

**MODALITÀ OPERATIVE DI GESTIONE DEI MECCANISMI DI  
PEREQUAZIONE DI CUI ALL'ARTICOLO 32 DEL TIT**

*Periodo di regolazione 2016-2019*

## 1 PREMESSA

- 1.1 Il presente Allegato A precisa le modalità operative di gestione dei meccanismi di perequazione di cui all'articolo 32 dell'Allegato A alla deliberazione 23 dicembre 2015, 654/2015/R/EEL come successivamente modificato e integrato (di seguito: TIT). Il documento è suddiviso in due parti:
- la Parte I riporta le modalità di gestione dei meccanismi di riconoscimento in acconto e di computo dei relativi importi a conguaglio;
  - la Parte II riepiloga le informazioni che le imprese distributrici dovranno fornire alla Cassa ai fini della determinazione degli ammontari di perequazione.
- 1.2 Ai fini del presente allegato si applicano le definizioni riportate al comma 1.1 del TIT.

## PARTE I

### 2 PEREQUAZIONE DEI RICAVI RELATIVI AL SERVIZIO DI DISTRIBUZIONE PER LE IMPRESE DISTRIBUTRICI

(ARTICOLO 33 del TIT)

- 2.1 In coerenza con quanto previsto dal comma 32.6 del TIT, l'ammontare annuo di perequazione dei ricavi relativi al servizio di distribuzione per le imprese distributrici, di cui al comma 33.1 del TIT,  $PD_{m,t}$ , può essere ripartito, ai fini della sua erogazione, in 7 (sette) distinte quote, ossia 6 (sei) quote di acconto e 1 (una) quota di conguaglio.
- 2.2 Conseguentemente, in ciascun anno  $t$ , per ciascuna impresa  $m$ , l'ammontare di perequazione di cui al comma 33.1 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 l'ammontare degli acconti di perequazione, relativi a ciascun bimestre  $b$ , determinati ai sensi del successivo punto 2.3, 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 33.1 del TIT, e la somma algebrica dei 6 (sei) acconti bimestrali versati/ricevuti dalle imprese distributrici.
- 2.3 In ciascun anno  $t$  e per ciascuna impresa  $m$ , l'Autorità, in esito alla pubblicazione delle tariffe di riferimento determinate in via provvisoria ai sensi del comma 5.2, lettera a) del TIT<sup>1</sup>, trasmette alla Cassa le informazioni necessarie alla determinazione delle quote di acconto bimestrali, di cui all'articolo 3 della determinazione di approvazione del presente Allegato A, relative al meccanismo di perequazione di cui al comma 33.1 del TIT ( $PD_{m,b,t}^{acc}$ ), calcolate secondo la seguente formula:

<sup>1</sup> Per l'anno 2016 si fa riferimento alle disposizioni di cui al comma 4.1, lettera a) della deliberazione 23 dicembre 2015, 654/2015/R/EEL.

$$PD_{m,b,t}^{acc} = (RA_{m,t}^{att} - RE_{m,t}^{att}) \frac{1}{6}$$

dove:

- $RA_{m,t}^{att}$  è, per ciascuna impresa  $m$ , il valore del vincolo ai ricavi ammessi, atteso per l'anno  $t$ , come determinato sulla base delle tariffe di riferimento per il medesimo anno  $t$ , approvate in via provvisoria ai sensi del comma 5.2 lettera a) del TIT, calcolato in base alla seguente formula;

$$RA_{m,t}^{att} = \sum_c (\bar{q}_{1,m,t}^c(dis) \cdot N_{m,t-1}^c + \bar{q}_{3,m,t}^c(dis) \cdot E_{m,t-1}^c)$$

con:

- $\bar{q}_{1,m,t}^c(dis)$  e  $\bar{q}_{3,m,t}^c(dis)$  indicano, per ciascuna impresa  $m$  e per ciascuna tipologia contrattuale  $c$ , i corrispettivi unitari della tariffa di riferimento  $TVI(dis)$  di cui al comma 8.1 del TIT, determinate in via provvisoria ai sensi del comma 5.2, lettera a) del TIT;
- $N_{m,t-1}^c$  e  $E_{m,t-1}^c$  indicano, per ciascuna tipologia contrattuale  $c$ , i valori di preconsuntivo delle grandezze di scala (punti di prelievo e quantitativi di energia elettrica), riferiti all'anno  $t-1$  rispetto all'anno di applicazione delle tariffe di riferimento, comunicati da ciascuna impresa  $m$  nell'ambito della raccolta RAB;
- $RE_{m,t}^{att}$  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 obbligatorie per il medesimo anno  $t$  di cui al comma 9.3 del TIT, relative alle utenze non domestiche e della tariffa obiettivo  $D1$ , di cui all'articolo 29 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;
  - dei ricavi derivanti dall'applicazione dei corrispettivi per prelievi di energia reattiva di cui all'articolo 24 del TIT per l'anno  $t$ , considerati in misura pari all'80%, ai clienti finali in bassa e media tensione, utilizzando a tal fine le relative grandezze di scala comunicate dalle imprese distributrici ai fini della perequazione generale per l'anno  $t-1$ .

2.4 Limitatamente all'anno 2016, ai fini del calcolo della quota dei ricavi attesi effettivi., in luogo di quanto previsto al precedente comma 2.3:

- ai fini del calcolo dei ricavi effettivi derivanti dall'applicazione delle tariffe obbligatorie di cui al comma 9.3 del TIT e della tariffa D1 di cui all'articolo 29 del TIT, si considerano le grandezze di scala comunicate da ciascuna impresa ai fini della perequazione generale relative all'anno 2014;
- ai fini del calcolo dei ricavi derivanti dall'applicazione dei corrispettivi per prelievi di energia reattiva, si considera l'80% dei ricavi rinvenienti dall'applicazione dei corrispettivi di energia reattiva applicati ai clienti finali, versati da ciascuna impresa distributtrice alla Cassa nell'anno 2014, in coerenza con le disposizioni all'epoca vigenti.

### 3 PEREQUAZIONE DEI COSTI DI TRASMISSIONE

(ARTICOLO 35 del TIT)

- 3.1 In coerenza con quanto previsto dal comma 32.6 del TIT, l'ammontare annuo di perequazione dei costi di trasmissione  $RT_{m,t}$ , di cui al comma 35.1 del TIT, può essere ripartito, ai fini della sua erogazione, in 7 (sette) distinte quote, ossia 6 (sei) quote di acconto e 1 (una) quota di conguaglio.
- 3.2 Conseguentemente, in ciascun anno  $t$ , per ciascuna impresa  $m$ , l'ammontare di perequazione di cui al comma 35.1 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 3.3, 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 35.1 del TIT, e la somma algebrica dei 6 (sei) acconti bimestrali versati/ricevuti dalle imprese distributrici.
- 3.3 In ciascun anno  $t$ , limitatamente alle imprese distributrici che prelevano energia elettrica dalla RTN, di cui al comma 14.1 del TIT, la Cassa determina le quote di acconto bimestrali di cui all'articolo 3 della determinazione di approvazione del presente Allegato A, relative al meccanismo di perequazione di cui al comma 35.1 del TIT ( $RT_{m,b,t}^{acc}$ ), calcolate secondo la seguente formula:

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

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:

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

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 alla tabella 7 del TIT.
- $TRAS_{c,t}^P$  e  $TRAS_{c,t}^E$  indicano i corrispettivi per il servizio di trasmissione dell'energia elettrica per i clienti finali di cui alla tabella 1 del TIT;
- $P_{m,t}^{RTN}$  è, per ciascuna impresa  $m$ , la potenza di interconnessione tra RTN e reti di distribuzione come definita al comma 1.1 del TIT, utilizzata ai fini

del applicazione dell'elemento  $CTR_P$  di cui al comma 14.1, lettera b), del TIT, 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 15 del TIT, 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 distributrice  $m$ , 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 alla tabella 1 del TIT e dell'elemento  $\sigma_3(tras)$  di cui al comma 29.1 del TIT, relativi al medesimo anno  $t$ , ai volumi di servizio comunicati da ciascuna impresa ai fini della perequazione generale relativa all'anno  $t-2$ .

3.4 In ciascun anno  $t$  e per ciascuna impresa  $m$  che preleva energia dalla RTN, Terna trasmette alla Cassa le grandezze utilizzate ai fini dell'applicazione dell'elemento  $CTR_P$ , di cui al comma 14.1, lettera b) del TIT, per il medesimo anno  $t$ .

## PARTE II

### 4 INFORMAZIONI DA TRASMETTERE AI FINI DELLA DETERMINAZIONE DEGLI IMPORTI DI PEREQUAZIONE GENERALE

4.1 La presente Parte II precisa, per ciascuno dei meccanismi di perequazione di cui al comma 32.1 del TIT, gli elementi informativi che le imprese distributrici dovranno trasmettere alla Cassa, secondo le modalità da quest'ultima definite, ai fini della determinazione degli importi a conguaglio della perequazione generale.

#### Perequazione dei ricavi relativi al servizio di distribuzione per le imprese distributrici (Articolo 33 del TIT)

4.2 La formulazione della perequazione dei ricavi relativi al servizio di distribuzione, disciplinata dall'articolo 33 del TIT, è stata successivamente razionalizzata con deliberazione 4 febbraio 2016, 39/2016/R/EEL.

4.3 La tabella seguente riporta le informazioni necessarie alla determinazione dell'ammontare di perequazione dei ricavi di distribuzione.

<i>Dati relativi alla perequazione dei ricavi di distribuzione di cui all'articolo 33 del TIT</i>	
$PD_{m,t} = RA_{m,t} - RE_{m,t} + up_{m,t}$	
$RA_{m,t} = \sum_c (q_{1,c,t}^m(dis) \cdot N_{c,t-1}^m + q_{3,c,t}^m(dis) \cdot E_{c,t-1}^m)$	
$q_{1,c,t}^m(dis)$ $q_{3,c,t}^m(dis)$	Indicano, per ciascuna impresa $m$ e per ciascuna tipologia contrattuale $c$ , i corrispettivi unitari della tariffa di riferimento $TVI(dis)$ di cui al comma 8.1 del TIT, determinate in via definitiva ai sensi del comma 5.2, lettera b) del TIT. <i>(tabella 2 del TIT)</i>
$N_{c,t-1}^m$	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 $t-1$ rispetto all'anno di applicazione delle tariffe, riferiti a dati di preconsuntivo, comunicati da ciascuna impresa $m$ nell'ambito della raccolta RAB, ai fini della determinazione dei parametri unitari delle tariffe di riferimento di cui al comma 8.1 del TIT.
$E_{c,t-1}^m$	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 $t-1$ rispetto all'anno di applicazione delle tariffe, riferita a dati di preconsuntivo, comunicati da ciascuna impresa $m$ nell'ambito della raccolta RAB, ai fini della determinazione dei parametri unitari delle tariffe di riferimento definitive di cui al comma 8.1 del TIT.
$c = a), \dots, j)$	Indica la tipologia contrattuale relativa ai punti di prelievo nella titolarità dei clienti finali, di cui al comma 2.2 del TIT.
$RE_{m,t} = \sum_{c=b, \dots, j} (q_{dis,t}^c \cdot N_{c,t}^m + qp_{dis,t}^c \cdot P_{c,t}^m + qe_{dis,t}^c \cdot E_{c,t}^m) +$ $[\sigma_1(cot) \cdot N_{dom,t}^m + \sigma_2 \cdot P_{dom,t}^m + \sigma_3 \cdot (dis)E_{dom,t}^m] - \sum_c (magg_{c,t} \cdot N_{c,t}^m) + RE_{m,t}^{reatt} - INT_{m,t}$	

$qf_{dis,t}^c$ $qp_{dis,t}^c$ $qe_{dis,t}^c$	<p>Indicano i corrispettivi unitari previsti, per ciascuna tipologia contrattuale <math>c</math>, dalle tariffe obbligatorie di cui al comma 9.3 del TIT, in vigore nell'anno <math>t</math>.  <i>(tabella 3 del TIT)</i></p>
$\sigma_1(cot)$ $\sigma_2$ $\sigma_3(dis)$	<p>Indicano gli elementi dei corrispettivi unitari delle componenti della tariffa obiettivo D1 di cui all'articolo 29 del TIT, nell'anno <math>t</math>.  <i>(tabella 9 del TIT)</i></p>
$N_{c,t}^m$	<p>Indica, per ciascuna impresa <math>m</math> e per ciascuna tipologia contrattuale <math>c</math> non domestica, la media ponderata dei punti di prelievo nella titolarità dei clienti finali, attivi nell'anno <math>t</math>, 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 <math>t</math>.</p>
$P_{c,t}^m$	<p>Indica, per ciascuna impresa <math>m</math> e per ciascuna tipologia contrattuale <math>c</math>, la potenza media ponderata impegnata dal complesso dei punti di prelievo nella titolarità di clienti finali, attivi nell'anno <math>t</math>, 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 come media aritmetica della potenza impegnata, dal complesso delle utenze di ciascuna tipologia contrattuale <math>c</math>, in ciascun mese dell'anno <math>t</math>.</p>
$E_{c,t}^m$	<p>Indica, per ciascuna impresa <math>m</math> e per ciascuna tipologia contrattuale <math>c</math> non domestica, l'energia elettrica prelevata dai punti di prelievo nella titolarità dei clienti finali nell'anno <math>t</math>.</p>
$N_{m,t}^{dom}$	<p>Indica, per ciascuna impresa <math>m</math>, la media ponderata dei punti di prelievo nella titolarità dei clienti domestici, attivi nell'anno <math>t</math>, con pesi pari ai 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 <math>t</math>.</p>
$P_{m,t}^{dom}$	<p>Indica, per ciascuna impresa <math>m</math>, la potenza media ponderata impegnata dal complesso dei punti di prelievo nella titolarità di clienti domestici attivi nell'anno <math>t</math>, 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 come media aritmetica della potenza impegnata dal complesso dei punti di prelievo nella titolarità dei clienti domestici in ciascun mese dell'anno <math>t</math>.</p>
$E_{m,t}^{dom}$	<p>Indica, per ciascuna impresa <math>m</math>, il quantitativo di energia elettrica prelevata nell'anno <math>t</math> dal complesso dei punti di prelievo nella titolarità di clienti domestici.</p>
$magg_{c,t}$	<p>Indica, per ciascuna tipologia contrattuale <math>c</math> di cui al comma 2.2 del TIT, lettere da b) a i), la maggiorazione di cui al comma 56.1, lettera a), del TIQE in vigore per l'anno <math>t</math>.  <i>(tabella 11 del TIQE)</i></p>
$RE_{m,t}^{reatt} = 0.8 * \sum_{c,f,g} (qe_{c,f,g}^{reatt} \cdot E_{c,f,g}^{reatt})$	
$qe_{c,f,g}^{reatt}$	<p>Indica i corrispettivi, espressi in centesimi di euro/kVArh, per prelievi di energia reattiva di cui all'articolo 24 del TIT applicati alle utenze di cui al comma 2.2, lettere da b) a f).</p>
$E_{c,f,g}^{reatt}$	<p>Indica i quantitativi di energia reattiva prelevati, in ciascuna fascia oraria <math>f</math>, da clienti finali non domestici connessi in bassa tensione con potenza disponibile superiore a 16,5 kW e connessi in media tensione</p>
$f= F1, \dots, F3$	<p>Indica la fascia oraria ai fini dell'applicazione dei corrispettivi per prelievi di energia reattiva di cui alla tabella 4 del TIT.</p>
$g$	<p>Indica la percentuale di energia reattiva rispetto all'energia attiva prelevata e può assumere valori: (i) compresa tra il 33% e il 75%; (ii) eccedente il 75%</p>

$INT_{m,t} = \sum_p (C_{m,p,t}^{int} - R_{m,p,t}^{int})$	
$C_{m,p,t}^{int}$	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 al comma 15.1 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.
$R_{m,p,t}^{int}$	Indica l'ammontare dei ricavi, come desumibili dalle fatture emesse, conseguiti in ciascun mese $p$ , derivanti dall'applicazione dei corrispettivi di cui al comma 15.1 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 rete dell'impresa distributrice $m$ .
$up_{m,t} = \sum_c (TRAS_{c,t}^P \cdot P_{m,c,t}^{up} + TRAS_{c,t}^E \cdot E_{m,c,t}^{up}) + \sum_c (qf_{dis,t}^c \cdot N_{m,c,t}^{up} + qp_{dis,t}^c \cdot P_{m,c,t}^{up} + qe_{dis,t}^c \cdot E_{m,c,t}^{up})$	
$TRAS_{c,t}^P$ $TRAS_{c,t}^E$	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 7 del TIT e ai sensi dell'articolo 15 del TIT ai punti di interconnessione tra reti di distribuzione . <i>(tabella 1 del TIT)</i>
$N_{m,c,t}^{up}$	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. I pesi sono pari ai 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 $t$ .
$P_{m,c,t}^{up}$	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. I pesi sono pari ai giorni considerati ai fini degli addebiti tariffari. Nel caso in cui l'impresa non sia in grado di effettuare tale calcolo, la potenza impegnata è calcolata 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.
$E_{m,c,t}^{up}$	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.
<p><b>Nei casi in cui l'impresa sia direttamente connessa alla RTN, il termine <math>\sum_c (qf_{dis,t}^c \cdot N_{m,c,t}^{up} + qp_{dis,t}^c \cdot P_{m,c,t}^{up} + qe_{dis,t}^c \cdot E_{m,c,t}^{up})</math> è posto pari a 0 (zero).</b></p>	



**Perequazione dei ricavi ottenuti dall'applicazione delle tariffe D2 e D3**  
(Articolo 34 del TIT)

4.4 La tabella seguente riporta le informazioni necessarie alla determinazione dell'ammontare di perequazione dei ricavi ottenuti dall'applicazione delle tariffe D2 e D3 di cui all'articolo 34 del TIT. Per semplicità si omettono le definizioni degli elementi già definiti nelle tabelle precedenti.

<b>Dati relativi alla perequazione dei ricavi ottenuti dall'applicazione delle tariffe D2 e D3 di cui all'articolo 34 del TIT</b>	
$RD_{m,t} = RAdom_{m,t} - REdom_{m,t}$	
$RAdom_{m,t} = \sigma_{1,t} \cdot N_{m,t}^{dom} + \sigma_{2,t} \cdot P_{m,t}^{dom} + \sigma_{3,t} \cdot E_{m,t}^{dom}$	
$\sigma_{1,t}$ $\sigma_{2,t}$ $\sigma_{3,t}$	Indicano le componenti tariffarie della tariffa obiettivo D1 di cui all'articolo 29 del TIT in vigore in ciascun anno $t$ . (tabella 9 del TIT)
$REdom_{m,t} = \sum_d \sum_g \left( \tau_{1,t}^d \cdot N_{m,d,t}^{dom} + \tau_{2,t}^d \cdot P_{m,d,t}^{dom} + \tau_{3,t}^{d,g} \cdot E_{m,d,t}^{dom,g} \right) + \sum_d (magg_{dom,t} \cdot N_{m,d,t}^{dom})$	
$\tau_{1,t}^d$ $\tau_{2,t}^d$ $\tau_{3,t}^{d,g}$	Indicano i corrispettivi unitari previsti, per ciascuna tipologia di tariffa D2 e D3, applicata ai clienti finali domestici alimentati in bassa tensione, in vigore in ciascun anno $t$ . (tabella 10 e tabella 11 del TIT)
$N_{m,d,t}^{dom}$	Indica, per ciascuna impresa $m$ e per ciascuna tariffa D2 e D3, la media ponderata dei punti di prelievo nella titolarità dei clienti domestici, attivi nell'anno $t$ , con pesi pari ai 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 $t$ .
$P_{m,d,t}^{dom}$	Indica, per ciascuna impresa $m$ e per ciascuna tariffa D2 e D3, la potenza media ponderata impegnata dal complesso dei punti di prelievo nella titolarità di clienti domestici, 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 come media aritmetica della potenza impegnata dal complesso delle utenze in ciascun mese dell'anno $t$ .
$E_{m,d,t}^{dom,g}$	Indica, per ciascuna impresa $m$ , per ciascuna tariffa D2 e D3 e per ciascuno scaglione tariffario $g$ , il quantitativo di energia elettrica prelevata nell'anno $t$ , dal complesso dei punti di prelievo nella titolarità di clienti domestici.
$magg_{dom,t}$	Indica la maggiorazione di cui al comma 56.1, lettera a), del TIQE in vigore per l'anno $t$ , applicata ai punti di prelievo nella titolarità di clienti domestici. (tabella 11 del TIQE)
$d = D2, D3$	Indica la tariffa applicata ai punti di prelievo nella titolarità di clienti finali domestici.
$g = 1, \dots, 6$	Indica lo scaglione tariffario ai fini dell'applicazione del corrispettivo espresso in centesimi di euro/kWh.

**Perequazione dei costi di trasmissione**  
(Articolo 35 del TIT)

4.5 La tabella seguente riporta le informazioni necessarie alla determinazione dell'ammontare di perequazione dei costi di trasmissione, di cui all'articolo 35 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 35 del TIT</i>	
$RT_{m,t} = (C_{m,t}^{TRAS} - R_{m,t}^{TRAS})$	
$C_{m,t}^{TRAS} = CTR_t^P \cdot P_{m,t}^{RTN} + CTR_t^E \cdot E_{m,t}^{RTN} + \sum_c (TRAS_{c,t}^P \cdot P_{m,c,t}^{imm} + TRAS_{c,t}^E \cdot E_{m,c,t}^{imm})$	
$CTR_t^P$ $CTR_t^E$	Indicano i corrispettivi per il servizio di trasmissione dell'energia elettrica prelevata dalle imprese distributrici dalla RTN di cui al comma 14.1 del TIT. <i>(tabella 7 del TIT)</i>
$P_{m,t}^{RTN}$	Indica, per ciascuna impresa $m$ , la potenza di interconnessione tra RTN e reti di distribuzione, di cui al comma 1.1 del TIT, rilevante ai fini dell'applicazione dei corrispettivi previsti per il servizio di trasmissione dell'energia elettrica prelevata dalla RTN ai sensi dell'articolo 14 del TIT.
$E_{m,t}^{RTN}$	Indica l'energia elettrica <b>netta</b> 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 14 del TIT.
$P_{m,c,t}^{imm}$	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 15 del TIT.
$E_{m,c,t}^{imm}$	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 15 del TIT
$R_{m,t}^{TRAS} = \sum_c (TRAS_{c,t}^P \cdot P_{c,t}^m + TRAS_{c,t}^E \cdot E_{c,t}^m) + \sum_c (TRAS_{c,t}^P \cdot P_{m,c,t}^{ced} + TRAS_{c,t}^E \cdot E_{m,c,t}^{ced})$	
$P_{m,c,t}^{ced}$	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 15 del TIT
$E_{m,c,t}^{ced}$	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 15 del TIT