

Decreto FER1 elettriche – DM 04 luglio 2019

In ambito fotovoltaico:

Guida al “VI CONTO ENERGIA”



Italia, 04 settembre 2019 – v.9.0

intellienergia S.r.l.
renewableenergyengineering



Spin-off universitario ad elevato valore Tecnico-Scientifico
Università degli Studi di Roma "Tor Vergata"
Facoltà di Ingegneria



Sommario

VI Conto Energia fotovoltaico DM 04/07/2019

- **Caratteristiche**
- **Dead-line Decreto FER1-elettriche**
- **Procedute di asta e registro**
- **Tariffe incentivanti**
- **Casi studio**

Caratteristiche

- 1) **CE-VI** è **alternativo** al RiD-GSE o allo SSP-GSE;
- 2) **CE-VI** è **alternativo** alla Market-Parity-GME;
- 3) **CE-VI** è **cumulabile** con il super-ammortamento fiscale 30%;
- 4) **CE-VI** solo per impianti **fotovoltaici «nuovi» P>20 kW**;
- 5) Per accedere al CE-VI si partecipa a **registri/aste** per via telematica;
- 6) CE-VI → Registro gruppo A (770 MW PV vs Wind) +A2 (800 MW), Aste gruppo A (5,5 GW PV vs Wind); **7 procedure** da settembre 2019 a settembre 2021;
- 7) CE-VI prevede **3 scaglioni tariffari** da 70 a 105 €/MWh funzione della Potenza nominale impianto;
- 8) **P<100 kW** → **NO cauzione** definitiva/provvisoria per accedere alle procedure;
- 9) **P ≤ 100kW su edifici** → **Premio** aggiuntivo su autoconsumo 10 €/MWh solo se autoconsumo > 40% produzione netta impianto fotovoltaico;
- 10) Nel caso di **bonifica amianto** → **Premio** su produzione 12 €/MWh cumulabile;
- 11) **P≤250 kWp** → Incentivo=**Tariffa Onnicomprensiva** su richiesta produttore;
- 12) **P>250 kWp** → Incentivo = [**Tariffa Spettante – PZO**]; l'energia prodotta rimane sempre nella disponibilità del produttore per valorizzazione economica mercato GME;
- 13) **P<1 MW** → **Registro**; **P≥ 1 MW** → **Aste**;
- 14) **Durata erogazione Incentivo** → **20 anni** dall'entrata in esercizio dell'impianto

Dead-line Decreto FER1-elettriche

Art. 3

(Modalità e requisiti generali per l'accesso ai meccanismi di incentivazione)

1. Accedono ai meccanismi di incentivazione, previa partecipazione a procedure pubbliche per la selezione dei progetti da iscrivere in appositi **registri** nei limiti di specifici contingenti di potenza, gli impianti a fonti rinnovabili indicati in allegato 1 rientranti nelle seguenti categorie:

a) impianti di nuova costruzione, integralmente ricostruiti e riattivati, di potenza inferiore a 1 MW;

Nel caso fotovoltaico: solo impianti di nuova costruzione

2. Gli impianti cui al comma 1, di potenza uguale o superiore ai valori ivi indicati, accedono ai meccanismi di incentivazione di cui al presente decreto a seguito di partecipazione a procedure competitive di **aste al ribasso**, nei limiti di contingenti di potenza.

VI Conto Energia DM 04 luglio 2019→solo per impianti fotovoltaici P>20 kW

Registri: per impianti nuovi con **Potenza nominale < 1MW**

Aste: per impianti fotovoltaici nuovi con **Potenza nominale ≥ 1 MW**

Dead-line→5,8 G€/anno come tetto di spesa media annuale di tutte le Fer elettriche compreso il fotovoltaico, ovvero 30 settembre 2021. Occorsi uno dei due eventi dead-line, non si potrà più accedere all'incentivazione in conto energia VI

RINNOVABILI ELETTRICHE

29/08/2019

FER NON FOTOVOLTAICHE, AL 31 LUGLIO CONTATORE A **4,866** MILIARDI DI EURO

Il contatore delle fonti rinnovabili non fotovoltaiche ha indicato, lo scorso 31 luglio, un costo indicativo medio di 4,866 miliardi di euro. Tale ammontare va confrontato con il tetto di 5,8 miliardi di euro, ed è in aumento rispetto al mese precedente (+101 € mln), principalmente per i segnali di riduzione del prezzo dell'energia. Il presente aggiornamento include anche l'onere relativo al registro per gli impianti alimentati a biogas, la cui graduatoria è stata pubblicata dal GSE il giorno 8 luglio 2019.

Nel contatore rientrano gli oneri d'incentivazione riguardanti gli impianti CIP6 (quota rinnovabile), l'incentivo sostitutivo dei Certificati Verdi e le Tariffe Onnicomprensive(DM 18/12/2008), gli impianti incentivati mediante il Conto Energia per il solare termodinamico e quelli in esercizio ai sensi del DM 6/7/2012 e del DM 23/6/2016 (FER non fotovoltaiche).

Per maggiori informazioni è possibile consultare sul sito del GSE i documenti relativi alle [modalità di calcolo](#) e allo [Scenario Evolutivo](#) del contatore.

Dead-line→5,8 G€/anno come tetto di spesa media annuale di tutte le Fer elettriche compreso il fotovoltaico, ovvero 30 settembre 2021. Occorsi uno dei due eventi dead-line, non si potrà più accedere all'incentivazione in conto energia VI

Dal primo registro, entrerà a far parte del contatore anche il costo relativo agli incentivi richiesti nell'ambito del nuovo Decreto Fer1-elettriche (compresi gli incentivi al fotovoltaico)



Scenari di evoluzione del «contatore FER»

definito dal DM 23/6/2016

Evoluzione del costo indicativo annuo e del costo indicativo annuo medio
delle fonti rinnovabili non fotovoltaiche

[Clicca per il
download](#)

31 Luglio 2019

Fonte GSE

Dott. Ing. Alessandro Caffarelli

Decreto FER1 elettriche – Game over

pag. 8

Procedure di asta e registro

N. procedura	Data di apertura del bando
1	30 settembre 2019
2	31 gennaio 2020
3	31 maggio 2020
4	30 settembre 2020
5	31 gennaio 2021
6	31 maggio 2021
7	30 settembre 2021
Tabella 1	

Dead-line→5,8 G€/anno come tetto di spesa max, ovvero 30 settembre 2021. Occorsi i due eventi dead-line, non si potrà più accedere ai meccanismi di incentivazione.

Si partecipa alla **procedure** per via **telematica** su **portale GSE**, il periodo di presentazione delle domande di partecipazione è di 30 giorni decorrenti dalla data di pubblicazione del bando indicata in Tabella 1;

Le richieste di **iscrizione ai Registri e alle Aste** e le **richieste di accesso agli incentivi** per gli impianti risultati ammessi in posizione utile in graduatoria possono essere inviate esclusivamente tramite il **Portale FER-E**, accessibile registrandosi all'[Area Clienti GSE](#) del sito. L'elenco completo della documentazione digitale da trasmettere, sarà disponibile nel "[Regolamento operativo per l'iscrizione ai Registri e alle Aste](#)"



BENVENUTO NEL PORTALE GSE

Inserisci la tua Userid

Userid

Ricordami

AVANTI

[Userid dimenticata?](#)

[MANUALE D'USO](#)

oppure

Se non hai un account valido

REGISTRATI

Le richieste di **iscrizione ai Registri e alle Aste** e le richieste di **accesso agli incentivi** per gli impianti risultati ammessi in posizione utile in graduatoria possono essere inviate esclusivamente tramite il **Portale FER-E**, accessibile registrandosi all'[Area Clienti GSE](#) del sito. L'elenco completo della documentazione digitale da trasmettere, sarà disponibile nel "[Regolamento operativo per l'iscrizione ai Registri e alle Aste](#)"

GSE Gestore Servizi Energetici

SERVIZI GSE PERFORMANCE IMPIANTI

ELENCO SERVIZI

i Per l'accesso ai servizi dell'area clienti GSE si ricorda che occorre disabilitare sul browser il blocco popup

AM ANTIMAFIA ACCEDI	GO CERTIFICAZIONI DI ORIGINE IMPIANTI A FONTI RINNOVABILI ACCEDI	FTV-SR FOTOVOLTAICO CONTO ENERGIA ACCEDI	FUEL-MIX FUEL-MIX ACCEDI
FER-E INCENTIVAZIONE IMPIANTI A FONTE RINNOVABILE ACCEDI	SAT METERING SATELLITARE (DELIBERA 04/10 - MIFR) ACCEDI	RID RITIRO DEDICATO (DELIBERA 280/07) ACCEDI	APPLICAZIONE INFORMATICA PER LE VERIFICHE SOTTOSCRIVI

Dott. Ing. Alessandro Caffarelli



FER ELETTRICHE

Benvenuto:
Stai operando per:

Sei in: HOME

RICHIESTE ▾

CONTRATTI

PAGAMENTI E FATTURE ▾

VARIAZIONI

COMUNICAZIONI

MANUALI ▾

BENVENUTO
NEL SERVIZIO
FER
ELETTRICHE



ELENCO SERVIZI

Per l'accesso ai servizi dell'area clienti GSE si ricorda che occorre disabilitare sul browser il blocco popup

AM ANTIMAFIA ACCEDI	GO CERTIFICAZIONI DI ORIGINE IMPIANTI A FONTI RINNOVABILI ACCEDI	FTV-SR FOTOVOLTAICO CONTO ENERGIA ACCEDI	FUEL-MIX FUEL-MIX ACCEDI
FER-E INCENTIVAZIONE IMPIANTI A FONTE RINNOVABILE ACCEDI	SAT METERING SATELLITARE (DELIBERA 04/10 - MIFR) ACCEDI	RID RITIRO DEDICATO (DELIBERA 280/07) ACCEDI	APP APPLICAZIONE INFORMATICA PER LE VERIFICHE SOTTOSCRIVI

Dott. Ing. Alessandro Caffarelli

Procedure di asta e registro

Tabella 1 – Schema delle modalità di accesso agli incentivi per impianti nuovi, riattivazioni, integrali ricostruzioni e potenziamenti (*)

Gruppo di appartenenza	Tipologia impiantistica	Categoria di intervento	Potenza (*)	
			1 kW	20 kW
Gruppo A	Eolico on-shore	Nuova costruzione Integrale ricostruzione Riattivazione Potenziamento	>1 kW	1.000 kW
	Fotovoltaico	Nuova costruzione	>20 kW	1.000 kW
Gruppo A-2	Fotovoltaico sostituzione di coperture con rimozione eternit e amianto	Nuova costruzione	>20 kW	<1.000 kW
Gruppo B	Idroelettrico	Nuova costruzione Integrale ricostruzione (esclusi impianti su acquedotto) Riattivazione Potenziamento	>1 kW	1.000 kW
	Impianti a gas residuati dei processi di depurazione	Nuova costruzione Riattivazione Potenziamento	>1 kW	1.000 kW
Gruppo C	Eolico on-shore	Rifacimento	>1 kW	1.000 kW
	Idroelettrico	Rifacimento	>1 kW	1.000 kW
	Impianti a gas residuati dei processi di depurazione	Rifacimento	>1 kW	1.000 kW

(*) Per interventi di potenziamento gli intervalli di potenza sono riferiti all'aumento della potenza dell'impianto al termine dell'intervento.

Fonte GSE

Dott. Ing. Alessandro Caffarelli

5. Oltre ai requisiti specifici per la partecipazione alle procedure di asta stabiliti al Titolo III, sono necessari i seguenti requisiti generali per la partecipazione alle procedure di asta e registro:

a) tutti i tipi di impianto: sono richiesti i titoli abilitativi alla costruzione e all'esercizio dell'impianto, di cui all'art. 4 del decreto legislativo n. 28 del 2011, ivi inclusi i titoli concessori ove previsti, il preventivo di connessione alla rete elettrica accettato in via definitiva e la registrazione dell'impianto sul sistema Gaudi validata dal gestore di rete;

b) impianti fotovoltaici: ricorrono entrambi i seguenti requisiti:

1. sono solo di nuova costruzione e realizzati con componenti di nuova costruzione;

2. rispettano le disposizioni di cui all'art. 65 del decreto-legge 24 gennaio 2012, n. 1, convertito con legge 24 marzo 2012, n. 27, circa il divieto di accesso agli incentivi statali per impianti con moduli collocati a terra in aree agricole;

Registri: per impianti nuovi con
Potenza nominale < 1MW

Aste: per impianti fotovoltaici
nuovi con **Potenza nominale ≥
1 MW**

Per partecipare a registri/aste occorre procedere per via telematica su portale GSE caricando:

- i) Titoli autorizzativi alla costruzione ed esercizio impiantistico;
- ii) Soluzione di connessione (TICA) accettata definitivamente;
- iii) Per fotovoltaico con **moduli collocati a terra → NO aree agricole**



NO «CE-VI» per fotovoltaico a terra in aree agricole
(alternativa Market-Parity)

TITOLO II

PROCEDURE PER L'ISCRIZIONE A REGISTRO

Art. 8.

Contingenti di potenza messi a disposizione

1. I bandi sono organizzati in quattro gruppi:

gruppo A:

i. impianti eolici;

ii. impianti fotovoltaici;

gruppo A-2:

i. impianti fotovoltaici i cui moduli fotovoltaici sono installati in sostituzione di coperture di edifici e fabbricati rurali su cui è operata la completa rimozione dell'eternit o dell'amianto. La superficie dei moduli non può essere superiore a quella della copertura rimossa;

gruppo B:

i. impianti idroelettrici;

ii. impianti a gas residuati dei processi di depurazione;

gruppo C:

i. impianti oggetto di rifacimento totale o parziale e rientranti nelle tipologie di cui al gruppo A, lettera i) e gruppo B.

Per il fotovoltaico solo nuovi impianti

**REGISTRO,
P<1MW**

2. Fatto salvo quanto previsto all'art. 20, la potenza messa a disposizione in ogni bando è pari a quella indicata in Tabella 2.

N. procedura	Gruppo A [MW]	Gruppo A-2 [MW]	Gruppo B [MW]	Gruppo C [MW]	Data di apertura del bando
1	45	100	10	10	30 settembre 2019
2	45	100	10	10	31 gennaio 2020
3	100	100	10	10	31 maggio 2020
4	100	100	10	10	30 settembre 2020
5	120	100	10	20	31 gennaio 2021
6	120	100	10	20	31 maggio 2021
7	240	200	20	40	30 settembre 2021
Totale	770	800	80	120	Tabella 1

Tabella 2

3. Per gli impianti di cui ai gruppi A, A-2 e B si applicano gli articoli 9 e 10, per gli impianti di cui al gruppo C si applica l'art. 17.

Per il Fotovoltaico entro 30/09/2021 sul mercato primario incentivato → 800 MW a registro decontaminanti amianto, e 770 MW contesi con eolico

6. **Gli impianti a registro di potenza superiore a 100 kW** sono tenuti al versamento di una **cauzione provvisoria e definitiva**, secondo le modalità di cui agli articoli 14 e 15. A tali fini, la misura percentuale della cauzione definitiva è pari al 2% del costo di investimento previsto per la realizzazione dell'impianto, convenzionalmente fissato pari al 90% dei costi di cui alla tabella I dell'Allegato 2 del decreto 23 giugno 2016 e dall'art. 12, comma 3, per gli impianti fotovoltaici.

SOLO PER IMPIANTI CON POTENZA > 100 kWp

- 1) Cauzione definitiva (fideiussione) =2% del costo dell'investimento (90% di 1.000 euro/kWp)**
- 2) Cauzione provvisoria =50% cauzione definitiva**
- 3) Cauzione provvisoria è restituita dal GSE entro 15gg dall'esito della procedura**
- 4) Cauzione definitiva è svincolata alla stipula del contratto «Conto Energia» con il GSE**
- 5) Dopo 1 anno da esito aste, senza comunicazione e realizzazione impianto, la cauzione viene escussa dal GSE**

Art. 9

(Requisiti e modalità per la richiesta di partecipazione e criteri di selezione)

**REGISTRO,
P<1MW**

1. Nella richiesta di partecipazione il soggetto responsabile indica l'eventuale riduzione percentuale offerta sulla tariffa di riferimento. Tale riduzione non può essere superiore al 30%. Non è consentita l'integrazione della dichiarazione e dei documenti presentati dopo la chiusura della procedura di registro.

2. Il GSE forma e pubblica la graduatoria sul suo sito, secondo i seguenti criteri di priorità, da applicare in ordine gerarchico a ciascuno dei gruppi, fino a saturazione del contingente di potenza:

a) per il gruppo A: impianti realizzati su discariche e lotti di discarica chiusi e ripristinati, cave non suscettibili di ulteriore sfruttamento estrattivo per le quali l'autorità competente al rilascio dell'autorizzazione abbia attestato l'avvenuto completamento delle attività di recupero e ripristino ambientale previste nel titolo autorizzatorio nel rispetto delle norme regionali vigenti, nonché su aree, anche comprese nei siti di interesse nazionale, per le quali sia stata rilasciata la certificazione di avvenuta bonifica ai sensi dell'art. 242, comma 13, del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152 ovvero per le quali risulti chiuso il procedimento di cui all'art. 242, comma 2, del medesimo decreto legislativo;

b) per il gruppo A2: impianti realizzati, nell'ordine, su scuole, ospedali, edifici pubblici;

f) per tutti i gruppi: maggiore riduzione percentuale offerta sulla tariffa di riferimento di cui all'allegato 1 del presente decreto;

g) minor valore della tariffa offerta, calcolata tenendo conto dalla riduzione percentuale offerta;

h) anteriorità della data ultima di completamento della domanda di partecipazione alla procedura.

4. La graduatoria pubblicata non è soggetta a scorrimento.

- 1) Anche impianti a registro **per salire di ranking** possono presentare eventuale percentuale di **riduzione tariffa** rispetto alla tariffa di riferimento, **non superiore al 30%**
- 2) Tra i criteri di priorità per impianti fotovoltaici, realizzazione su discariche e cave esaurite o siti decontaminati (**dopo ingresso registro, 19 mesi per entrata in esercizio**)
- 3) Per impianti fotovoltaici in sostituzione di amianto, priority per realizzazione su scuole, ospedali o altri edifici pubblici (**dopo ingresso registro, 24 mesi per entrata in esercizio**)

TITOLO III PROCEDURE D'ASTA

Art. 11.

Contingenti di potenza messi a disposizione

1. I bandi sono organizzati in tre gruppi:

gruppo A:

i. impianti eolici;

ii. impianti fotovoltaici;

gruppo B:

i. impianti idroelettrici;

ii. impianti a gas residuati dei processi di depurazione.

gruppo C:

i. impianti oggetto di rifacimento totale o parziale e rientranti nelle tipologie di cui al gruppo A, lettera i., e gruppo B, lettere i. e ii.

Per il fotovoltaico solo nuovi impianti

**ASTE,
P≥1MW**

2. Fatto salvo quanto previsto all'art. 20, la potenza messa a disposizione in ogni bando è pari a quella indicata in Tabella 3:

N. procedura	Gruppo A [MW]	Gruppo B [MW]	Gruppo C [MW]	Data di apertura del bando
1	500	5	60	30 settembre 2019
2	500	5	60	31 gennaio 2020
3	700	10	60	31 maggio 2020
4	700	15	60	30 settembre 2020
5	700	15	80	31 gennaio 2021
6	800	20	100	31 maggio 2021
7	1600	40	200	30 settembre 2021
Totale	5500	110	620	Tabella 1

Tabella 3

3. Per gli impianti di cui ai gruppi A e B si applicano gli articoli da 12 a 16 e per gli impianti di cui al gruppo C si applicano gli articoli 13 e 17.

Per il Fotovoltaico entro 30/09/2021 sul mercato primario incentivato → 5,5 GW all'asta contesi con eolico

Art. 12

(Requisiti specifici dei soggetti e dei progetti)

**ASTE,
P \geq 1MW**

1. Possono partecipare alle procedure d'asta **soggetti responsabili dotati di solidità finanziaria** ed economica adeguata alle iniziative per le quali chiedono l'accesso ai meccanismi di incentivazione, dimostrata dal possesso di almeno uno dei seguenti requisiti:

a) **dichiarazione di un istituto bancario che attesti la capacità finanziaria ed economica** del soggetto partecipante in relazione all'entità dell'intervento, tenuto conto della redditività attesa dall'intervento stesso e della capacità finanziaria ed economica del gruppo societario di appartenenza, ovvero, in alternativa, l'impegno del medesimo istituto a finanziare l'intervento;

b) capitalizzazione, in termini di capitale sociale interamente versato e/o di versamenti in conto futuro aumento capitale, il cui valore minimo è stabilito in relazione all'investimento previsto per la realizzazione dell'impianto, convenzionalmente fissato come da tabella I dell'allegato 2 del decreto 23 giugno 2016, nella seguente misura:

- i. il 10% sulla parte dell'investimento fino a 100 ML€;
- ii. il 5% sulla parte dell'investimento eccedente 100 ML€ e fino a 200 ML€;
- iii. il 2% sulla parte dell'investimento eccedente i 200 ML€.

2. I soggetti di cui al comma 1, a garanzia della reale qualità del progetto, sono tenuti a presentare una cauzione provvisoria in fase di iscrizione alle procedure d'asta e una definitiva in seguito alla comunicazione di esito positivo della procedura d'asta, con le modalità indicate agli articoli 14 e 15.

- 1) Cauzione definitiva (fideiussione) =10% del costo dell'investimento (90% di 1.000 euro/kWp)**
- 2) Cauzione provvisoria =50% cauzione definitiva**
- 3) Cauzione provvisoria è restituita dal GSE entro 15gg dall'esito della procedura**
- 4) Cauzione definitiva è svincolata alla stipula del contratto «Conto Energia» con il GSE**
- 5) Dopo 1 anno da esito aste, senza comunicazione e realizzazione impianto, la cauzione viene escussa dal GSE**

ASTE,
 P \geq 1MW

Art. 13.

*Valori a base d'asta
 e valore minimo comunque riconosciuto*

1. L'asta al ribasso è realizzata tramite offerte di riduzione percentuale sulla tariffa di riferimento.

2. Sono escluse dalla valutazione le offerte di riduzione inferiori al 2% della base d'asta e quelle superiori al 70%.

3. **La graduatoria** è formata in base al criterio della maggiore riduzione percentuale dell'offerta. Gli aggregati di impianti partecipano con la stessa riduzione percentuale, riferita a tutti gli impianti che lo compongono. Non è consentita l'integrazione della dichiarazione e dei documenti presentati dopo la chiusura della procedura d'asta.

4. **A parità di riduzione offerta** ivi inclusa quella di cui all'art. 242, comma 1, si applicano i seguenti ulteriori criteri, in **ordine di priorità**

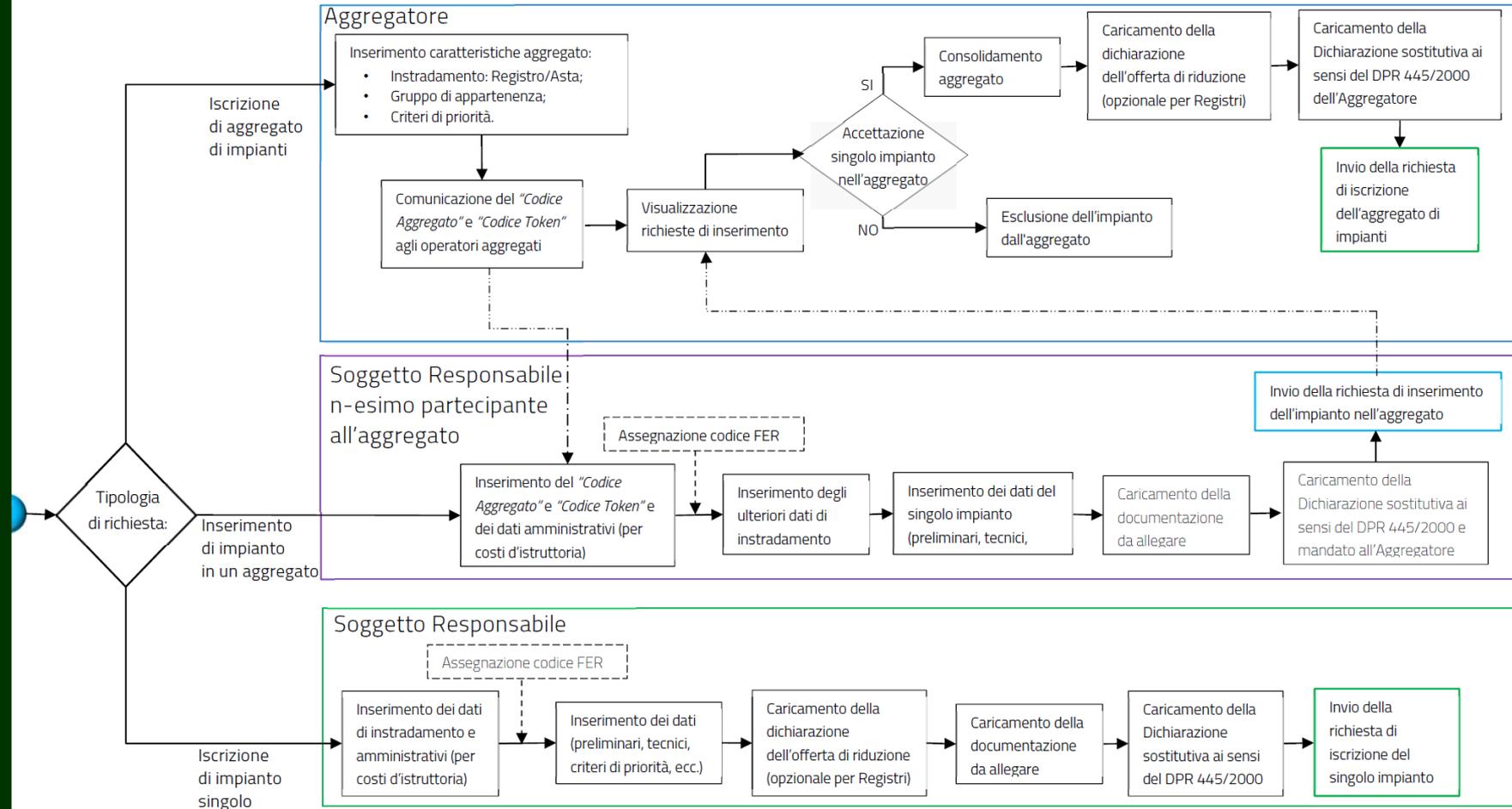
a) **possesso di un rating di legalità**, di cui all'art. 5-ter del decreto-legge n. 1 del 2012, convertito dalla legge n. 27 del 2012, pari ad almeno due «stellette»;

b) **per il gruppo A: impianti realizzati su discariche e lotti di discarica chiusi e ripristinati, cave non suscettibili di ulteriore sfruttamento estrattivo per le quali l'autorità competente al rilascio dell'autorizzazione abbia attestato l'avvenuto completamento delle attività di recupero e ripristino ambientale previste nel titolo autorizzatorio nel rispetto delle norme regionali vigenti, nonché su aree, anche comprese nei siti di interesse nazionale, per le quali sia stata rilasciata la certificazione di avvenuta bonifica ai sensi dell'art. 242, comma 13, del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152 ovvero per le quali risulta chiuso il procedimento di cui all'art. 242, comma 2, del medesimo decreto legislativo;**

Dott. Ing. Alessandro Caffarelli

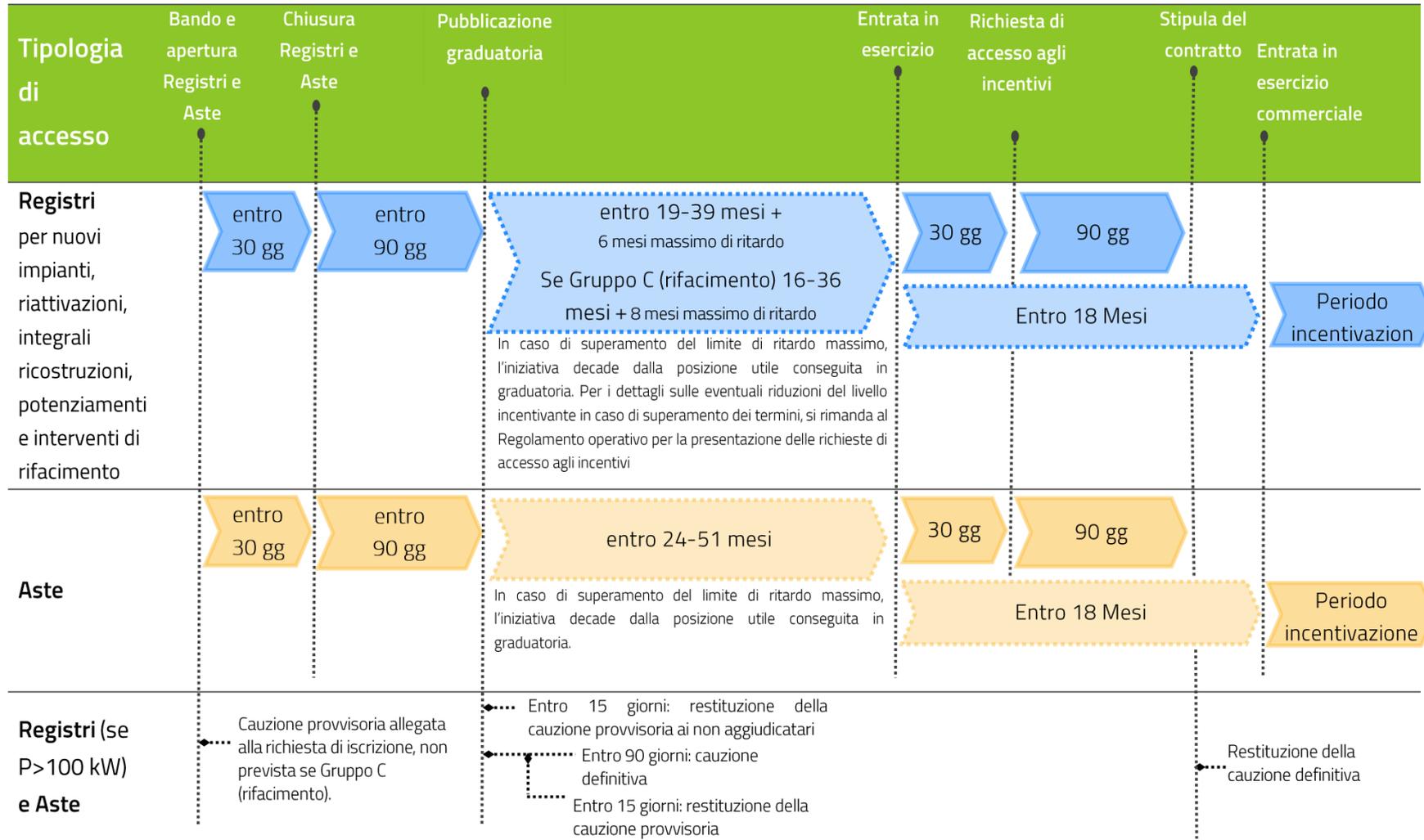
- 1) Per Aste percentuale di riduzione tariffa rispetto alla tariffa di riferimento, non superiore al 70%, e non inferiore al 2% per salire di ranking
- 2) Tra i criteri di priorità per impianti fotovoltaici, realizzazione su discariche e cave esaurite o siti decontaminati **(dopo ingresso registro, 24 mesi per entrata in esercizio)**

Figura 1 – Diagramma di flusso per la presentazione delle richieste di iscrizione ai Registri o alle Aste



Procedure di asta e registro

Flusso del processo di riconoscimento degli incentivi



Fonte GSE

Dott. Ing. Alessandro Caffarelli

Decreto FER1 elettriche – Flusso del processo di riconoscimento Incentivi

pag.26

Regolamento operativo GSE

[Clicca per il download](#)

Regolamento Operativo per l'iscrizione ai Registri e alle Aste del DM 4 luglio 2019

Ai sensi dell'art.21.1.f del DM 4 luglio 2019



23 agosto 2019

Fonte GSE

Dott. Ing. Alessandro Caffarelli

Tariffe incentivanti

Vita utile convenzionale, tariffe incentivanti e incentivi per i nuovi impianti

FEED

Tariffa di riferimento

Fonte rinnovabile	Tipologia	Potenza	VITA UTILE degli IMPIANTI	TARIFFA
			anni	€/MWh
Eolica	On-shore	1<P≤100	20	150
		100<P<1000	20	90
		P≥1000	20	70
Idraulica	ad acqua fluente (compresi gli impianti in acquedotto)	1<P<400	20	155
		400<P<1000	25	110
		P≥1000	30	80
	a bacino o a serbatoio	1<P<1000	25	90
		P≥1000	30	80
		1<P≤100	20	110
Gas residuati dai processi di depurazione		100<P<1000	20	100
		P>1000	20	80
		20<P≤100	20	105
Solare fotovoltaico		100<P<1000	20	90
		P≥1000	20	70

Tabella 1.1

I valori della tabella 1.1 sono ridotti, a decorrere dal 1° Gennaio 2021, del 2% per le tipologie di impianti di cui al gruppo B e del 5% per le tipologie di impianti di cui al gruppo A. Il GSE pubblica sul proprio sito internet la tabella aggiornata. Per le finalità del presente decreto, il GSE effettua una ricognizione annuale dei costi di produzione delle tipologie di impianti ammissibili agli incentivi, in particolare di potenza inferiore a 1 MW.

1. Calcolo della riduzione della tariffa offerta per gli impianti ai quali è stato riconosciuto o assegnato un contributo in conto capitale (articolo 7, comma 3, lettera c)

Per gli impianti ai quali sia stato assegnato o riconosciuto un contributo in conto capitale, fermo restando i limiti massimi del costo di investimento di cui all'articolo 26 del decreto legislativo n. 28 del 2011, la riduzione della tariffa offerta, ai sensi dell'articolo 7, comma 3, lettera c), è calcolata applicando il fattore percentuale $(1 - F)$, dove F è un parametro che varia linearmente tra 0 (nessun contributo in conto capitale) e 26%, riferito al caso di contributo in conto capitale pari al 40% dell'investimento.

Dott. Ing. Alessandro Caffarelli

Tabella 1 – Tariffe incentivanti di riferimento, vita utile e premi stabiliti dal DM2019

Fonte rinnovabile Impianti	Gruppo di appartenenza	Tipologia	Potenza	VITA UTILE degli IMPIANTI	TARIFFA DI RIFERIMENTO (Tr)	PREMI (Pr)	
						Fotovoltaici appartenenti al Gruppo A-2 di P<1.000 kW	Impianti su edifici con autoconsumo di P≤100 kW
			art.7.10	art.7.12			
kW	anni	€/MWh	€/MWh	€/MWh			
Eolici	Gruppo A Gruppo C	on-shore	1<P≤100	20	150		10
			100<P<1.000	20	90		
			P≥1.000	20	70		
Fotovoltaici	Gruppo A		20<P≤100	20	105		10
			100<P<1.000	20	90		
			P≥1.000	20	70		
	Gruppo A-2	installati in sostituzione di coperture con completa rimozione eternit e amianto	20<P≤100	20	105	12	10
			100<P<1.000	20	90	12	
Idroelettrici	Gruppo B Gruppo C	ad acqua fluente (compresi gli impianti su acquedotto)	1<P≤400	20	155		
			400<P<1.000	25	110		
			P≥1.000	30	80		
		a bacino o a serbatoio	1<P<1.000	25	90		
			P≥1.000	30	80		
Alimentati a gas residuati dei processi di depurazione	Gruppo B Gruppo C		1<P≤100	20	110		
			100<P<1.000	20	100		
			P≥1.000	20	80		

I valori della Tabella 1 sono ridotti (esclusi i premi), a decorrere dall'1 gennaio 2021, del 2% per gli impianti idroelettrici e a gas residuati dei processi di depurazione e del 5% per gli impianti eolici e fotovoltaici (DM2019, All.1 Tabella 1.1).

Per maggiori dettagli su livello di incentivazione, riduzioni e premi si rimanda al *Regolamento Operativo per l'accesso agli incentivi*.

INCENTIVO = TARIFFA SPETTANTE

TARIFFA SPETTANTE = TARIFFA OFFERTA – RIDUZIONI %

TARIFFA OFFERTA = TARIFFA DI RIFERIMENTO – OFFERTA RIBASSO %

2. La **tariffa offerta** è stabilita applicando alla **tariffa di riferimento** una riduzione percentuale pari all'offerta di ribasso formulata dal produttore nell'ambito delle procedure di asta e registro.

3. La **tariffa spettante** è pari alla **tariffa offerta** ulteriormente ridotta nei seguenti casi:

a) dell'1% all'anno fino alla data di entrata in esercizio, applicata per la prima volta decorsi 15 mesi dalla data di comunicazione di esito positivo delle procedure di asta e registro;

b) mancato rispetto dei tempi massimi di entrata in esercizio di cui all'art. 10, comma 2, e all'art. 17, comma 7;

c) nel caso di ottenimento di contributi in conto capitale, secondo le modalità di cui all'allegato 1;

d) impiego di componenti rigenerati di cui al comma 11, in misura indicata allo stesso comma 11;

e) mancato rispetto dei tempi massimi di entrata in esercizio di cui all'art. 10, comma 3;

f) del 50% nei casi di trasferimenti a terzi di cui all'art. 9, comma 5, e all'art. 14, comma 7.

4. La **tariffa spettante** stabilita ai sensi dei commi 2 e 3 resta ferma per l'intero periodo di diritto agli incentivi.

Dott. Ing. Alessandro Caffarelli

Il sistema incentivante «VI CONTO ENERGIA», è alternativo al Regime RiD-GSE di Ritiro Dedicato o al Regime SSP-GSE di Scambio Sul Posto

8. L'accesso agli incentivi di cui al presente decreto è alternativo al ritiro dedicato di cui all'art. 13, comma 3, del decreto legislativo n. 387 del 2003 e al meccanismo dello scambio sul posto.

FEED

INCENTIVO = TARIFFA SPETTANTE

TARIFFA SPETTANTE = TARIFFA OFFERTA – RIDUZIONI %

TARIFFA OFFERTA = TARIFFA DI RIFERIMENTO – OFFERTA RIBASSO %

$P \leq 250\text{kW}$ → su richiesta del produttore il GSE eroga INCENTIVO ONNICOMPENSIVO

INCENTIVO ONNICOMPENSIVO = TARIFFA SPETTANTE

TARIFFA SPETTANTE = TARIFFA OFFERTA ONNICOMPENSIVA (su produzione netta immessa in rete)

Nel caso impianti fotovoltaici A2 a REGISTRO

INCENTIVO ONNICOMPENSIVO = TARIFFA SPETTANTE + PREMIO (12 €/MWh su energia prodotta)

TARIFFA SPETTANTE = TARIFFA OFFERTA ONNICOMPENSIVA (su produzione netta immessa in rete)

$P > 250\text{kW}$ → il GSE eroga INCENTIVO

INCENTIVO = TARIFFA SPETTANTE – PREZZO ZONALE ORARIO

SE INCENTIVO > 0 → EROGAZIONE INCENTIVO + VALORIZZAZIONE ENERGIA SUL MERCATO

SE INCENTIVO ≤ 0 → CONGUAGLIO + VALORIZZAZIONE ENERGIA SUL MERCATO

Nel caso impianti fotovoltaici A2 a REGISTRO

INCENTIVO = [TARIFFA SPETTANTE – PREZZO ZONALE ORARIO] + PREMIO (12 €/MWh su energia prodotta)

SE INCENTIVO > 0 → EROGAZIONE INCENTIVO + VALORIZZAZIONE ENERGIA SUL MERCATO

SE INCENTIVO ≤ 0 → CONGUAGLIO + VALORIZZAZIONE ENERGIA SUL MERCATO

$P \leq 100\text{kW}$ su edifici → PREMIO AGGIUNTIVO SU AUTOCONSUMO (10 €/MWh su produzione netta autoconsumata solo se autoconsumo > 40% produzione netta impianto fotovoltaico)

Casi studio

Tariffe incentivanti, caso studio 1

Impianto fotovoltaico P=90 kWp su edificio dove è prevista la rimozione dell'eternit.



P= 90 kWp

Producibilità: **100.000 kWh/anno**

Consumi fattoria: **300.000 kWh/anno**

Autoconsumo: **60.000 kWh/anno**

Iniezione in rete: **40.000 kWh/anno**

PROCEDURA REGISTRO

NO CAUZIONI

Spese istruttoria GSE: 180 €



Dott. Ing. Alessandro Caffarelli

Tariffe incentivanti, caso studio 1

Impianto fotovoltaico P=90 kWp su edificio dove è prevista la rimozione dell'eternit.

Ipotesi a gennaio 2020, Il soggetto responsabile, cliente produttore:

- i) Richiede ed accetta la soluzione di connessione interfacciandosi con il gestore di rete;
- ii) Contestualmente al punto i) smaltisce l'eternit in ragione della normativa vigente, ed autorizza l'intervento di realizzazione impianto fotovoltaico presso gli enti competenti (conclusione permitting);
- iii) NON deve presentare cauzioni per la procedura Registro A2, in quanto $P < 100$ kW;
- iv) Nell'istanza di accesso al registro, presenta per ipotesi un'offerta al ribasso pari al 10% della **TARIFFA DI RIFERIMENTO**. Dunque presenta una **TARIFFA OFFERTA** pari a:
TARIFFA OFFERTA = TARIFFA DI RIFERIMENTO – OFFERTA RIBASSO %
TARIFFA OFFERTA = 105 €/MWh – (10% di 105 €/MWh) = 94,5 €/MWh
TARIFFA OFFERTA = 94,5 €/MWh = TARIFFA OFFERTA ONNICOMPRESIVA (su produzione netta immessa in rete) in quanto il cliente produttore ha richiesto il ritiro dell'energia al GSE.
- v) L'edificio è destinato ad attività industriali con consumi energetici pari a circa 300.000 kWh/anno;
- vi) L'impianto fotovoltaico produrrà per ipotesi **100.000 kWh/anno**, con una percentuale di autoconsumo pari al 60% (**60.000 kWh/anno**) (energia iniettata in rete **40.000 kWh/anno**);
- vii) Il cliente produttore conclude con esito positivo la procedura di Registro A2;

INCENTIVO ONNICOMPRESIVO = TARIFFA SPETTANTE + PREMIO (12 €/MWh su energia prodotta)
TARIFFA SPETTANTE = TARIFFA OFFERTA ONNICOMPRESIVA (su produzione netta immessa in rete)

$P \leq 100$ kW su edifici → PREMIO AGGIUNTIVO SU AUTOCONSUMO (10 €/MWh su produzione netta autoconsumata solo se autoconsumo > 40% produzione netta impianto fotovoltaico)

Il GSE eroga **INCENTIVO ONNICOMPRESIVO**

RICAVI INCENTIVO = [94,5 €/MWh X 40] + [12 €/MWh X 100] + [10 €/MWh X 60] = 5.580 euro/anno
TARIFFA SPETTANTE = 94,5 €/MWh (su produzione netta immessa in rete) = **94,5 €/MWh**
TARIFFA SPETTANTE = TARIFFA OFFERTA – RIDUZIONI %

Impianto fotovoltaico P=197 kWp su edificio



P= 197 kWp

Producibilità: **227.000 kWh/anno**

Consumi azienda: **400.000 kWh/anno**

Autoconsumo: **55.000 kWh/anno**

Iniezione in rete: **172.000 kWh/anno**

PROCEDURA REGISTRO

**SI CAUZIONI DEFINITIVA (3,54k€) e
PROVVISORIA (1,77 k€)**

Spese istruttoria GSE: 180 €



Dott. Ing. Alessandro Caffarelli

Impianto fotovoltaico P=197 kWp su edificio

Ipotesi a gennaio 2020, Il soggetto responsabile, cliente produttore:

- i) Richiede ed accetta la soluzione di connessione interfacciandosi con il gestore di rete;
- ii) Contestualmente al punto i) autorizza l'intervento di realizzazione impianto fotovoltaico presso gli enti competenti (conclusione permitting);
- iii) Si cauzioni per la procedura Registro-A, in quanto $P > 100$ kW;
- iv) Nell'istanza di accesso al registro, presenta per ipotesi un'offerta al ribasso pari al 15% della **TARIFFA DI RIFERIMENTO**. Dunque presenta una **TARIFFA OFFERTA** pari a:
TARIFFA OFFERTA = TARIFFA DI RIFERIMENTO – OFFERTA RIBASSO %
TARIFFA OFFERTA = 90 €/MWh – (15% di 90 €/MWh) = 76,5 €/MWh
TARIFFA OFFERTA = 76,5 €/MWh = TARIFFA OFFERTA ONNICOMPENSIVA (su produzione netta immessa in rete) in quanto il cliente produttore ha richiesto il ritiro dell'energia al GSE.
- v) L'impianto fotovoltaico produrrà per ipotesi **227.000 kWh/anno**, con una percentuale di autoconsumo pari al 24% (**55.000 kWh/anno**), ed un valore di energia iniettata in rete pari a **172.000 kWh/anno**);
- vi) Il cliente produttore conclude con esito positivo la procedura di Registro A;

INCENTIVO ONNICOMPENSIVO = TARIFFA SPETTANTE

TARIFFA SPETTANTE = TARIFFA OFFERTA ONNICOMPENSIVA (su produzione netta immessa in rete)

Il GSE eroga **INCENTIVO ONNICOMPENSIVO**

RICAVI INCENTIVO = [76,5 €/MWh X 172] = 13.158 euro/anno

TARIFFA SPETTANTE = 76,5 €/MWh (su produzione netta immessa in rete) = **76,5 €/MWh**

TARIFFA SPETTANTE = TARIFFA OFFERTA – RIDUZIONI %

Impianto fotovoltaico P=350 kWp su edificio (Tetto con DDS)



P= 350 kWp

Producibilità: **420.000 kWh/anno**

Consumi: **forntitura esterna (DDS cliente produttore)**

Autoconsumo: **0 kWh/anno**

Iniezione in rete: **410.000 kWh/anno**

PROCEDURA REGISTRO

**SI CAUZIONI DEFINITIVA (6,3k€) e
PROVVISORIA (3,15 k€)**

Spese istruttoria GSE: 600 €



Dott. Ing. Alessandro Caffarelli

Impianto fotovoltaico P=350 kWp su edificio (Tetto con DDS)

Ipotesi a gennaio 2020, Il soggetto responsabile, cliente produttore:

- i) Richiede ed accetta la soluzione di connessione interfacciandosi con il gestore di rete;
- ii) Contestualmente al punto i) autorizza l'intervento di realizzazione impianto fotovoltaico presso gli enti competenti (conclusione permitting);
- iii) Si cauzioni per la procedura Registro-A, in quanto $P > 100$ kW;
- iv) Nell'istanza di accesso al registro, presenta per ipotesi un'offerta al ribasso pari al 20% della **TARIFFA DI RIFERIMENTO**. Dunque presenta una **TARIFFA OFFERTA** pari a:

TARIFFA OFFERTA = TARIFFA DI RIFERIMENTO – OFFERTA RIBASSO %

TARIFFA OFFERTA = 90 €/MWh – (20% di 90 €/MWh) = 72 €/MWh

Il produttore firma un contratto di DDS (Diritto Di Superficie) con il proprietario del sito che continua a soddisfare i consumi con forniture esterne.

- v) L'impianto fotovoltaico produrrà per ipotesi **420.000 kWh/anno**, con un valore di energia iniettata in rete pari a **410.000 kWh/anno** al netto dei consumi ausiliari di impianto;
- vi) Il cliente produttore conclude con esito positivo la procedura di Registro A;
- vii) Si considera per la zona un **PREZZO ZONALE ORARIO di mercato medio pari a (55 €/MWh)**

INCENTIVO = TARIFFA SPETTANTE – PREZZO ZONALE ORARIO (55 €/MWh)

SE INCENTIVO > 0 → EROGAZIONE INCENTIVO + VALORIZZAZIONE ENERGIA SUL MERCATO

SE INCENTIVO ≤ 0 → CONGUAGLIO + VALORIZZAZIONE ENERGIA SUL MERCATO

il GSE eroga INCENTIVO (a cui aggiungere per produttore valore energia su mercato GME)

RICAVI INCENTIVO = [72 €/MWh X 410] - [55 €/MWh X 410] = 6.970 euro/anno

TARIFFA SPETTANTE = 72 €/MWh (su produzione netta immessa in rete) = 72 €/MWh

TARIFFA SPETTANTE = TARIFFA OFFERTA – RIDUZIONI %

Impianto fotovoltaico P=6 MWp a terra in zona industriale



P= 6 MWp

Producibilità: **10.800 MWh/anno**

Consumi: per alimentazione ausiliari

Autoconsumo: **per alimentazione ausiliari**

Iniezione in rete: **9.720 MWh/anno**

PROCEDURA ASTA

SI CAUZIONI DEFINITIVA (540k€) e PROVVISORIA (270 k€)

Spese istruttoria GSE: 2.300 €



Dott. Ing. Alessandro Caffarelli

Tariffe incentivanti, caso studio4

Impianto fotovoltaico P=6 MWp a terra in zona industriale

Ipotesi a gennaio 2020, Il soggetto responsabile, cliente produttore:

- i) Richiede ed accetta la soluzione di connessione interfacciandosi con il gestore di rete;
- ii) Contestualmente al punto i) autorizza l'intervento di realizzazione impianto fotovoltaico presso gli enti competenti (conclusione permitting);
- iii) Si cauzioni per la procedura Aste-A, in quanto $P > 1$ MW;
- iv) Nell'istanza di accesso al registro, presenta per ipotesi un'offerta al ribasso pari al 10% della **TARIFFA DI RIFERIMENTO**. Dunque presenta una **TARIFFA OFFERTA** pari a:
TARIFFA OFFERTA = TARIFFA DI RIFERIMENTO – OFFERTA RIBASSO %
TARIFFA OFFERTA = 70 €/MWh – (10% di 70 €/MWh) = 63 €/MWh
- v) L'impianto fotovoltaico produrrà per ipotesi **10.800 MWh/anno**, con un valore di energia iniettata in rete pari a **9.720 MWh/anno** al netto dei consumi ausiliari di impianto e delle perdite di sistema;
- vi) Il cliente produttore conclude con esito positivo la procedura di Asta-A;
- vii) Si considera per la zona un **PREZZO ZONALE ORARIO di mercato medio pari a (50 €/MWh)**

INCENTIVO = TARIFFA SPETTANTE – PREZZO ZONALE ORARIO (50 €/MWh)
SE INCENTIVO > 0 → EROGAZIONE INCENTIVO + VALORIZZAZIONE ENERGIA SUL MERCATO
SE INCENTIVO ≤ 0 → CONGUAGLIO + VALORIZZAZIONE ENERGIA SUL MERCATO

Il GSE eroga **INCENTIVO** (a cui aggiungere per produttore valore energia su mercato GME)
RICAVI INCENTIVO = [63 €/MWh X 9.720] - [50 €/MWh X 9.720] = 90.610 euro/anno
TARIFFA SPETTANTE = 63 €/MWh (su produzione netta immessa in rete) = 63 €/MWh
TARIFFA SPETTANTE = TARIFFA OFFERTA – RIDUZIONI %

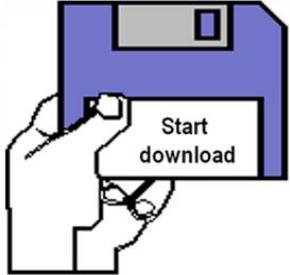
- 4) Impianto fotovoltaico P=6 MWp a terra in zona industriale
- 3) Impianto fotovoltaico P=350 kWp su edificio (Tetto con DDS)
- 2) Impianto fotovoltaico P=197 kWp su edificio
- 1) Impianto fotovoltaico P=90 kWp su edificio dove è prevista la rimozione dell'eternit.

ANALISI REDDITIVITA' INVESTIMENTO dei 4 CASI STUDIO
Entro il 30 settembre 2019 powered by **Simulare-19**



Sesto Conto Energia, Market-Parity e tutto il resto...

30 settembre 2019



SIMULARE 19

powered by **intellienergia**

Dott. Ing. Alessandro Caffarelli

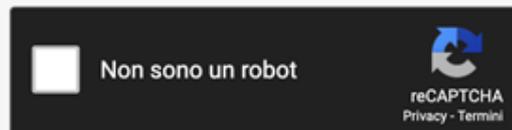
Iscriviti alla newsletter Intellienergia, per rimanere aggiornato con cadenza bimestrale sul mondo delle rinnovabili

[Iscriviti alla newsletter Intellienergia](#)

Register

Registrazione utente

Captcha



Indirizzo email

Password

Registrati

Annulla

intellienergia S.r.l.

renewable energy engineering

Spin-off universitario ad elevato valore Tecnico-Scientifico

Università degli Studi di Roma "Tor Vergata"

Facoltà di Ingegneria



IL FOTOVOLTAICO DECOLLA



Guarda più tardi



Condividi

