



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: 15/06/2020

Storico revisioni

Data	Versione	Descrizione	Autore
15/06/2020	1.0	Manuale utente perequazione TIT 2019	Ufficio Perequazioni

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 15/06/2020

Indice

1.	Introduzione	4
1.1	TIT	4
1.2	TIME	4
1.3	Meccanismo di perequazione per la mancata applicazione dei contributi in quota fissa per le variazioni di potenza contrattuale (Deliberazione 568/2019/R/eel)	4
1.4	Data Entry di perequazione elettrico	5
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	11
3.2.3	No Maggior Tutela	13
3.2.4	Usi propri	15
3.2.5	Ereatt, INT	17
3.2.6	Ric Dom_MT	19
3.2.7	Ric Dom_No MT	20
3.2.8	RT	22
3.2.9	MIS	24
4.	Salvataggio dei dati	25
5.	Invio dei dati	25
6.	Rettifica dei dati	28

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 15/06/2020

1. Introduzione

1.1 TIT

Ai sensi del comma 2.1 lettera a) della determina 17/2016 – DIUC, emanata dall’Autorità in ottemperanza al comma 32.5 dell’allegato A alla deliberazione 654/2015/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. 33 del TIT);
- Perequazione dei costi di trasmissione (art. 35 del TIT)

Ai sensi del comma 32.3 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 2016-2019, ai sensi dell’art. 40 dell’allegato B alla deliberazione 654/2015/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 distributtrice 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 Meccanismo di perequazione per la mancata applicazione dei contributi in quota fissa per le variazioni di potenza contrattuale (Deliberazione 568/2019/R/eel)

L’art. 5.5 della deliberazione 568/2019/R/eel stabilisce che la CSEA avvii le procedure relative alla perequazione dei diritti fissi prevista dal punto 6 della deliberazione 782/2016/R/eel, per compensare gli effetti derivanti dalla mancata applicazione dei contributi in quota fissa, non dovuti nel periodo tra il 1° aprile 2017 e il 31 dicembre 2019 dalle utenze domestiche che, nel medesimo periodo, abbiano richiesto variazioni della potenza elettrica impegnata.

Secondo quanto stabilito all’art. 5.6 della suddetta deliberazione e all’art. 2 della determinazione 10/2020 – DIEU le imprese che intendono partecipare al meccanismo perequativo devono inviare i dati richiesti entro il 31 luglio 2020.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 15/06/2020

1.4 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, 1.2 e 1.3, 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 2019 e agli anni 2016, 2017, 2018 e 2019 per la perequazione per la mancata applicazione dei contributi in quota fissa.

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.

2. Riferimenti normativi

- Allegato A alla deliberazione 654/2015/R/eel - TESTO INTEGRATO DELLE DISPOSIZIONI DELL'AUTORITA' PER L'ENERGIA ELETTRICA E IL GAS PER L'EROGAZIONE DEI SERVIZI DI TRASMISSIONE E DISTRIBUZIONE DELL'ENERGIA ELETTRICA
- Allegato B alla deliberazione 654/2015/R/eel - TESTO INTEGRATO DELLE DISPOSIZIONI DELL'AUTORITA' PER L'ENERGIA ELETTRICA E IL GAS PER L'EROGAZIONE DEL SERVIZIO DI MISURA DELL'ENERGIA ELETTRICA
- Deliberazione 568/2019 R/eel
- Determinazione 10/2020 – DIEU

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 15/06/2020

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 e p.c. agli indirizzi: alberto.mengoli@csea.it, giulia.pistoia@csea.it e mariagrazia.pizzo@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: 15/06/2020

3.2 Compilazione delle maschere

Effettuata la 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 (2019), 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: 15/06/2020

Per la perequazione TIT 2019 occorre compilare i dati richiesti nelle seguenti n. 9 schede:

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

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 15/06/2020

3.2.1 Info

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

csea 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

Anagrafica dell'azienda

Denominazione dell'azienda: AZIENDA test DataEntry
 Indirizzo: VIA DEL CORSO 100
 Codice Fiscale:
 Codice Esercente: 99991
 Indirizzo PEC: test@pec.it
 Altra PEC:

Dati Referente 1

Nome e cognome *: REFERENTE
 Recapito Telefonico *: 111
 Recapito Email *: test@test.test

Dati Referente 2

Nome e Cognome *: REFERENTE
 Recapito Telefonico *: 111
 Recapito Email *: test@test.test

Anno validita' Perequazione: 2019
 Data inizio/Fine validita' *: 01/01/2019 - 31/12/2019
 L'impresa e' direttamente connessa alla Rete di Trasmissione Nazionale? *: Si No
 Data di estrazione dati *: 19/06/2020
 Note: TESTTEST

Allegati *:

Meccanismo di perequazione dei diritti fissi

Numero totale richieste di variazione di potenza contrattualmente impegnata anno 2016: 20

Anno 2017:

Anno 2018:

Anno 2019:

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

Figura 3: scheda "Info"
CSEA - (tipo di distribuzione: Pubblico)

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 15/06/2020

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 2019 a cui si riferisce la dichiarazione;
- se la l'impresa è direttamente interconnessa con la Rete di Trasmissione Nazionale;
- la data alla quale è stata fatta l'estrazione dei dati che saranno dichiarati in seguito.

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) dove 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 2019:

- 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.

Le imprese che intendono partecipare al meccanismo di perequazione per la mancata applicazione dei contributi in quota fissa per le variazioni di potenza contrattuale (art. 5.5 Deliberazione 568/2019/R/eel) devono entro il 31 luglio 2020:

- indicare per l'anno 2016 il numero totale di richieste di variazione (positiva e/o negativa) di potenza contrattualmente impegnata, formulata dai clienti domestici;
- allegare per ciascun anno (2017, 2018 e 2019) il file csv "Tracciato record" compilato di tutte le informazioni richieste, secondo quanto stabilito sul documento "Modalità operative" pubblicato sul sito della CSEA con [circolare n. 25/2020 ELT](#).

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 15/06/2020

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. 33 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 2019. 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 2019. 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: 15/06/2020



[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 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="4"/>	<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

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

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

Figura 4: scheda "Maggior Tutela"

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 15/06/2020

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. 33 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 2019. 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 2019. 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: 15/06/2020



[Indietro](#)

Logged as AZIENDA test DataEntry

[Logout](#)

Info [Maggior Tutela](#) [No Maggior Tutela](#) [Usi propri](#) [Ereaz. INT](#) [Rio Dom_MT](#) [Rio Dom_No MT](#) [RT](#) [MIS](#)

Utenze non servite in Maggior Tutela

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

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

MTVE			
Punti di Prelievo (n)	Potenza Impegnata (kW)		Energia Prelevata (kWh)
MTVE	<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 300 kW	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>	<input type="text" value="0"/>
potenza disponibile superiore a 300 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 "No Maggior Tutela"

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 15/06/2020

3.2.4 Usi propri

Nella scheda “Usi propri” (**Fig. 6**) vengono richiesti i dati per il calcolo della perequazione dei ricavi relativi al servizio di distribuzione di cui all’art. 33 del TIT.

Devono essere indicati, per ciascuna tipologia contrattuale, il numero di punti di prelievo attivi nel 2019 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.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 15/06/2020



[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

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 6: scheda "Usi propri"

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 15/06/2020

3.2.5 Ereatt, INT

Nella scheda “Ereatt, INT” (**Fig. 7**) vengono richiesti i dati per il calcolo della perequazione dei ricavi relativi al servizio di distribuzione di cui all’art. 33 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.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 15/06/2020



[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](#)

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

	Cint (€)	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 compresa tra il 33% ed il 75% dell'energia attiva kV/ Energia reattiva eccedente il 75% dell'energia attiva kVArh		
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"/>

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

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

Figura 7: scheda "Ereatt, INT"

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 15/06/2020

3.2.6 Ric Dom_MT

Nella scheda “Ric Dom_MT” (**Fig. 8**) vengono richiesti i dati per il calcolo della perequazione dei ricavi relativi al servizio di distribuzione di cui all’art. 33 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 2019 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 2019. 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: 15/06/2020

Domestici residenti

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

Energia Prelevata

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

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

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

Figura 8: scheda "Ric Dom_MT"

3.2.7 Ric Dom_No 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. 33 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 2019. 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	Data del Documento: 15/06/2020

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 2019. 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](#) [Usi propri](#) [Ereatt. INT](#) [Ric Dom_MT](#) [Ric Dom_No MT](#) [RT](#) [MIS](#)

Domestici residenti

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

Energia Prelevata

Energia Prelevata	
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	
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 9: 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: 15/06/2020

3.2.8 RT

Nella scheda "RT" (Fig. 10) vengono richiesti i dati per il calcolo della perequazione dei costi di trasmissione di cui all'art. 35 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 2019, 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 2019, 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 2019, 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 2019, 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 2019, 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: 15/06/2020



[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](#)

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 10: scheda "RT"

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 15/06/2020

3.2.9 MIS

Nella scheda “MIS” (Fig. 11) 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 2019 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.

The screenshot shows a web-based data entry interface. At the top left is the CSEA logo. A navigation menu includes 'Info', 'Maggior Tutela', 'No Maggior Tutela', 'Usi propri', 'Ereatt. INT', 'Ric Dom_MT', 'Ric Dom_No MT', 'RT', and 'MIS'. The user is logged in as 'AZIENDA test DataEntry'. The main content area has two sections, each with a blue header and a text input field for 'Punti di prelievo (n)'. The first section is for 'Punti di prelievo in bassa tensione dotati di misuratori attivi al 31 dicembre 2010'. The second section is for 'Punti di prelievo in bassa tensione attivi al 31 dicembre 2019 dotati di misuratore elettronico avente requisiti minimi di cui alla deliberazione n. 292/06'. At the bottom, there are buttons for 'Torna alla Home' and 'Salva', and a note: 'N.B.: I campi denotati con * sono obbligatori'.

Figura 11: scheda “MIS”

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 15/06/2020

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 fig. 12.



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		  
test DataEntry	TIT	2016	aa	ppp	16/05/2018		  

Figura 12: Home page di perequazione

Il sistema presenta una popup informativa relativa alle specifiche di firma

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 15/06/2020

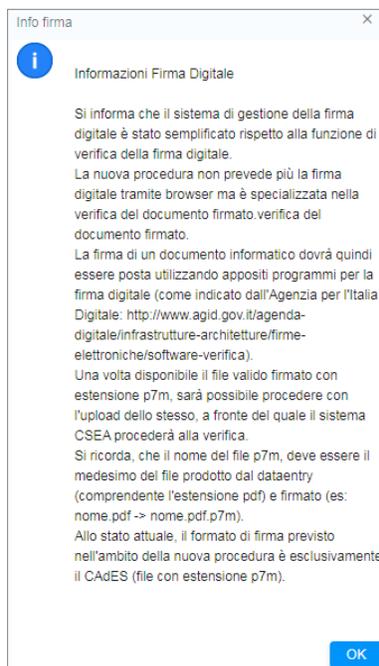


Figura 13: Messaggio info

Il sistema richiede la conferma del caricamento e della verifica del file firmato con estensione p7m, come indicato in fig. 14.

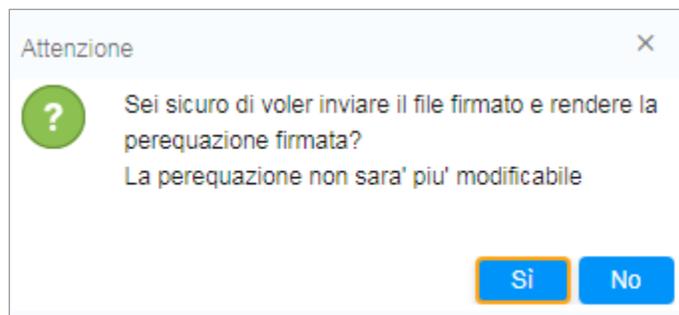


Figura 14: Messaggio conferma

Il sistema presenta quindi la funzionalità di caricamento del file firmato, come indicato in fig. 15.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 15/06/2020

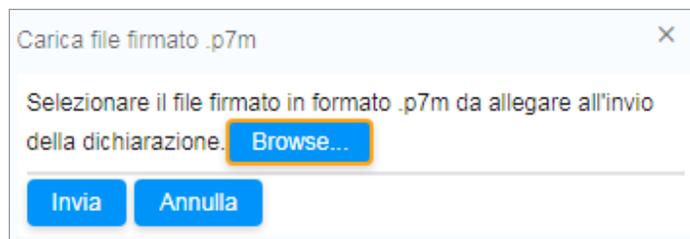


Figura 15 - caricamento del file p7m

Una volta caricato il file, il sistema procede alla verifica di validità, come indicato in fig. 16.

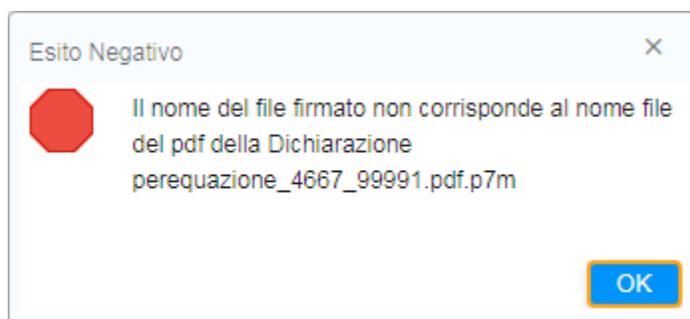


Figura 16 - esito negativo della verifica di validità del file

Nel caso in cui il file in formato p7m sia valido il sistema presenta un messaggio, come indicato in figura 17.

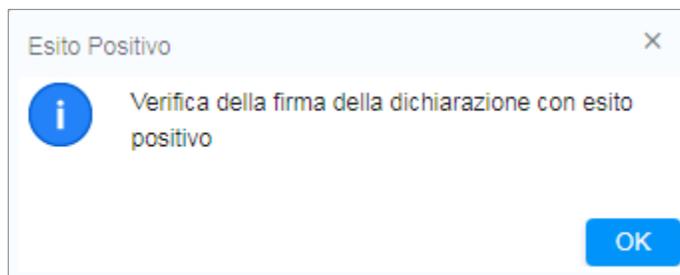


Figura 17 - esito positivo della verifica di validità del file

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 15/06/2020

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.