



# Perequazione TIT

## 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	Data del Documento: 09/06/2022

## Storico revisioni

---

<b>Data</b>	<b>Versione</b>	<b>Descrizione</b>	<b>Autore</b>
09/06/2022	1.0	Manuale utente perequazione TIT 2021	Ufficio Perequazioni

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 09/06/2022

# 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 Maggior Tutela	10
3.2.3 No Maggior Tutela	11
3.2.4 Del. 124/2021	14
3.2.5 Usi propri	15
3.2.6 Ereatt, INT	18
3.2.7 Ric Dom_MT	20
3.2.8 Ric Dom_No MT	21
3.2.9 RT	23
3.2.10MIS	25
4. Salvataggio dei dati	26
5. Invio dei dati	27
6. Rettifica dei dati	29

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 09/06/2022

## 1. Introduzione

### 1.1 TIT

Ai sensi del comma 2.1 lettera a) della determina 19/2020 – DIEU, emanata dall’Autorità in ottemperanza al comma 28.5 dell’allegato A alla deliberazione 568/2019/R/eel (di seguito: 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 (art. 29 del TIT);
- Perequazione dei costi di trasmissione (art. 30 del TIT)

Ai sensi del comma 28.3 del 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 2020-2023, ai sensi dell’art. 40 dell’allegato B alla deliberazione 568/2019/R/eel (di seguito: TIME) e con le medesime tempistiche previste dal TIT per le perequazioni di cui al paragrafo 1.1, la Cassa deve quantificare e regolare con ciascuna impresa distributrice l’ammontare di perequazione dei ricavi di misura PM per i punti di prelievo dotati di misuratore ai fini della misura in bassa tensione.

### 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 la CSEA ha sviluppato un’apposita piattaforma informatica (all’indirizzo web <http://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 2021.

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	Data del Documento: 09/06/2022

## 2. Riferimenti normativi

- Allegato A alla deliberazione 568/2019/R/eel - TESTO INTEGRATO DELLE DISPOSIZIONI DELL'AUTORITÀ DI REGOLAZIONE PER ENERGIA RETI E AMBIENTE PER L'EROGAZIONE DEI SERVIZI DI TRASMISSIONE E DISTRIBUZIONE DELL'ENERGIA ELETTRICA
- Allegato B alla deliberazione 568/2019/R/eel - TESTO INTEGRATO DELLE DISPOSIZIONI DELL'AUTORITÀ DI REGOLAZIONE PER ENERGIA RETI E AMBIENTE PER L'EROGAZIONE DEL SERVIZIO DI MISURA DELL'ENERGIA ELETTRICA
- Determinazione 19/2020 – DIEU
- Deliberazione 124/2021/R/eel

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 09/06/2022

### 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 selezionato il settore desiderato: “Settore Elettrico”, vengono richieste all’impresa le credenziali di accesso al sistema (*Username* e *Password*), secondo la schermata rappresentata nella **Fig. 1**.



**Figura 1:** inserimento delle credenziali di accesso

Le credenziali d’accesso sono quelle utilizzate dall’impresa per l’invio delle dichiarazioni delle componenti bimestrali. In caso di smarrimento, è possibile richiedere *Username* e *Password*, inviando una mail certificata all’indirizzo: [perequazioni@pec.csea.it](mailto:perequazioni@pec.csea.it) e p.c. agli indirizzi: [mariagrazia.pizzo@csea.it](mailto:mariagrazia.pizzo@csea.it), [irene.schiesaro@csea.it](mailto:irene.schiesaro@csea.it) e [viola.gigantelli@csea.it](mailto:viola.gigantelli@csea.it), specificando nell’oggetto “richiesta di credenziali per data entry di perequazione”. In seguito alla richiesta, il personale della CSEA provvederà a inviare nuovamente le credenziali di accesso.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 09/06/2022

## 3.2 Compilazione delle maschere

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



Logged as AZIENDA test DataEntry

Logout

### Ricerca Perequazioni

Tipo perequazione:  Anno validita':

Azienda	Perequazione	Anno Validita'	Referente 1	Referente 2	Data Invio	Data Modifica	Operazioni
test DataEntry	TIT	2019	REFERENTE	REFERENTE		16/06/2020	
test DataEntry	TIT	2016	aa	ppp		16/05/2018	
test DataEntry	TIVDIS	2016	test	test		25/09/2017	
test DataEntry	TIT	2012	test	test		18/09/2015	
test DataEntry	TIT	2009	ssssssssss	ssssssssssss	02/08/2016	24/07/2015	
test DataEntry	TIT	2013	Prova	Rewrwe		25/09/2014	
test DataEntry	TIVDIS	2012	aaaaaa	dddddddddd	24/07/2015		
test DataEntry	TIVDIS	2015	test	test			

### Inserimento Perequazioni

Tipo di perequazione:  Anno di validita':

**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 (2021), 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	Data del Documento: 09/06/2022

Per la perequazione TIT 2021 occorre compilare i dati richiesti nelle seguenti n. 9 schede:

- 1) Info;
- 2) Maggior Tutela;
- 3) No Maggior Tutela;
- 4) Del. 124-2021;
- 5) Usi propri;
- 6) Ereatt, INT;
- 7) Ric. Dom\_MT;
- 8) Ric. Dom\_No MT;
- 9) RT;
- 10) MIS.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 09/06/2022

### 3.2.1 Info

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

The screenshot shows a web interface for CSEA. At the top left is the CSEA logo. Below it, the user is logged in as 'AZIENDA test DataEntry'. A navigation menu includes 'Info', 'Maggior Tutela', 'No Maggior Tutela', 'Del. 124-2021', 'Usi propri', 'Ereatt, INT', 'Ric Dom\_MT', 'Ric Dom\_No MT', 'RT', and 'MIS'. The main form is titled 'Anagrafica dell'azienda' and contains the following fields:

- Denominazione dell'azienda: AZIENDA test DataEntry
- Indirizzo: VIA DEL CORSO 100
- Codice Fiscale: (empty)
- Codice Esercente: 99991
- Indirizzo PEC: test@pec.it
- Altra PEC: (empty)
- Dati Referente 1**
  - Nome e cognome: Referente Nome Uno
  - Recapito Telefonico: 012345678
  - Recapito Email: email@referente uno
- Dati Referente 2**
  - Nome e Cognome: Referente Nome Due
  - Recapito Telefonico: 0123456789
  - Recapito Email: email@referente due
- Anno validita' Perequazione: 2021
- Data Inizio/Fine validita': 01/01/2021 - 31/12/2021
- 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): 20/05/2022
- Note: (empty text area)
- Allegati: dummy.txt

At the bottom, there are buttons for 'Torna alla Home' and 'Salva', and a note: 'N.B.: I campi denotati con \* sono obbligatori'.

**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 per i Servizi Energetici e Ambientali, possano fare riferimento per le comunicazioni di carattere tecnico;
- la data di inizio e fine attività relativa all'anno 2021 a cui si riferisce la dichiarazione;
- se l'impresa è direttamente interconnessa con la Rete di Trasmissione Nazionale;

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 09/06/2022

- 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 2021).

La denominazione dell'impresa, l'indirizzo, il codice fiscale e il codice esercente CSEA 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 a firma del proprio legale rappresentante, ove dovranno essere riportati con riferimento all'anno 2021:

- 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, anche in forma aggregata, precisandone le modalità di calcolo.

Qualora i suddetti consumi non siano disponibili è comunque necessario dichiararlo allegando un file a firma del legale rappresentate.

### 3.2.2 **Maggior Tutela**

Nella maschera "Maggior Tutela" (**Fig. 4**) vengono richiesti i dati per il calcolo della perequazione dei ricavi relativi al servizio di distribuzione di cui all'art. 29 del TIT.

In relazione al numero di **punti di prelievo**, indicare, per ciascuna tipologia servita, il numero di punti di prelievo serviti in maggior tutela nel periodo di riferimento 1° gennaio - 31 dicembre 2021. 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 servite in maggior tutela nel periodo 1° gennaio - 31 dicembre 2021. 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,

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 09/06/2022

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.



[Indietro](#)

Logged as AZIENDA test DataEntry Logout

Info Maggior Tutela No Maggior Tutela Usi propri Ereatt. INT Ric Dom\_MT Ric Dom\_No MT RT MIS

### Utenze servite in Maggior Tutela

BTIP

	Punti di Prelevamento (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 Prelevamento (n)	Potenza Impegnata (kW)	Energia Prelevata (kWh)
BTVE	<input type="text" value="4"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>

BTAU con potenza disponibile fino a 16,5 kW

	Punti di Prelevamento (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 Prelevamento (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 Prelevamento (n)	Potenza Impegnata (kW)	Energia Prelevata (kWh)
<b>Totali</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

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

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

Figura 4: scheda “Maggior Tutela”

### 3.2.3 No Maggior Tutela

Nella scheda “No Maggior Tutela” (Fig. 5) vengono richiesti i dati per il calcolo della perequazione dei ricavi relativi al servizio di distribuzione di cui all’art. 29 del TIT.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 09/06/2022

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 2021. 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 2021. 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.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 09/06/2022



[Indietro](#)

Logged as AZIENDA test DataEntry Logout

Info: [Maggior Tutela](#) [No Maggior Tutela](#) Del: 13/4/2021 [Usi propri](#) [Direct INT](#) [Ric. Cont. MT](#) [Ric. Cont. No MT](#) [RT](#) [MS](#)

### Utenze non servite in Maggior Tutela

BTTP			
Punti di Prelievo (n)	Potenza Impegnata (kW)	Energia Prelevata (MWh)	
BTTP	217,89	7.032,4	21.583,600

BTVE			
Punti di Prelievo (n)	Potenza Impegnata (kW)	Energia Prelevata (MWh)	
BTVE	33,83	666,48	211,260

BTAU con potenza disponibile fino a 16,5 kW			
Punti di Prelievo (n)	Potenza Impegnata (kW)	Energia Prelevata (MWh)	
potenza impegnata inferiore o uguale a 1,5 kW	6.174,70	7.704,82	4.102,580
potenza impegnata superiore a 1,5 kW e inferiore o uguale a 3 kW	5.436,04	16.337,54	6.688,681
potenza impegnata superiore a 3 kW e inferiore o uguale a 6 kW	4.636,22	36.178,07	17.676,670
potenza impegnata superiore a 6 kW e inferiore o uguale a 10 kW	4.987,28	48.546,72	27.362,081
potenza impegnata superiore a 10 kW	3.261,47	48.918,78	25.722,004

BTAU con potenza disponibile superiore a 16,5 kW			
Punti di Prelievo (n)	Potenza Impegnata (kW)	Energia Prelevata (MWh)	
BTAU con potenza disponibile superiore a 16,5 kW	4.667,29	124.267,61	245.764,869

Totali BTAU			
Punti di Prelievo (n)	Potenza Impegnata (kW)	Energia Prelevata (MWh)	
<b>Totali</b>	<b>28.155,71</b>	<b>272.948,67</b>	<b>338.576,382</b>

MTTP			
Punti di Prelievo (n)	Potenza Impegnata (kW)	Energia Prelevata (MWh)	
MTTP	0	0	0

MTVE			
Punti di Prelievo (n)	Potenza Impegnata (kW)	Energia Prelevata (MWh)	
MTVE	0	0	0

MTAU			
Punti di Prelievo (n)	Potenza Impegnata (kW)	Energia Prelevata (MWh)	
potenza disponibile fino a 100 kW	56,0	1.586,24	4.174,307
potenza disponibile superiore a 100 kW e fino a 500 kW	262,44	32.866,47	107.736,912
potenza disponibile superiore a 500 kW	167,3	97.463,61	277.762,649

AT e AAT			
Punti di Prelievo (n)	Potenza Impegnata (kW)	Energia Prelevata (MWh)	
AT	0	6.810,08	40.428,041
AAT con tensione inferiore a 380 kV	1	91.463,23	211.916,107
AAT con tensione uguale o superiore a 380 kV	0	0	0

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

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

Figura 5: scheda "No Maggior Tutela"

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 09/06/2022

### 3.2.4 Del. 124/2021

Nella scheda “Del. 124/2021” (**Fig.6**) vengono richiesti i dati per la quantificazione dei minori incassi, derivanti dalla riduzione delle componenti tariffarie a copertura dei costi dei servizi di distribuzione e misura dell’energia elettrica disposta con deliberazione 124/2021/R/EEL.

Devono essere Indicati i punti di prelievo e la potenza impegnata relativa alle sole utenze alle quali sono stati applicati i corrispettivi di cui alla deliberazione ARERA 124/2021/R/EEL.

In relazione ai **punti di prelievo** indicare, per ciascuna tipologia servita, il numero totale di punti di prelievo (serviti in maggior tutela e non serviti in maggior tutela) nel periodo **1° aprile – 31 luglio 2021**. 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 indicato.

In relazione alla **potenza impegnata**, indicare, per ciascuna tipologia servita, la potenza media impegnata dal complesso delle utenze (servite in maggior tutela e non servite in maggior tutela) nel periodo **1° aprile – 31 luglio 2021**. Tali valori sono calcolati come medie ponderate delle potenze impegnate dalle utenze di ciascuna tipologia contrattuale, fatturate con riferimento al 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 dal complesso delle utenze di ciascuna tipologia contrattuale in ciascun mese del periodo di indicato.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 09/06/2022



Indietro

Logged as AZIENDA test DataEntry

Logout

Info    Maggiore Tutela    No Maggiore Tutela    **Del. 124-2021**    Usi propri    Ereatt, INT    Ric Dom\_MT    Ric Dom\_No MT    RT    MIS

### Tipologie di contratto di cui al comma 2.2 del TIT lettera d

Altre utenze in bassa tensione con potenza disponibile fino a 16,5 kW

	Punti di Prelievo (n)	Potenza Impegnata(kW)
potenza impegnata inferiore o uguale a 1,5 kW	8.779,82	11.506,07
potenza impegnata superiore a 1,5 kW e inferiore o uguale a 3 kW	7.065,2	21.157,23
potenza impegnata superiore a 3 kW e inferiore o uguale a 6 kW	5.664,91	32.052,2
potenza impegnata superiore a 6 kW e inferiore o uguale a 10 kW	5.945,62	59.378,72
potenza impegnata superiore a 10 kW	3.822,3	57.330,86

### Tipologie di contratto di cui al comma 2.2 del TIT lettera d

Altre utenze in bassa tensione con potenza disponibile superiore a 16,5 kW

	Punti di Prelievo (n)	Potenza Impegnata (kW)
Altre utenze in bassa tensione con potenza disponibile superiore a 16,5 kW	4.732,21	128.421,23

Torna alla Home

Salva

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

Figura 6: scheda "Del 124-2021"

### 3.2.5 Usi propri

Nella scheda "Usi propri" (Fig. 7) vengono richiesti i dati per il calcolo della perequazione dei ricavi relativi al servizio di distribuzione di cui all'art. 29 del TIT.

Devono essere indicati, per ciascuna tipologia contrattuale, il numero di punti di prelievo attivi nel 2021 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.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 09/06/2022

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.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 09/06/2022



[Indietro](#)

Logged as AZIENDA test DataEntry

Logout

Info    Maggior Tutela    No Maggior Tutela    Del. 124-2021    Usi propri    Ereati, INT    Ric Dom\_MT    Ric Dom\_No MT    RT    MIS

### 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="4"/>	<input type="text" value="32,39"/>	<input type="text" value="118.969"/>

Totali BTAU

	Punti di Prelievo (n)	Potenza Impegnata (kW)	Energia Prelevata (kWh)
<b>Totali</b>	4	32,39	118.969

MTAU

	Punti di Prelievo (n)	Potenza Impegnata (kW)	Energia Prelevata (kWh)
potenza disponibile fino a 100 kW	<input type="text" value="2"/>	<input type="text" value="63,36"/>	<input type="text" value="317.893"/>
potenza disponibile superiore a 100 kW e fino a 500 kW	<input type="text" value="9"/>	<input type="text" value="131,09"/>	<input type="text" value="609.239"/>
potenza disponibile superiore a 500 kW	<input type="text" value="2"/>	<input type="text" value="202,3"/>	<input type="text" value="1.033.182"/>

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 7: scheda "Usi propri"

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 09/06/2022

### 3.2.6 Ereatt, INT

Nella scheda “Ereatt, INT” (**Fig. 8**) vengono richiesti i dati per il calcolo della perequazione dei ricavi relativi al servizio di distribuzione di cui all’art. 29 del TIT.

Indicare per ciascun mese l'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 (Cint).

Indicare per ciascun mese l'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 (Rint).

Indicare nella tabella “Energia reattiva” i quantitativi di energia reattiva prelevati, in ciascuna fascia oraria *f*, da clienti finali non domestici connessi in bassa tensione con potenza disponibile superiore a 16,5 kW e 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 2019.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 09/06/2022



Indietro

Logged as AZIENDA test DataEntry

Logout

Info    Maggior Tutela    No Maggior Tutela    Del. 124-2021    Usi propri    **Ereatt, INT**    Ric Dom\_MT    Ric Dom\_No MT    RT    MIS

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

	Cint (€)	Rint (€)
Gennaio	36.388,8	15.025,98
Febbraio	8.512,52	18.279,06
Marzo	33.638,85	15.045,55
Aprile	22.496,85	14.265,8
Maggio	22.856,06	13.914,1
Giugno	54.360,94	29.813,36
Luglio	45.771,19	18.991,58
Agosto	43.500,14	44.587,77
Settembre	30.634,41	15.553,29
Ottobre	37.743,38	22.464,6
Novembre	25.349,12	13.857,91
Dicembre	28.981,33	32.001,63

### Energia reattiva

	Energia reattiva compresa tra il 33% ed il 75% dell'energia attiva kVA	Energia reattiva eccedente il 75% dell'energia attiva kWh
Punti di prelievo di clienti finali in bassa tensione con potenza disponibile superiore a 16,5 kW F1	8.193,182	1.159.914
Punti di prelievo di clienti finali in bassa tensione con potenza disponibile superiore a 16,5 kW F2	5.235,805	563.909
Punti di prelievo di clienti finali in bassa tensione con potenza disponibile superiore a 16,5 kW F3	9.678,235	1.197.212
Punti di prelievo di clienti finali in media tensione F1	15.340,162	3.501.387
Punti di prelievo di clienti finali in media tensione F2	6.555,105	1.804.840
Punti di prelievo di clienti finali in media tensione F3	10.174,613	3.185.431

### RF

RF	48.005,38
----	-----------

Torna alla Home    Salva

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

Figura 8: scheda "Ereatt, INT"

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 09/06/2022

### 3.2.7 Ric Dom\_MT

Nella scheda “Ric Dom\_MT” (**Fig. 9**) vengono richiesti i dati per il calcolo della perequazione dei ricavi relativi al servizio di distribuzione di cui all’art. 29 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 2021 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 2021. 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.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 09/06/2022



[Indietro](#)

Logged as AZIENDA test DataEntry Logout

Info [Maggior Tutela](#) [No Maggior Tutela](#) [Del. 124-2021](#) [Usi propri](#) [Erestiti, INT](#) [Ric Dom\\_MT](#) [Ric Dom\\_No MT](#) [RT](#) [MIS](#)

### Domestici residenti

Punti di Prelievo (n)	Potenza Impegnata (kW)
<input type="text" value="20.406,96"/>	<input type="text" value="66.471,94"/>

Energia Prelevata

Energia Prelevata	
da 0 a 1800 kWh/anno	<input type="text" value="41.208,874"/>
oltre 1800 kWh/anno	<input type="text" value="0"/>
<b>Totale</b>	<b>41.208,874</b>

### Domestici non residenti

Punti di prelievo (n)	Potenza Impegnata (kW)
<input type="text" value="1.763,67"/>	<input type="text" value="6.151,77"/>

Energia Prelevata

Energia Prelevata	
da 0 a 1800 kWh/anno	<input type="text" value="2.493,808"/>
oltre 1800 kWh/anno	<input type="text" value="0"/>
<b>Totale</b>	<b>2.493,808</b>

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

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

Figura 9: scheda "Ric Dom\_MT"

### 3.2.8 Ric Dom\_No MT

Nella scheda "Ric Dom\_MT" (Fig. 10) vengono richiesti i dati per il calcolo della perequazione dei ricavi relativi al servizio di distribuzione di cui all'art. 29 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 2021. 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

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 09/06/2022

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 non servite in maggior tutela con la distinzione “Residenti”/ “Non Residenti”, di competenza del periodo 1° gennaio - 31 dicembre 2021. 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.



[Indietro](#)

Logged as AZIENDA test DataEntry Logout

Info [Maggior Tutela](#) [No Maggior Tutela](#) [Del. 124-2021](#) [Usi propri](#) [Ereati, INT](#) [Ric Dom\\_MT](#) **[Ric Dom\\_No MT](#)** [RT](#) [MIS](#)

---

**Domestici residenti**

Punti di Prelievo (n)	Potenza Impegnata (kW)
94.465,49	313.382,7

Energia Prelevata

Energia Prelevata	
da 0 a 1800 kWh/anno	203.549,716
oltre 1800 kWh/anno	0
<b>Totale</b>	<b>203.549,716</b>

**Domestici non residenti**

Punti di prelievo (n)	Potenza Impegnata (kW)
15.425,33	53.699,96

Energia Prelevata

Energia Prelevata	
da 0 a 1800 kWh/anno	23.736,751
oltre 1800 kWh/anno	0
<b>Totale</b>	<b>23.736,751</b>

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

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

Figura 10: scheda “Ric Dom\_No MT”

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 09/06/2022

### 3.2.9 RT

Nella scheda "RT" (Fig. 11) vengono richiesti i dati per il calcolo della perequazione dei costi di trasmissione di cui all'art. 30 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 2021, 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 2021, 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 2021, 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 2021, 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 2021, nei punti di interconnessione tra reti di distribuzione.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 09/06/2022



[Indietro](#)

Logged as AZIENDA test DataEntry Logout

Info [Maggior Tutela](#) [No Maggior Tutela](#) [Del. 124-2021](#) [Usi propri](#) [Erealtà INT](#) [Ric Dom\\_MT](#) [Ric Dom\\_No MT](#) **RT** [MIS](#)

### Punti di interconnessione con RTN

	Potenza (kW)	Energia prelevata (kWh)
	297.287	1.416.394.139

### Punti di interconnessione con altre reti - 1

	Potenza (kW)	Energia prelevata (kWh)
BT	12	1.985.138
MT	43	43.301.662
AT	0	0
AAT con tensione inferiore a 380 kV	0	0
AAT con tensione uguale o superiore a 380 kV	0	0

### Punti di interconnessione con altre reti - 2

	Potenza (kW)	Energia immessa (kWh)
BT	12	1.880.003
MT	43	23.608.224
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 11:** scheda "RT"

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 09/06/2022

### 3.2.10 MIS

Nella scheda “MIS” (Fig. 12) vengono richiesti i dati per la quantificazione dell’ammontare di perequazione dei ricavi di misura PM per i punti di prelievo dotati di misuratore ai fini della misura in bassa tensione.

#### 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 2021 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.

#### Tipologie di contratto di cui al comma 2.2 del TIT 2020-2023

Indicare, per ciascuna tipologia contrattuale in bassa tensione, 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. 33, attivi nell’anno 2021. 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 in bassa tensione, l’**energia elettrica prelevata** ai punti di prelievo nella titolarità dei clienti finali ai quali, ai sensi del TIME, si applica la tariffa di misura di cui all’art. 33, nell’anno 2021.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 09/06/2022



[Indietro](#)

Logged as AZIENDA test DataEntry Logout

Info [Maggior Tutela](#) [No Maggior Tutela](#) [Del. 124/2021](#) [Usi propri](#) [Erealt, INT](#) [Ric Dom\\_MIT](#) [Ric Dom\\_No MIT](#) [RT](#) **MIS**

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

Punti di prelievo (n)
163.061

### Punti di prelievo in bassa tensione attivi al 31 dicembre 2021 dotati di misuratore elettronico avente requisiti minimi di cui alla deliberazione n. 292/06

Punti di prelievo (n)
168.371

### Tipologie di contratto di cui al comma 2.2 del TIT 2020-2023

	Punti di prelievo (n)	Energia prelevata (kWh)
BTDOM	132.061,65	270.989,149
BTIP	518,47	21.594,962
BTVE	33,83	211,200
BTAU	36.116,15	357.996,293

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

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

Figura 12: scheda "MIS"

## 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.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 09/06/2022

## 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 fig. 13.

Logged as **AZIENDA test DataEntry** Logout

**Ricerca Perequazioni**

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

Azienda	Perequazione	Anno Validità	Referente 1	Referente 2	Data Invio	Data Modifica	Operazioni
test DataEntry	TIT	2019	REFERENTE	REFERENTE	16/06/2020		[Icone Operazioni]
test DataEntry	TIT	2016	aa	ppp	16/05/2018		[Icone Operazioni]

**Figura 13:** Home page di perequazione

Il sistema presenta una popup informativa relativa alle specifiche di firma

Info firma

**i** Informazioni Firma Digitale

Si informa che il sistema di gestione della firma digitale è stato semplificato rispetto alla funzione di verifica della firma digitale.

La nuova procedura non prevede più la firma digitale tramite browser ma è specializzata nella verifica del documento firmato. verifica del documento firmato.

La firma di un documento informatico dovrà quindi essere posta utilizzando appositi programmi per la firma digitale (come indicato dall'Agenzia per l'Italia Digitale: <http://www.agid.gov.it/agenda-digitale/infrastrutture-architetture/firme-elettroniche/software-verifica>).

Una volta disponibile il file valido firmato con estensione p7m, sarà possibile procedere con l'upload dello stesso, a fronte del quale il sistema CSEA procederà alla verifica.

Si ricorda, che il nome del file p7m, deve essere il medesimo del file prodotto dal dataentry (comprendente l'estensione pdf) e firmato (es: nome.pdf -> nome.pdf.p7m).

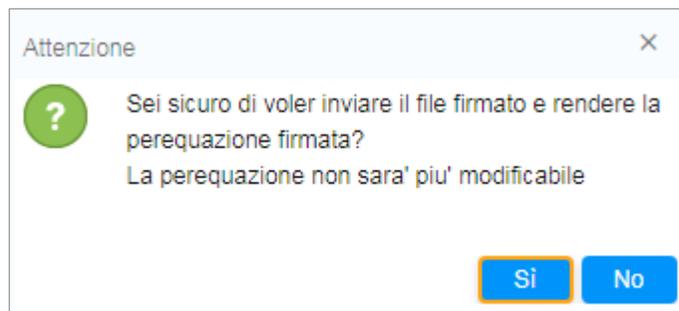
Allo stato attuale, il formato di firma previsto nell'ambito della nuova procedura è esclusivamente il CAdES (file con estensione p7m).

OK

**Figura 14:** Messaggio info

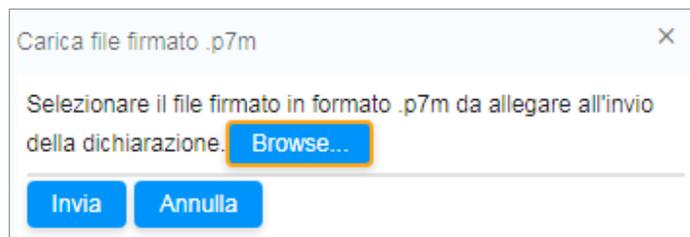
Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 09/06/2022

Il sistema richiede la conferma del caricamento e della verifica del file firmato con estensione p7m, come indicato in fig. 15.



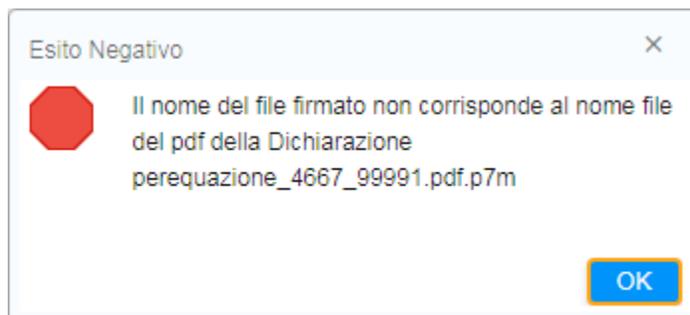
**Figura 15:** Messaggio conferma

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



**Figura 16 -** caricamento del file p7m

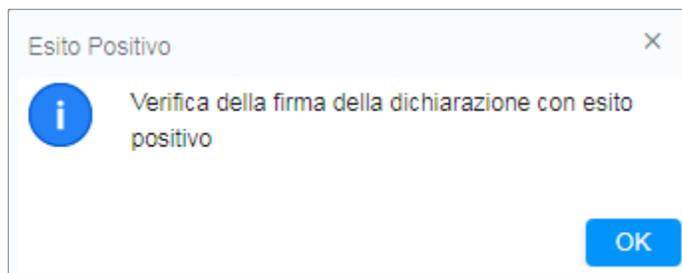
Una volta caricato il file, il sistema procede alla verifica di validità, come indicato in fig. 17.



**Figura 17 -** esito negativo della verifica di validità del file

Nel caso in cui il file in formato p7m sia valido il sistema presenta un messaggio, come indicato in figura 18.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 09/06/2022



**Figura 18** - esito positivo della verifica di validità del file

## 6. Rettifica dei dati

Effettuata 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](mailto: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.