
2024



GAUDI'
GESTIONE ANAGRAFICA UNICA DEGLI IMPIANTI

Istruzioni Operative

Processo di qualificazione nuovi impianti su RTN e DSO con
adesione Del. 109/21 e rilascio EON

VERSIONE 01
Del 2024

Sommario

1. Glossario e Definizioni	3
2. Premessa	4
3. Registrazione Impianto – Adesione alla Delibera 109/2021	5
4. Fine lavori impianto di utenza.....	6
5. Registrazione Unità di Produzione su Impianti di Generazione.....	7
6. Registrazione Unità di Produzione su Impianti BESS	9
7. Validazione Tecnica delle Unità di Produzione in AT e AAT	9
8. Validazione Tecnica della Potenza in Prelievo/Margini Negativi Impianti BESS in AT e AAT.....	10
9. Sottomissione richiesta Delibera 109/21	10
10. Registrazione UPSA e processo di qualificazione su nuovi Impianti.....	11
11. Attivazione connessione UPSA.....	12
12. Rilascio EON (Energization Operational Notification).....	13
13. Qualifica al Mercato delle UP	14

1. Glossario e Definizioni

- **GdR:** Gestore di Rete;
 - **GdR Principale:** Gestore di Rete dell'Impianto
 - **GdR Secondario:** Gestore di Rete diverso da quello dell'Impianto
 - **RTN:** Rete Terna
 - **DSO:** Rete Distributore;
 - **RFG:** Requirements for Generators
 - **BESS:** Impianti di tipo Accumulo o Pompaggio
 - **UPR:** Unità di produzione rilevante
 - **UPNR:** Unità di produzione non rilevante
 - **UPSA:** Unità di produzione dei Servizi Ausiliari
 - **AEA:** Analisi di Esercizio
-

2. Premessa

Il sistema Gaudì è accessibile attraverso il sito Terna, nella sezione Sistema Elettrico – GAUDI, al link: <https://mercato.terna.it/gaudi/>.

Nel presente manuale sono dettagliate le nuove funzionalità per la qualificazione nuovi impianti su RTN e DSO, rilascio EON e adesione Del. 109/21 con conseguente qualificazione delle UPSA a mercato su rete Terna e su rete Distributore.

Nota Bene: l'adesione alla regolazione prevista dalla Delibera 109/21 o, nel caso di impianti BESS e pompaggio, l'indicazione dei Servizi Ausiliari tecnicamente separabili, comporta l'obbligo di creare le UPSA esclusivamente in fase di prima registrazione e qualificazione degli impianti.

3. Registrazione Impianto – Adesione alla Delibera 109/2021

OWNER: Produttore

In fase di registrazione di un nuovo impianto, cliccando sulla funzionalità di “Registra Impianto”, viene aperta una finestra contenente un messaggio informativo che richiede di indicare se l'impianto aderisce alla regolazione prevista dalla Delibera 109/21 e due pulsanti: SI e NO.

Nel caso di adesione alla Delibera 109 il produttore deve garantire di essere in grado di misurare separatamente il prelievo relativo ai Servizi Ausiliari (SA). In generale, in relazione al misuratore aggiuntivo necessario alla valorizzazione dell'energia prelevata per servizi ausiliari e da attribuire all'UPSA, le responsabilità seguono la regolazione ARERA del TIME (All. B Del. ARERA 616/2023/R/eel) in relazione ai “punti di misura di generazione”.

Per gli impianti di tipo Accumulo (BESS) e Pompaggio la suddetta maschera non verrà mostrata; per questa tipologia di impianti è prevista automaticamente l'adesione alla Delibera 109/21.


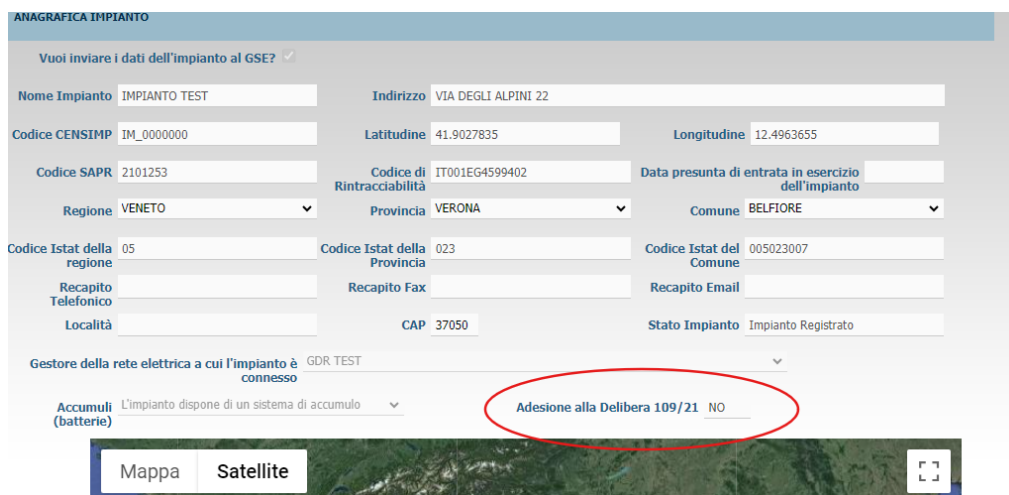


Figura 1 - Nuova finestra di Adesione alla Regolazione prevista dalla Delibera 109/21

Selezionando NO, la scelta non sarà più modificabile, a meno che l'impianto non venga rigettato nelle successive fasi di validazione.

Selezionando SI, in fase di Registrazione della prima Unità di produzione (UP) verrà chiesta conferma della scelta di adesione precedentemente indicata.

L'informazione sarà successivamente visibile nella pagina di dettaglio dell'impianto, nella sezione “Anagrafica Impianto”.



ANAGRAFICA IMPIANTO

Vuoi inviare i dati dell'impianto al GSE? ☒

Nome Impianto: IMPIANTO TEST Indirizzo: VIA DEGLI ALPINI 22

Codice CENSIMP: IM_0000000 Latitudine: 41.9027835 Longitudine: 12.4963655

Codice SAPR: 2101253 Codice di Rintracciabilità: IT001EG4599402 Data presunta di entrata in esercizio dell'impianto:
 Regione: VENETO Provincia: VERONA Comune: BELFIORE

Codice Istat della regione: 05 Codice Istat della Provincia: 023 Codice Istat del Comune: 005023007

Recapito Telefonico: Recapito Fax: Recapito Email:
 Località: CAP: 37050 Stato Impianto: Impianto Registrato

Gestore della rete elettrica a cui l'impianto è connesso: GDR TEST

Accumuli (batterie): L'impianto dispone di un sistema di accumulo
 Adesione alla Delibera 109/21: NO

Mappa Satellite

Figura 2 - Informazione di adesione alla Delibera 109/21 sul dettaglio Impianto

4. Fine lavori impianto di utenza

OWNER: GdR

Nell'iter di qualifica impianto è stata inserita una nuova fase che consente l'acquisizione in Gaudi della data di fine lavori dell'impianto di utenza da parte del Gestore di rete: la fase di "Fine lavori impianti di utenza". Il GdR può indicare tale data mediante una apposita funzionalità introdotta a livello di impianto, per tutti gli impianti che siano almeno nello stato "Validato".

I tuoi impianti (per visualizzare, modificare o cancellare l'impianto clicca sulla voce corrispondente)

Codice	Nome impianto	Distributore	Tipologia	Sotto Tipologia	Rag. Soc. Produttore	Stato	Funzionalità
IM_0000000	Impianto di Test GAUDI	GDR TEST	ACCUMULO	ALTRI ACCUMULATORI	PRODUTTORE TEST	IMPIANTO VALIDATO	 Fine lavori Impianto di Utenza

Figura 3 - Nuova funzionalità di fine lavori impianto di utenza

Cliccando sulla nuova funzionalità verrà aperta una finestra con un campo in cui inserire la data e un pulsante per salvare l'informazione a sistema.

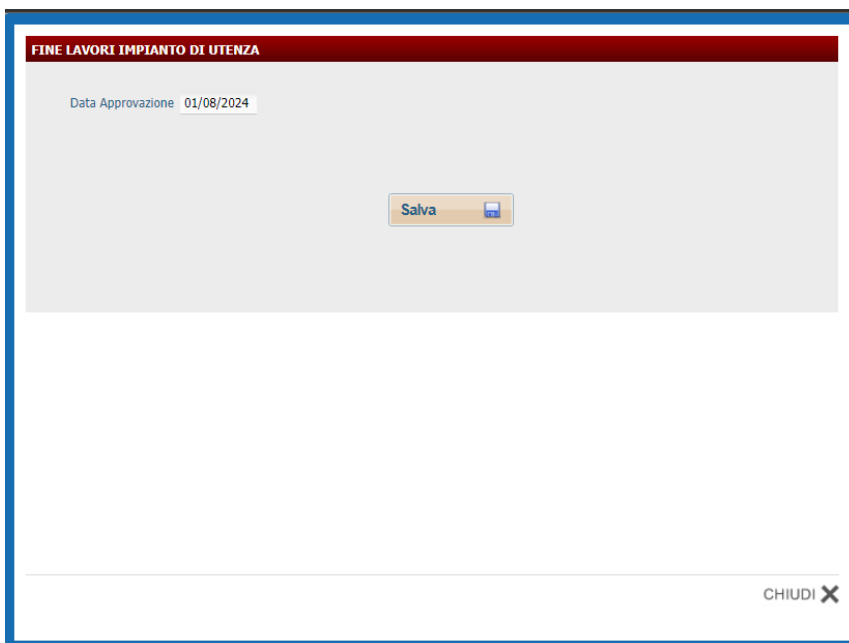


Figura 4 - Nuova maschera di Fine Lavori Impianto di Utenza

NOTA BENE: la data inserita non può essere futura.

Se la fase di “Fine lavori gruppo di generazione” (Fine Realizzazione Impianto ovvero lo step “Impianto di produzione realizzato”) viene effettuata prima della fase di Fine lavori impianto di utenza, questa verrà automaticamente completata con la stessa data.

5. Registrazione Unità di Produzione su Impianti di Generazione

OWNER: Produttore

Per tutti i nuovi impianti di generazione per cui è stata indicata l’adesione alla regolazione prevista dalla Delibera 109/21, **in fase di registrazione della prima unità di produzione (UP) rilevante o non rilevante**, è stata aggiunta una ulteriore maschera di conferma della scelta di Adesione alla Delibera 109 precedentemente indicata.

All’atto della registrazione viene mostrata una finestra contenente un messaggio informativo e due pulsanti: SI e NO.

Nel caso di UPR, la finestra viene mostrata dopo aver cliccato sulla funzionalità di “Registra UPR”.

Nel caso di UPNR, la finestra viene mostrata dopo aver cliccato sul pulsante “Salva” in fase di creazione dell’UPNR.



Figura 5 - Maschera di Conferma Adesione alla Delibera 109/21

Cliccando su SI, l’adesione alla Regolazione prevista dalla delibera 109 sarà confermata, e la creazione e qualificazione di almeno un’UPSA sarà obbligatoria ai fini della messa in Esercizio dell’impianto e il produttore riceverà una notifica che può procedere con la richiesta di istanza con un messaggio come di seguito indicato:

*“Gentile utente,
le comunichiamo che per l’impianto “CODICE IMPIANTO” da questo momento è possibile presentare l’istanza di accesso alla delibera 109/21 al gestore della rete a cui l’impianto è connesso, secondo le modalità e le tempistiche previste della medesima delibera.*

Cordiali Saluti.”

Confermata l’adesione alla delibera 109 il produttore dovrà fare richiesta di istanza al Gestore di rete relativo al POD per il quale si intende registrare la UPSA.

Nel caso in cui l’impianto è su rete RTN verrà visualizzata la lampadina bianca con la quale caricare la richiesta di istanza (vedere più avanti “sottomissione delibera 109/21”)

Nel caso in cui l’impianto è su rete DSO o si intende fare una UPSA su POD secondari deve essere presentata la richiesta di istanza direttamente al DSO.

Una volta che il DSO valida l’istanza e la carica a sistema o tramite il G51 o tramite funzionalità, il produttore riceve la comunicazione che può registrare la UPSA.

Cliccando su NO, la scelta precedentemente indicata verrà annullata, e l’impianto andrà qualificato senza UPSA.

6. Registrazione Unità di Produzione su Impianti BESS

OWNER: Produttore

Per tutti gli Impianti BESS, ovvero di tipo Accumulo o Pompaggio, in fase di registrazione di ogni unità di produzione, rilevante o non rilevante, è stata introdotta una maschera per richiedere se l'unità dispone di Servizi Ausiliari tecnicamente separabili.




Figura 6- Nuova maschera di scelta dei Servizi Ausiliari Tecnicamente Separabili

Le UP per cui vengono indicati i Servizi Ausiliari tecnicamente separabili dovranno essere associate ad almeno un'UPSA. In questo caso quindi, la creazione e qualificazione di almeno un'UPSA sarà obbligatoria ai fini della messa in Esercizio dell'impianto.

L'informazione sarà visibile nella maschera di dettaglio dell'UP.

7. Validazione Tecnica delle Unità di Produzione in AT e AAT

OWNER: Terna

Per i nuovi impianti, la fase di Validazione tecnica delle Unità di Produzione ha subito alcune variazioni. La funzionalità di validazione tecnica viene abilitata quando tutte le unità di produzione dell'impianto sono state registrate e, nel caso di UPNR, non sono più presenti sezioni libere.

Per gli Impianti BESS, è stata aggiunta una fase di validazione tecnica della potenza in prelievo (nel caso di UPNR) e dei margini negativi (nel caso di UPR) in carico a Terna, che comporta l'avanzamento di Stato delle unità di produzione.

Per i BESS si tratta di due validazioni in parallelo, necessarie ai fini dell'avanzamento dell'unità di produzione dell'impianto.

Per i dettagli si rimanda al capitolo successivo.

8. Validazione Tecnica della Potenza in Prelievo/Margini Negativi Impianti BESS in AT e AAT.

OWNER: Terna

Per i nuovi impianti BESS su RTN, è stata introdotta una nuova fase di Validazione tecnica della potenza in prelievo (UPNR) o dei margini negativi (UPR) da parte del gruppo di Terna e, parallela a quella di Validazione tecnica. Le due fasi sono parallele, ma l'UP avanzerà di stato (in unità almeno validata) solo al completamento di entrambe le validazioni.

Come per la validazione tecnica da parte di Ingegneria Terna, la funzionalità di validazione tecnica potenza in prelievo/margini negativi viene abilitata quando tutte le unità di produzione dell'impianto sono state registrate e, nel caso di UPNR, non siano più presenti sezioni libere.

Nel caso di impianti con UPNR in AT o AAT, la validazione tecnica automatica indicata da Ingegneria in fase di valutazione tecnica comporterà automaticamente anche la validazione tecnica della potenza in prelievo. Per gli impianti BESS su Rete DSO la validazione tecnica della potenza in prelievo/margini negativa viene effettuata automaticamente all'atto della validazione tecnica da parte di Terna.

La maschera di validazione dei margini negativi/potenza in prelievo contiene un campo in lettura con l'indicazione dei Servizi Ausiliari separabili (SI / NO), un campo editabile per indicare l'eventuale motivo di rifiuto in caso di rigetto, e due pulsanti: Valida e Rigetta UP. In questa fase, a differenza della validazione tecnica, è possibile rigettare solo l'UP.

Nota: l'eventuale rigetto di una delle validazioni comporterà automaticamente anche il rigetto dell'altra, se già effettuata.

9. Sottomissione richiesta Delibera 109/21

OWNER: Produttore

La sottomissione di Richiesta alla Delibera 109/21 sui nuovi impianti è necessaria nei seguenti casi:

1. **Impianti di generazione:** se è stata indicata l'adesione alla regolazione prevista dalla Delibera 109/21 in fase di Registrazione Impianto e confermata in fase di registrazione della prima UP.
2. **Impianti BESS:** se sono stati indicati i Servizi Ausiliari tecnicamente separabili per almeno una Unità di Produzione dell'impianto. sui nuovi impianti BESS o per cui è stata indicata l'adesione alla Delibera 109.

Solamente al completamento della registrazione di tutte le Unità di produzione dell'Impianto (UPR e UPNR) sarà presente a sistema la funzionalità con icona "Lampadina", presente a livello di Impianto.

cerca

I tuoi impianti (per visualizzare, modificare o cancellare l'impianto clicca sulla voce corrispondente)

Codice	Nome impianto	Distributore	Tipologia	Sotto Tipologia	Rag. Soc. Produttore	Stato	Funzionalità
IM_0000000	IMPIANTO BESS	TERNA SPA	ACCUMULO	ALTRI ACCUMULATORI	PRODUTTORE DI TEST	IMPIANTO VALIDATO	
IM_0000000	FTV DI TEST	TERNA SPA	SOLARE	FOTOVOLTAICO	PRODUTTORE DI TEST	IMPIANTO VALIDATO	

Figura 7- Maschera impianto per inserimento richiesta di istanza

NOTA BENE: il processo di sottomissione della richiesta 109/21 è invariato rispetto a quello previsto per gli impianti in esercizio ma, sugli impianti RTN, il Produttore non può più indicare l'adesione all'articolo 16 del TIT; pertanto, il documento della perizia sarà obbligatorio.

Come già in essere per impianti in Esercizio, i GdR diversi da Terna o eventuali Gestori di rete secondari dovranno effettuare l'abilitazione all'impianto e successivamente sottomettere la richiesta di Delibera 109/21.

10. Registrazione UPSA e processo di qualificazione su nuovi Impianti

OWNER: Produttore

La creazione e qualificazione delle UPSA su nuovi impianti è prevista nei seguenti casi:

1. Impianti di generazione: se è stata indicata l'adesione alla regolazione prevista dalla Delibera 109/21 in fase di Registrazione Impianto e confermata in fase di registrazione della prima UP.
2. Impianti BESS: se sono stati indicati i Servizi Ausiliari tecnicamente separabili per almeno una Unità di Produzione. In questo caso, le UPSA potranno essere associate alle sole UP per cui sono stati indicati i Servizi Ausiliari tecnicamente separabili.

La funzionalità di creazione e gestione UPSA viene abilitata al Produttore al completamento delle seguenti fasi:

- Approvazione della richiesta Del.109/21;
- Validazione tecnica di tutte le UP.

Le logiche di popolamento dei dati anagrafici delle UPSA sono rimaste invariate rispetto a quelle ad oggi esistenti sugli Impianti in Esercizio.

NOTA BENE: tutte le UPSA devono essere registrate in un'unica soluzione, indipendentemente dal livello di tensione e dal Gestore di Rete. Una volta registrate, non sarà possibile crearne di nuove fintanto che l'impianto non sarà entrato in Esercizio.

La registrazione dell'UPSA comporta un avanzamento di stato specifico basato sul livello di tensione e/o il tipo di Gestore di Rete dell'UPSA:

- nel caso di UPSA su RTN, all'atto della registrazione l'UPSA verrà portata nello stato di Unità Registrata, i processi di validazione tecnica e misure dovranno essere effettuati da Terna;
- nel caso di UPSA in Alta/Altissima tensione di Gestori non RIU/ASDC all'atto della registrazione verrà automaticamente completata la fase di validazione tecnica, portando l'UPSA nello stato di Unità Validata;
- nel caso di UPSA in Alta/Altissima tensione di Gestori RIU/ASDC o in Bassa/Media tensione su qualsiasi Rete, all'atto della registrazione verranno automaticamente completate le fasi di validazione tecnica e delle misure, portando l'UPSA nello stato di Unità Misurabile.

Per tutte le UPSA, la validazione commerciale può essere svolta dal profilo UDDI (utente del dispacciamento) tramite accesso al portale MyTerna solo dopo la validazione Tecnica e in parallelo alla fase di validazione delle Misure. In conformità a quanto previsto dall'articolo 4 della deliberazione 109/2021/R/eel, l'Utente del dispacciamento, con riferimento alle UPSA nella propria titolarità o per le quali abbia ricevuto il mandato senza rappresentanza da parte del Produttore, è tenuto ad attivare il contratto di dispacciamento in immissione, per il tramite del portale MyTerna.

A differenza del processo di qualificazione di UPSA su Impianti in Esercizio, a seguito delle due fasi di validazione delle misure e del contratto, l'UPSA avanzerà nello stato **"Unità abilitata commercialmente"** in attesa della data di attivazione connessione indicata dal Gestore di Rete, come specificato nel paragrafo successivo.

Nel caso di Impianti BESS, le UPSA possono essere associate alle sole UP per le quali sono stati indicati i Servizi Ausiliari tecnicamente separabili (vedere [Registrazione Unità di Produzione su Impianti BESS](#)).

11. Attivazione connessione UPSA

La fase di attivazione connessione delle UPSA è in carico al Gestore di Rete, il quale comunica al sistema la data nelle seguenti modalità:

- UPSA su Rete DSO: il Gestore indica la data dall'apposita funzionalità presente a livello di UPSA (o tramite flusso G54).
- UPSA su Impianti RTN: Terna indica la data dalla funzionalità di "Comunicazione EON" presente a livello di Impianto.

In entrambi i casi, se l'impianto rientra nel percorso RFG, la data di attivazione connessione coincide con la data di energizzazione programmata indicata dal Gestore nella fase di Rilascio della EON, come dettagliato nel paragrafo di [Rilascio EON](#).

La funzionalità viene abilitata quanto tutte le UPSA del Gestore si trovano nello stato **"Unità abilitata commercialmente"** e l'impianto si trova in stato "Esercibile" o "Completato" con la fase di fine lavori utenza effettuata.

Per i dettagli si rimanda al capitolo successivo.

12. Rilascio EON (Energization Operational Notification)

Il Rilascio della EON è una fase obbligatoria per tutti gli impianti che rientrano nel percorso RFG.

Nel caso di impianti con UPSA, la data di energizzazione programmata funge da data attivazione connessione di tutte le UPSA del Gestore di Rete dell'impianto.

La modalità di rilascio della EON varia in base al gestore e alla presenza di eventuali UPSA.

La fase di Rilascio della EON viene abilitata quando:

- L'impianto ha completato la fase di "Fine lavori impianto di utenza" e si trova in stato "Completato" o "Esercibile".
- Nel caso di UPSA, tutte le UPSA del Gestore di Rete dell'impianto si trovano nello stato "Unità Abilitata Commercialmente".
- Nel caso di assenza di UPSA, tutte le Unità di Produzione devono essere almeno nello stato "Misurabile".

Nel caso di Impianti su RTN che rientrano nel percorso RFG il processo di Rilascio EON è suddiviso in tre fasi:

1. **Richiesta EON:** in carico al Produttore. In questa prima fase il Produttore carica su GAUDI il documento che rappresenta la comunicazione di "Richiesta EON" relativa all'impianto, al fine di procedere con il successivo rilascio della EON. Dalla stessa maschera è possibile scaricare il format del documento da compilare e successivamente caricare. Una volta confermata l'operazione non è più possibile modificare o cambiare il documento.
2. **Comunicazione EON:** in carico ad Analisi di Esercizio. In questa seconda fase, abilitata dopo il completamento della prima da parte del Produttore, Analisi di Esercizio indica la data di energizzazione programmata (data EON) e carica il documento di comunicazione di entrata in esercizio EON dell'impianto. Dalla stessa maschera è possibile scaricare il modello del documento da compilare e caricare. Nel caso di Impianti con UPSA un apposito messaggio informerà AEA che la data di energizzazione programmata fungerà da data di attivazione connessione di tutte le UPSA su Rete Terna dell'Impianto. Non è possibile inserire date antecedenti a quella in cui viene effettuata la fase. Una volta confermata l'operazione non è più possibile modificare o cambiare il documento né la data caricata a sistema.
3. **Caricamento data Energizzazione effettiva:** in carico ad Analisi di Esercizio, abilitata al completamento della fase di Comunicazione EON. consente In questa ultima fase, obbligatoria ai fini della qualifica dell'Impianto, AEA indica la data di effettiva energizzazione dell'impianto.

Nel caso di Impianti su Rete Terna che NON rientrano nel percorso RFG ma con UPSA, la funzionalità di "Comunicazione EON" consente ad AEA di indicare la data di attivazione connessione della/e UPSA, con gli stessi vincoli indicati sopra. In questo caso non è necessario il caricamento di alcuna documentazione.

Nel caso di Impianti su Rete Distributore il rilascio della EON viene effettuato dal Gestore di Rete tramite una funzionalità diversa a seconda della presenza di UPSA.

Per gli Impianti DSO con UPSA il rilascio EON viene effettuato indicando la data di energizzazione programmata di una delle UPSA. Nel caso non siano previste UPSA per l'impianto, il rilascio della EON può essere effettuato a livello di Impianto tramite l'apposita funzionalità di Comunicazione EON.

In entrambi i casi non è necessario il caricamento di alcuna documentazione, la fase consisterà nella sola indicazione della data EON (data energizzazione programmata).

13. Qualifica al Mercato delle UP

Nel caso di nuovi Impianti rientranti nel percorso RFG, la funzionalità di Qualificazione al mercato, sia nel caso di UPNR che di UPR, viene abilitata al profilo competente a valle del rilascio della EON (caricamento della data di energizzazione programmata).

In questi casi, la data di attivazione connessione delle UP non può essere antecedente alla data EON indicata da AEA.

Sui nuovi impianti RTN inoltre l'attivazione della connessione viene bloccata nel caso in cui Terna non abbia ancora indicato la data di energizzazione effettiva tramite l'apposita funzionalità (vedere punto 3 del paragrafo [Rilascio EON](#)).

Se l'impianto è costituito da UPSA, non può essere qualificato al mercato fintanto che tutte le UPSA, sia del Gestore di rete principale sia di eventuali Gestori secondari, non sono in Esercizio.
