

### Italia - La capacità delle raffinerie e la materia prima lavorata

|                                   | Località          | Capacità effettiva <sup>(1)</sup><br>al 1° gennaio 2006<br>(Miloni di tonnellate/anno) | Lavorazioni <sup>(2)</sup><br>(Migliaia di tonnellate) |                |
|-----------------------------------|-------------------|--|--|----------------|
|                                   |                   |  | 2005   | 2006           |
| Eni Div. Refining & Marketing     | Sannazzaro (PV)   | 8,0  | 9.115  |                |
| Sarpom                            | Trecate (NO)      | 7,6  | 7.280  |                |
| Tamoil                            | Cremona           | 4,5  | 3.708  |                |
| <b>Nord Ovest</b>                 |                   |  | <b>20.103</b>  | <b>20.498</b>  |
| Eni Div. Refining & Marketing     | P. Marghera (VE)  | 3,5  | 4.360  |                |
| IES                               | Mantova           | 2,6  | 2.279  |                |
| <b>Nord Est</b>                   |                   |  | <b>6.639</b>   | <b>7.350</b>   |
| Eni Div. Refining & Marketing     | Livorno           | 4,2  | 5.376  |                |
| Iplom                             | Busalla (GE)      | 1,7  | 1.694  |                |
| Raffineria di Roma                | Pantano (RM)      | 4,3  | 4.157  |                |
| <b>Tirreno</b>                    |                   |  | <b>11.227</b>  | <b>11.030</b>  |
| Api                               | Falconara M. (AN) | 3,9  | 3.432  |                |
| Alma                              | Ravenna           | —  | 381  |                |
| Eni Div. Refining & Marketing     | Taranto           | 5,5  | 6.266 <sup>(3)</sup>                                   |                |
| <b>Adriatico</b>                  |                   |  | <b>10.079</b>  | <b>10.496</b>  |
| ERG Med. Raff. ISAB Impianti Nord | Priolo G. (SR)    | 8,0  | 6.918 <sup>(4)</sup>                                   |                |
| ERG Med. Raff. ISAB Impianti Sud  | Priolo G. (SR)    | 11,4   | 12.471   |                |
| Esso                              | Augusta (SR)      | 8,7  | 9.159 <sup>(5)</sup>                                   |                |
| Raffineria di Gela                | Gela (CL)         | 5,0  | 5.029 <sup>(4)</sup>                                   |                |
| Raffineria di Milazzo             | Milazzo (ME)      | 8,0  | 9.160  |                |
| Saras                             | Sarroch (CA)      | 15,0   | 15.757 <sup>(4)</sup>                                  |                |
| <b>Isole</b>                      |                   |  | <b>58.494</b>  | <b>55.014</b>  |
| <b>TOTALE</b>                     |                   | <b>101,9</b>   | <b>106.542</b>   | <b>104.388</b> |

(1) Si intende la capacità, definita "tecnico-bilanciata", supportata da impianti di lavorazione secondaria adeguati alla produzione di benzine e gasoli secondo specifica. L'introduzione di questo concetto di capacità, come il più realistico ai fini del calcolo dell'utilizzo degli impianti, è il risultato di un'analisi puntuale delle situazioni di ogni singola raffineria.

(2) Relative a greggio, semilavorati, additivi, ossigenati, bx e metano.

(3) Include semilavorati di importazione per carica all'impianto di visbreaking.

(4) Include riciclo di derivati da Petrochimica.

(5) Include residuo di importazione per carica agli impianti vacuum.

Fonte: Unione Petrolifera