



# **SISTEMI EFFICIENTI DI UTENZA (SEU)**

## **Documento per la consultazione DCO 33/08**

*Orientamenti dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas per la  
regolazione dei sistemi efficienti di utenza ai sensi dell'articolo 10  
del decreto legislativo 30 maggio 2008, n. 115/08*

***Direzione Mercati***

***Unità fonti rinnovabili, produzione di energia e impatto ambientale***  
**Autorità per l'energia elettrica e il gas**



# *Definizione di SEU e ruolo dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas*



- **Il decreto legislativo 30 maggio 2008, n. 115/08:**
  - *reca l'attuazione della direttiva 2006/32/CE relativa all'efficienza degli usi finali dell'energia e i servizi energetici ed abrogazione della direttiva 93/76/CEE*
  - *introduce, tra i diversi strumenti per la promozione dell'efficienza energetica, il cosiddetto "sistema efficiente di utenza"*
  - *affida all'Autorità per l'energia elettrica e il gas il compito di definire le modalità per la regolazione dei sistemi efficienti di utenza, nonché le modalità ed i tempi per la gestione dei rapporti contrattuali ai fini dell'erogazione dei servizi di trasmissione, distribuzione e dispacciamento*
- **OSSERVAZIONI ENTRO 16 GENNAIO 2009**



## • **Definizione di sistema efficiente di utenza**

- ✓ *Impianto di consumo e impianto di produzione “direttamente” collegati nell’ambito di un sito di proprietà o nella piena disponibilità del cliente finale*
- ✓ *Impianto di produzione da fonti rinnovabili o in assetto cogenerativo ad alto rendimento*
- ✓ *Impianto di produzione di potenza complessivamente non superiore a 10 MWe*

## • **Condizioni di accesso del SEU al sistema elettrico definite dall’Autorità**

- ✓ *Modalità per la regolazione dei sistemi efficienti di utenza, nonché le modalità e i tempi per la gestione dei rapporti contrattuali ai fini dell’erogazione dei servizi di trasmissione, distribuzione e dispacciamento*
- ✓ *La regolazione dell’accesso al sistema elettrico deve essere effettuata facendo esclusivo riferimento all’energia elettrica scambiata con la rete elettrica sul punto di connessione*
- ✓ *I meccanismi di salvaguardia per le realizzazioni avviate in data antecedente alla data di entrata in vigore del decreto legislativo n. 115/08” (4 luglio 2008)*



## *Evoluzione regolatoria*



- **Atto 54/07**
- **Il d.lgs. 115/08 aggiunge alcune condizioni relativamente a:**
  - ✓ *la tipologia di titolarità del sito su cui insistono l'impianto di produzione, l'impianto per il consumo e il collegamento privato tra i predetti impianti, introducendo le possibilità alternative di proprietà o di "piena disponibilità" del sito da parte del cliente finale;*
  - ✓ *l'introduzione del vincolo della tipologia della produzione (da fonti rinnovabili e/o da cogenerazione ad alto rendimento) e quello della taglia complessiva di 10 MWe della produzione di energia elettrica.*
- **Possono ancora essere realizzati "sistemi non SEU", ma i medesimi non possono fruire delle condizioni di accesso definite per i SEU**



- **Ambito di regolazione:**

- **modalità e condizioni per l'accesso al sistema elettrico:**

- ❖ **di realizzazioni impiantistiche che prevedano**
  - **il collegamento diretto di un impianto di consumo di un cliente finale con un impianto di produzione di energia elettrica**
    - **realizzati (impianto di produzione e collegamento diretto) nell'ambito del sito di consumo del medesimo cliente finale**
- ❖ **aventi un punto di connessione con le reti con obbligo di connessione di terzi**



*Alcune condizioni opportune ai fini della  
regolazione dei SEU*



- **Disponibilità del sito**

- **La condizione di piena disponibilità dell'area da parte del cliente finale è condizione che:**

- ✓ *non vincola il medesimo cliente finale ad essere proprietario del terreno*
- ✓ *comporta che, in caso di aree nella proprietà di terzi rispetto al cliente finale, conferimento da parte dei terzi al cliente finale la piena disponibilità delle predette aree*

- **non potendo quindi (i terzi) usufruire dei frutti derivanti dall'utilizzo di tali aree ad eccezione eventualmente di quanto diversamente concordato con il cliente finale nell'ambito del conferimento del titolo di piena disponibilità**



- **Continuità del sito**

- **Condizione necessaria per l'esistenza del SEU è la presenza di un cliente finale che attui un programma di auto-approvvigionamento di energia elettrica utilizzando il sito di sua proprietà o, comunque, nella sua piena disponibilità.**
- **Condizione primaria per l'esistenza di un SEU sia**
  - *la continuità territoriale del sito su cui insistono gli impianti di produzione e di consumo*



# *Modalità e condizioni per l'accesso al sistema elettrico dei SEU*

## *Gestione dei contratti di accesso alla rete*



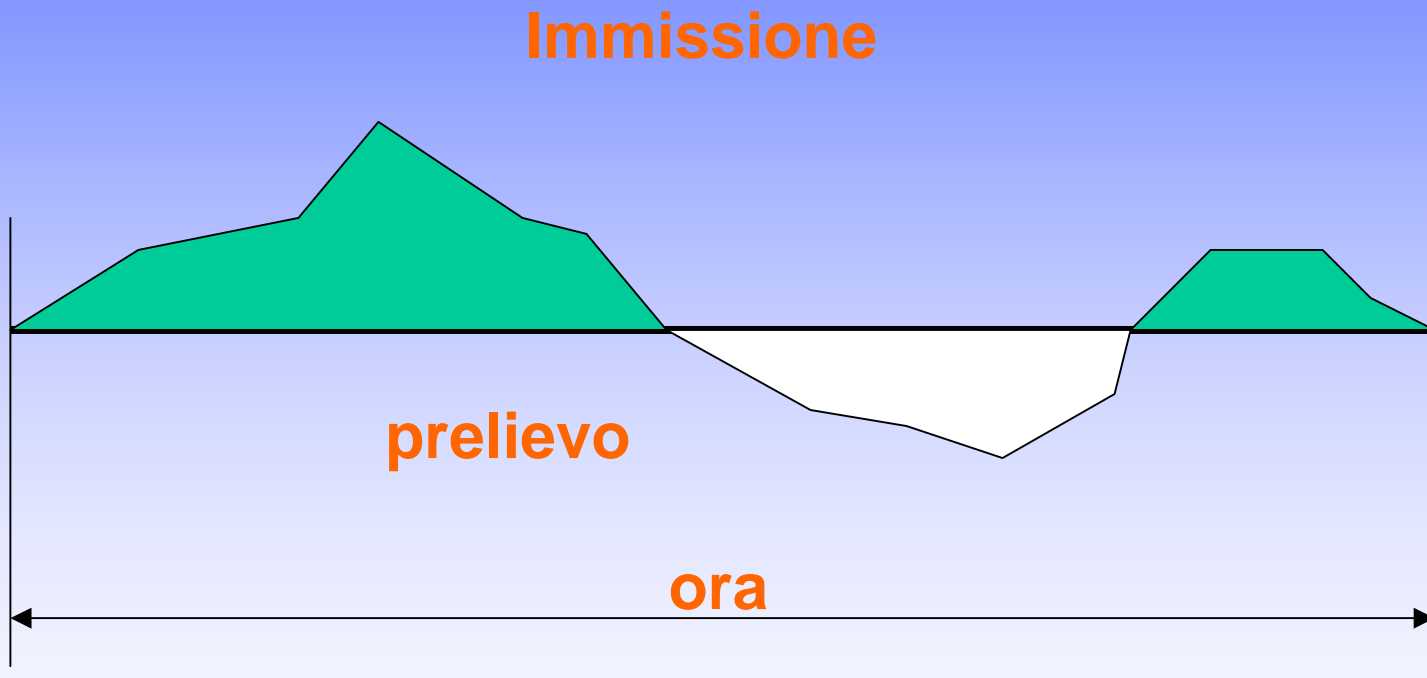
## ● **Connessione**

- **Dal punto di vista della connessione, il SEU rappresenta, in principio, un impianto di un cliente finale che intende attuare forme di autoapprovvigionamento**
  - ❖ **la titolarità della connessione deve essere intestata al cliente finale il quale può**
    - **conferire mandato senza rappresentanza ad un soggetto terzo (tra cui anche il produttore ricompreso nel SEU)**
      - ai fini della gestione della connessione**
      - sia per quanto riguarda il processo di connessione (come del resto già stabilito dal comma 4.3 dell'allegato A alla deliberazione ARG/elt n. 99/08 - TICA)**
      - che per la conclusione del regolamento di esercizio**



## ● **Trasporto e dispacciamento**

- **In via preliminare: trattamento immissioni e prelievi**
  - ❖ **Si è in presenza di punti “misti”**: presenza alternativa sul punto di connessione di immissioni o di prelievi
    - **acquisizione separata dei segnali di misura relativi all’energia elettrica immessa e all’energia elettrica prelevata**
    - **integrazione rispetto alla variabile tempo dei predetti segnali di acquisizione**
  - ❖ **La possibilità di gestire in maniera separata immissioni e prelievi di un punto misto rende possibile applicare la disciplina del trasporto e del dispacciamento in maniera indipendente tra immissioni e prelievi sul medesimo punto**





## • **Trasporto e dispacciamento**

### ➤ **Condizione stabilita dal d.lgs. 115/08**

- ❖ *la regolazione dell'accesso al sistema elettrico sia effettuata facendo esclusivo riferimento all'energia elettrica scambiata con la rete elettrica sul punto di connessione*

### ➤ **L'energia elettrica scambiata dal SEU con il sistema elettrico è assunta**

- ❖ in immissione, pari all'energia elettrica immessa
- ❖ in prelievo, pari all'energia elettrica prelevata

### ➤ **Ne consegue che la produzione e il consumo potranno compensarsi solo dal punto di vista fisico nei casi di effettiva contemporaneità**



## • **Trasporto e dispacciamento**

- **(Immissioni)** Alle immissioni di energia elettrica dal SEU nelle reti con obbligo di connessione di terzi si applicano le condizioni stabilite per i produttori (comma 13.1, lettera b) e comma 16.1 dell'Allegato A alla deliberazione n. 348/07 - TIT)
- **(Prelievi)** Ai prelievi di energia elettrica del SEU dalle reti con obbligo di connessione di terzi si applicano le condizioni stabilite per il clienti finali dal TIT. Poiché l'energia elettrica prelevata è destinata ad alimentare anche utenze diverse dai servizi ausiliari di produzione, non risultano applicabili le disposizioni di cui ai commi 16.4 e 16.5 del TIT



## • **Dispacciamento (presenza o meno di unità abilitate)**

	Immissioni	Prelievi
Assenza di unità abilitate	Le immissioni sono determinate sul punto di scambio e in relazione a queste è necessario che il titolare dell'unità di produzione concluda con Terna un contratto per il dispacciamento in immissione	I prelievi sono determinati sul punto di scambio e in relazione a questi è necessario che il titolare dell'unità di consumo concluda con Terna un contratto per il dispacciamento in prelievo
Presenza di unità abilitate	Ciascuna unità abilitata dovrà formare oggetto di regolazione autonoma ai fini del dispacciamento. L'energia elettrica prodotta dalle unità abilitate è da considerarsi virtualmente immessa in rete. Nel caso di contemporanea presenza di unità abilitate e non abilitate, la misura dell'eventuale immissione deve essere decurtata della produzione delle unità abilitate incluse nel SEU	Dato che l'energia elettrica prodotta dalle unità abilitate è da considerarsi virtualmente immessa in rete, la misura dell'energia elettrica prelevata (al fine della regolazione del dispacciamento) deve essere aumentata dell'energia elettrica prodotta dalle unità di produzione abilitate incluse nel SEU



## *Oneri di sistema*



## ● **Oneri di sistema**

- **La corresponsione degli oneri di sistema - componenti A - e ulteriori componenti - componenti UC – (di seguito: oneri di sistema e ulteriori componenti) avviene, secondo quanto stabilito dal decreto legislativo n. 79/99, mediante un adeguamento del corrispettivo per l'accesso e l'uso del sistema elettrico nazionale.**
- **Tale adeguamento è stato finora messo in relazione al prelievo di energia elettrica quale migliore approssimazione del consumo del cliente finale a meno della corresponsione degli oneri corrispondenti alla componente tariffaria A6 (in potenza)**



## ● **Oneri di sistema**

➤ **Il collegamento del SEU con le reti con obbligo di connessione di terzi almeno in un punto di connessione potrebbe configurare l'utilizzo del sistema elettrico nazionale da parte del SEU**

➤ **Infatti:**

❖ **Caso di realizzazioni impiantistiche che prevedano una contemporanea presenza di produzione e consumo tra loro direttamente collegati**

✓ **il grado di effettivo utilizzo del sistema elettrico non può essere espresso dal solo prelievo di energia elettrica dalla rete, ma deve essere relazionato al livello di potenza effettivamente richiesto sulla connessione**



## Oneri di sistema

- Anche i SEU devono partecipare alla copertura degli oneri di sistema e delle ulteriori componenti
- E' opportuno che ciò avvenga in maniera commisurata all'effettivo utilizzo del sistema elettrico da parte dei medesimi SEU
- Due ipotesi alternative:
  - ❖ Componenti A e UC applicate ad un prelievo "virtuale"

$$Ep_{virtuale} = Ep_{effettiva} \frac{P_{impegnata}}{Ep_{effettiva} / n.o remese}$$

- ❖ Adozione delle medesime modalità utilizzate per la corresponsione della componente A6



# *Salvaguardia*



## ● **Salvaguardia**

### ➤ **La salvaguardia consiste:**

- ❖ ***nel ricomprendere nelle condizioni di regolazione dei SEU quelle realizzazioni impiantistiche che rispondano alle condizioni stabilite dalla definizione di SEU e la cui realizzazione sia stata avviata anticipatamente all'entrata in vigore del decreto legislativo n. 115/08***
- ❖ ***nella non applicazione per tali realtà delle nuove modalità di corresponsione degli oneri generali di sistema***



## ● **Salvaguardia**

### ➤ **Per tutte le configurazioni impiantistiche che non rispettano le condizioni di SEU**

- ❖ **l'accesso al sistema elettrico deve essere regolato separatamente per la produzione e per il consumo di energia elettrica alla pari di immissioni e di prelievi di energia elettrica nelle/dalle reti con obbligo di connessione di terzi**
- ❖ **Tale condizione potrebbe essere derogata nel caso in cui la realizzazione dei predetti impianti sia stata avviata anticipatamente all'entrata in vigore del decreto legislativo n. 115/08**
  - ✓ **In tal caso troverebbero applicazione le condizioni di salvaguardia definite per i SEU almeno per un periodo sufficiente a salvaguardare i piani di investimento economico effettuati (deroga fino al 31 dicembre 2015)**



## *Ulteriori elementi*



## • **Ulteriori elementi**

### ➤ **Regime di vendita**

- ❖ un cliente finale si avvale del SEU per una quota o per l'intero approvvigionamento del proprio fabbisogno di energia elettrica è da considerarsi a tutti gli effetti un cliente del mercato libero, ad eccezione dei casi in cui l'impianto di produzione, la sua gestione e l'energia elettrica prodotta risultino nella titolarità del cliente finale
- ❖ Valutazione dell'opportunità di una regolazione dedicata del regime di maggior tutela

### ➤ **Ritiro dedicato**

- ❖ Regime applicabile per le immissioni dei SEU

### ➤ **Scambio sul posto**

- ❖ l'eventuale produttore mandatario si comporterà anche da cliente finale



## *In sintesi*



- **Si possono individuare all'interno delle realtà impiantistiche che interessano collegamenti diretti tra più soggetti in numero non superiore a due le seguenti tipologie:**
  - 1. Configurazioni impiantistiche che rispettano le condizioni di SEU*
  - 2. Configurazioni impiantistiche che non rispettano le condizioni di SEU*
- **Per ognuna delle suddette tipologie si deve inoltre distinguere fra le realizzazioni:**
  - ✓ *avviate prima del 4 luglio 2008*
  - ✓ *avviate dopo il 4 luglio 2008*
- **Quindi, anche le configurazioni che rispettino le condizioni di autoproduttore di cui all'articolo 2, comma 2, del decreto legislativo n. 79/99 (riguardanti al massimo non più di due società) dovrebbero essere sottoposte alla verifica di rispondenza alle condizioni definite per i SEU ed essere regolate di conseguenza**



- **Ambito di regolazione:**
  - **modalità e condizioni per l'accesso al sistema elettrico:**
    - ❖ **di realizzazioni impiantistiche che prevedano**
      - **il collegamento diretto di un impianto di consumo di un cliente finale con un impianto di produzione di energia elettrica**
        - **realizzati (impianto di produzione e collegamento diretto) nell'ambito del sito di consumo del medesimo cliente finale**
    - ❖ **aventi un punto di connessione con le reti con obbligo di connessione di terzi**



	<b>Realizzazioni avviate prima del 4 luglio 2008</b>	<b>Realizzazioni avviate dopo il 4 luglio 2008</b>
<b><i>Rispetto delle condizioni di SEU</i></b>	<b>Condizioni da rispettare (tutte)</b> <ol style="list-style-type: none"><li>1. l'impianto di produzione è nella titolarità o del cliente finale o di un soggetto diverso dal cliente finale, il medesimo cliente finale ha la piena disponibilità del sito su cui sorgono gli impianti di produzione e di consumo e il collegamento diretto tra i due impianti;</li><li>2. la potenza dell'impianto di produzione, complessivamente installata sullo stesso sito, è inferiore a 10 MWe;</li><li>3. l'impianto di produzione è alimentato da fonti rinnovabili o in assetto cogenerativo ad alto rendimento.</li></ol>	
<b><i>NON rispetto delle condizioni di SEU</i></b> <i>(si applicano anche agli autoproduttori)</i>	<b>Non rispetto di almeno una delle seguenti condizioni:</b> <ul style="list-style-type: none"><li>• l'impianto di produzione è nella titolarità o del cliente finale o di un soggetto diverso dal cliente finale, ma il medesimo cliente finale <b>non</b> ha la piena disponibilità del sito su cui sorgono gli impianti di produzione e di consumo e il collegamento diretto tra i due impianti</li><li>• la potenza dell'impianto di produzione, complessivamente installata sullo stesso sito, <b>è superiore a 10 MWe;</b></li><li>• l'impianto di produzione <b>non è</b> alimentato da fonti rinnovabili o <b>non è</b> in assetto cogenerativo ad alto rendimento.</li></ul>	



	Realizzazioni avviate prime del 4 luglio 2008	Realizzazioni avviate prime dopo il 4 luglio 2008
Rispetto di SEU	<ul style="list-style-type: none"> <li>la regolazione dei servizi di <b>trasporto e di dispacciamento</b> e</li> <li>la corresponsione degli <b>oneri di sistema</b> e delle ulteriori componenti</li> </ul> avvengono <b>referendosi alla sola energia elettrica scambiata con il sistema elettrico sul punto di connessione</b> del SEU con le reti con obbligo di connessione di terzi.	<ul style="list-style-type: none"> <li>la regolazione dei <b>servizi di trasporto e di dispacciamento</b> avviene <b>referendosi alla sola energia elettrica scambiata</b> con il sistema elettrico sul punto di connessione</li> <li>la corresponsione degli <b>oneri di sistema</b> e delle ulteriori componenti avviene <b>in ragione dell'effettivo grado di utilizzo del sistema elettrico</b></li> </ul> $Ep_{virtuale} = Ep_{effettiva} \frac{P_{impegnata}}{Ep_{effettiva} / n.oremese}$
NON rispetto di SEU	<p style="text-align: center;">↑</p> <p style="text-align: center;">Fino al 31/12/2015</p> <p style="text-align: center;">Dopo il 31/12/2015 →</p>	La regolazione dei <b>servizi di trasporto e di dispacciamento, oneri di sistema</b> e ulteriori componenti effettuata <b>referendosi</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>All'energia consumata intesa come prelevata</li> <li>All'energia prodotta intesa come immessa</li> </ul>



***Grazie per l'attenzione***

***Autorità per l'energia elettrica e il gas  
Direzione mercati  
Unità fonti rinnovabili, produzione di energia e impatto  
ambientale  
Piazza Cavour, 5  
20121 Milano***

***mercati@autorita.energia.it  
www.autorita.energia.it  
Tel: 02 – 655 65 336/284/290  
Fax: 02 – 655 65 222***