

MODALITA' APPLICATIVE DEL REGIME DI PEREQUAZIONE GENERALE DI CUI ALLA PARTE III, SEZIONE 1 DEL TESTO INTEGRATO PER LE COOPERATIVE DI PRODUZIONE E DISTRIBUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA.

1 Definizioni

Salvo i casi di esplicita diversa indicazione, ai fini del presente documento si applicano le definizioni contenute nel TIT 2004-2007 nonché nella deliberazione 23 aprile 2007, n. 95/07.

2 Riferimenti normativi

legge 6 dicembre 1962, n. 1643 (di seguito: legge n. 1643/62);

legge 14 novembre 1995, n. 481;

decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79;

legge 23 agosto 2004, n. 239;

legge 3 agosto 2007, n. 125/07;

Allegato A alla deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas (di seguito: l'Autorità) 16 ottobre 2003, n. 118/03;

deliberazione dell'Autorità 30 gennaio 2004, n. 5/04 come successivamente modificata e integrata (di seguito: deliberazione n. 5/04);

Allegato A alla deliberazione dell'Autorità n. 5/04, come successivamente modificato e integrato (di seguito: TIT 2004-2007);

deliberazione dell'Autorità 30 marzo 2004, n. 50/04;

deliberazione dell'Autorità 27 dicembre 2004, n. 242/04;

deliberazione dell'Autorità 28 febbraio 2006, n. 43/06 (di seguito: deliberazione n. 43/06);

deliberazione dell'Autorità 22 settembre 2006, n. 203/06;

deliberazione dell'Autorità 23 aprile 2007, n. 95/07 (di seguito: deliberazione n. 95/07);

Allegato A alla deliberazione dell'Autorità 27 giugno 2007, n. 156/07 (di seguito: TIV);

deliberazione 29 dicembre 2007, n. 348/07, ed in particolare il comma 8.1.

3 Criteri per l'applicazione delle disposizioni previste in materia di perequazione generale di cui alla Parte III, Sezione 1 del TIT 2004-2007

3.1 *Attribuzione convenzionale tra utenti soci e non soci della cooperativa*

Ai fini dell'attribuzione convenzionale **agli utenti non soci della cooperativa appartenenti al mercato vincolato** dell'ammontare di cui al comma 29.2 versato o ricevuto dall'impresa distributrice all'/dall'Acquirente unico, si applica il seguente coefficiente di ripartizione:

$$k_E = \frac{\sum_c \sum_m q_{c,m}^{NS} * \lambda_c}{\sum_i \sum_m q_{i,m}^{vinc}}$$

dove:

c indica le tipologie contrattuali di cui al comma 2.2 del TIT 2004-2007;

m indica il mese dell'anno;

i indica ciascuna fascia oraria F1, F2, F3 e F4;

$q_{c,m}^{NS}$ indica l'energia elettrica prelevata dai clienti del mercato vincolato **non soci della cooperativa**, appartenenti a ciascuna tipologia contrattuale c in ciascun mese m ;

$q_{i,m}^{vinc}$ indica l'energia elettrica destinata ai clienti del mercato vincolato approvvigionata dall'impresa distributrice in ciascuna fascia oraria i in ciascun mese m e calcolata in coerenza con le disposizioni di cui alla deliberazione n. 5/04 e sue successive integrazioni e modificazioni, per il periodo 1 gennaio 2004 – 31 marzo 2004; alla deliberazione n. 50/04 e sue successive integrazioni e modificazioni, per il periodo 1 aprile – 30 giugno 2004 e di cui al TIT 2004-2007, per il periodo 1 luglio – 31 dicembre 2004 e per i successivi anni 2005 e 2006.

Ai fini dell'attribuzione convenzionale **agli utenti non soci della cooperativa** dei quantitativi di energia elettrica destinata ad uso proprio della trasmissione e della distribuzione, propedeutica alla valorizzazione dell'ammontare di perequazione di cui agli articoli 43 e 44 del TIT 2004-2007, si applica il seguente coefficiente di ripartizione:

$$k_T = \frac{\sum_m \sum_c q_{c,m}^{NS}}{\sum_m \sum_c q_{c,m}^{TOT}}$$

dove:

c indica le tipologie contrattuali di cui al comma 2.2 del TIT 2004-2007;

m indica il mese dell'anno;

q_c^{NS} indica l'energia elettrica prelevata in ciascun mese m dai clienti del mercato libero e del mercato vincolato **non soci della cooperativa**, appartenenti a ciascuna tipologia contrattuale c ;

q_c^{TOT} indica l'energia elettrica complessivamente prelevata in ciascun mese m dai clienti del mercato libero e del mercato vincolato **sia soci sia non soci della cooperativa**.

3.2 *Perequazione dei costi di approvvigionamento dell'energia elettrica destinata ai clienti del mercato vincolato*

Ai fini dell'applicazione dell'articolo 43 del TIT 2004-2007, per il primo trimestre 2004, si applicano le disposizioni di cui all'articolo 6, comma 1 della deliberazione n. 5/04, come modificato dall'articolo 1 della deliberazione n. 242/04, con le seguenti precisazioni:

$q^{c,NM}$ è l'energia elettrica fornita ai clienti del mercato vincolato di ciascuna tipologia c , **non soci della cooperativa, non dotati di misuratore atto a rilevare l'energia elettrica per ciascuna fascia oraria F1, F2, F3 ed F4**. Le quantità di energia elettrica fornita alle tipologie di cui al comma 2.2, lettere c), e) ed f) sono aumentate della quota parte degli usi propri della distribuzione e della trasmissione, attribuita convenzionalmente mediante l'applicazione del coefficiente di ripartizione k_T di cui al capitolo 3.1 del presente allegato;

Ai fini dell'applicazione dell'articolo 43 del TIT 2004-2007, per il secondo trimestre 2004, si applicano le disposizioni di cui all'articolo 3, comma 2, della deliberazione n. 50/04, come modificato dalla deliberazione n. 242/04, con le seguenti precisazioni:

q_m^c è l'energia elettrica fornita ai clienti del mercato vincolato di ciascuna tipologia c , **non soci della cooperativa**, non dotati di misuratore atto a rilevare l'energia elettrica per ciascuna fascia oraria F1, F2, F3 ed F4. Le quantità di energia elettrica fornita alle tipologie di cui al comma 2.2, lettere c), e) ed f) sono aumentate della quota parte degli usi propri della distribuzione e della trasmissione, attribuita convenzionalmente mediante l'applicazione del coefficiente di ripartizione k_T di cui al capitolo 3.1 del presente allegato;

Ai fini dell'applicazione dell'articolo 43 del TIT 2004-2007, per il periodo 1 luglio – 31 dicembre 2004 e per gli anni successivi dal 2004 al 2006, il calcolo degli elementi CA e RA sono effettuati secondo le seguenti formule:

$$CA = \sum_m \sum_c \sum_i pau_{i,m} * q_m^c * \varphi_{i,m} * \lambda + k_E * \left(cong_{AU}^+ - \sum_m \sum_i pau_{i,m} * \Delta q_{i,m} \right)$$

$$RA = RCCA + k_E * cong_{AU}^-$$

dove:

q_m^c è l'energia elettrica fornita ai clienti del mercato vincolato di ciascuna tipologia c , **non soci della cooperativa**, non dotati di misuratore atto a rilevare l'energia elettrica per ciascuna fascia oraria F1, F2, F3 ed F4. Le quantità di energia elettrica fornita alle tipologie di cui al comma 2.2, lettere c), e) ed f) sono aumentate della quota parte degli usi propri della distribuzione e della trasmissione, relativa a tali utenti, attribuita convenzionalmente mediante l'applicazione del coefficiente di ripartizione k_T di cui al capitolo 3.1 del presente allegato.

$RCCA$ indica la somma dei ricavi ottenibili dai clienti di ciascuna tipologia contrattuale appartenenti al mercato vincolato **non soci della cooperativa**, applicando la componente CCA , al netto dell'elemento VE , esclusi gli usi propri della trasmissione e della distribuzione.

L'energia elettrica autoconsumata, di cui alla definizione del q_i^{imm} non comprende l'energia elettrica consumata dai soci della cooperativa.

Per le rimanenti definizioni si rimanda all'articolo 43 del TIT 2004-2007.

3.3 *Perequazione dei costi relativi al servizio di trasmissione*

Ai fini dell'applicazione delle disposizioni di cui all'articolo 44 del TIT 2004-2007, l'ammontare di perequazione è pari a:

$$T = [CT_{NM} - RT_{NM}]$$

dove:

CT_{NM} denota il costo sostenuto dall'impresa distributrice per l'acquisto del servizio di trasmissione, relativo all'energia elettrica destinata ai clienti finali **non soci della cooperativa**, non dotati di misuratore atto a rilevare l'energia elettrica per ciascuna delle fasce orarie F1, F2, F3 ed F4, calcolato secondo la seguente formula:

$$CT_{NM} = \sum_c \sum_i CTR * qe^{c,NM} * \varphi_{e_i} * \lambda * L$$

RT_{NM} denota la somma dei ricavi ammessi per ciascuna tipologia contrattuale dalla tariffa TRAS e dalla tariffa D1, a copertura del costo sostenuto dall'impresa distributrice per l'acquisto del servizio di trasmissione relativo all'energia elettrica destinata ai clienti finali **non soci della cooperativa**, non dotati di misuratore atto a rilevare l'energia elettrica per ciascuna delle fasce orarie F1, F2, F3 ed F4, ottenuto applicando la tariffa TRAS alla quantità consumata in ciascun anno dai clienti di ciascuna tipologia c di cui al comma 2.2 lettere da b) a f) del TIT 2004-2007 e applicando

l'elemento σ_3 (*tras*) alla quantità consumata in ciascun anno dai clienti della tipologia c di cui al comma 2.2, lettera a) del TIT 2004-2007;

$qe^{c.NM}$ è energia elettrica prelevata dai clienti finali della tipologia c **non soci della cooperativa**, non dotati di misuratore atto a rilevare l'energia elettrica per ciascuna delle fasce orarie F1, F2, F3 ed F4. Le quantità di energia elettrica trasportate per le tipologie di cui al comma 2.2, lettere c), e) ed f) sono aumentate della quota parte degli usi propri della distribuzione e della trasmissione, relativa a tali utenti, attribuita convenzionalmente mediante l'applicazione del coefficiente di ripartizione k_T di cui al capitolo 3.1 del presente allegato;

Per le rimanenti definizioni si rimanda all'articolo 44 del TIT 2004-2007.

3.4 *Perequazione dei costi di distribuzione in alta tensione*

Si applicano le disposizioni di cui all'articolo 45 del TIT 2004-2007.

3.5 *Perequazione dei costi di distribuzione relativi al servizio di trasformazione dell'energia elettrica dal livello di alta al livello di media tensione*

Si applicano le disposizioni di cui all'articolo 46 del TIT 2004-2007.

3.6 *Perequazione dei costi di distribuzione su reti di media e bassa tensione*

Ai fini della valorizzazione dell'ammontare di perequazione di cui al comma 42.1 lettera e) del TIT 2004-2007, si applicano le disposizioni di cui all'articolo 47 del medesimo TIT 2004-2007, con le seguenti precisazioni:

RA è la somma dei ricavi ammessi per ciascuna tipologia contrattuale dal vincolo V1 e dalla tariffa D1, a copertura dei costi di distribuzione in media e bassa tensione, calcolato considerando anche i ricavi ottenuti dal servizio di distribuzione in media e bassa tensione prestato ad altre imprese distributrici.

I ricavi ammessi dalla tariffa D1, sono determinati applicando pro-forma la tariffa D1 a tutti gli utenti domestici, soci e non soci della cooperativa; i ricavi ammessi dal vincolo V1 sono determinati applicando pro-forma l'opzione tariffaria TV1 di cui al comma 8.2 del TIT 2004-2007 a tutti gli utenti diversi dagli utenti domestici, soci e non soci della cooperativa.

3.7 *Perequazione dei ricavi ottenuti dall'applicazione delle tariffe D2 e D3*

Ai fini della quantificazione dell'ammontare di perequazione dei ricavi derivanti dall'applicazione delle tariffe D2 e D3, con riferimento **ai clienti finali domestici non soci della cooperativa**, si applicano le disposizioni di cui all'articolo 48 del TIT 2004-2007.

Con riferimento **ai clienti finali domestici soci della cooperativa**, l'ammontare di perequazione è pari a:

$$RD = RA - RE$$

dove:

RA rappresenta il livello dei ricavi che l'impresa avrebbe conseguito dall'applicazione delle componenti tariffarie della tariffa D1, diverse dalla componente CCA, al netto dell'elemento σ_3 (*tras*);

RE rappresenta il livello dei ricavi che l'impresa avrebbe conseguito dall'applicazione delle componenti a copertura dei costi connessi all'erogazione dei servizi di distribuzione, misura e commercializzazione del servizio di vendita, previsti dalla tariffa D2 ovvero dalla tariffa D3. Tali ricavi sono determinati convenzionalmente deducendo l'aliquota prevista dall'elemento σ_3 (*tras*) della tariffa D1 rispettivamente dalla componente τ_3 (D2) ovvero dalla componente τ_3 (D3).