

**MODALITÀ OPERATIVE DI GESTIONE DEI MECCANISMI DI
PEREQUAZIONE DEI RICAVI RELATIVI AL SERVIZIO DI
DISTRIBUZIONE E MISURA PER LE IMPRESE SOGGETTE AI
CRITERI ROSS**

Periodo di regolazione 2024-2027

1. PREMESSA

- 1.1 Il presente Allegato A precisa le modalità operative di gestione dei meccanismi di perequazione dei ricavi relativi al servizio di distribuzione e misura e dei costi di trasmissione di cui agli articoli 36 e 37 del TIT.
- 1.2 Il documento è suddiviso in due parti:
 - la Parte I riepiloga le informazioni rilevanti ai fini della determinazione degli ammontari di perequazione;
 - la Parte II riporta le modalità di gestione dei meccanismi di riconoscimento delle perequazioni in acconto e di computo dei relativi importi a conguaglio;
- 1.3 Ai fini del presente allegato si applicano le definizioni riportate al comma 1.1 del TIT e al comma 1.1 del TIME.

PARTE I

2. INFORMAZIONI DA TRASMETTERE AI FINI DELLA DETERMINAZIONE DEGLI IMPORTI DI PEREQUAZIONE GENERALE

2.1 La presente Parte I precisa, per ciascuno dei meccanismi di perequazione di cui agli articoli 36 e 37 del TIT le informazioni rilevanti e gli elementi informativi che le imprese distributrici dovranno trasmettere alla Cassa, secondo le modalità da quest'ultima definite, ai fini della determinazione degli ammontari di perequazione.

Perequazione dei ricavi relativi al servizio di distribuzione e misura

(Articolo 36 del TIT)

2.2 La tabella seguente riporta le informazioni necessarie alla determinazione dell'ammontare di perequazione relativa ai ricavi di distribuzione e misura di cui all'articolo 36 del TIT.

<i>Dati relativi alla perequazione dei ricavi di distribuzione e misura di cui all'articolo 36 del TIT</i>
$PD_{m,t} = RA_{tot,m,t} - RE_{m,t} + up_{m,t} - 50\%RF_{m,t-2}$

Calcolo RICAVO AMMESSO

$RA_{tot,m,t} = RA_{dis,mis,m,t} + RRES$	
$RA_{dis,mis,m,t} = q_{1,m,t}(dis, mis) * N_t^m$	
$RA_{dis,mis,m,t}$	Indica, per ciascuna impresa m , in ciascun anno t , il ricavo ammesso a copertura dei costi relativi al servizio di distribuzione e misura.
$q_{1,m,t}(dis, mis)$	Indica, per ciascuna impresa m , la tariffa di riferimento definitiva di cui al comma 22.1 lettera b) del TIT dell'anno t , a copertura dei costi relativi al servizio di distribuzione e di misura.
N_t^m	Indica, per ciascuna impresa m , il numero complessivo di punti di prelievo di ciascuna tipologia contrattuale (al netto dell'illuminazione pubblica) nella titolarità dei clienti finali, attivi nell'anno, riferiti a dati di consuntivo, comunicati da ciascuna impresa m , ai fini della determinazione della tariffa di riferimento di cui all'art. 22 del TIT ai fini della determinazione degli ammontari di perequazione. È determinato come media ponderata dei punti di prelievo nella titolarità dei clienti finali, attivi nell'anno t , con pesi pari al numero di giorni considerati ai fini degli addebiti tariffari. Nel caso in cui l'impresa non sia in grado di effettuare tale calcolo, il numero di punti di prelievo è calcolato come media semplice dei punti di prelievo attivi alla fine di ciascun mese dell'anno t .
$RRES_{m,t} = \min(N_{m,t}^{MEBT} \text{ installati}; N_{m,2010}^{BT} \text{ misurati}) * T_t(res)$	
$RRES_{m,t}$	È il ricavo ammesso, per ciascuna impresa m , per l'anno t , a copertura del costo residuo non ammortizzato dei misuratori elettromeccanici sostituiti con misuratori elettronici.
$T_t(res)$	Indica il corrispettivo unitario della tariffa di riferimento T(MIS) di cui al comma 34.3, del TIME, determinato in via definitiva, per l'anno t , ai sensi del comma e 22.1 del TIT.

$N_{m,t}^{MEBT}$ installati	Indica, per ciascuna impresa m , 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.
$N_{m,2010}^{BT}$ misurati	Indica, per ciascuna impresa m , il numero di punti di prelievo ai fini della misura in bassa tensione dotati di misuratore attivi al 31 dicembre 2010.

Calcolo RICA VO EFFETTIVO

$RE_{m,t} = \sum_{c=a\dots i}(qf_{dis,t}^c * N_{c,t}^m + qp_{dis,t}^c * P_{c,t}^m + qe_{dis,t}^c * E_{c,t}^m) - \sum_{c=a\dots f}(magg_{c,t} * N_{c,t}^m) + \sum_{c=a\dots i}(qf_{mis,t}^c * N_{c,t}^m + qe_{mis,t}^c * E_{c,t}^m) + RE_{m,t}^{reatt} - INT_{m,t}$	
$c = a), \dots, i)$	Indica la tipologia contrattuale relativa ai punti di prelievo nella titolarità dei clienti finali, di cui al comma 2.2 del TIT.
$qf_{dis,t}^c$ $qp_{dis,t}^c$ $qe_{dis,t}^c$	Indicano i corrispettivi unitari previsti, per ciascuna tipologia contrattuale c , lettere da a) a i), dalle tariffe per l'uso delle infrastrutture di cui al comma 27 del TIT, e dagli elementi unitari delle componenti della tariffa obbligatoria TD di cui all'articolo 28 del TIT ($\rho 1(cot)$ e $\rho 2(dis)$), in vigore nell'anno t . <i>(tabella 3 e tabella 4 del TIT)</i>
$N_{c,t}^m$	Indica, per ciascuna impresa m e per ciascuna tipologia contrattuale c , il numero di punti di prelievo nella titolarità dei clienti finali, attivi nell'anno t , riferiti a dati di consuntivo, comunicati da ciascuna impresa m ai fini della determinazione degli ammontari di perequazione. È determinato, per ciascuna tipologia contrattuale c , come media ponderata dei punti di prelievo nella titolarità dei clienti finali, attivi nell'anno t , con pesi pari al numero di giorni considerati ai fini degli addebiti tariffari. Nel caso in cui l'impresa non sia in grado di effettuare tale calcolo, il numero di punti di prelievo è calcolato, per ciascuna tipologia contrattuale c , come media semplice dei punti di prelievo attivi alla fine di ciascun mese dell'anno t .
$P_{c,t}^m$	Indica, per ciascuna impresa m e per ciascuna tipologia contrattuale c , la potenza impegnata dal complesso dei punti di prelievo nella titolarità di clienti finali nell'anno t , riferiti a dati di consuntivo, comunicata da ciascuna impresa m ai fini della determinazione degli ammontari di perequazione. È determinata, per ciascuna tipologia contrattuale c , come potenza media ponderata impegnata dal complesso dei punti di prelievo nella titolarità di clienti finali, attivi nell'anno t , con pesi pari al 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, per ciascuna tipologia contrattuale c , come media aritmetica della potenza impegnata, dal complesso delle utenze di ciascuna tipologia contrattuale c , in ciascun mese dell'anno t .
$E_{c,t}^m$	Indica, per ciascuna impresa m e per ciascuna tipologia contrattuale c , l'energia elettrica prelevata dai punti di prelievo nella titolarità dei clienti finali nell'anno t , riferita a dati di consuntivo, comunicati da ciascuna impresa m ai fini della determinazione degli ammontari di perequazione.
$magg_{c,t}$	Indica, per ciascuna tipologia contrattuale c , lettere da a) a i), la maggiorazione di cui al comma 47.1, del TIQD in vigore per l'anno t .
$qf_{mis,t}^c$ $qe_{mis,t}^c$	Indicano i corrispettivi unitari MIS(INS-RAV) e MIS(RES) previsti, per ciascuna tipologia contrattuale c , dalle tariffe per l'uso delle infrastrutture di cui al comma 35.1 del TIME, per le utenze non domestiche, e dalla tariffa obbligatoria TD (elemento $\sigma 1(mis)$) di cui comma 28.2 del TIT in relazione alle utenze domestiche, in vigore

	<p>nell'anno t. (tabella 1 e 2 del TIME e tabella 4 del TIT)</p>
$RE_{m,t}^{reatt} = \sum_{c,f} (qe_{t,c,f}^{reatt} * E_{t,c,f}^{reatt})$	
$qe_{t,c,f}^{reatt}$	<p>Indica la quota parte dei corrispettivi per energia reattiva di cui all'articolo 34.2 del TIT, in vigore nell'anno t, espressi in centesimi di euro/kVArh, applicati nei punti di prelievo nella titolarità di clienti finali in bassa e media tensione di cui al comma 2.2, lettere da b) a f). (tabella 5 del TIT)</p>
$E_{t,c,f}^{reatt}$	<p>Indica i quantitativi di energia reattiva prelevati e immessi, nell'anno t, 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. Si considera solo l'energia reattiva che eccede il 33% dell'energia attiva prelevata.</p>
$f= F1,F2,F3$	<p>Indica la fascia oraria ai fini dell'applicazione dei corrispettivi per prelievi di energia reattiva di cui alla tabella 5 del TIT.</p>
$INT_{m,t} = \sum_p (C_{m,p,t}^{int} - R_{m,p,t}^{int})$	
$C_{m,p,t}^{int}$	<p>Indica l'ammontare dei costi, come desumibili dalle fatture ricevute, sostenuti da ciascuna impresa m, in ciascun mese p, derivanti dall'applicazione dei corrispettivi di cui all'articolo 29 del TIT ai prelievi di energia elettrica effettuati nei punti di interconnessione con reti di altre imprese.</p>
$R_{m,p,t}^{int}$	<p>Indica l'ammontare dei ricavi, come desumibili dalle fatture emesse, conseguiti in ciascun mese p, derivanti dall'applicazione dei corrispettivi di cui all'articolo 29 del TIT ai prelievi di energia elettrica effettuati da altre imprese di distribuzione nei punti di interconnessione con la rete dell'impresa distributrice m.</p>

Calcolo ALTRE PARTITE

$up_{m,t} = \sum_c (TRAS_{c,t}^P * P_{m,c,t}^{up} + TRAS_{c,t}^E * E_{m,c,t}^{up}) + \sum_c (qf_{dis,t}^c * N_{m,c,t}^{up} + qp_{dis,t}^c * P_{m,c,t}^{up} + qe_{dis,t}^c * E_{m,c,t}^{up})$	
$TRAS_{c,t}^P$ $TRAS_{c,t}^E$	<p>Indicano, per l'anno t, i corrispettivi per il servizio di trasmissione dell'energia elettrica applicati ai punti di prelievo nella titolarità di clienti finali ai sensi dell'articolo 17 del RTTE e ai sensi dell'articolo 18 del RTTE ai punti di interconnessione tra reti di distribuzione.</p>
$N_{m,c,t}^{up}$	<p>Indica, per ciascuna impresa m e per ciascuna tipologia contrattuale c, il numero medio annuo ponderato di punti di prelievo attivi nell'anno t, dai quali viene prelevata energia elettrica per usi propri del servizio di trasmissione e distribuzione. Ai fini di tale calcolo, il numero di punti di prelievo è determinato come media semplice dei punti di prelievo attivi alla fine di ciascun mese dell'anno t.</p>
$P_{m,c,t}^{up}$	<p>Indica, per ciascuna impresa m e per ciascuna tipologia contrattuale c, la potenza media ponderata impegnata dai punti di prelievo attivi nell'anno t, dai quali viene prelevata energia elettrica per usi propri del servizio di trasmissione e distribuzione. Ai fini di tale calcolo, la potenza impegnata è determinata come media aritmetica della potenza impegnata dal complesso dei punti di prelievo attivi alla fine di ciascun mese dell'anno t, dai quali viene prelevata energia elettrica per usi propri del servizio di trasmissione e distribuzione.</p>

$E_{m,c,t}^{up}$	Indica, per ciascuna impresa m e per ciascuna tipologia contrattuale c , il quantitativo di energia elettrica prelevata nell'anno t , nei punti di prelievo dai quali viene prelevata energia elettrica per usi propri del servizio di trasmissione e distribuzione.
Nei casi in cui l'impresa sia direttamente connessa alla RTN, il termine $\sum_c(qf_{dis,t}^c * N_{m,c,t}^{up} + qp_{dis,t}^c * P_{m,c,t}^{up} + qe_{dis,t}^c * E_{m,c,t}^{up})$ è posto pari a 0 (zero).	
$RF_{m,t-2}$	Indica, per ciascuna impresa m , i ricavi netti derivanti dall'utilizzo dell'infrastruttura elettrica per finalità ulteriori rispetto al servizio elettrico, rilevati a consuntivo nell'anno $t-2$. I ricavi netti derivanti dall'utilizzo dell'infrastruttura elettrica per finalità ulteriori vanno detratti (nella misura del 50%) dall'ammontare di perequazione dell'impresa a partire dal primo anno in cui detti ricavi, riferiti all'anno $t-2$, risultino superiori allo 0,5% del valore del ricavo ammesso per il servizio di distribuzione relativo al medesimo anno $t-2$.

Perequazione dei costi di trasmissione

(Articolo 37 del TIT)

- 2.3 La tabella seguente riporta le informazioni necessarie alla determinazione dell'ammontare di perequazione dei costi di trasmissione, di cui all'articolo 37 del TIT. Per semplicità si omettono le definizioni degli elementi già definiti nelle tabelle precedenti.

<i>Dati relativi alla perequazione dei costi di trasmissione di cui all'articolo 37 del TIT</i>	
$RT_{m,t} = C_{m,t}^{TRAS} - R_{m,t}^{TRAS}$	
$C_{m,t}^{TRAS} = CTR_t^P * P_{m,t}^{RTN} + CTR_t^E * E_{m,t}^{RTN} + \sum_c (TRAS_{c,t}^P * P_{m,c,t}^{imm} + TRAS_{c,t}^E * E_{m,c,t}^{imm})$	
CTR_t^P CTR_t^E	Indicano i corrispettivi per il servizio di trasmissione dell'energia elettrica prelevata dalle imprese distributrici dalla RTN di cui all'articolo 16 del RTTE.
$P_{m,t}^{RTN}$	Indica, per ciascuna impresa m , la potenza di interconnessione tra RTN e reti di distribuzione, di cui al comma 1.1 del RTTE, rilevante ai fini dell'applicazione dei corrispettivi previsti per il servizio di trasmissione dell'energia elettrica prelevata dalla RTN ai sensi dell'articolo 16 del RTTE.
$E_{m,t}^{RTN}$	Indica l'energia elettrica netta prelevata da ciascuna impresa m , in ciascun anno t , nei punti di interconnessione tra la RTN ed una rete di distribuzione e nei punti ad essi assimilati (punti di prelievo nella disponibilità di clienti finali direttamente connessi alla RTN) rilevante ai fini dell'applicazione dei corrispettivi previsti per il servizio di trasmissione dell'energia elettrica prelevata dalla RTN ai sensi dell'articolo 16 del RTTE.
$P_{m,c,t}^{imm}$	Indica, per ciascuna impresa m , la potenza complessivamente impegnata, in ciascun anno t , nei punti di interconnessione tra reti di distribuzione, rilevante ai fini dell'applicazione dei corrispettivi in quota potenza previsti per il servizio di trasmissione dell'energia elettrica immessa da altre imprese nei punti di interconnessione con le reti di distribuzione della medesima impresa m , per ciascun livello di tensione, ai sensi dell'articolo 18 del RTTE.
$E_{m,c,t}^{imm}$	Indica, per ciascuna impresa m , l'energia elettrica immessa, in ciascun anno t , nei punti di interconnessione tra reti di distribuzione, rilevante ai fini dell'applicazione dei corrispettivi in quota energia previsti per il servizio di trasmissione dell'energia elettrica immessa da altre imprese nei punti di interconnessione con le reti di

	distribuzione della medesima impresa m , differenziata per ciascun livello di tensione, ai sensi dell'articolo 18 del RTTE.
	$R_{m,t}^{TRAS} = \sum_c (TRAS_{c,t}^P * P_{c,t}^m + TRAS_{c,t}^E * E_{c,t}^m) + \sum_c TRAS_{c,t}^P * P_{m,c,t}^{ced} + TRAS_{c,t}^E * E_{m,c,t}^{ced}$
$P_{m,c,t}^{ced}$	Indica, per ciascuna impresa m , la potenza complessivamente impegnata, in ciascun anno t , nei punti di interconnessione tra reti di distribuzione, rilevante ai fini dell'applicazione dei corrispettivi in quota potenza previsti per il servizio di trasmissione dell'energia elettrica prestato ad altre imprese distributrici, per ciascun livello di tensione, ai sensi dell'articolo 18 del RTTE.
$E_{m,c,t}^{ced}$	Indica, per ciascuna impresa m , l'energia elettrica immessa, in ciascun anno t , nei punti di interconnessione tra reti di distribuzione, rilevante ai fini dell'applicazione dei corrispettivi in quota energia previsti per il servizio di trasmissione dell'energia elettrica prelevata da altre imprese nei punti di interconnessione con le reti di distribuzione della medesima impresa m , differenziata per ciascun livello di tensione, ai sensi dell'articolo 18 del RTTE.

PARTE II

3. ACCONTI RELATIVI ALLA PEREQUAZIONE DEI RICAVI RELATIVI AL SERVIZIO DI DISTRIBUZIONE E DI MISURA PER LE IMPRESE DISTRIBUTTRICI (Art. 38 e 39 del TIT)

3.1 Ai sensi del comma 39.2 del TIT, il meccanismo di acconti di perequazione dei ricavi relativi al servizio di distribuzione e misura di cui al comma 36.1 del TIT è a partecipazione facoltativa. L'ammontare annuo, $PD_{m,t}$, può essere ripartito, ai fini della sua erogazione, in quattro quote: tre quote di acconto bimestrali a partire dalla fine del mese di giugno dell'anno t e una quota di conguaglio.

3.2 Conseguentemente, in ciascun anno t , per ciascuna impresa m , l'ammontare di perequazione di cui al comma 36.1 del TIT può essere espresso come segue:

$$PD_{m,t} = \sum_b PD_{m,b,t}^{acc} + PD_{m,t}^{cong}$$

dove:

- $PD_{m,b,t}^{acc}$ è la somma dell'ammontare degli acconti di perequazione, relativi ai tre bimestri b , determinati ai sensi del successivo punto 3.3, versati/ricevuti da ciascuna impresa distributtrice m ;
- $PD_{m,t}^{cong}$ è l'ammontare di perequazione a conguaglio, pari alla differenza tra l'ammontare $PD_{m,t}$, di cui al comma 36.1 del TIT, e la somma algebrica dei tre acconti bimestrali versati/ricevuti dalle imprese distributtrici. Il comma 39.2 del TIT prevede che il saldo di perequazione sia previsto a 60 giorni dalla data di pubblicazione delle tariffe di riferimento definitive di cui al comma 22.1, lettera b) del TIT.

3.3 In ciascun anno t e per ciascuna impresa m , l'Autorità, in esito alla pubblicazione delle tariffe di riferimento determinate ai sensi del comma 22.1, lettera a) del TIT, trasmette alla Cassa le

informazioni necessarie alla determinazione delle quote di acconto bimestrali, relative al meccanismo di perequazione di cui al comma 36.1 del TIT, calcolate secondo la seguente formula:

$$PD_{m,t}^{acc} = 0,9 * (RA_{m,t}^{att} - RE_{m,t}^{att}) * \frac{1}{3}$$

dove:

- $RA_{m,t}^{att}$ è, per ciascuna impresa m , il valore del vincolo ai ricavi ammessi atteso per l'anno t , definito dalla tariffa di riferimento provvisoria di cui al comma 22.1, lettera a) del TIT. Ai sensi del comma. 24.1 le tariffe di riferimento provvisorie sono espresse in euro.
- $RE_{m,t}^{att}$ è, per ciascuna impresa m , il ricavo effettivo atteso per l'anno t , calcolato come somma:
 - dei ricavi derivanti dall'applicazione dei parametri delle tariffe per l'uso delle infrastrutture per il medesimo anno t di cui all'articolo 27 del TIT e al comma 35.1, lettera a) del TIME (al netto della componente MIS(RES)), relative alle utenze non domestiche e della tariffa obbligatoria TD (al netto dell'elemento $\sigma_3(tras)$), di cui all'articolo 28 del TIT, in relazione alle utenze domestiche, utilizzando a tal fine i valori di preconsuntivo delle grandezze di scala comunicati nell'ambito della raccolta RAB riferiti all'anno $t-1$ rispetto all'anno di applicazione delle suddette tariffe obbligatorie;
 - del saldo algebrico tra ricavi e costi derivanti dall'applicazione dei corrispettivi di cui all'articolo 29 del TIT ai prelievi di energia elettrica nei punti di interconnessione tra reti di distribuzione per l'anno t , stimati utilizzando l'80% degli importi dichiarati da ciascuna impresa distributrice alla Cassa nella perequazione relativa all'anno $t-2$;
 - dei ricavi derivanti dall'applicazione ai clienti finali in bassa e media tensione della quota parte dei corrispettivi per energia reattiva di cui all'articolo 32 del TIT per l'anno t , che concorre a determinare i ricavi effettivi del servizio di distribuzione (vale a dire la quota parte a copertura dei costi di realizzazione delle reti di cui al comma 34.2 del TIT e riportata nella tab. 5 del TIT), utilizzando le variabili di scala dichiarate da ciascuna impresa distributrice alla Cassa nella perequazione relativa all'anno $t-2$.

4. ACCONTI RELATIVI ALLA PEREQUAZIONE DEI COSTI DI TRASMISSIONE

4.1 Ai sensi del comma 39.3 del TIT, il meccanismo di acconti per i costi di trasmissione di cui all'articolo 37 del TIT è a partecipazione obbligatoria. L'ammontare annuo $RT_{m,t}$ può essere ripartito, ai fini della sua erogazione, in sette quote: sei quote di acconto bimestrali e una quota di conguaglio.

4.2 Conseguentemente, in ciascun anno t , per ciascuna impresa m , l'ammontare di perequazione di cui al comma 37.1 del TIT può essere espresso come segue:

$$RT_{m,t} = \sum_b RT_{m,b,t}^{acc} + RT_{m,t}^{cong}$$

dove:

- $RT_{m,b,t}^{acc}$ è l'ammontare degli acconti di perequazione, relativi a ciascun bimestre b , determinati ai sensi del successivo punto 4.3, versati/ricevuti da ciascuna impresa distributrice m ;

- $RT_{m,t}^{cong}$ è l'ammontare di perequazione a conguaglio pari alla differenza tra l'ammontare $RT_{m,t}$, di cui al comma 37.1 del TIT, e la somma algebrica dei sei acconti bimestrali versati/ricevuti dalle imprese distributrici. Il comma 39.3 del TIT prevede che il saldo di perequazione sia previsto entro il 31 dicembre dell'anno $t+1$.

4.3 In ciascun anno t , limitatamente alle imprese distributrici che prelevano energia elettrica dalla RTN, la Cassa determina le quote di acconto bimestrali relative al meccanismo di perequazione di cui al comma 37.1 del TIT ($RT_{m,b,t}^{acc}$), calcolate secondo la seguente formula:

$$RT_{m,b,t}^{acc} = 0,8 * RT_{m,t}^{att} * \frac{1}{6}$$

dove:

- $RT_{m,t}^{att}$ indica l'ammontare atteso di perequazione dei costi di trasmissione per l'anno t , relativo a ciascuna impresa m , determinato dalla Cassa sulla base della seguente formula:

$$RT_{m,t}^{att} = C_{m,t,TRAS}^{att} - R_{m,t,TRAS}^{att}$$

dove:

- $C_{m,t,TRAS}^{att}$ è il costo annuo atteso relativo all'anno t , sostenuto da ciascuna impresa m per il servizio di trasmissione, calcolato secondo la seguente formula:

$$C_{m,t,TRAS}^{att} = CTR_t^P * P_{m,t}^{RTN} + CTR_t^E * E_{m,t-2}^{RTN} + \sum_c (TRAS_{c,t}^P * P_{m,c,t-2}^{imm} + TRAS_{c,t}^E * E_{m,c,t-2}^{imm})$$

con:

- CTR_t^P e CTR_t^E indicano i corrispettivi per il servizio di trasmissione dell'energia elettrica prelevata dalle imprese distributrici dalla RTN di cui all'articolo 16 del RTTE;
- $TRAS_{c,t}^P$ e $TRAS_{c,t}^E$ indicano i corrispettivi per il servizio di trasmissione dell'energia elettrica per i clienti finali di cui all'articolo 17 del RTTE;
- $P_{m,t}^{RTN}$ è, per ciascuna impresa m , la potenza di interconnessione tra RTN e reti di distribuzione come definita al comma 1.1 del RTTE, utilizzata ai fini dell'applicazione dell'elemento CTR_P di cui al comma 16.1, lettera b), del RTTE, relativo all'anno t , comunicata alla Cassa ai sensi del successivo punto 3.4;
- $E_{m,t-2}^{RTN}$ indica, per ciascuna impresa m , i quantitativi di energia elettrica rilevanti ai fini dell'applicazione dei corrispettivi di trasmissione ai prelievi nei punti di interconnessione RTN e reti di distribuzione, dichiarati da ciascuna impresa m alla Cassa ai fini dell'applicazione dei meccanismi di perequazione relativi all'anno $t-2$;
- $P_{m,c,t-2}^{imm}$ e $E_{m,c,t-2}^{imm}$ indicano i volumi di servizio (potenza e energia) nei punti di interconnessione tra reti di distribuzione, rilevanti ai fini dell'applicazione dei corrispettivi di trasmissione nei punti di interconnessione con altre reti di distribuzione, per ciascun livello di tensione, ai sensi dell'articolo 18 del RTTE, dichiarati da ciascuna impresa m alla Cassa ai fini dell'applicazione dei meccanismi di perequazione relativi all'anno $t-2$.
- $R_{m,t,TRAS}^{att}$ è il ricavo annuo atteso per l'anno t , relativo a ciascuna impresa distributtrice m , per il servizio di trasmissione prestato in corrispondenza di punti di prelievo nella titolarità di clienti finali e nei punti di interconnessione, derivante dall'applicazione dei

corrispettivi di cui all'articolo 17 del RTTE e dell'elemento $\sigma_3(tras)$ di cui all'articolo 28 del TIT, relativi al medesimo anno t , ai volumi di servizio comunicati da ciascuna impresa ai fini della perequazione generale relativa all'anno $t-2$.

- 4.4 In ciascun anno t e per ciascuna impresa m che preleva energia dalla RTN, Terna tramette alla Cassa le grandezze utilizzate ai fini dell'applicazione dell'elemento CTR_p , di cui al comma 16.1, lettera b), del RTTE, per il medesimo anno t .