una delle cause di esclusione ex artt. da 94 a 98 del D. Lgs. 36/2023;
- Soggetti assoggettati alle cause di divieto, decadenza o sospensione di cui all'art. 67 del D.Lgs. 159/2011;
- Imprese nei confronti delle quali penda un ordine di recupero per effetto di una precedente decisione della Commissione Europea che abbia dichiarato gli incentivi percepiti illegali e incompatibili con il mercato interno (**Impegno Deggendorf**);
- Soggetti esonerati dalla tenuta della contabilità IVA, aventi un volume di affari annuo inferiore a euro 7.000,00 (il requisito si applica esclusivamente agli operatori agricoli).

## Per impianti con potenza > 1 MW:



Nel caso di sistemi agrivoltaici in cui l'impianto di produzione di energia elettrica ha potenza nominale superiore a 1 MW, è necessario che sia verificato il possesso di solidità finanziaria ed economica adeguata alle iniziative per le quali viene presentata la richiesta di accesso alle procedure di selezione. In caso di associazioni temporanee di imprese, la dichiarazione dell'istituto bancario può riferirsi anche a uno solo dei soggetti che compongono l'ATI.

# REQUISITI OGGETTIVI



I sistemi agrivoltaici che accedono agli incentivi ai sensi del DM Agrivoltaico devono rispettare i seguenti requisiti:

- Possesso titolo abilitativo alla costruzione e all'esercizio dell'impianto/provvedimento favorevole di VIA;
- Possesso preventivo di connessione;
- Garantiscono la continuità delle attività agricole sul terreno oggetto dell'intervento;
- Sono di nuova costruzione e realizzati con componenti di nuova costruzione;
- Requisiti di carattere progettuale come specificati all'Allegato 2, lettera a):
  - ✓ Superficie minima destinata all'attività agricola;
  - ✓ Soluzioni costruttive integrate innovative;
  - ✓ Producibilità elettrica minima;
- Rispettano il principio del DNSH – «Non arrecare un danno significativo».



## INIZIO LAVORI:

Non è consentito l'accesso agli incentivi per gli impianti che abbiano iniziato i lavori di realizzazione dell'impianto prima di aver presentato istanza di partecipazione alla procedura.

## REQUISITI PROGETTUALI: SUPERFICIE MINIMA DESTINATA ALL'ATTIVITÀ AGRICOLA

Superficie minima destinata all'attività agricola:

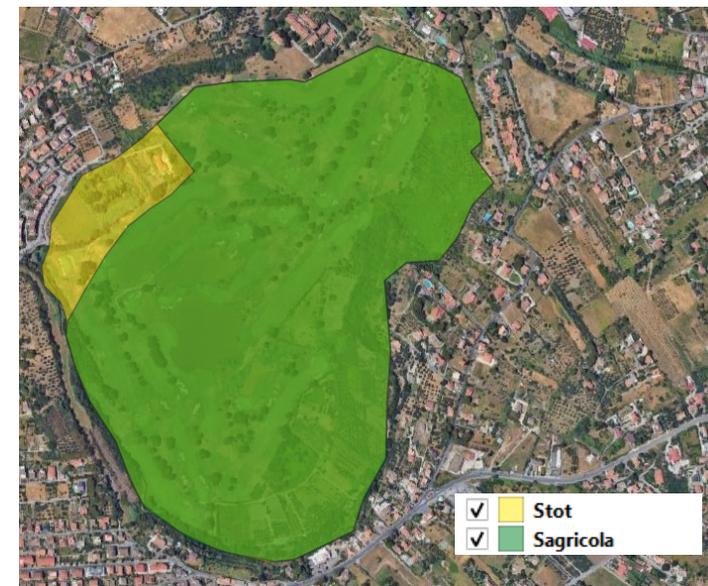
$$S_{agricola} \geq 0,7 \cdot S_{tot}$$



$S_{tot}$ : è l'area che comprende la superficie utilizzata per coltura e/o zootecnia e la superficie totale su cui insiste l'impianto agrivoltaico, a cui vengono sottratti i valori delle superfici che non interessano direttamente l'attività agricola, quali ad esempio, porzioni di superficie occupate da fabbricati, cortili, fossi, canali, stagni, cave, terre sterili, rocce, parchi e giardini ornamentali, aree occupate per allevamenti ittici.



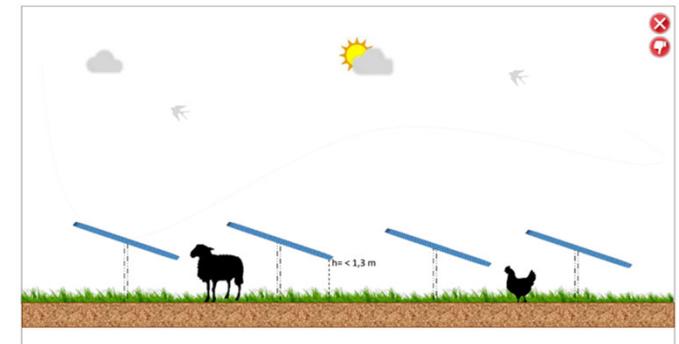
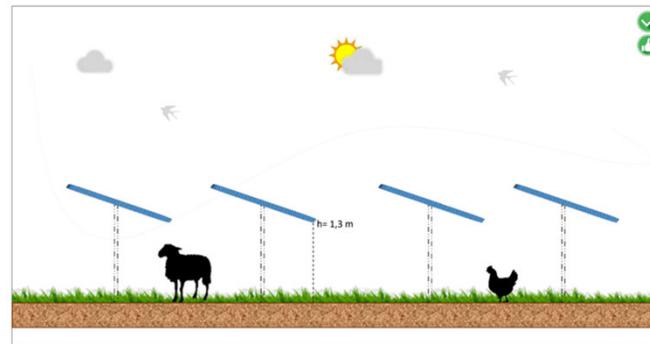
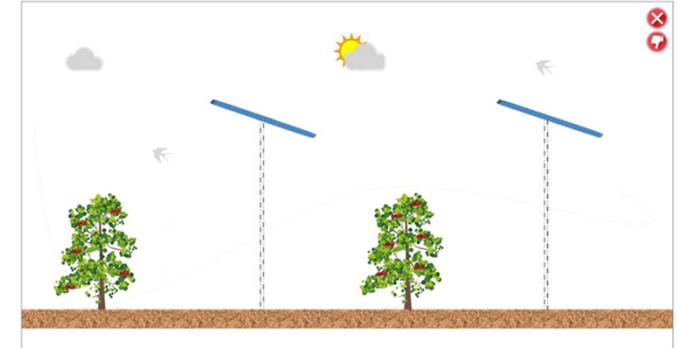
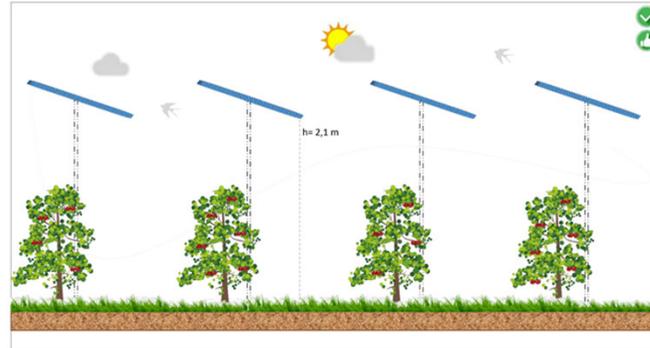
$S_{agricola}$ :  $S_{agricola}$  è costituita dalla superficie  $S_{tot}$  alla quale sono sottratte le superfici non più coltivabili dopo la realizzazione delle iniziative in quanto occupate da componenti costituenti l'impianto quali, a titolo esemplificativo, quelle occupate dalle strutture di sostegno dei moduli, dalle eventuali cabine elettriche, dalle cabine inverter.



Per la rappresentazione delle superfici si consiglia di usare il software QGIS, tramite l'utilizzo del file Mappa di Base.qgz  
WGS84 UTM zone 32N - EPSG32632

## REQUISITI PROGETTUALI: ALTEZZE MINIME CONSENTITE

- **1,3 metri** nel caso di svolgimento di attività zootecnica nell'ambito del sistema agrivoltaico (tale valore di altezza minima è determinato per consentire il passaggio con continuità dei capi di bestiame);
- **1,3 metri** nel caso di impianti agrivoltaici che prevedono l'installazione di moduli fotovoltaici in posizione verticale fissa;
- **2,1 metri** nel caso di svolgimento di attività colturale nell'ambito del sistema agrivoltaico (tale valore di altezza minima è determinato per consentire l'utilizzo di macchinari funzionali alla coltivazione);
- **2,1 metri** nel caso di svolgimento di attività mista, colturale e zootecnica, nell'ambito del medesimo sistema agrivoltaico.

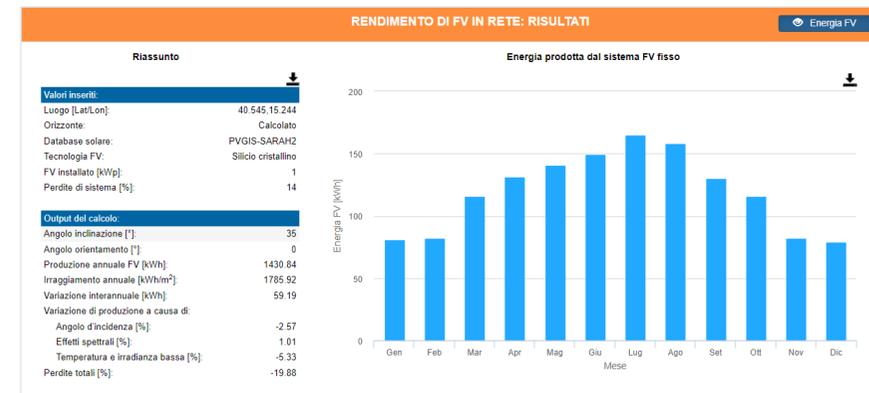
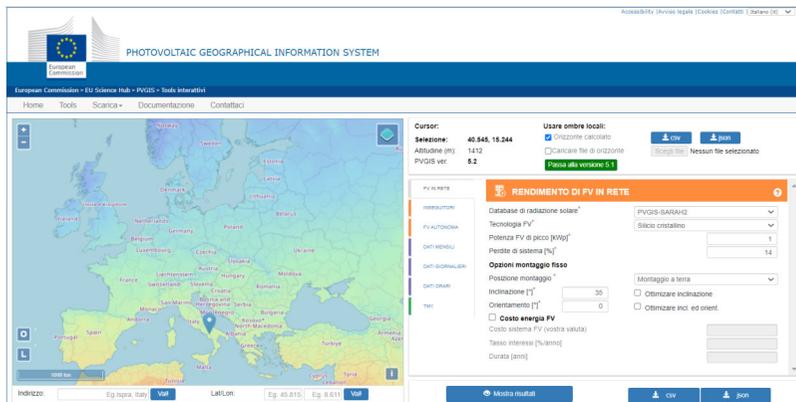


# REQUISITI PROGETTUALI: PRODUCIBILITÀ ELETTRICA MINIMA

La producibilità elettrica specifica dell'impianto agrivoltaico avanzato ( $FV_{agri}$ ) non è inferiore al 60% della producibilità elettrica di un impianto fotovoltaico di riferimento ( $FV_{standard}$ ):

$$FV_{agri} \geq 0,6 \cdot FV_{standard}$$

- $FV_{standard}$ : stima dell'energia che può produrre un impianto fotovoltaico di riferimento, collocato nello stesso sito dell'impianto agrivoltaico e caratterizzato da moduli con efficienza 20% su supporti fissi orientati a Sud e inclinati con un angolo pari alla latitudine meno 10 gradi, espressa in GWh/ha/anno;
- $FV_{agri}$ : stima dell'energia elettrica che l'impianto agrivoltaico può produrre, espressa in GWh/ha/anno.



Il valore di producibilità sarà incrementato di +15% nel caso di moduli biassiali e di un ulteriore +15% per inseguitori biassiali (totale +30%).

# REQUISITI PROGETTUALI: PRODUCIBILITÀ ELETTRICA MINIMA

## Esempio di calcolo

LAOR = Land Occupation Ratio → consente di valutare la densità dell'applicazione fotovoltaica rispetto al terreno di installazione

$$LAOR = \frac{S_{PV}}{S_{tot}} [\%]$$

	Impianto agrivoltaico	Impianto fotovoltaico standard di riferimento
<b>Potenza</b>	500 kW	1000 kW
<b>Superficie</b>	1 ettaro	1 ettaro
<b>LAOR</b>	25%	49%
<b>Moduli</b>	Bifacciali con inseguitori biassiali (+30%)	Standard
<b>Caratteristiche moduli</b>	Potenza 350 W - superficie 1,7 m <sup>2</sup>	Potenza 350 W - superficie 1,7 m <sup>2</sup>
<b>Producibilità</b>	923.561,8 kWh	1.418.360,93 kWh



$$FV_{agri} \geq 0,6 \cdot FV_{standard}$$



# REQUISITI DI MONITORAGGIO: MONITORAGGIO PRINCIPALE

## MONITORAGGIO PRINCIPALE

[2.D.1](#) Monitoraggio della continuità dell'attività agricola



Linee guida CREA – GSE

[2.D.2](#) Monitoraggio del risparmio idrico

RICA/  
SIGRIAN

PLV

Nel sistema di monitoraggio della continuità dell'attività agricola/pastorale è stato individuato il requisito a cui subordinare l'accesso e l'erogazione degli incentivi.



Monitoraggio	Fase	Rispetto del requisito
2.D.1, 2.D.2	Partecipazione alle procedure	DSAN resa dal soggetto richiedente secondo il modello generato in fase di compilazione della richiesta.
2.D.1, 2.D.2	Comunicazione entrata in esercizio + periodo incentivazione	<ul style="list-style-type: none"> <li>✓ RICA/fascicolo aziendale per Registri</li> <li>✓ Relazione agronomica asseverata</li> </ul>

# REQUISITI DI MONITORAGGIO: MONITORAGGIO SECONDARIO

## MONITORAGGIO SECONDARIO

[2.D.3](#) Monitoraggio del recupero della fertilità del suolo

[2.D.4](#) Monitoraggio del microclima

- ❖ Temperatura
- ❖ Umidità
- ❖ Velocità dell'aria
- ❖ Radiazione solare



Un sensore in campo aperto e uno retro-modulo / ettaro di Stot

[2.D.4](#) Monitoraggio della resilienza ai cambiamenti climatici

Monitoraggio	Fase	Rispetto del requisito
2.D.3, 2.D.4, 2.D.5	Partecipazione alle procedure	DSAN resa dal soggetto richiedente secondo il modello generato in fase di compilazione della richiesta.
2.D.3, 2.D.4	Comunicazione entrata in esercizio + periodo incentivazione	Relazione agronomica asseverata
2.D.5	Comunicazione entrata in esercizio + periodo incentivazione	Relazione del progettista + documentazione attestante l'attuazione delle soluzioni di adattamento climatico

# TARIFFE DI RIFERIMENTO E COSTI DI INVESTIMENTO

## TARIFFA DI RIFERIMENTO

<b>Potenza</b>	<b>Tariffa</b>	<b>Costo</b>
	<b>€/MWh</b>	<b>€/kW</b>
$1 < P \leq 300$	93	1.700
$P > 300$	85	1.500

## TARIFFA OFFERTA

Nell'istanza di partecipazione alle procedure, il soggetto richiedente indica la riduzione percentuale che intende offrire rispetto alla tariffa di riferimento pertinente. Mentre nel caso di procedure a Registro l'offerta di riduzione percentuale non è obbligatoria, per la partecipazione alle Aste l'offerta di riduzione è obbligatoria. In entrambi i casi, il valore dell'offerta di riduzione non può essere inferiore al 2%.

La tariffa è corretta per tenere conto dei diversi livelli di insolazione, come nella seguente tabella:

<b>Zona geografica</b>	<b>Fattore di correzione</b>
Regioni del Centro (Lazio, Marche, Toscana, Umbria, Abruzzo)	+ 4 €/MWh
Regioni del Nord (Emilia-Romagna, Friuli-Venezia Giulia, Liguria, Lombardia, Piemonte, Trentino-Alto Adige, Valle d'Aosta, Veneto)	+ 10 €/MWh

# POTENZA NOMINALE E POTENZA NOMINALE CUMULATA

## POTENZA NOMINALE (§2.A.4 REGOLE OPERATIVE)

potenza elettrica dell'impianto, determinata **dal minor valore** tra la somma delle singole potenze nominali di ciascun modulo fotovoltaico facente parte del medesimo impianto, misurate alle condizioni STC (Standard Test Condition) e la potenza nominale del gruppo di conversione cc/aa, come definite dalle pertinenti norme del Comitato elettrotecnico italiano (CEI), espressa in kW.

## Prealizzata $\geq$ Pnominale

Esempio	Potenza autorizzata	Potenza nominale dichiarata sul Portale Agrivoltaico	Potenza realizzata	AMMISSIONE AL BENEFICIO
1	500 kW	485 kW	400 kW	NO, prevista revoca
2	500 kW	500 kW	500 kW	SI
3	500 kW → 700 kW	500 kW	700 kW	SI, L* da applicare ad energia incentivabile

\* L= Coefficiente di riproporzionamento dell'energia =  $P_{nominale\ conteggiata\ ai\ fini\ del\ contingente} / P_{installata}$

# POTENZA NOMINALE E POTENZA NOMINALE CUMULATA

## POTENZA NOMINALE CUMULATA (§2.A.5 REGOLE OPERATIVE)

è la somma dei valori di potenza nominale di impianti incentivati ai sensi del DM Agrivoltaico, per i quali sia verificata una delle seguenti condizioni di artato frazionamento della potenza:

1. impianti nella disponibilità del medesimo soggetto richiedente o riconducibili al medesimo soggetto imprenditoriale, ivi inclusi nel caso di ATI i soggetti partecipanti della stessa, la cui distanza dai reciproci perimetri della Stot (come individuata al paragrafo 2.B.1) risulti inferiore a 1 km;
2. l'unicità del nodo di raccolta dell'energia prodotta da impianti riconducibili a livello societario o nell'ambito dell'ATI a un medesimo soggetto richiedente, identificando tale nodo con la stazione di raccolta MT/AT per connessioni in alta tensione ovvero con la stessa cabina o linea MT nel caso di connessioni in media tensione.

Campo di applicazione	Potenza nominale di riferimento
Erosione del contingente	Potenza nominale
Individuazione tariffa di riferimento e costo massimo ammissibile	Potenza nominale cumulata
Possibilità richiesta tariffa omnicomprensiva	Potenza nominale

# COSTI DI ISTRUTTORIA

## CORRISPETTIVI RICHIESTI PER L'ACCESSO AI BENEFICI PREVISTI DAL DECRETO N. 436 DEL 22 DICEMBRE 2023

**A. Oneri istruttori.** È definita la misura di uno specifico corrispettivo richiesto ai soggetti ammessi agli incentivi di cui al DM 22 dicembre 2023, n. 436, con la seguente valorizzazione:

- 100 euro per impianti di potenza nominale fino a 50 kW;
- 320 euro per impianti di potenza nominale superiore a 50 kW e fino a 200 kW;
- 800 euro per impianti di potenza nominale superiore a 200 kW e fino a 300 kW;
- 2.000 euro per impianti di potenza nominale superiore a 300 kW e fino a 1.000 kW;
- 6.000 euro per impianti di potenza nominale superiore a 1.000 kW e fino a 5.000 kW;
- 25.000 euro per impianti di potenza nominale superiore a 5.000 kW.

**B. Oneri gestionali.** È previsto un corrispettivo pari a 0,50 €/MWh applicato all'energia incentivata, richiesto ai soggetti ammessi agli incentivi di cui al DM 22 dicembre 2023, n. 436.



Il contributo sopra indicato deve essere maggiorato dell'IVA (pari al 22%), ove previsto.

# ALLEGATI TECNICI

Allegati tecnici	
A1	Richiesta di iscrizione alla procedura di selezione delle iniziative: DSAN
A2	Documento d'identità del soggetto richiedente
A3	Documento d'identità del/dei Titolare/i Effettivo/i
A4	Dichiarazione per il rispetto del principio del DNSH – ex ante
A5	Titolo autorizzativo
A6	Progetto autorizzato
A7	Elaborati grafici del progetto autorizzato
A8	Preventivo di connessione
A9	Inquadramento catastale con opere di connessione
A10	Requisiti Allegato 2 al DM Agrivoltaico - A1 e A2
A11	Requisiti Allegato 2 al DM Agrivoltaico - A1 e A2 – Definizione superfici
A12	Requisito Allegato 2 al DM Agrivoltaico - A3
A13	Visura catastale + disponibilità terreno
A14	Dossier fotografico ante operam
A15	Fatture di energia elettrica per impianto in autoconsumo
A16	Visura camerale
A17	Atto costitutivo ATI (solo in caso di ATI soggetto richiedente)
A18	Schema elettrico unifilare
A19	Modello di dichiarazione di capacità finanziaria/ Modello di dichiarazione su impegno a finanziare l'investimento/Modello dichiarazione di capitalizzazione adeguata (solo per impianti agrivoltaici di potenza superiore a 1 MW)

## ID A5: TITOLO AUTORIZZATIVO/ABILITATIVO

Alla data di presentazione della domanda di iscrizione è necessario possedere:

- ✓ **Titolo autorizzativo/abilitativo** conseguito, valido ed efficace per la realizzazione dell'impianto;
- ✓ **Provvedimento favorevole di valutazione di impatto ambientale**, in alternativa al titolo autorizzativo/abilitativo, nei casi in cui sia previsto dall'iter autorizzativo.

### Titolarietà del titolo autorizzativo/abilitativo

Alla data di partecipazione alle procedure, alla data di entrata in esercizio dell'impianto agrivoltaico e durante il periodo di incentivazione deve essere:

- Intestato al soggetto richiedente ovvero al beneficiario;
- Nel caso di ATI, intestato al mandatario.

### Trasferimento titolarità del titolo autorizzativo/abilitativo (post entrata in esercizio)

Nei casi di trasferimento di titolarità dei titoli autorizzativi/abilitativi, è necessario dare evidenza dell'avvenuta voltura

- Volture che prevedano un atto espresso da parte dell'Ente competente, il trasferimento di titolarità si intende perfezionato solo in presenza di tale provvedimento.
- Volture per silenzio-assenso, il trasferimento di titolarità si intende perfezionato senza specifico pronunciamento da parte dell'Ente competente. In questo caso sarà necessario fornire evidenza dell'avvenuta ricezione della richiesta di trasferimento debitamente sottoscritta da cedente e cessionario (avvenuta protocollazione, ricevuta di consegna della PEC o della raccomandata, attestazione di avvenuta ricezione da parte dell'Ente, ecc.).

## ID A8: PREVENTIVO DI CONNESSIONE

Alla data di presentazione della domanda di iscrizione deve risultare accettato in via definitiva il preventivo di connessione alla rete elettrica dell'impianto agrivoltaico.

Ai sensi dell'art.1.1, lettera e) del TICA, la data di accettazione del preventivo per la connessione è "la data di invio del documento relativo all'accettazione del preventivo per la connessione".

### Titolarità del preventivo di connessione

Alla data di partecipazione alle procedure deve essere:

- Intestato al soggetto richiedente ovvero al beneficiario;
- Nel caso di ATI, intestato al mandatario.

### Trasferimento titolarità del preventivo di connessione

Ferme restando la validità e l'avvenuta accettazione alla data di iscrizione, sono ammesse modifiche al preventivo di connessione accettato in via definitiva di cui siano stati dichiarati gli estremi, unicamente se previste e avvenute con le modalità definite dal TICA.

## ID A17: ATTO COSTITUTIVO ATI (SOLO IN CASO DI ATI SOGGETTO RICHIEDENTE)

In caso di ATI è necessario fornire copia dell'**atto costitutivo** dell'associazione temporanea di imprese.

Contenuti minimi:	
1.	riferimenti completi di tutti i <i>soggetti che compongono l'ATI</i> ;
2.	indicazione del soggetto che nell'ambito dell'ATI rispetta la definizione di <i>operatore del settore agricolo</i> ;
3.	indicazione del soggetto che nell'ambito dell'ATI rispetta la definizione di <i>soggetto produttore</i> ;
4.	<i>durata dell'associazione temporanea</i> che non deve essere inferiore alla durata del periodo di incentivazione;
5.	la precisazione che i soggetti raggruppati saranno <i>responsabili solidalmente nei confronti dell'amministrazione</i> ;
6.	precisazione che <i>il mandato speciale</i> con rappresentanza è stato sottoscritto con <i>atto pubblico o scrittura privata autenticata</i> ;
7.	la precisazione che sia <i>le attività di rendicontazione</i> delle spese sostenute per la realizzazione del progetto che <i>il monitoraggio</i> degli avanzamenti relativi al progetto <i>sono in capo al mandatario</i> ;
8.	la precisazione che <i>il mandatario sottoscrive l'atto d'obbligo</i> in nome e per conto proprio e dei mandanti;
9.	la precisazione che al <i>mandatario spetta la rappresentanza esclusiva, anche processuale</i> , dei mandanti per tutte le operazioni e gli atti di qualsiasi natura dipendenti dall'iniziativa fino all'estinzione di ogni rapporto;
10.	la precisazione che <i>il mandatario si obbliga a rispettare gli accordi economici con i mandanti dell'ATI</i> anche in relazione all'eventuale redistribuzione degli incentivi previsti dal DM Agrivoltaico.

# MODIFICHE POST ISCRIZIONE ALLE PROCEDURE

## MODIFICHE ISTANZE INVIATE:

Non è possibile modificare un'istanza già inviata. Successivamente all'invio della richiesta di partecipazione ai Registri/Aste, esclusivamente durante il periodo di apertura delle procedure competitive, è possibile annullare la richiesta di iscrizione alle procedure già inviata anche per procedere all'eventuale caricamento di una nuova domanda di partecipazione.

In caso di annullamento e successivo caricamento di una nuova richiesta, il soggetto richiedente è obbligatoriamente tenuto al versamento di un nuovo contributo a copertura delle spese di istruttoria.

## MODIFICHE TITOLO AUTORIZZATIVO/ABILITATIVO:

Eventuali varianti al titolo autorizzativo/abilitativo devono essere trasmesse al GSE in fase di comunicazione di entrata in esercizio.

## MODIFICHE ATI:

Nel corso del periodo di incentivazione è possibile che intervengano [modifiche all'ATI](#) (successivamente alla comunicazione di entrata in esercizio). In questi casi è necessario darne tempestiva comunicazione al GSE e fornire l'atto costitutivo della nuova associazione, che dovrà contenere i sopra indicati contenuti minimi.

Poiché il soggetto che sottoscrive il contratto di incentivazione con il GSE è il mandatario dell'ATI, laddove le [modifiche dell'ATI coinvolgano il mandatario](#) devono essere gestite mediante le procedure di aggiornamento dati anagrafici o di trasferimento di titolarità disponibili nell'area riservata del sito GSE.

# REQUISITI DI SELEZIONE E AMMISSIONE AGLI INCENTIVI



## Verifica di completezza documentale

Per ciascuna richiesta, a partire dalla data chiusura della procedura decorre il periodo di valutazione della completezza documentale, ovvero il periodo entro il quale il GSE riscontra la completezza della documentazione allegata all'istanza di partecipazione e comunica al soggetto richiedente eventuali carenze documentali. Le eventuali carenze devono essere sanate dal soggetto richiedente entro cinque giorni dal ricevimento della comunicazione del GSE. Si specifica che durante la fase di valutazione di completezza documentale, il GSE procede a:

- verificare la presenza di documenti incompleti, corrotti, non leggibili, o non contenenti testo;
- verificare la presenza di firma autografa o digitale sulla domanda resa nella forma di dichiarazione sostitutiva di atto notorio e la presenza del documento di identità del dichiarante;
- verificare che la domanda resa nella forma di dichiarazione sostitutiva di atto notorio caricata dal soggetto richiedente sia l'ultima versione generata dal Portale informatico.



## Verifica del rispetto dei requisiti

A partire dalla data di chiusura della procedura il GSE effettua l'accertamento della corrispondenza tra i dati e le informazioni dichiarati dal soggetto richiedente e quanto riscontrabile nella documentazione trasmessa tramite il Portale Agrivoltaico con l'obiettivo di accertare il possesso dei requisiti previsti.



## Pubblicazione delle graduatorie

Entro 90 giorni dalla chiusura delle procedure il GSE pubblicherà le graduatorie degli impianti ammessi alla misura.

# FORMAZIONE DELLA GRADUATORIA E CRITERI DI PRIORITÀ



## REGISTRI

Nell'ambito di queste procedure è facoltà del soggetto richiedente presentare un'offerta di riduzione percentuale della tariffa di riferimento.

**In caso di mancato superamento del contingente dedicato**, la graduatoria viene formata applicando il criterio del maggior valore dell'offerta di riduzione percentuale della tariffa di riferimento alle iniziative che ne sono provviste e successivamente elencando i soggetti richiedenti delle iniziative per le quali non sia presentata l'offerta di riduzione percentuale.

**In caso di superamento del contingente dedicato**, a parità di riduzione percentuale della tariffa di riferimento offerta valgono i seguenti criteri di priorità nella formazione delle graduatorie:

1. maggiore percentuale di energia elettrica autoconsumata per alimentare le utenze dell'impresa agricola rispetto alla produzione netta dell'impianto, definita sulla base dei dati di progetto;
2. anteriorità della data ultima di completamento della domanda di partecipazione alla procedura.

Le graduatorie formate a seguito dell'iscrizione ai Registri possono essere soggette a scorrimento.

# FORMAZIONE DELLA GRADUATORIA E CRITERI DI PRIORITÀ



## ASTE

Nell'ambito di queste procedure è **obbligatorio** presentare un'offerta di riduzione percentuale della tariffa di riferimento.

**In caso di mancato superamento del contingente dedicato**, la graduatoria viene formata tenendo conto del maggior valore dell'offerta di riduzione della tariffa di riferimento presentato a parità di offerta, applicando i criteri di priorità come dichiarati dal soggetto richiedente.

**In caso di superamento del contingente dedicato**, a parità di riduzione percentuale della tariffa di riferimento offerta valgono i seguenti criteri di priorità nella formazione delle graduatorie:

1. maggiore percentuale di energia elettrica autoconsumata per alimentare le utenze dell'impresa agricola rispetto alla produzione netta dell'impianto, definita sulla base dei dati di progetto;
2. anteriorità della data ultima di completamento della domanda di partecipazione alla procedura.

Le graduatorie formate a seguito dell'iscrizione alle Aste possono essere soggette a scorrimento.

# DECORRENZA TERMINI PER ENTRATA IN ESERCIZIO

- **Termini per l'entrata in esercizio degli impianti ammessi in graduatoria**

Non oltre il 30 giugno 2026.



- **Termini ultimo per la comunicazione di entrata in esercizio:**

Per tutti gli impianti, la comunicazione di entrata in esercizio dovrà essere trasmessa entro 30 giorni dal "Tempo massimo per l'entrata in esercizio dall'ammissione in graduatoria".



+ 30 gg

Per tutti gli impianti, fermi restando i limiti sopra indicati, la comunicazione di entrata in esercizio dovrà essere trasmessa entro 30 luglio 2026, vale a dire entro 30 giorni dal termine ultimo per l'entrata in esercizio, la mancata trasmissione della comunicazione di entrata in esercizio entro tale data comporta inderogabilmente la decadenza del diritto di percepire il contributo in conto capitale e l'incentivazione sulla produzione netta di energia elettrica immessa in rete.

**GRAZIE  
PER  
L'ATTENZIONE**