

DELIBERA N. 177/01

DETERMINAZIONE DEI LIVELLI EFFETTIVI BASE E DEI LIVELLI TENDENZIALI DI CONTINUITA' DEL SERVIZIO PER OGNI ANNO DEL PERIODO 2001-2003 PER GLI AMBITI TERRITORIALI DEGLI ESERCENTI DI CUI ALL'ARTICOLO 2, COMMI 2.1, LETTERA b), 2.2 E 2.4 DELLA DELIBERAZIONE DELL'AUTORITA' PER L'ENERGIA ELETTRICA E IL GAS 28 DICEMBRE 1999, N. 202/99

L'AUTORITA' PER L'ENERGIA ELETTRICA E IL GAS

- Nella riunione dell'1 agosto 2001,
- Premesso che:
 - l'articolo 2, comma 2.1, lettera b) della deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas (di seguito: l'Autorità) 28 dicembre 1999, n. 202/99, pubblicata nella Gazzetta Ufficiale, Serie generale, n. 306 del 31 dicembre 1999, Supplemento ordinario n. 235 (di seguito: deliberazione n. 202/99), recante direttiva concernente la disciplina dei livelli generali di qualità relativi alle interruzioni senza preavviso lunghe del servizio di distribuzione dell'energia elettrica ai sensi dell'articolo 2, comma 12, lettere g) ed h) della legge 14 novembre 1995, n. 481 (di seguito: legge n. 481/95), prevede che la predetta direttiva si applica a partire dall'1 gennaio 2001 agli esercenti il servizio di distribuzione dell'energia elettrica con numero di utenti alimentati in bassa tensione (di seguito: utenti BT) superiore a 5.000 e non superiore a 100.000 alla data del 31 dicembre 1998, che non abbiano presentato l'istanza di esenzione temporanea dagli obblighi di registrazione automatica delle interruzioni di cui all'articolo 16, comma 16.5, della deliberazione dell'Autorità 1 settembre 1999, n. 128/99, pubblicata nella Gazzetta Ufficiale, Serie generale, n. 234 del 5 ottobre 1999 (di seguito: deliberazione n. 128/99);
 - l'articolo 2, comma 2.2, della deliberazione n. 202/99, prevede che per gli esercenti che abbiano presentato istanza ai sensi dell'articolo 16, commi 16.3 e 16.5, della deliberazione n. 128/99, la direttiva di cui alla deliberazione n. 202/99 si applica dall'1 gennaio dell'anno successivo a quello in cui termina il periodo di esenzione temporanea dagli obblighi di registrazione automatica delle interruzioni;
 - l'articolo 2, comma 2.4, della deliberazione n. 202/99, prevede che qualora l'Autorità accerti, mediante controlli tecnici, la non validità dei dati forniti dagli esercenti ai sensi dell'articolo 2, comma 2.3, della medesima deliberazione, la data di inizio di applicazione della direttiva di cui alla deliberazione n. 202/99 per tale esercente è differita all'anno successivo;

- l'articolo 7, commi 7.1, 7.2, 7.3, 7.4 e 7.5, della deliberazione n. 202/99, prevede le modalità per il calcolo, a partire dai livelli effettivi base, dei livelli tendenziali di continuità del servizio per ogni ambito territoriale e per ogni anno del periodo 2000-2003;
- con la delibera dell'Autorità 3 agosto 2000, n. 144/00 (di seguito: delibera n. 144/00), sono stati determinati i livelli effettivi base e i livelli tendenziali per gli anni del periodo 2000-2003 per gli ambiti territoriali degli esercenti di cui all'articolo 2, comma 2.1, lettera a), della deliberazione n. 202/99;
- con la citata delibera n. 144/00 sono stati altresì determinati i valori medi nazionali, per grado di concentrazione, dei livelli tendenziali di continuità del servizio per l'anno 2004, ai sensi dell'articolo 9, comma 9.4, della delibera n. 202/99;
- Vista la legge n. 481/95;
- Viste:
 - la deliberazione n. 128/99;
 - la deliberazione n. 202/99;
 - la deliberazione dell'Autorità 3 agosto 2000, n. 143/00, recante modificazioni e integrazioni delle deliberazioni dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas 1 settembre 1999, n. 128/99 e 28 dicembre 1999, n. 202/99;
 - la delibera n. 144/00;
- Viste le seguenti relazioni relative a controlli tecnici effettuati dall'Ufficio controlli tecnici e ispezioni dell'Autorità:
 - 1) relazione relativa al controllo tecnico eseguito il giorno 9 ottobre 2000 presso Agsm Verona S.p.a. con sede legale in Lungadige Galtarossa 8, 37133 Verona (di seguito: Agsm Verona);
 - 2) relazione relativa al controllo tecnico eseguito il giorno 17 ottobre 2000 presso Asm Voghera S.p.a. con sede legale in via Pozzoni 2, 27058 Voghera (Pavia) (di seguito: Asm Voghera);
 - 3) relazione relativa al controllo tecnico eseguito nei giorni 24 e 25 ottobre 2000 presso Apb Brunico, con sede legale in Anello Nord 19, 39031 Brunico (Bolzano) (di seguito Apb Brunico);
 - 4) relazione relativa al controllo tecnico eseguito il giorno 6 novembre 2000 presso Aim Vicenza S.p.a. con sede legale in Contrà Pedemuro San Biagio 72, 36100 Vicenza (di seguito: Aim Vicenza);
 - 5) relazione relativa al controllo tecnico eseguito il giorno 21 novembre 2000 presso Atena Vercelli S.p.a., con sede legale in Corso Palestro 126, 13100 Vercelli (di seguito: Atena Vercelli);
 - 6) relazione relativa al controllo tecnico eseguito il giorno 11 dicembre 2000 presso Asm Terni S.p.a. con sede legale in Strada di Maratta Bassa 52-A, 05100 Terni (di seguito: Asm Terni);

- 7) relazione relativa al controllo tecnico eseguito il giorno 21 dicembre 2000 presso Amps Seregno con sede legale in via Palestro 33, 20038 Seregno (Milano) (di seguito: Amps Seregno);
 - 8) relazione relativa al controllo tecnico eseguito il giorno 11 gennaio 2001 presso Amps Parma S.p.a. con sede legale in strada Santa Margherita 6/A, 43100 Parma (di seguito: Amps Parma);
 - 9) relazione relativa al controllo tecnico eseguito il giorno 24 gennaio 2001 presso Ami Imola S.p.a., con sede legale in via Casalegno 1, 40026 Imola (Bologna) (di seguito: Ami Imola);
 - 10) relazione relativa al controllo tecnico eseguito il giorno 6 giugno 2001 presso l'Esercizio di Taranto dell'Enel distribuzione, con sede legale in via Ombrone 2, 00198 Roma;
 - 11) relazione relativa al controllo tecnico eseguito il giorno 25 giugno 2001 presso Odoardo Zecca S.r.l. con sede legale in via Piave 133, 65122 Pescara (di seguito: Zecca Ortona);
- Visto il documento “Proposta di delibera per la determinazione dei livelli effettivi base e dei livelli tendenziali di continuità del servizio per ogni anno del periodo 2001-2003 per gli ambiti territoriali degli esercenti di cui all'articolo 2, commi 2.1, lettera b), 2.2 e 2.4 della deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas 28 dicembre 1999, n. 202/99” (PROT.AU/01/245);
 - Considerato che:
 - gli esercenti con numero di utenti BT superiore a 5.000 e non superiore a 100.000, alla data del 31 dicembre 1998, che non hanno presentato all'Autorità istanza di esenzione temporanea dagli obblighi di registrazione automatica delle interruzioni ai sensi dell'articolo 16, comma 16.5, della deliberazione n. 128/99, sono i seguenti:
 - 1) Agsm Verona;
 - 2) Aim Vicenza;
 - 3) Ami Imola;
 - 4) Amps Parma;
 - 5) Amps Seregno;
 - 6) Apb Brunico;
 - 7) Asm Terni;
 - 8) Asm Voghera;
 - 9) Atena Vercelli;
 - 10) Zecca Ortona;
 - gli esercenti di cui al precedente alinea hanno fornito all'Autorità i dati previsti dall'articolo 2, comma 2.3, della deliberazione n. 202/99, relativi agli anni 1999 e 2000;

- ai fini dell'accertamento, ai sensi dell'articolo 2, comma 2.4, della deliberazione n. 202/99, della validità dei dati forniti dagli esercenti, è stato effettuato un controllo tecnico per ciascuno dei suddetti esercenti;
- Considerato che:
 - con la delibera n. 144/00 è stata differita all'1 gennaio 2001, ai sensi dell'articolo 2, comma 2.4, della deliberazione n. 202/99, la data di applicazione di tale deliberazione, per tutti gli ambiti territoriali serviti dalla società Meta – Modena energia territorio ambiente Spa, con sede legale in via Razzaboni 80, Modena 41100 (di seguito: Meta Modena), e per gli ambiti territoriali *Provincia di Bari – alta concentrazione; Provincia di Lucca – alta concentrazione; Provincia di Lucca – media concentrazione; Provincia di Lucca – bassa concentrazione; Provincia di Massa Carrara – alta concentrazione; Provincia di Massa Carrara – media concentrazione; Provincia di Massa Carrara – bassa concentrazione*, serviti dalla società Enel distribuzione Spa, con sede legale in via Ombrone 2, Roma 00198 (di seguito: Enel distribuzione);
 - per gli ambiti territoriali di cui al precedente alinea sono disponibili i dati di continuità del servizio relativi solo all'anno 2000, mentre per i medesimi ambiti territoriali non sono disponibili dati validi relativi all'anno 1999;
 - ai sensi dell'articolo 2, comma 2.2 della deliberazione n. 202/99, la direttiva di cui alla medesima deliberazione si applica dall'1 gennaio 2001 ai seguenti ambiti territoriali dell'Enel distribuzione: *Provincia di Foggia - bassa concentrazione; Provincia di Taranto - media concentrazione; Provincia di Potenza - media concentrazione; Provincia di Potenza - bassa concentrazione*, essendo per tali ambiti territoriali terminato il 31 dicembre 2000 il periodo di esenzione temporanea dagli obblighi di registrazione automatica delle interruzioni;
 - è stato effettuato un controllo tecnico a campione presso l'Esercizio di Taranto dell'Enel distribuzione;
- Considerato che:
 - al fine di verificare, ai sensi dell'articolo 2, comma 2.4 della deliberazione n. 202/99, la validità dei dati forniti dagli esercenti sopraindicati ai sensi del comma 2.3 del medesimo articolo, sono stati utilizzati i seguenti indici:
 - a) un indice di accuratezza delle registrazioni, che esprime la completezza e la bontà delle registrazioni effettuate relative alle interruzioni senza preavviso lunghe con origine sulle reti di distribuzione in media tensione, e che assume valori compresi tra 0 (minima accuratezza) e 100% (massima accuratezza), basato sul numero di interruzioni non registrate, o registrate in modo incompleto o inesatto, ponderato con parametri che esprimono la gravità della mancanza o della incompletezza o inesattezza della registrazione;
 - b) un indice di precisione, che esprime l'approssimazione complessiva stimata dei dati forniti relativi alle interruzioni senza preavviso lunghe con origine sulle reti di distribuzione in media tensione, e che assume valore 0 quando la precisione è massima, valori positivi quando il dato fornito dall'esercente è approssimato per

difetto e valori negativi quando il dato fornito dall'esercente è approssimato per eccesso;

- in esito ai controlli tecnici effettuati i due indici sopra riportati risultano assumere i valori di cui alla tabella seguente:

Esercente	Indice di accuratezza	Indice di precisione
AgsM Verona	99,17%	-0,15%
Aim Vicenza	98,89%	-0,87%
Ami Imola	91,17%	1,22%
Amps Parma	70,00%	2,19%
Amsp Seregno	100%	0%
Apb Brunico	100%	0%
Asm Terni	74,12%	3,98%
Asm Voghera	99,14%	1,88%
Atena Vercelli	97,00 %	-4,17%
Enel distribuzione, Esercizio Taranto	91,68%	-0,06%
Zecca Ortona	76,96%	24,05%

- Ritenuto che per la valutazione degli esiti dei controlli tecnici effettuati debbano essere adottati i medesimi criteri già applicati con la delibera n. 144/00;
- Ritenuto quindi che i dati di continuità del servizio, forniti dagli esercenti di cui all'articolo 2, comma 2.1, lettera b), della deliberazione n. 202/99, relativi agli anni 1999 e 2000 e suddivisi per ambito territoriale, non siano validi agli effetti indicati dall'articolo 2, comma 2.4, della medesima deliberazione, qualora in esito ai controlli tecnici effettuati sulle modalità di registrazione delle interruzioni non siano stati accertati livelli elevati di accuratezza e di precisione e, in particolare, se anche una sola delle seguenti condizioni non è soddisfatta:
 - a) indice di accuratezza maggiore di 90%;
 - b) indice di precisione compreso tra -3% e +3%;
- Ritenuto pertanto, fatto salvo l'avvio di procedimenti nei confronti di esercenti che abbiano eventualmente fornito all'Autorità dati non veritieri, che:
 - non siano validi i dati di continuità del servizio, relativi agli anni 1999 e 2000 e suddivisi per ambiti territoriali, forniti da:
 - 1) Amps Parma;

- 2) Asm Terni;
- 3) Atena Vercelli;
- 4) Zecca Ortona;
- per gli ambiti territoriali degli esercenti di cui al precedente alinea la data di applicazione della deliberazione n. 202/99 debba essere differita all'1 gennaio 2002, ai sensi dell'articolo 2, comma 2.4, della deliberazione n. 202/99;
- siano validi i dati di continuità del servizio, relativi agli anni 1999 e 2000 e suddivisi per ambiti territoriali, forniti da:
 - 1) Agsm Verona;
 - 2) Aim Vicenza;
 - 3) Ami Imola;
 - 4) Amsp Seregno;
 - 5) Apb Brunico;
 - 6) Asm Voghera;
 - 7) Enel distribuzione, relativamente agli ambiti territoriali: *Provincia di Foggia - bassa concentrazione; Provincia di Taranto - media concentrazione; Provincia di Potenza - media concentrazione; Provincia di Potenza - bassa concentrazione;*
- per gli ambiti territoriali degli esercenti di cui al precedente alinea si debba procedere alla determinazione dei livelli effettivi base e dei livelli di continuità del servizio per gli anni 2001-2003, secondo quanto previsto dall'articolo 7 della deliberazione n. 202/99;
- Ritenuto altresì che:
 - per gli ambiti territoriali per i quali, con delibera n. 144/00 e ai sensi dell'articolo 2, comma 2.4, della deliberazione n. 202/99, sia stata differita all'1 gennaio 2001 la data di applicazione della medesima deliberazione, sia necessario, in mancanza di dati validi per l'anno 1999, determinare il livello effettivo base in misura pari al valore dell'indicatore di riferimento di cui all'articolo 4, comma 4.1, della delibera n. 202/99, riferito all'anno 2000;
 - il medesimo criterio debba essere previsto anche per gli ambiti territoriali degli esercenti di cui all'articolo 2, comma 2.1, lettera b), per i quali con la presente delibera la data di applicazione della delibera n. 202/99 viene differita all'1 gennaio 2002;

DELIBERA

- Di differire all'1 gennaio 2002, ai sensi dell'articolo 2, comma 2.4, della deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas 28 dicembre 1999, n. 202/99, pubblicata nella Gazzetta Ufficiale, Serie generale, n. 306 del 31 dicembre

1999, Supplemento ordinario n. 235. nel seguito richiamata come “deliberazione n. 202/99”, la data di applicazione della direttiva contenuta in tale deliberazione, per tutti gli ambiti territoriali serviti dalle seguenti società esercenti il servizio di distribuzione dell’energia elettrica:

- 1) Amps Parma;
 - 2) Asm Terni;
 - 3) Atena Vercelli;
 - 4) Zecca Ortona;
- Di prevedere che per gli esercenti di cui al punto precedente, ai fini della determinazione dei livelli tendenziali di continuità per gli anni 2002-2003, da effettuare entro il 31 luglio 2002, il livello effettivo base dei relativi ambiti territoriali venga determinato in misura pari al valore dell’indicatore di riferimento di cui all’articolo 4, comma 4.1, della deliberazione n. 202/99, riferito all’anno 2001, che dovrà essere comunicato entro il 31 marzo 2002 ai sensi dell’articolo 15 della deliberazione dell’Autorità 1 settembre 1999, n. 128/99, pubblicata nella Gazzetta Ufficiale, Serie generale, n. 234 del 5 ottobre 1999;
 - Di determinare i livelli effettivi base e i livelli tendenziali di continuità del servizio per ciascun anno del periodo 2000-2003 ai sensi dell'articolo 7 della deliberazione n. 202/99, come indicato nella tabella 1, allegata alla presente delibera di cui costituisce parte integrante e sostanziale, per gli ambiti territoriali relativi alle seguenti società esercenti il servizio di distribuzione dell’energia elettrica:
 - 1) Agsm Verona;
 - 2) Aim Vicenza;
 - 3) Ami Imola;
 - 4) Amsp Seregno;
 - 5) Apb Brunico;
 - 6) Asm Voghera;
 - 7) Enel distribuzione, relativamente agli ambiti territoriali di *Provincia di Foggia - bassa concentrazione; Provincia di Taranto - media concentrazione; Provincia di Potenza - media concentrazione; Provincia di Potenza - bassa concentrazione;*
 - Di determinare i livelli effettivi base in misura pari al valore dell’indicatore di riferimento di cui all’articolo 4, comma 4.1, della delibera n. 202/99, riferito all’anno 2000, e di determinare i livelli tendenziali di continuità per ciascun anno del periodo 2000-2003 ai sensi dell'articolo 7, commi 7.2, 7.3 e 7.4 della deliberazione n. 202/99, come indicato nella tabella 2 allegata alla presente delibera di cui costituisce parte integrante e sostanziale, per gli ambiti territoriali relativi alle seguenti società esercenti il servizio di distribuzione dell’energia elettrica:

- 1) Enel distribuzione, relativamente agli ambiti territoriali di *Provincia di Lucca - bassa concentrazione; Provincia di Lucca - media concentrazione; Provincia di Lucca - alta concentrazione; Provincia di Massa Carrara- bassa concentrazione; Provincia di Massa Carrara - media concentrazione; Provincia di Massa Carrara - alta concentrazione; Provincia di Bari - alta concentrazione;*
 - 2) Meta Modena;
- Di comunicare la presente delibera mediante plico raccomandato con avviso di ricevimento ai seguenti esercenti:
 - 1) Agsm Verona S.p.a., lungadige Galtarossa 8, 37133 Verona;
 - 2) Asm Voghera S.p.a., via Pozzoni 2, 27058 Voghera (Pavia);
 - 3) Apb Brunico, Anello Nord 19, 39031 Brunico (Bolzano);
 - 4) Aim Vicenza S.p.a., contrà Pedemuro San Biagio 72, 36100 Vicenza;
 - 5) Atena Vercelli S.p.a., corso Palestro 126, 13100 Vercelli;
 - 6) Asm Terni S.p.a., strada di Maratta Bassa 52-A, 05100 Terni;
 - 7) Amsp Seregno, via Palestro 33, 20038 Seregno (Milano);
 - 8) Amps Parma S.p.a., strada Santa Margherita 6/A, 43100 Parma;
 - 9) Ami Imola S.p.a., via Casalegno 1, 40026 Imola (Bologna);
 - 10) Odoardo Zecca S.r.l., via Piave 133, 65122 Pescara;
 - 11) Meta - Modena energia territorio ambiente Spa, via Razzaboni 80, 41100 Modena;
 - 12) Enel distribuzione Spa, via Ombrone 2, 00198 Roma;
 - Di pubblicare la presente delibera nel sito internet dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas (www.autorita.energia.it);
 - Di dare mandato al Presidente per le azioni a seguire.

**TABELLA N.1 - LIVELLI EFFETTIVI BASE E LIVELLI TENDENZIALI DI CONTINUITA' DEL SERVIZIO PER GLI ANNI 2001-2003
RELATIVI AGLI ESERCENTI DI CUI ALL'ARTICOLO 2, COMMA 2.1 LETTERA a) E COMMA 2.2 DELLA DELIBERAZIONE N. 202/99**

Esercente	Ambito territoriale	Grado di concentrazione	Codice ambito	Utenti BT 2000 [numero]	Livello effettivo base [minuti]	Livello tendenziale 2001 [minuti]	Livello tendenziale 2002 [minuti]	Livello tendenziale 2003 [minuti]
Agsm - Verona	Comune di Verona	Alta concentrazione	307A	61.416	26,7	30	30	30
Aim - Vicenza	Comune di Vicenza	Alta concentrazione	308A	57.708	51,7	49	47	45
Ami - Imola	Comune di Imola	Alta concentrazione	302A	35.617	27,2	30	30	30
Amsp - Seregno	Comune di Seregno	Media concentrazione	304M	20.082	12,9	45	45	45
Apb - Brunico	Comune di Brunico	Media concentrazione	301M	10.769	12,8	45	45	45
Asm - Voghera	Comune di Voghera	Media concentrazione	309M	22.553	14	45	45	45
Enel distribuzione	Provincia di Potenza	Media concentrazione	076M	51.283	281,9	237	206	179
Enel distribuzione	Provincia di Taranto	Media concentrazione	073M	173.695	258,2	225	196	171
Ami - Imola	Comune di Imola	Bassa concentrazione	302B	11.794	134,3	124	114	108
Enel distribuzione	Provincia di Foggia	Bassa concentrazione	071B	66.279	526,6	442	371	313
Enel distribuzione	Provincia di Potenza	Bassa concentrazione	076B	68.000	320,5	279	243	216

**TABELLA N. 2 - LIVELLI EFFETTIVI BASE E LIVELLI TENDENZIALI DI CONTINUITA' DEL SERVIZIO PER GLI ANNI 2001-2003
RELATIVI AGLI ESERCENTI DI CUI ALL'ARTICOLO 2, COMMA 2.4 DELLA DELIBERAZIONE N. 202/99**

Esercente	Ambito territoriale	Grado di concentrazione	Codice Ambito	Utenti BT 2000 [numero]	Livello effettivo base [minuti]	Livello tendenziale 2001 [minuti]	Livello tendenziale 2002 [minuti]	Livello tendenziale 2003 [minuti]
Enel distribuzione	Provincia di Bari	Alta concentrazione	072A	316.821	117,6	106	95	86
Enel distribuzione	Provincia di Lucca	Alta concentrazione	046A	59.763	109,7	99	89	82
Enel distribuzione	Provincia di Massa Carrara	Alta concentrazione	045A	67.303	111,1	100	90	83
Meta - Modena	Comune di Modena	Alta concentrazione	225A	94.817	5,0	30	30	30
Enel distribuzione	Provincia di Lucca	Media concentrazione	046M	139.432	341,2	287	241	210
Enel distribuzione	Provincia di Massa Carrara	Media concentrazione	045M	26.946	386,2	324	272	235
Enel distribuzione	Provincia di Lucca	Bassa concentrazione	046B	32.675	470,4	395	332	289
Enel distribuzione	Provincia di Massa Carrara	Bassa concentrazione	045B	34.905	507,7	426	358	311
Meta - Modena	Comune di Modena	Bassa concentrazione	225B	13.631	51,5	60	60	60