



Perequazione TIT 2024

Manuale utente del data entry

Versione del documento (1.0)

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry – TIT 2024	Data del Documento: 24/06/2025

Storico revisioni

Data	Versione	Descrizione	Autore
24/06/2025	1.0	Manuale utente del data entry - TIT 2024	Ufficio Perequazioni e Tariffe

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry – TIT 2024	Data del Documento: 24/06/2025

Indice

1. Introduzione	4
1.1 TIT	4
1.2 TIME	4
1.3 Data Entry di perequazione elettrico	4
2. Riferimenti normativi	5
3. Dichiarazione dei dati - perequazione TIT	6
3.1 Accesso al data entry	6
3.2 Compilazione delle maschere	7
3.2.1 Info	9
3.2.2 No Maggior Tutela	10
3.2.3 Usi propri	12
3.2.4 Ereatt, INT	14
3.2.5 Ric Dom_MT	16
3.2.6 Ric Dom_No MT	17
3.2.7 RT	19
3.2.8 MIS	20
3.2.9 Conguagli AP	22
4. Salvataggio dei dati	27
5. Invio dei dati	27
6. Rettifica dei dati	31

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry – TIT 2024	Data del Documento: 24/06/2025

1. Introduzione

1.1 TIT

Le imprese distributrici sono obbligate a trasmettere alla Cassa per i Servizi Energetici e Ambientali (di seguito: CSEA o Cassa), *entro il 31 luglio di ciascun anno t+1*, tutte le informazioni necessarie al calcolo dell'ammontare dei saldi di perequazione relativi all'anno precedente "t", riferiti a:

- Perequazione dei ricavi relativi al servizio di distribuzione e misura (art. 36 del TIT);
- Perequazione dei costi di trasmissione (art. 37 del TIT).

Ai sensi del comma 35.2 dell'allegato A alla deliberazione 616/2023/R/eel (di seguito TIT), sono escluse dalla partecipazione ai meccanismi di perequazione di cui sopra le imprese elettriche ammesse al regime di integrazioni delle tariffe previste dall'art. 7 della legge del 9 gennaio 1991, n.10.

1.2 TIME

Per il periodo di regolazione 2024-2027, ai sensi dell'art. 39 dell'allegato B alla deliberazione 616/2023/R/eel (di seguito TIME), l'ammontare di perequazione dei ricavi di misura è gestito da Cassa congiuntamente alla perequazione dei ricavi del servizio di distribuzione, secondo le disposizioni di cui all'articolo 36 del TIT.

1.3 Data Entry di perequazione elettrico

Al fine di acquisire i dati utili a calcolare i saldi di perequazione di cui ai precedenti paragrafi 1.1 e 1.2, CSEA ha sviluppato un'apposita piattaforma informatica (all'indirizzo web <https://perequazione.csea.it/perequazione/>), attraverso la quale le imprese inseriscono i dati richiesti e procedono all'invio on-line delle dichiarazioni.

Scopo del documento è quello di fornire una guida tecnico-operativa di supporto alle imprese durante le diverse fasi di compilazione delle dichiarazioni riferite all'anno 2024.

Tutte le informazioni contenute nel presente documento sono altresì contenute in apposite "info", contrassegnate dall'icona  posta in alto a destra di ciascuna scheda o tabella presente nel data entry.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry – TIT 2024	Data del Documento: 24/06/2025

2. Riferimenti normativi

- [Allegato A alla deliberazione 616/2023/R/eeI](#) - TESTO INTEGRATO DELLE DISPOSIZIONI TARIFFARIE PER L'EROGAZIONE DEL SERVIZIO DI DISTRIBUZIONE DELL'ENERGIA ELETTRICA
- [Allegato B alla deliberazione 616/2023/R/eeI](#) - TESTO INTEGRATO DELLE DISPOSIZIONI PER LA REGOLAZIONE DELL'ATTIVITA' DI MISURA ELETTRICA
- [Determinazione 04/2024 – DINE](#)

Nome del Progetto: Perequazione Elettrica	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry – TIT 2024	Data del Documento: 24/06/2025

3. Dichiarazione dei dati - perequazione TIT

In questo paragrafo vengono descritte le operazioni che le imprese devono effettuare per immettere correttamente i dati nel data entry di perequazione TIT.

3.1 Accesso al data entry

Dopo aver effettuato l'accesso alla pagina del Portale Elettrico Perequazioni, vengono richieste all'impresa le credenziali (*Username* e *Password*), secondo la schermata rappresentata nella **Figura 1**.

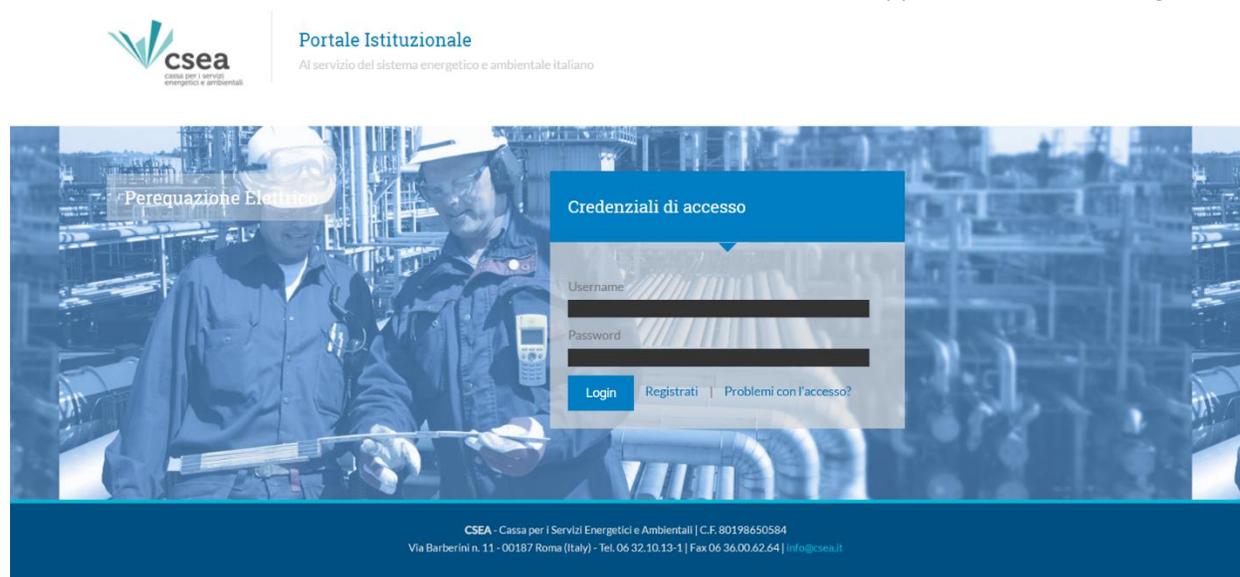


Figura 1: inserimento delle credenziali di accesso

Le credenziali di accesso sono quelle utilizzate dall'impresa per l'invio delle dichiarazioni degli Oneri generali di sistema. In caso di smarrimento per recuperarle è necessario:

- a) andare sull'Anagrafica operatori di CSEA ([Anagrafe CSEA - Login](#)) e cliccare su "*Problemi con l'accesso*",
- b) inserire la mail per il recupero credenziali,

e al termine vi verrà inviata una mail all'indirizzo inserito con le credenziali di accesso.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrica	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry – TIT 2024	Data del Documento: 24/06/2025

3.2 Compilazione delle maschere

Effettuato il login, viene visualizzata la pagina in **Figura 2**.



Logged as AZIENDA TEST Logout

Ricerca Perequazioni

Tipo perequazione: <Seleziona ...> Anno validità: <Seleziona ...> Cerca

Azienda	Perequazione	Anno Validità	Referente 1	Referente 2	Data Invio	Data Modifica	Operazioni
AZIENDA TEST	TIT	2024	REFERENTE 1	REFERENTE 2		13/06/2025	
AZIENDA TEST	TIVEMT	2021	REFERENTE 1	REFERENTE 2		07/06/2024	
AZIENDA TEST	TIVEMT	2022	REFERENTE 1	REFERENTE 2		02/06/2024	
AZIENDA TEST	TIT	2022	REFERENTE 1	REFERENTE 2		01/07/2024	
AZIENDA TEST	TIT	2021	REFERENTE 1	REFERENTE 2		24/06/2024	
AZIENDA TEST	TIT	2018	REFERENTE 1	REFERENTE 2		24/06/2024	
AZIENDA TEST	TIVDIS	2018	REFERENTE 1	REFERENTE 2		03/06/2024	
AZIENDA TEST	TIVEMT	2022	REFERENTE 1	REFERENTE 2	22/08/2023	21/06/2023	
AZIENDA TEST	TIT	2022	REFERENTE 1	REFERENTE 2	27/06/2023	27/06/2023	
AZIENDA TEST	TIT	2020	REFERENTE 1	REFERENTE 2		21/03/2023	
AZIENDA TEST	TIVDIS	2020	REFERENTE 1	REFERENTE 2		30/06/2022	
AZIENDA TEST	TIT	2019	REFERENTE 1	REFERENTE 2		22/02/2022	
AZIENDA TEST	TIT	2017	REFERENTE 1	REFERENTE 2		22/02/2022	
AZIENDA TEST	TIVDIS	2019	REFERENTE 1	REFERENTE 2		07/06/2021	
AZIENDA TEST	TIT	2020	REFERENTE 1	REFERENTE 2	07/07/2021	07/07/2021	

« < 1 / 3 > » [1 - 15 / 30]

Inserimento Perequazioni

Tipo di perequazione: Anno di validità: Nuova Dichiarazione

Figura 2: creazione di una nuova dichiarazione e visualizzazione delle dichiarazioni esistenti

La pagina contiene due diversi riquadri:

1) *“Ricerca Perequazioni”*

Consente di visualizzare le dichiarazioni di perequazione TIT e/o TIV inviate per ciascun anno di riferimento, nonché le eventuali dichiarazioni in fase di compilazione.

2) *“Inserimento Perequazioni”*

Consente all’utente di generare una nuova dichiarazione di competenza di un determinato anno. Selezionato il tipo di perequazione (TIT) e l’anno di riferimento (2024), cliccando sul tasto “nuova dichiarazione” sarà consentito inserire i dati relativi ad una nuova dichiarazione (vedi paragrafi successivi).

Non è possibile generare contemporaneamente più dichiarazioni dello stesso tipo con riferimento al medesimo anno.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry – TIT 2024	Data del Documento: 24/06/2025

Per la perequazione TIT 2024 occorre compilare i dati richiesti nelle seguenti n. 9 schede:

- 1) Info;
- 2) No Maggior Tutela;
- 3) Usi propri;
- 4) Ereatt, INT;
- 5) Ric Dom_MT;
- 6) Ric Dom_No MT;
- 7) RT;
- 8) MIS;
- 9) Conguagli AP.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrica	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry – TIT 2024	Data del Documento: 24/06/2025

3.2.1 Info

Creata una nuova dichiarazione, la prima scheda da compilare è quella riportata in **Figura 3**.

The screenshot shows the 'Info' form in the CSEA system. The user is logged in as 'AZIENDA TEST'. The form is titled 'Anagrafica dell'azienda' and contains the following fields:

- Denominazione dell'azienda: AZIENDA TEST
- Indirizzo: VIA ROMA, 35
- Codice Fiscale: [empty]
- Codice Esercente: 99991
- Indirizzo PEC: test@pec.it
- Altra PEC: test@pec.it
- Dati Referente 1**
 - Nome e cognome: Referente UNO
 - Recapito Telefonico: 0123456
 - Recapito Email: referente1@email.com
- Dati Referente 2**
 - Nome e Cognome: Referente DUE
 - Recapito Telefonico: 0123456
 - Recapito Email: referente2@email.com
- Anno validita' Perequazione: 2024
- Data Inizio/Fine validita': 01/01/2024 - 31/12/2024
- L'impresa e' direttamente connessa alla Rete di Trasmissione Nazionale?: Si / No
- Data di estrazione dati (Data ultima di fatturazione a cui fanno riferimento i dati): 05/06/2025
- Note: [empty text area]
- Allegati: [empty list]

At the bottom of the form, there is a note: 'N.B.: i campi denotati con * sono obbligatori'. There are also buttons for 'Torna alla Home' and 'Salva'.

Figura 3: scheda "Info"

Dovranno essere indicati obbligatoriamente dall'utente:

- il nome e i recapiti di due persone alle quali gli Uffici dell'Autorità, ovvero della Cassa, possano fare riferimento per le comunicazioni di carattere tecnico;
- la data di inizio e di fine attività relativa all'anno 2024 a cui si riferisce la dichiarazione;
- se l'impresa è direttamente interconnessa con la Rete di Trasmissione Nazionale;
- la data di estrazione dei dati dichiarati nella presente raccolta (NOTA BENE: per data di estrazione si intende la data ultima di fatturazione utilizzata per estrarre i dati utili alla compilazione della dichiarazione oggetto della perequazione 2024).

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry – TIT 2024	Data del Documento: 24/06/2025

La denominazione dell'impresa, l'indirizzo, il codice fiscale, il codice esercente CSEA e l'indirizzo PEC sono dati già presenti a sistema e, pertanto non sono modificabili, così come l'anno cui si riferisce la dichiarazione. È possibile, tuttavia, inserire un ulteriore indirizzo PEC (diverso da quello inserito di default nella maschera) se si desidera ricevere le comunicazioni di Cassa in materia di perequazione.

Le imprese distributrici devono obbligatoriamente allegare (nello spazio "allegati") una autocertificazione, **utilizzando il modello "Allegato Usi propri" pubblicato sul sito della CSEA unitamente alla circolare**, a firma del proprio legale rappresentante, ove dovranno essere riportati con riferimento all'anno 2024:

- i consumi di energia elettrica relativi agli usi propri di trasmissione e un elenco dei relativi punti di prelievo;
- i consumi di energia elettrica relativi agli usi propri di distribuzione e un elenco dei relativi punti di prelievo.

Qualora i suddetti consumi non siano disponibili è comunque necessario dichiararlo nel predetto file.

3.2.2 No Maggior Tutela

Nella scheda "No Maggior Tutela" (**Figura 4**) vengono richiesti i dati per il calcolo della perequazione dei ricavi relativi al servizio di distribuzione di cui all'art. 36 del TIT.

In relazione al numero di **punti di prelievo**, indicare, per ciascuna tipologia servita, il numero di punti di prelievo non serviti in maggior tutela nel periodo di riferimento 1° gennaio - 31 dicembre 2024. Tale numero è calcolato come media ponderata dei punti di prelievo fatturati nel corso del periodo di riferimento indicato, utilizzando come pesi il numero dei giorni considerati ai fini degli addebiti tariffari. Nel caso in cui non sia possibile procedere a tale calcolo, il numero dei punti di prelievo è calcolato come media semplice del numero di punti di prelievo attivi, ai fini della fatturazione, alla fine di ciascun mese del periodo di riferimento.

In relazione alla **potenza impegnata**, indicare, per ciascuna tipologia servita, la potenza media impegnata dal complesso delle utenze non servite in maggior tutela nel periodo 1° gennaio - 31 dicembre 2024. Tali valori sono calcolati come medie ponderate delle potenze impegnate dalle utenze di ciascuna tipologia contrattuale, fatturate nel periodo di riferimento indicato, utilizzando come pesi il numero dei giorni considerati ai fini degli addebiti tariffari. Nel caso in cui non sia possibile procedere a tale calcolo, la potenza media impegnata è calcolata come media semplice della potenza impegnata dal complesso delle utenze di ciascuna tipologia contrattuale in ciascun mese del periodo di riferimento.

In relazione all'**energia prelevata**, indicare, per ciascuna tipologia servita, l'energia prelevata dal complesso delle utenze non servite in maggior tutela nel periodo 1° gennaio – 31 dicembre 2024.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrica	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry – TIT 2024	Data del Documento: 24/06/2025



[Indietro](#)

Logged as AZIENDA TEST

[Logout](#)

Info [No Maggior Tutela](#) Usi propri Ereatt, INT Ric Dom_MT Ric Dom_No MT RT MIS Conguagli AP

UtENZE non servite in Maggior Tutela

BTIP

	Punti di Prelievo (n)	Potenza Impegnata (kW)	Energia Prelevata (kWh)
BTIP	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>

BTVE

	Punti di Prelievo (n)	Potenza Impegnata (kW)	Energia Prelevata (kWh)
BTVE	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>

BTAU con potenza disponibile fino a 16,5 kW

	Punti di Prelievo (n)	Potenza Impegnata (kW)	Energia Prelevata (kWh)
potenza impegnata inferiore o uguale a 1,5 kW	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
potenza impegnata superiore a 1,5 kW e inferiore o uguale a 3 kW	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
potenza impegnata superiore a 3 kW e inferiore o uguale a 6 kW	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
potenza impegnata superiore a 6 kW e inferiore o uguale a 10 kW	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
potenza impegnata superiore a 10 kW	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>

BTAU con potenza disponibile superiore a 16,5 kW

	Punti di Prelievo (n)	Potenza Impegnata (kW)	Energia Prelevata (kWh)
BTAU con potenza disponibile superiore a 16,5 kW	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>

Totali BTAU

	Punti di Prelievo (n)	Potenza Impegnata (kW)	Energia Prelevata (kWh)
Totali	0	0	0

MTIP

	Punti di Prelievo (n)	Potenza Impegnata (kW)	Energia Prelevata (kWh)
MTIP	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>

MTAU

	Punti di Prelievo (n)	Potenza Impegnata (kW)	Energia Prelevata (kWh)
potenza disponibile fino a 100 kW	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
potenza disponibile superiore a 100 kW e fino a 500 kW	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
potenza disponibile superiore a 500 kW	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>

AT e AAT

	Punti di Prelievo (n)	Potenza Impegnata (kW)	Energia Prelevata (kWh)
AT	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
AAT con tensione inferiore a 380 kV	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
AAT con tensione uguale o superiore a 380 kV	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>

[Torna alla Home](#) [Salva](#)

N.B. - I campi denotati con * sono obbligatori

Figura 4: scheda "No Maggior Tutela"

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry – TIT 2024	Data del Documento: 24/06/2025

3.2.3 Usi propri

Nella scheda “Usi propri” (**Figura 5**) vengono richiesti i dati per il calcolo della perequazione dei ricavi relativi al servizio di distribuzione di cui all’art. 36 del TIT.

Devono essere indicati, per ciascuna tipologia contrattuale, il numero di punti di prelievo attivi nel 2024 dai quali viene prelevata energia elettrica per usi propri della trasmissione e della distribuzione, la potenza impegnata da tali punti e l'energia elettrica prelevata per i suddetti usi.

In relazione ai **punti di prelievo**, il numero è calcolato come media ponderata dei punti di prelievo fatturati nel corso del periodo di riferimento indicato, utilizzando come pesi il numero dei giorni considerati ai fini degli addebiti tariffari. Nel caso in cui non sia possibile procedere a tale calcolo, il numero dei punti di prelievo è calcolato come media semplice del numero di punti di prelievo attivi, ai fini della fatturazione, alla fine di ciascun mese del periodo di riferimento.

In relazione alla **potenza impegnata**, i valori sono calcolati come medie ponderate delle potenze impegnate dalle utenze di ciascuna tipologia contrattuale, fatturate nel periodo di riferimento indicato, utilizzando come pesi il numero dei giorni considerati ai fini degli addebiti tariffari. Nel caso in cui non sia possibile procedere a tale calcolo, la potenza media impegnata è calcolata come media semplice della potenza impegnata dal complesso delle utenze di ciascuna tipologia contrattuale in ciascun mese del periodo di riferimento.

In relazione all’**energia prelevata**, indicare, per ciascuna tipologia contrattuale, l’energia prelevata dai punti di prelievo attivi nel 2024 per usi propri della trasmissione e della distribuzione.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry – TIT 2024	Data del Documento: 24/06/2025



[Indietro](#)

Logged as AZIENDA TEST

[Logout](#)

Info No Maggior Tutela Usi propri Ereatt, INT Ric Dom_MT Ric Dom_No MT RT MIS Conguagli AP

Usi propri della trasmissione e della distribuzione

BTAU con potenza disponibile fino a 16,5 kW

	Punti di Prelievo (n)	Potenza Impegnata (kW)	Energia Prelevata (kWh)
potenza impegnata inferiore o uguale a 1,5 kW	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
potenza impegnata superiore a 1,5 kW e inferiore o uguale a 3 kW	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
potenza impegnata superiore a 3 kW e inferiore o uguale a 6 kW	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
potenza impegnata superiore a 6 kW e inferiore o uguale a 10 kW	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
potenza impegnata superiore a 10 kW	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>

BTAU con potenza disponibile superiore a 16,5 kW

	Punti di Prelievo (n)	Potenza Impegnata (kW)	Energia Prelevata (kWh)
BTAU con potenza disponibile superiore a 16,5 kW	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>

Totali BTAU

	Punti di Prelievo (n)	Potenza Impegnata (kW)	Energia Prelevata (kWh)
Totali	0	0	0

MTAU

	Punti di Prelievo (n)	Potenza Impegnata (kW)	Energia Prelevata (kWh)
potenza disponibile fino a 100 kW	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
potenza disponibile superiore a 100 kW e fino a 500 kW	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
potenza disponibile superiore a 500 kW	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>

AT e AAT

	Punti di Prelievo (n)	Potenza Impegnata (kW)	Energia Prelevata (kWh)
AT	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
AAT con tensione inferiore a 380 kV	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
AAT con tensione uguale o superiore a 380 kV	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>

[Torna alla Home](#) [Salva](#)

N.B.: I campi denotati con * sono obbligatori

Figura 5: scheda "Usi propri"

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry – TIT 2024	Data del Documento: 24/06/2025

3.2.4 Ereatt, INT

Nella scheda “Ereatt, INT” (**Figura 6**) vengono richiesti i dati per il calcolo della perequazione dei ricavi relativi al servizio di distribuzione di cui all’art. 36 del TIT.

Indicare per ciascun mese l'ammontare dei costi, come desumibili dalle fatture ricevute, derivanti dall'applicazione dei corrispettivi di cui all’articolo 29 del TIT, limitatamente alle componenti relative al servizio di distribuzione, ai prelievi di energia elettrica effettuati nei punti di interconnessione con reti di altre imprese (C^{int}).

Indicare per ciascun mese l'ammontare dei ricavi, come desumibili dalle fatture emesse, derivanti dall'applicazione dei corrispettivi di cui all’articolo 29 del TIT, limitatamente alle componenti relative al servizio di distribuzione, ai prelievi di energia elettrica effettuati da altre imprese di distribuzione nei punti di interconnessione con la propria rete di distribuzione (R^{int}).

Indicare nella tabella “Energia reattiva” i quantitativi di energia reattiva prelevati e immessi, in ciascuna fascia oraria F , da clienti finali non domestici connessi in bassa tensione con potenza disponibile superiore a 16,5 kW e da quelli connessi in media tensione.

Indicare nella tabella “RF” i ricavi netti derivanti dall’utilizzo dell’infrastruttura elettrica per finalità ulteriori rispetto al servizio elettrico, rilevati a consuntivo nell’anno 2022.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry – TIT 2024	Data del Documento: 24/06/2025



[Indietro](#)

Logged as AZIENDA TEST

[Logout](#)

Info No Maggior Tutela Usi propri Ereatt, INT Ric Dom_MT Ric Dom_No MT RT MIS Conguagli AP

Costi e ricavi per servizio di distribuzione dell'energia elettrica prelevata dalle imprese distributrici dalle reti di distribuzione

	Cant (€)	Rint (€)
Gennaio	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
Febbraio	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
Marzo	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
Aprile	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
Maggio	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
Giugno	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
Luglio	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
Agosto	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
Settembre	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
Ottobre	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
Novembre	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
Dicembre	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>

Energia reattiva

	Energia reattiva eccedente il 33% dell'energia attiva kVAh	Energia reattiva immessa kVAh
Punti di prelievo di clienti finali in bassa tensione con potenza disponibile superiore a 16,5 kW F1	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
Punti di prelievo di clienti finali in bassa tensione con potenza disponibile superiore a 16,5 kW F2	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
Punti di prelievo di clienti finali in bassa tensione con potenza disponibile superiore a 16,5 kW F3	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
Punti di prelievo di clienti finali in media tensione F1	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
Punti di prelievo di clienti finali in media tensione F2	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
Punti di prelievo di clienti finali in media tensione F3	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>

RF

RF	<input type="text" value="0"/>
----	--------------------------------

[Torna alla Home](#) [Salva](#)

N.B.: I campi denotati con * sono obbligatori

Figura 6: scheda "Ereatt, INT"

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry – TIT 2024	Data del Documento: 24/06/2025

3.2.5 Ric Dom_MT

Nella scheda “Ric Dom_MT” (**Figura 7**) vengono richiesti i dati per il calcolo della perequazione dei ricavi relativi al servizio di distribuzione di cui all’art. 36 del TIT.

Relativamente al numero di **punti di prelievo**, indicare il numero di utenze domestiche servite in maggior tutela nel periodo 1° gennaio - 31 dicembre 2024 con la distinzione “Residenti”/“Non Residenti”. Il numero è calcolato come media ponderata del numero di utenze fatturate nel corso del periodo indicato, utilizzando come pesi il numero dei giorni considerati ai fini degli addebiti tariffari. Nel caso in cui non sia possibile procedere a tale calcolo, il numero delle utenze servite è calcolato come media semplice del numero delle utenze attive, ai fini della fatturazione, alla fine di ciascun mese dell'anno.

Relativamente alla **potenza impegnata**, indicare la potenza media complessivamente impegnata dalle utenze domestiche servite in maggior tutela con la distinzione “Residenti”/“Non Residenti”, di competenza del periodo 1° gennaio - 31 dicembre 2024. Tale numero è calcolato come media ponderata delle potenze impegnate dalle utenze fatturate nel periodo indicato, utilizzando come pesi il numero dei giorni considerati ai fini degli addebiti tariffari. Nel caso in cui non sia possibile procedere a tale calcolo, la potenza media impegnata è calcolata come media semplice della potenza impegnata in ciascun mese dell'anno.

Relativamente all’**energia prelevata** indicare l’energia prelevata dalle utenze domestiche servite in maggior tutela con la distinzione “Residenti”/“Non Residenti” di competenza del periodo 1° gennaio - 31 dicembre 2024.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrica	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry – TIT 2024	Data del Documento: 24/06/2025



[Indietro](#)

Logged as **AZIENDA TEST** Logout

Info No Maggior Tutela Usi propri Ereatt. INT **Ric Dom_MT** Ric Dom_No MT RT MIS Conguagli AP

Domestici residenti

Punti di Prelievo (n)	Potenza Impegnata (kW)
<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>

Energia Prelevata

Energia Prelevata (kWh)	
da 0 a 1800 kWh/anno	<input type="text" value="0"/>
oltre 1800 kWh/anno	<input type="text" value="0"/>
Totali	0

Domestici non residenti

Punti di prelievo (n)	Potenza Impegnata (kW)
<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>

Energia Prelevata

Energia Prelevata (kWh)	
da 0 a 1800 kWh/anno	<input type="text" value="0"/>
oltre 1800 kWh/anno	<input type="text" value="0"/>
Totali	0

[Torna alla Home](#) [Salva](#)

N.B.: I campi denotati con * sono obbligatori

Figura 7: scheda "Ric Dom_MT"

3.2.6 Ric Dom_No MT

Nella scheda "Ric Dom_No MT" (**Figura 8**) vengono richiesti i dati per il calcolo della perequazione dei ricavi relativi al servizio di distribuzione di cui all'art. 36 del TIT.

Relativamente al numero di **punti di prelievo**, indicare il numero di utenze domestiche non servite in maggior tutela, con la distinzione "Residenti"/"Non Residenti", nel periodo 1° gennaio - 31 dicembre 2024. Il numero è calcolato come media ponderata del numero di utenze fatturate nel corso del periodo indicato, utilizzando come pesi il numero dei giorni considerati ai fini degli addebiti tariffari. Nel caso in cui non sia possibile procedere a tale calcolo, il numero delle utenze servite è calcolato come media semplice del numero delle utenze attive, ai fini della fatturazione, alla fine di ciascun mese dell'anno.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry – TIT 2024	Data del Documento: 24/06/2025

Relativamente alla **potenza impegnata**, indicare la potenza media complessivamente impegnata dalle utenze domestiche non servite in maggior tutela con la distinzione "Residenti"/"Non Residenti", di competenza del periodo 1° gennaio - 31 dicembre 2024. Tale numero è calcolato come media ponderata delle potenze impegnate dalle utenze fatturate nel periodo indicato, utilizzando come pesi il numero dei giorni considerati ai fini degli addebiti tariffari. Nel caso in cui non sia possibile procedere a tale calcolo, la potenza media impegnata è calcolata come media semplice della potenza impegnata in ciascun mese dell'anno.

Relativamente all'**energia prelevata** indicare l'energia prelevata dalle utenze domestiche non servite in maggior tutela con la distinzione "Residenti"/"Non Residenti" di competenza del periodo 1° gennaio - 31 dicembre 2024.



[Indietro](#)

Logged as **AZIENDA TEST** Logout

Info No Maggior Tutela Usi propri Ereatt. INT Ric Dom_MT Ric Dom_No MT RT MIS Conguagli AP

Domestici residenti

Punti di Prelievo (n)	Potenza Impegnata (KW)
<input style="width: 90%;" type="text" value="0"/>	<input style="width: 90%;" type="text" value="0"/>

Energia Prelevata

Energia Prelevata (kWh)	
da 0 a 1800 kWh/anno	<input style="width: 90%;" type="text" value="0"/>
oltre 1800 kWh/anno	<input style="width: 90%;" type="text" value="0"/>
Totali	0

Domestici non residenti

Punti di prelievo (n)	Potenza Impegnata (KW)
<input style="width: 90%;" type="text" value="0"/>	<input style="width: 90%;" type="text" value="0"/>

Energia Prelevata

Energia Prelevata (kWh)	
da 0 a 1800 kWh/anno	<input style="width: 90%;" type="text" value="0"/>
oltre 1800 kWh/anno	<input style="width: 90%;" type="text" value="0"/>
Totali	0

[Torna alla Home](#) [Salva](#)

N.B.: I campi denotati con * sono obbligatori

Figura 8: scheda "Ric Dom_No MT"

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry – TIT 2024	Data del Documento: 24/06/2025

3.2.7 RT

Nella scheda “RT” (**Figura 9**) vengono richiesti i dati per il calcolo della perequazione dei costi di trasmissione di cui all’art. 37 del TIT.

Punti di interconnessione con RTN

Indicare la **potenza** complessivamente disponibile nei punti di interconnessione tra la Rete di Trasmissione Nazionale e la rete di distribuzione e nei punti ad essi assimilati (punti di prelievo nella disponibilità di clienti finali direttamente connessi alla Rete di Trasmissione Nazionale), rilevante ai fini dell'applicazione dei corrispettivi previsti per il servizio di trasmissione dell'energia elettrica.

Indicare l'**energia netta prelevata**, nell'anno 2024, da punti di interconnessione con la Rete di Trasmissione Nazionale e la rete di distribuzione e nei punti ad essi assimilati (punti di prelievo nella disponibilità di clienti finali direttamente connessi alla Rete di Trasmissione Nazionale).

Punti di interconnessione con altre reti - 1

Indicare, per ciascun livello di tensione, la **potenza** complessivamente impegnata, nell'anno 2024, nei punti di interconnessione tra reti di distribuzione, rilevante ai fini dell'applicazione dei corrispettivi previsti per il servizio di trasmissione dell'energia elettrica prelevata da punti di interconnessione con altre reti di distribuzione.

Indicare, per ciascun livello di tensione, l'**energia elettrica prelevata**, nell'anno 2024, nei punti di interconnessione tra reti di distribuzione.

Punti di interconnessione con altre reti - 2

Indicare, per ciascun livello di tensione, la **potenza** complessivamente impegnata, nell'anno 2024, nei punti di interconnessione tra reti di distribuzione, rilevante ai fini dell'applicazione dei corrispettivi di potenza previsti per il servizio di trasmissione dell'energia elettrica prestato ad altre imprese distributrici.

Indicare, per ciascun livello di tensione, l'**energia elettrica immessa**, nell'anno 2024, nei punti di interconnessione tra reti di distribuzione.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrica	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry – TIT 2024	Data del Documento: 24/06/2025

Logged as AZIENDA TEST

Info No Maggior Tutela Usi propri Ereatt. INT Ric Dom_MT Ric Dom_No MT RT MIS Conguagli AP Logout

Punti di interconnessione con RTN

	Potenza (kW)	Energia prelevata (kWh)
	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>

Punti di interconnessione con altre reti - 1

	Potenza (kW)	Energia prelevata (kWh)
BT	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
MT	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
AT	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
AAT con tensione inferiore a 380 kV	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
AAT con tensione uguale o superiore a 380 kV	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>

Punti di interconnessione con altre reti - 2

	Potenza (kW)	Energia immessa (kWh)
BT	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
MT	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
AT	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
AAT con tensione inferiore a 380 kV	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
AAT con tensione uguale o superiore a 380 kV	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>

Torna alla Home Salva

N.B.: I campi denotati con * sono obbligatori

Figura 9: scheda "RT"

3.2.8 MIS

Nella scheda "MIS" (Figura 10) vengono richiesti i dati per il calcolo della perequazione dei ricavi relativi al servizio di misura di cui all'art. 39 del TIME.

Punti di prelievo in bassa tensione dotati di misuratori attivi al 31 dicembre 2010

Indicare il numero di punti di prelievo ai fini della misura in bassa tensione dotati di misuratore attivi al 31 dicembre 2010.

Punti di prelievo in bassa tensione attivi al 31 dicembre 2024 dotati di misuratore elettronico avente requisiti minimi di cui alla deliberazione n. 292/06

Indicare il numero di punti di prelievo ai fini della misura in bassa tensione attivi in relazione ai quali entro il 31 dicembre dell'anno t è stato effettivamente installato un misuratore elettronico avente i requisiti minimi di cui alla deliberazione 292/06.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry – TIT 2024	Data del Documento: 24/06/2025

Tipologie di contratto di cui al comma 2.2 del TIT 2024-2027

Indicare, per ciascuna tipologia contrattuale, il numero di **punti di prelievo** nella titolarità dei clienti finali ai quali, ai sensi del TIME, si applica la tariffa di misura di cui all'art. 36, attivi nell'anno 2024. Il numero è calcolato come media ponderata del numero di utenze fatturate nel corso del periodo indicato, utilizzando come pesi il numero dei giorni considerati ai fini degli addebiti tariffari. Nel caso in cui non sia possibile procedere a tale calcolo, il numero delle utenze servite è calcolato come media semplice del numero delle utenze attive, ai fini della fatturazione, alla fine di ciascun mese dell'anno.

Indicare per ciascuna tipologia contrattuale l'**energia elettrica prelevata** dai punti di prelievo nella titolarità dei clienti finali ai quali, ai sensi del TIME, si applica la tariffa di misura di cui all'art. 36, nell'anno 2024.

Logged as AZIENDA TEST

Info No Maggior Tutela Usi propri Ereatt. INT Ric.Dom_MIT Ric.Dom_No MIT RT MIS Conguagli AP Logout

Punti di prelievo in bassa tensione dotati di misuratori attivi al 31 dicembre 2010

Punti di Prelievo (n) 0

Punti di prelievo in bassa tensione attivi al 31 dicembre 2024 dotati di misuratore elettronico avente requisiti minimi di cui alla deliberazione n. 292/06

Punti di Prelievo (n) 0

Tipologie di contratto di cui al comma 2.2 del TIT 2024-2027

	Punti di prelievo (n)	Energia prelevata (kWh)
BTDOM	0	0
BTIP	0	0
BTVE	0	0
BTAU	0	0
MTIP	0	0
MTAU	0	0
AT	0	0
AAT con tensione inferiore a 380 kV	0	0
AAT con tensione uguale o superiore a 380 kV	0	0

Torna alla Home Salva

N.B.: I campi denotati con * sono obbligatori

Figura 10: scheda "MIS"

Nome del Progetto: Perequazione Elettrica	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry – TIT 2024	Data del Documento: 24/06/2025

3.2.9 Conguagli AP

Nella scheda “Conguagli AP” (**Figura 11**) vengono richiesti i dati di competenza delle annualità dal 2019 al 2023 utili al conguaglio dei saldi di perequazione di distribuzione, misura e trasmissione, rilevati alla data di estrazione dati, non comunicati nelle precedenti raccolte TIT.

NOTA BENE: Prima di procedere con la compilazione dei dati, selezionare dal menù a tendina l’anno a cui tali dati si riferiscono.

Conguagli anni precedenti Distribuzione

Ai fini dei **ricavi effettivi da prelievi dei clienti finali al netto delle maggiorazioni per il fondo eventi eccezionali** inserire:

- il **numero di punti di prelievo** di competenza dell’anno selezionato, rilevato alla data di estrazione dati e non comunicato nelle precedenti raccolte TIT. Tale numero è calcolato come media ponderata dei punti di prelievo di competenza dell’anno selezionato, rilevati alla data di estrazione dati ma non comunicati nelle precedenti raccolte TIT, utilizzando come pesi il numero dei giorni considerati ai fini degli addebiti tariffari;
- la **potenza media impegnata** dal complesso dei punti di competenza dell’anno selezionato, rilevata alla data di estrazione dati e non comunicata nelle precedenti raccolte TIT. Tale valore è calcolato come media ponderata delle potenze impegnate dalle utenze di ciascuna tipologia contrattuale di competenza dell’anno selezionato, rilevate alla data di estrazione dati ma non comunicate nelle precedenti raccolte TIT, utilizzando come pesi il numero dei giorni considerati ai fini degli addebiti tariffari;
- l’**energia** di competenza dell’anno selezionato, rilevata alla data di estrazione dati ma non dichiarata nelle precedenti raccolte TIT;
- il **valore in euro** dei ricavi riferiti ai dati inseriti nelle precedenti sezioni al netto delle maggiorazioni per il fondo eventi eccezionali, di competenza dell’anno selezionato, rilevati alla data di estrazione dati ma non dichiarati nelle precedenti raccolte TIT.

Ai fini dei Ricavi da **energia reattiva** inserire:

- i quantitativi di **energia reattiva prelevati e immessi** (N.B. per la parte immessa i dati saranno di competenza solo dell’anno 2023 per il periodo dal 01/04/2023 al 31/12/2023) dai clienti finali non domestici connessi in bassa tensione con potenza disponibile superiore a 16,5 kW e connessi in media tensione, di competenza dell’anno selezionato, rilevata alla data di estrazione dati ma non dichiarati nelle precedenti raccolte TIT;
- il **valore in euro** dei ricavi riferiti ai dati inseriti nella precedente sezione, di competenza dell’anno selezionato, rilevati alla data di estrazione dati ma non dichiarati nelle precedenti raccolte TIT.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry – TIT 2024	Data del Documento: 24/06/2025

Ai fini di **C^{int}** inserire:

- il **valore in euro** dell'ammontare dei costi, come desumibili dalle fatture ricevute, derivanti dall'applicazione dei corrispettivi di cui al comma 17.1 del TIT, limitatamente alle componenti relative al servizio di distribuzione, ai prelievi di energia elettrica effettuati nei punti di interconnessione con reti di altre imprese (**C^{int}**), di competenza dell'anno selezionato, rilevati alla data di estrazione dati ma non dichiarati nelle precedenti raccolte TIT.

Ai fini di **R^{int}** inserire:

- il **valore in euro** dell'ammontare dei ricavi, come desumibili dalle fatture emesse, derivanti dall'applicazione dei corrispettivi di cui al comma 17.1 del TIT, limitatamente alle componenti relative al servizio di distribuzione, ai prelievi di energia elettrica effettuati da altre imprese di distribuzione nei punti di interconnessione con la propria rete di distribuzione (**R^{int}**), di competenza dell'anno selezionato, rilevati alla data di estrazione dati ma non dichiarati nelle precedenti raccolte TIT.

Ai fini degli **usi propri** inserire:

- il **numero di punti di prelievo**, dai quali viene prelevata energia elettrica per usi propri della trasmissione e della distribuzione, attivi nell'anno selezionato, rilevati alla data di estrazione dati e non comunicati nelle precedenti raccolte TIT;
- la **potenza impegnata** dal complesso dei punti dai quali viene prelevata energia elettrica per usi propri della trasmissione e della distribuzione attivi nell'anno selezionato, rilevati alla data di estrazione dati e non comunicati nelle precedenti raccolte TIT;
- l'**energia prelevata** nei punti di prelievo per usi propri della trasmissione e della distribuzione nell'anno selezionato, rilevata alla data di estrazione dati ma non dichiarata nelle precedenti raccolte TIT;
- il **valore in euro** dei ricavi riferiti ai dati inseriti nelle precedenti sezioni, di competenza dell'anno selezionato, rilevati alla data di estrazione dati ma non dichiarati nelle precedenti raccolte TIT.

Nel caso in cui non vi siano variazioni rispetto a quanto già dichiarato nelle precedenti raccolte dati TIT i campi dovranno essere compilati con valori pari a zero.

Conguagli anni precedenti Trasmissione

Ai fini di **C_{tras}_CTR** indicare:

- la **potenza** complessivamente disponibile nei punti di interconnessione tra la Rete di Trasmissione Nazionale e la rete di distribuzione e nei punti ad essi assimilati (punti di prelievo nella disponibilità di clienti finali direttamente connessi alla Rete di Trasmissione Nazionale), rilevante ai fini dell'applicazione dei corrispettivi previsti per il servizio di trasmissione dell'energia elettrica

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry – TIT 2024	Data del Documento: 24/06/2025

di competenza dell'anno selezionato rilevata alla data di estrazione dati e non dichiarata nelle precedenti raccolte TIT;

- l'**energia netta** prelevata nell'anno selezionato nei punti di interconnessione con la Rete di Trasmissione Nazionale e la rete di distribuzione e nei punti ad essi assimilati (punti di prelievo nella disponibilità di clienti finali direttamente connessi alla Rete di Trasmissione Nazionale) rilevata alla data di estrazione dati e non dichiarata nelle precedenti raccolte TIT;
- il **valore in euro** dei costi riferiti ai dati inseriti nelle precedenti sezioni, di competenza dell'anno selezionato, rilevati alla data di estrazione dati ma non dichiarati nelle precedenti raccolte TIT.

Ai fini di **Ctras_TRAS** indicare:

- la **potenza** complessivamente impegnata, nell'anno selezionato, nei punti di interconnessione tra reti di distribuzione, rilevante ai fini dell'applicazione dei corrispettivi previsti per il servizio di trasmissione dell'energia elettrica prelevata da punti di interconnessione con altre reti di distribuzione rilevata alla data di estrazione dati e non dichiarata nelle precedenti raccolte TIT;
- l'**energia elettrica prelevata** nei punti di interconnessione tra reti di distribuzione, nell'anno selezionato rilevata alla data di estrazione dati e non dichiarata nelle precedenti raccolte TIT;
- il **valore in euro** dei costi riferiti ai dati inseriti nelle precedenti sezioni, di competenza dell'anno selezionato, rilevati alla data di estrazione dati ma non dichiarati nelle precedenti raccolte TIT.

Ai fini di **Rtras_TRAS** indicare:

- la **potenza** complessivamente impegnata, nell'anno selezionato, nei punti di interconnessione tra reti di distribuzione, rilevante ai fini dell'applicazione dei corrispettivi di potenza previsti per il servizio di trasmissione dell'energia elettrica prestato ad altre imprese distributrici, rilevata alla data di estrazione dati e non dichiarata nelle precedenti raccolte TIT;
- l'**energia elettrica** immessa nei punti di interconnessione tra reti di distribuzione, nell'anno selezionato rilevata alla data di estrazione dati e non dichiarata nelle precedenti raccolte TIT;
- il **valore in euro** dei ricavi riferiti ai dati inseriti nelle precedenti sezioni, di competenza dell'anno selezionato, rilevati alla data di estrazione dati ma non dichiarati nelle precedenti raccolte TIT.

Ai fini di **Rtras_CLIENTI_FINALI** indicare:

- la **potenza** media impegnata dal complesso dei punti di prelievo nella titolarità dei clienti finali di competenza dell'anno selezionato rilevata alla data di estrazione dati ma non dichiarata nelle precedenti raccolte TIT. Tali valori sono calcolati come medie ponderate delle potenze impegnate dalle utenze di ciascuna tipologia contrattuale, di competenza dell'anno selezionato, rilevate alla data di estrazione dati ma non dichiarate nelle precedenti raccolte TIT, utilizzando come pesi il numero dei giorni considerati ai fini degli addebiti tariffari;

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry – TIT 2024	Data del Documento: 24/06/2025

- l'**energia** elettrica complessivamente prelevata dai punti di prelievo nella titolarità dei clienti finali di competenza dell'anno selezionato rilevata alla data di estrazione dati ma non dichiarata nelle precedenti raccolte TIT;
- il **valore in euro** dei ricavi riferiti ai dati inseriti nelle precedenti sezioni, di competenza dell'anno selezionato, rilevati alla data di estrazione dati ma non dichiarati nelle precedenti raccolte TIT.

Nel caso in cui non vi siano variazioni rispetto a quanto già dichiarato nelle precedenti raccolte dati TIT i campi dovranno essere compilati con valori pari a zero.

Conguagli anni precedenti Misura

In relazione ai **punti di prelievo**, indicare il numero di punti di prelievo in bassa tensione di competenza dell'anno selezionato rilevati alla data di estrazione dati e non comunicati nelle precedenti raccolte dati TIT rilevanti ai fini dell'applicazione della tariffa di misura di cui all'art. 36.

In relazione all'**energia elettrica** prelevata, indicare l'energia prelevata nell'anno selezionato rilevata alla data di estrazione dati e non comunicata nelle precedenti raccolte dati TIT, nei punti di prelievo in bassa tensione rilevanti al fine dell'applicazione della tariffa di misura di cui all'art. 36.

In relazione ai **dati espressi in euro**, indicare il valore in euro dei ricavi riferiti ai dati inseriti nelle precedenti sezioni, di competenza dell'anno selezionato, rilevati alla data di estrazione dati ma non dichiarati nelle precedenti raccolte TIT.

Nel caso in cui non vi siano variazioni rispetto a quanto già dichiarato nelle precedenti raccolte dati TIT i campi dovranno essere compilati con valori pari a zero.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry – TIT 2024	Data del Documento: 24/06/2025



[Indietro](#)

Logged as AZIENDA TEST

[Logout](#)

Info No Maggior Tutela Usi propri Ereatt. INT Ric Dom_MT Ric Dom_No MT RT MIS Conguagli AP

Anno: 2019
 2019
 2020
 2021
 2022
 2023

Conguagli anni precedenti

Conguagli anni precedenti Distribuzione

	Punti di prelievo (n)	Potenza Impegnata (kW)	Energia (kWh-kVAh)	Dati espressi in euro (€)
Ricavi effettivi da prelievi dei clienti finali al netto delle maggiorazioni per il fondo eventi eccezionali	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
Ricavi da energia reattiva	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
C int	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
R int	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
Usi propri	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>

Conguagli anni precedenti Trasmissione

	Potenza (kW)	Energia (kWh)	Dati espressi in euro (€)
Ctras_CTR	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
Ctras_TRAS	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
Rtras_TRAS	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
Rtras_CLIENTI_FINALI	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>

Conguagli anni precedenti Misura

	Punti di prelievo (n)	Energia (kWh)	Dati espressi in euro (€)
Remis	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>

[Torna alla Home](#) [Salva](#)

N.B.: I campi denotati con * sono obbligatori

Figura 11: scheda "Conguagli AP"

Nome del Progetto: Perequazione Elettrica	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry – TIT 2024	Data del Documento: 24/06/2025

4. Salvataggio dei dati

Terminata la fase di inserimento dei dati all'interno di ciascuna scheda, cliccando sul tasto "salva", è possibile salvare i dati inseriti.

Completato l'inserimento di tutti i dati richiesti secondo le modalità illustrate nei paragrafi precedenti, l'impresa dovrà procedere alla creazione del file PDF di riepilogo dei dati inseriti, attraverso il pulsante "PDF Perequazione" ().

Il file pdf generato, contenente tutti i dati dichiarati dall'impresa, deve essere rigorosamente controllato prima del successivo formale invio.

5. Invio dei dati

Nella pagina home di perequazione è possibile selezionare la funzionalità di caricamento e verifica del file firmato digitalmente (con estensione p7m), come indicato in **Figura 12**.



Logged as Azienda di test

Logout

Ricerca Perequazioni

Tipo perequazione: <Seleziona ... > Anno validità: <Seleziona ... > Cerca

Azienda	Perequazione	Anno Validità	Referente 1	Referente 2	Data Invio	Data Modifica	Operazioni
Azienda di test	TIT	2022	Referente 1	Referente 2		23/06/2023	  
Azienda di test	TIT	2022	Referente 1	Referente 2	21/06/2023	21/06/2023	 

Figura 12: Home page di perequazione

Nel caso in cui in seguito alla generazione del PDF la dichiarazione venga salvata nuovamente, il portale fornisce un messaggio di errore (**Figura 13**) e, pertanto, è necessario procedere al download di una nuova dichiarazione PDF.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry – TIT 2024	Data del Documento: 24/06/2025

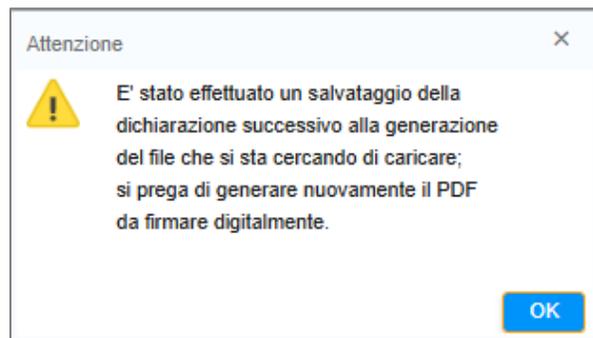


Figura 13: errore firma dichiarazione con salvataggio successivo alla generazione PDF

Nel caso in cui l'ultimo salvataggio della dichiarazione sia stato effettuato precedentemente alla generazione del PDF firmato digitalmente, Il sistema presenta un pop-up relativo alle specifiche di firma.

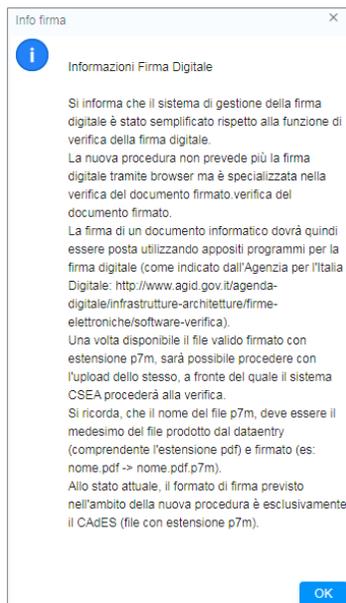


Figura 14: Messaggio info

Il sistema richiede la conferma del caricamento del file firmato con estensione p7m, come indicato in **Figura 15**.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrica	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry – TIT 2024	Data del Documento: 24/06/2025

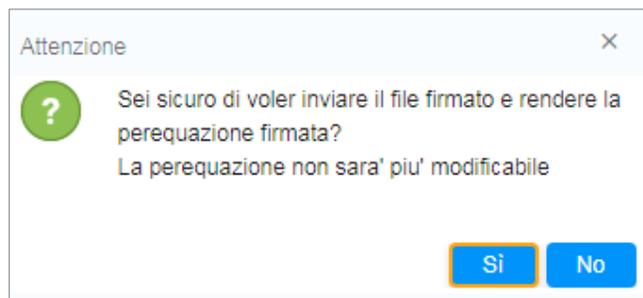


Figura 15: Messaggio conferma

Il sistema presenta quindi la funzionalità di caricamento del file firmato, come indicato in **Figura 16**.

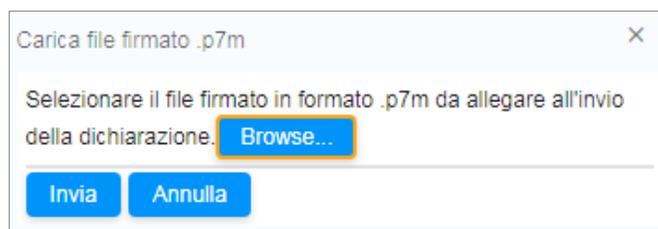


Figura 16: caricamento del file p7m

Una volta caricato il file, il sistema procede alla verifica di validità dello stesso, e in caso di esito negativo verrà visualizzato il messaggio indicato in **Figura 17**.

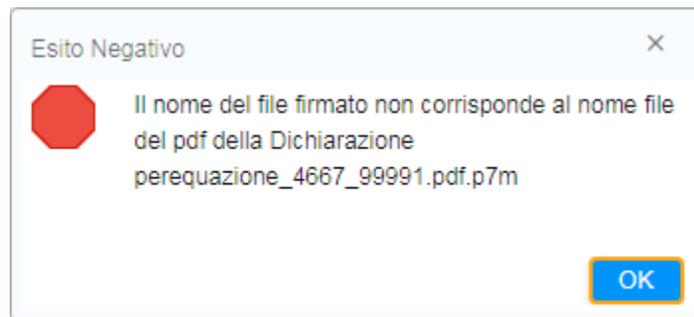
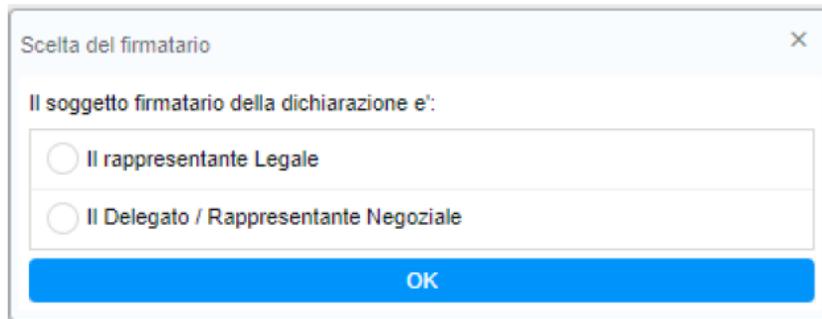


Figura 17: esito negativo della verifica di validità del file

Nel caso in cui il file in formato p7m sia valido il sistema presenta il messaggio indicato in **Figura 18** che permette di procedere alla scelta del soggetto firmatario.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry – TIT 2024	Data del Documento: 24/06/2025



Scelta del firmatario

Il soggetto firmatario della dichiarazione e':

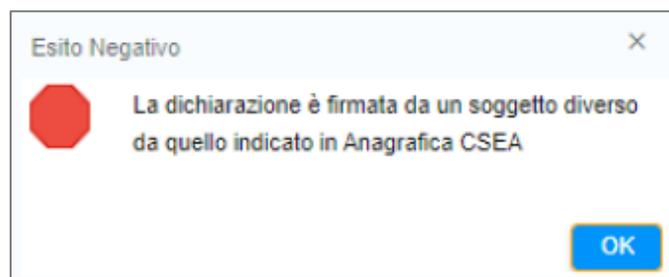
Il rappresentante Legale

Il Delegato / Rappresentante Negoziale

OK

Figura 18: soggetto firmatario della dichiarazione

A seguito della scelta, il sistema effettua un controllo tra il soggetto selezionato e i dati presenti in anagrafica CSEA; in caso di mancata corrispondenza, verrà visualizzato il seguente messaggio di errore:



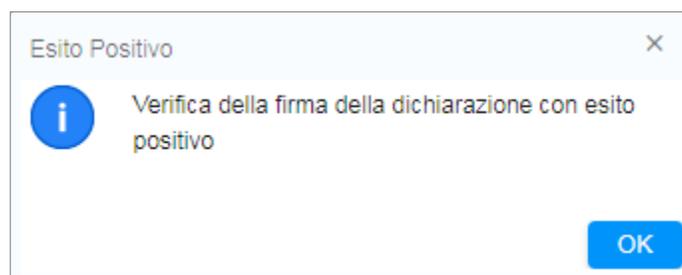
Esito Negativo

La dichiarazione è firmata da un soggetto diverso da quello indicato in Anagrafica CSEA

OK

Figura 19: esito negativo della verifica del soggetto firmatario

In caso di esito positivo del predetto controllo la dichiarazione verrà caricata correttamente a sistema con la restituzione del seguente messaggio:



Esito Positivo

Verifica della firma della dichiarazione con esito positivo

OK

Figura 20: esito positivo della verifica di validità del file

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry – TIT 2024	Data del Documento: 24/06/2025

6. Rettifica dei dati

Effettuati firma e invio della dichiarazione, nel caso in cui emergessero errori di compilazione, l'impresa può richiedere la rettifica dei dati alla Cassa inviando richiesta ufficiale di rettifica a firma del legale rappresentate, in cui vengano esplicitate le motivazioni di tale richiesta.

La richiesta va inviata agli indirizzi di posta elettronica: perequazioni@pec.csea.it. Non appena pervenuta, il personale della Cassa provvederà allo "sblocco" della perequazione firmata, consentendo quindi all'impresa di correggere gli errori.