PROGRAMMA DI ISPEZIONI PER L'ANNO 2002

1. Settore dell'energia elettrica

1.1 Oggetto e ambito soggettivo delle verifiche

Le operazioni ispettive saranno finalizzate alla verifica della corretta applicazione del sistema tariffario e saranno articolate come segue:

- a) verifica della corretta applicazione delle norme in materia di corrispettivi per l'erogazione del servizio di trasporto dell'energia elettrica per i clienti finali in bassa tensione diversi dalle utenze domestiche e dalle utenze di illuminazione pubblica (Testo Integrato delle disposizioni dell'Autorità per l'erogazione dei servizi di trasporto, di misura e di vendita dell'energia elettrica Parte II, Titolo 2, Sezione 1); in particolare occorre accertare la corretta applicazione, da parte degli esercenti, dei corrispettivi previsti dalle opzioni tariffarie, base e speciali, approvate dall'Autorità con deliberazione 27 dicembre 2001, n.322/01 (di seguito: deliberazione n.322/01) e delle componenti tariffarie aggiornate bimestralmente dall'Autorità.
- b) verifica della corretta applicazione delle norme in materia di corrispettivi per l'erogazione del servizio di vendita dell'energia elettrica per i clienti del mercato vincolato in bassa tensione con contratti diversi da quelli per le utenze domestiche e per utenze di illuminazione pubblica (Testo Integrato delle disposizioni dell'Autorità per l'erogazione dei servizi di trasporto, di misura e di vendita dell'energia elettrica parte II, titolo 3, sezione 1); in particolare occorre accertare la corretta applicazione, da parte degli esercenti, della tariffa per il servizio di vendita dell'energia elettrica ai clienti del mercato vincolato non domestici, fissata ed aggiornata dall'Autorità, ovvero dei corrispettivi previsti dalle opzioni tariffarie ulteriori di vendita approvate dall'Autorità con deliberazione n.322/01 e delle componenti tariffarie aggiornate bimestralmente dall'Autorità.
- c) verifica della corretta applicazione delle norme in materia di erogazione del servizio di vendita dell'energia elettrica ai clienti del mercato vincolato con contratti per l'utenza domestica in bassa tensione (Testo Integrato delle disposizioni dell'Autorità per l'erogazione dei servizi di trasporto, di misura e di vendita dell'energia elettrica parte II, titolo 3, sezione 2); in particolare occorre accertare la corretta applicazione da parte degli esercenti dei corrispettivi previsti dalle tariffe fissate ed aggiornate dall'Autorità per le utenze domestiche, ovvero dei corrispettivi previsti dalle opzioni tariffarie ulteriori domestiche approvate dall'Autorità con deliberazione n.322/01 e con deliberazione 28 gennaio 2002, n.11/02.
- d) verifica della conformità delle modalità di fatturazione dei corrispettivi dovuti per l'erogazione dei servizi di trasporto, di misura e di vendita dell'energia elettrica ai clienti finali con contratti per utenze in bassa tensione diversi

dall'illuminazione pubblica a quanto previsto dalle deliberazioni dell'Autorità 21 giugno 2001, n.136/01, 19 luglio 2001, n.163/01 e 18 ottobre 2001, n.228/01 in conseguenza dell'introduzione dell'euro nell'ordinamento nazionale.

Il programma proposto, stante il numero delle risorse che la Guardia di Finanza è in grado di destinare alle attività previste dal Protocollo nell'anno 2002, sarà attuato nei confronti degli esercenti riportati nella tabella 1 allegata al presente documento che rappresentano circa il 13% del totale degli esercenti il servizio di distribuzione dell'energia elettrica nel territorio nazionale. Tale campione è stato articolato al fine di garantire esiti espressivi della concreta situazione applicativa dei provvedimenti dell'Autorità riferibili alle diverse tipologie di esercente per dimensioni e estensione territoriale dell'attività.

1.2 Modalità di realizzazione delle ispezioni

Le operazioni di verifica da effettuare in attuazione del programma di ispezioni nel settore dell'energia elettrica saranno condotte con le seguenti modalità.

Le verifiche di cui al precedente paragrafo 1.1, lettere a) e b), saranno effettuate a campione per mezzo dell'esame di estratti dei documenti di fatturazione e della documentazione contrattuale accertando:

- a) la corrispondenza tra i corrispettivi fatturati ed i corrispettivi previsti dalle opzioni tariffarie approvate dall'Autorità, comprese le componenti tariffarie aggiornate bimestralmente dall'Autorità medesima, e cioè:
 - corrispettivo fisso in € cent/punto di prelievo/mese;
 - corrispettivo di potenza in € cent/kW/mese;
 - corrispettivo di energia in € cent/kWh.
- b) la corrispondenza tra la potenza impegnata (potenza contrattuale o potenza massima prelevata), definita dal distributore nella proposta di opzione tariffaria, e quella riportata nel documento di fatturazione.

Le verifiche di cui al precedente paragrafo 1.1, lettera c), saranno effettuate a campione per mezzo dell'esame di estratti dei documenti di fatturazione e della documentazione contrattuale accertando:

- a) la corrispondenza tra i corrispettivi previsti dalle tariffe D2 e D3, pubblicate dall'Autorità, e dalle opzioni tariffarie ulteriori ed i corrispettivi fatturati, e cioè:
 - corrispettivo fisso in € cent/punto di prelievo/mese;
 - corrispettivo di potenza in € cent/kW/mese;
 - corrispettivo di energia in € cent/kWh;
- b) l'applicazione della tariffa D2 sia limitata ai clienti domestici con contratti stipulati per le abitazioni di residenza con impegno di potenza non superiore ai 3 kW.

Le verifiche di cui al precedente paragrafo 1.1, lettera d), saranno effettuate a campione per mezzo dell'esame di estratti dei documenti di fatturazione, relativi al primo bimestre 2002, accertando:

- a) la corretta applicazione delle norme di conversione da lire ad euro prevista dalla citata deliberazione n.136/01 nel caso di fatturazione di conguagli relativi a consumi effettuati anteriormente all'1 gennaio 2002;
- b) la corretta applicazione delle norme di conversione da lire a euro prevista dalla citata deliberazione n.136/01 nel caso di fatturazione di corrispettivi per basso fattore di potenza (energia reattiva), applicati secondo i valori stabiliti dal provvedimento Cip n.15/93;
- c) la corretta applicazione delle regole di arrotondamento, previste dalla normativa nazionale vigente e dal Testo Integrato, dei seguenti corrispettivi fatturati:
 - corrispettivo fisso in € cent/punto di prelievo/mese;
 - corrispettivo di potenza in € cent/kW/mese;
 - corrispettivo di energia in € cent/kWh.

2. Settore del gas

2.1 Oggetto e ambito soggettivo delle verifiche

Le operazioni di verifica riguarderanno l'applicazione del sistema tariffario per il segmento vincolato del mercato come disciplinate dalla deliberazione dell'Autorità 28 dicembre 2000, n. 237/00 e saranno articolate come segue:

- a) verifica della corrette applicazione della metodologia tariffaria in relazione ai seguenti elementi:
 - con riferimento a ciascuna località, servita da reti di distribuzione gas, dati al 30 giugno 2001 in ordine a:
 - lunghezza delle reti gas;
 - numero di clienti serviti:
 - coefficiente di correzione M;
 - con riferimento a ciascuna località, i dati afferenti al periodo intercorrente tra l'1 luglio 2000 e il 30 giugno 2001 in ordine a:
 - volume di gas erogato ai clienti;
 - volume di gas immesso in rete;
 - con riferimento a ciascun impianto di distribuzione, il potere calorifico superiore applicato nei periodi intercorrenti tra l'1 luglio 2000 e il 30 giugno 2001 e tra l'1 luglio 2001 e il 30 giugno 2002;
- b) verifica della corretta applicazione delle norme afferenti la delimitazione dell'ambito tariffario, quanto all'individuazione dell'impianto ed alle concessioni di cui l'esercente è titolare;
- c) verifica della conformità delle modalità di fatturazione dei conguagli a quanto previsto dal provvedimento Cip 9 dicembre 1988, n.24/88 e dei documenti di fatturazione a quanto previsto dalla deliberazione dell'Autorità 14 aprile 1999, n.42/99;

d) verifica della conformità delle modalità di fatturazione dei corrispettivi dovuti per l'erogazione dei servizi di distribuzione e fornitura del gas ai clienti del mercato vincolato a quanto previsto dalla deliberazione dell'Autorità 21 giugno 2001, n.136/01, in conseguenza dell'introduzione dell'euro nell'ordinamento nazionale.

Il primo programma di ispezioni riguarda le verifiche nei confronti degli esercenti riportati nelle tabelle 2 e 3 allegate al presente documento che rappresentano circa il 4% del totale degli esercenti il servizio di distribuzione e fornitura del gas ai clienti finali nel territorio nazionale. Tale campione è stato articolato al fine di garantire esiti espressivi della concreta situazione applicativa dei provvedimenti dell'Autorità riferibili alle diverse tipologie di esercente per dimensioni e estensione territoriale dell'attività.

2.2 Modalità di realizzazione delle ispezioni

Le operazioni di verifica da effettuare in attuazione del programma di ispezioni nel settore del gas saranno condotte in applicazione delle seguenti modalità di massima.

Le verifiche indicate al precedente paragrafo 2.1, lettere a), b), d), saranno effettuate, per quanto applicabili, nei confronti degli esercenti elencati nella tabella 2. Le verifiche indicate al precedente paragrafo 2.1, lettere c) e d), saranno effettuate, per quanto applicabili, nei confronti degli esercenti elencati riportati nella tabella 3.

Le verifiche di cui al precedente paragrafo 2.1, lettere a) e b), saranno effettuate per mezzo dell'esame di documenti di contabilità analitica e generale dell'esercente e della relativa documentazione di supporto, nonché per mezzo dell'acquisizione di elementi documentali ed informativi relativi a lunghezza delle reti, numero di utenti, volume gas erogato, volume gas immesso in rete, potere calorifico applicato.

Le verifiche di cui al precedente paragrafo 2.1, lettera c), saranno operate nei confronti degli esercenti elencati nella tabella 3 e saranno effettuate a campione per mezzo dell'esame di estratti dei documenti di fatturazione, e della relativa documentazione di supporto, emessi nei confronti delle seguenti tipologie di clienti:

- clienti non letti da almeno 18 mesi o comunque per i quali sia stato saltato almeno un giro di lettura;
- clienti letti regolarmente;
- clienti che hanno avanzato reclamo circa la correttezza delle fatture di conguaglio;
- clienti che hanno richiesto all'esercente il ricalcolo di fatture di conguaglio.

Dei suddetti clienti dovranno essere controllate sia le fatture in acconto o stima sia quelle a conguaglio per il periodo di riferimento. Dovrà essere acquisita la documentazione relativa alle procedure di lettura dei misuratori ed alle procedure di fatturazione e quella relativa alla gestione delle autoletture.

Le verifiche di cui al precedente paragrafo 2.1, lettera d), saranno effettuate a campione per mezzo dell'esame di estratti dei documenti di fatturazione, relativi al primo bimestre 2002, accertando:

- a) la corretta applicazione delle norme di conversione da lire a euro, prevista dalla citata deliberazione n.136/01, nel caso di fatturazione di conguagli relativi a consumi effettuati prima dell'1 gennaio 2002;
- b) la corretta applicazione delle regole di arrotondamento, previste dalla normativa nazionale vigente, dei seguenti corrispettivi fatturati:
 - quota fissa in € (o € cent)/cliente/anno;
 - quota variabile in € (o € cent)/MJ.

TABELLA 1 Esercenti elettrici oggetto di verifica in materia tariffaria

CODICE	ESERCENTE	SEDE
E001	Comune di Ala	Ala (Trento)
E018	Azienda Energetica Spa	Bolzano
E022	ASM Azienda Servizi Municipalizzati	Bressanone (Bolzano)
E047	AEM Spa	Cremona
E055	ACSM Azienda Consorziale Servizi Municipalizzati	Fiera di Primiero (Trento)
E062	AMG Azienda Multiservizi Goriziana	Gorizia
E072	ASM Azienda Servizi Municipalizzati	Laces (Bolzano)
E080	Comune di Malè – AEC	Malè (Trento)
E083	AIR Azienda Intercomunale Rotaliana	Mezzolombardo (Trento)
E085	META SpA	Modena
E086	Comune di Molveno – AEC	Molveno (Trento)
E115	AMPS Spa	Parma
E124	Comune di Predazzo – AEC	Predazzo (Trento)
E133	ASM Azienda Servizi Municipalizzati	Rovereto (Trento)
E147	AMAIE Spa	Sanremo (Imperia)
E153	AMIAS Azienda Municipalizzata Idroelettrica Acquedotto Selvino	Selvino (Bergamo)
E157	ASM Sondrio Spa	Sondrio
E161	Idroelettrica Valcanale Sas	Tarvisio (Udine)
E165	ASM Terni Spa	Terni
E170	ASSM Spa	Tolentino (Macerata)
E172	AMET Spa	Trani (Bari)
E194	ATEnA Spa	Vercelli
E202	ASM Voghera Spa	Voghera (Pavia)
E214	Deval Spa	Aosta

TABELLA 2 Esercenti oggetto di verifica dei dati distribuzione gas naturale

CODICE	ESERCENTE	SEDE
33	ACAM Azienda Consorzio Acqua Metano	La Spezia
35	Napoletana Gas Spa	Napoli
59	Fiorentina Gas Spa	Firenze
82	SIT Società Industriale Trentina Spa	Trento
89	Italcogim Spa	Milano
130	Padana Gas Spa	Verbania
213	Siciliana Gas Spa	Palermo
243	Sidigas Spa Società Irpina Distribuzione Gas	Napoli
249	Società Gas Rimini Spa	Rimini
305	Coingas – Consorzio Intercomunale Gas Acqua e Servizi	Arezzo
306	AM-GAS – Azienda Municipale Gas Spa	Bari
308	Seabo Spa – Società Energia Ambiente Bologna	Bologna
309	ASM Brescia Spa	Brescia
320	ACEGAS Spa	Trieste
322	Azienda Speciale AMGAS	Foggia
327	AMGA Spa	Genova
334	ASA – Azienda Servizi Ambientali	Livorno
344	APS Spa	Padova
346	AMPS Spa	Parma
349	AGES SPA – Azienda Gas Energia Servizi	Pisa
365	AGSM SPA – Azienda Generale Servizi Municipali	Verona
418	Consorzio Intercomunale Energia Servizi e Acqua	Siena
525	Consiag – Consorzio Intercomunale Acqua, Gas e Pubblici Servizi	Prato
526	AEM Distribuzione gas e Calore Spa	Milano
530	Azienda speciale consorziale del Piave	Pieve di Soligo (Treviso)
578	AMG Energia Spa	Palermo
903	Italgestioni Srl	Bologna
961	SEAB Spa	Bolzano

TABELLA 3 Esercenti gas con più di 100.000 clienti

CODICE	ESERCENTE	CLIENTI
		(anno 2000)
526	AEM – Distribuzione gas e calore Spa (Milano)	820.625
35	Napoletana Gas Spa (Napoli)	570.644
308	SEABO Spa (Bologna)	350.137
89	Italcogim Spa (Milano)	342.065
327	AMGA Spa (Genova)	316.446
59	Fiorentina Gas Spa (Firenze)	300.722
213	Siciliana Gas Spa (Palermo)	168.569
309	ASM Brescia Spa (Brescia)	151.220
525	Consiag (Prato)	145.229
349	AGES Spa (Pisa)	137.181
249	Società Gas Rimini Spa (Rimini)	127.133
530	Azienda Speciale Consorziale del Piave (Pieve di Soligo)	126.581
344	Azienda Padova Servizi Spa (Padova)	123.441
365	AGSM Spa (Verona)	122.881
320	ACEGAS Spa (Trieste)	113.109
578	AMG Energia Spa (Palermo)	110.667