

Previsioni di Domanda Energetica e Petrolifera Italiana

2015 / 2030

MARZO 2015



unione petrolifera



unione petrolifera

Previsioni di domanda
energetica e petrolifera
italiana

2015 > 2030

MARZO 2015

Presentazione

- In questa pubblicazione sono raccolte le tavole di analisi che aggiornano le previsioni della domanda energetica e petrolifera italiana fino all'anno 2030.

- Le dinamiche dei consumi energetici, sia nel breve termine che in un'ottica più ampia, sono state notevolmente condizionate dalle criticità di una crisi economica di portata eccezionale che ha profondamente mutato l'assetto sociale e produttivo, con uno strascico di incertezze che ancora permangono nel delinearne il completo superamento.

Il lento recupero delle attività produttive ed industriali porta infatti a ritenere si possa tornare al Pil del 2007 solo circa a metà del prossimo decennio. Nel frattempo, gli usi energetici hanno subito profonde modifiche: la recessione ha inciso sullo stile di vita, modificando notevolmente le abitudini e spingendo verso le fonti energetiche più economiche.

- Con la successiva ripresa dell'economia possono essere ulteriormente favoriti i trend di risparmio energetico. In particolare:
 - il maggior ruolo del mezzo pubblico nella soddisfazione del "bisogno di mobilità" delle persone;
 - il trasferimento dalla strada alla via marittima e ferroviaria di parte del trasporto merci;
 - una evoluzione della produzione industriale verso settori meno energivori;
 - il miglioramento della efficienza energetica in tutti i settori di impiego.
- Efficienza energetica e fonti rinnovabili restano gli assi portanti della politica energetica del nostro Paese. Aderendo al **Pacchetto Clima – Energia**, l'Italia ha recepito nel proprio ordinamento gli obiettivi della Politica 20-20-20 della Commissione europea "Energy Policy for Europe"⁽¹⁾, che mirano nel 2020 al 20% di fonti rinnovabili (il 17% nel caso dell'Italia e il 10% minimo per i biocarburanti), alla riduzione di almeno il 20% delle emissioni di CO₂ (contro un target massimo del 30%), nonché all'aumento del 20% dell'efficienza energetica nei consumi.

(1) Il pacchetto di proposte presentato il 19 gennaio 2007 dalla Commissione Europea, approvato dal Consiglio Ambiente dell'Unione Europea l'8-9 marzo 2007 ed adottato il 23 gennaio 2008.

Presentazione

La **Strategia Energetica Nazionale** (SEN)⁽¹⁾ ne ha prefigurato il superamento, proiettandosi verso il percorso di decarbonizzazione dell'economia previsto in un orizzonte più ampio⁽²⁾.

Infine, il nuovo **"Pacchetto Clima Energia al 2030"**, adottato dal Consiglio Europeo il 24 ottobre 2014, prevede un obiettivo vincolante di riduzione del 40% delle emissioni nazionali di gas serra rispetto ai livelli del 1990, che si tradurrà in una riduzione del 43% per i settori soggetti ad Emission Trading e del 30% per i settori non industriali. Prevede inoltre un obiettivo minimo del 27% per le fonti energetiche rinnovabili, vincolante a livello europeo ma non per gli Stati Membri, e del 27% per il miglioramento dell'efficienza energetica.

- Il recupero dell'attività produttiva, più consistente alla fine del decennio attuale, ci consentirà di tornare ai livelli economici precrisi non prima del 2022-2023. In tale periodo verranno realizzati anche gli assetti sociali/produttivi richiedenti minor fabbisogno relativo di energia, con impieghi della stessa secondo sistemi tecnologici innovativi e più razionali di quelli tradizionali: gli investimenti in tecnologie innovative e autovetture più di avanguardia saranno quindi più consistenti verso la metà del prossimo decennio.
- La diffusione su scala più ampia in tempi brevi di nuovi tipi di propulsione per le autovetture (vetture ibride, vetture azionate da celle a combustibile e da idrogeno liquido) è frenata dal costo ancora elevato di tali tecnologie, fattore penalizzante che si è accentuato in presenza delle difficoltà economiche. Per tale motivo l'industria petrolifera ritiene che il petrolio avrà ancora un ruolo chiave anche in uno scenario di transizione verso la decarbonizzazione.
- In base agli indirizzi sopra menzionati, i risultati ai quali si è pervenuti portano ad un ridimensionamento delle emissioni di CO₂, che tendono moderatamente a recuperare, ma restano su valori inferiori a quelli del periodo 1995 – 2010. Attività economica meno dinamica del passato ed implementazione delle politiche sull'efficienza energetica, portano a valutare che nel 2020 il loro

(1) Il documento contenente la SEN, adottato l'8 marzo u.s. con Decreto del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare è stato pubblicato nella Gazzetta Ufficiale n. 73 del 23 marzo 2013.

(2) Commissione Europea, Comunicazione "Energy Roadmap 2050" (Comm 2011, 855/2), Bruxelles dicembre 2011.

livello risulterà inferiore di circa il 17% rispetto a quello del 1990 e del 26% rispetto al 2005.

- Le ipotesi di lavoro su cui sono basate le proiezioni costituiscono una elaborazione autonoma dell'Unione Petrolifera. Alla acquisizione degli elementi di base, che hanno orientato la definizione del quadro di riferimento, hanno contribuito: AIEE, ANFIA, BANCA D'ITALIA, CONFINDUSTRIA, CNH INDUSTRIAL, EDISON, ENEA, GSE, FCA GROUP, FREIGHT LEADERS COUNCIL, ISPRA, MINISTERO SVILUPPO ECONOMICO, RSE, SNAM, TERNA, UNRAE.

Marzo 2015

Avvertenze

Tutti i dati relativi all'anno 2014
rappresentano valutazioni provvisorie,
sulla base delle informazioni
disponibili al 30 marzo 2015.

Si è ipotizzato che il prezzo internazionale del petrolio possa restare su quotazioni inferiori ai 100 dollari (costanti) a barile nel prossimo quinquennio, per poi superare tale soglia a fine periodo.

Prezzi del petrolio

	2014	2015	2016-2020	2021-2024	2025-2030
\$ costanti 2014	100,4	55-70	70-95	90-100	100-110

Si è ipotizzato che il Pil (Prodotto interno lordo) cresca secondo la seguente dinamica:

Sviluppo economico

	2000/2005	2005/2010	2010/2015	2015/2020	2020/2025	2025/2030
% di incremento medio annuo	0,9	-0,3	-0,8	1,1	1,2	1,3

Si è ipotizzata una crescita della "richiesta su rete" ai seguenti tassi medi annui, molto più contenuti rispetto alle dinamiche passate:

Energia elettrica

	2000/2005	2005/2010	2010/2015	2015/2020	2020/2025	2025/2030
% di incremento medio annuo	2,1	-	-1,3	1,0	1,1	0,5

La richiesta elettrica tornerà a fine decennio ai livelli ante-crisi, sfiorando i 325 TWh nel 2020 (un valore analogo al 2004), per poi salire gradualmente a 343 TWh nel 2025 e a 352 TWh nel 2030.

Il concorso delle fonti non petrolifere al fabbisogno energetico nazionale è così ipotizzato:

Fonti non petrolifere

- nessun contributo del **nucleare** nell'arco di tempo considerato;
- il consolidamento dei consumi del **carbone**, nel breve termine, in particolare nell'uso termoelettrico, grazie alla sua economicità, ma con una progressiva fuoriuscita dal parco delle centrali meno efficienti;
- una moderata crescita dei volumi di **gas naturale**, che recuperano solo in parte la contrazione conseguente allo sviluppo delle rinnovabili nella produzione termoelettrica e al rallentamento delle attività industriali;

	2000	2010	2014	2015	2020	2025	2030
Mld di m ³							
Consumi totali	70,7	83,1	62,0	64,8	69,6	73,9	74,3
di cui per produzione termoelettrica	22,8	30,1	17,8	19,7	22,3	24,7	25,4

Nonostante le incertezze economiche e normative sull'evolversi dei sostegni economici alle fonti rinnovabili nel nostro Paese, la loro crescita appare, sebbene in rallentamento, comunque imprescindibile. Anche i recenti orientamenti comunitari, infatti, tenderebbero a spingere al 30% la quota delle rinnovabili sui consumi finali di energia al 2030⁽¹⁾.

Energie rinnovabili

Secondo la Strategia Energetica Nazionale, adottata nel D.M. del Ministero dello Sviluppo Economico e del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, pubblicata nella G.U. del 27 marzo 2013, n. 73, il loro contributo, compreso l'apporto dell'idroelettrico, sui consumi elettrici lordi potrebbe aggirarsi al 2020 fra il 35 e il 38% con una produzione fra i 120 e i 130 TWh.

Nel presente esercizio previsorio, si è quindi voluto ipotizzarne lo sviluppo ritenuto più fattibile e vicino a tale traguardo, per valutarne l'impatto sulle altre fonti fossili.

-GWh-	Preconsuntivo		Previsione		
	Settore Termoelettrico	2014	2015	2020	2025
produzione da:					
Idrica (al netto dei pompaggi)	57.025	44.000	44.000	44.000	44.000
Geotermica	5.897	5.920	6.000	6.100	6.150
Biomasse/RSU*	17.692	18.360	23.670	26.200	28.230
Eolico	15.052	16.700	20.580	23.530	26.500
Fotovoltaico	23.694	26.000	32.000	33.770	37.120
Totale	119.360	110.980	126.250	133.600	142.000

(*) I Rifiuti Solidi Urbani, in base alla rettifica della Direttiva 2009/28/CE del Parlamento Europeo e del Consiglio del 23 aprile 2009 sulla promozione dell'uso dell'energia da fonti rinnovabili, recante modifica e successiva abrogazione delle Direttive 2001/77/CE e 2003/30/CE, sono inclusi nelle rinnovabili per la sola quota biodegradabile pari al 50%.

La loro quota non biodegradabile è pertanto compresa negli "Altri Combustibili" della tavola 12.

(1) European Commission, Green Paper "A framework for climate and energy policies", Bruxelles, 27 marzo 2013.

Anche negli usi non elettrici (civile, industria, trasporti) la presenza delle rinnovabili è prevista crescere:

-Mtep-	Preconsuntivo		Previsione		
	2014	2015	2020	2025	2030
Settore Civile					
Biomasse	7,0	7,2	7,7	7,8	7,9
Geotermica/Solare/RSU	-	-	-	0,1	0,1
	7,0	7,2	7,7	7,9	8,0
Settore Industriale					
Biomasse	--	--	0,2	0,3	0,4
Geotermica/Solare/RSU	-	-	-	-	0,1
	--	--	0,2	0,3	0,5
Settore Trasporti					
Biocarburanti ⁽¹⁾	1,1	1,2	2,0	2,0	2,0
Totale usi non elettrici	8,1	8,4	9,9	10,2	10,5

⁽¹⁾ Comprende anche il Biometano per autotrazione (vedi pag. 14).

Valutando il kWh prodotto a 2200 kcal, il totale del contributo nei settori sopra indicati passa da 34,4 Mtep nel 2014 a 37,7 nel 2020, 39,6 nel 2025 e 41,7 nel 2030. Complessivamente, quindi, tali fonti continueranno a consolidare la loro presenza nel sistema energetico nazionale durante il periodo considerato, sebbene ad un ritmo meno impetuoso rispetto al passato.

Va osservato che, nella presente elaborazione, il kWh prodotto da energie rinnovabili viene trasformato in Tep in base al coefficiente termoelettrico effettivo, che è stato pari a 1836 kcal/kWh nel 2013 e si stima scendere gradualmente fino a 1650 nel 2030.

La consistenza del parco autovetture globale (effettivamente circolante) è prevista scendere marginalmente dai 33,5 milioni di unità del 2014 ai 33,3 milioni nel 2030: viene quindi valutata l'ipotesi che il parco tenda a raggiungere il suo picco di sviluppo nel 2019-2020 (33,7 milioni) e tenda poi gradualmente a ridimensionarsi.

Parco autovetture

Prosegue, fino al 2021-2022, la crescita del **parco a gasolio** che dal 42,4% del 2014 arriverà a rappresentare a tale data (con 15,4 milioni di pezzi) il 45,8% del parco autovetture complessivo, per poi stabilizzarsi attorno ai 15 milioni nel 2025-2030.

Le vetture equipaggiate con l'alimentazione a **gpl** e a **metano**, pur in assenza di incentivi, consolideranno la loro presenza nel parco, sostenuta dal vantaggio economico di tali carburanti rispetto a benzina e diesel⁽¹⁾ nonché dall'ampliarsi della gamma prodotta dalle case automobilistiche.

La diffusione dell'**auto elettrica** stenta ancora nel breve termine, mentre sarà più ampia nel medio-lungo termine, spinta da molteplici iniziative a livello locale, nonché dal miglioramento del quadro economico. Non si ritiene tuttavia possa raggiungere uno sviluppo tale da incidere sensibilmente sulla struttura delle tradizionali tipologie di propulsione, almeno nell'arco di tempo considerato (dai 5.000 pezzi del 2015 ai 150.000 nel 2030), non essendo al momento possibile prefigurarne un salto tecnologico determinante.

Continua e si rafforza invece la crescita della vettura **ibrida** (vettura che utilizza soprattutto benzina per produrre l'elettricità che costituisce l'elemento propulsore del veicolo): dai circa 95 mila pezzi del 2015 a 840 mila nel 2030.

Una marginale presenza di vetture azionate da **celle a combustibile** (idrogeno ottenuto prevalentemente da reforming della benzina), alle quali si affiancheranno altre poche unità con motore tradizionale direttamente alimentato ad **idrogeno** liquido, è prevista solo al termine dell'orizzonte temporale considerato.

Come conseguenza degli sviluppi suindicati, il parco alimentato a **benzina** (comprendendo le ibride) scenderà dai 16,6 milioni di unità del 2014 fino ai circa 15,3 milioni del 2020 e ai 14,7 milioni del 2030.

Tale composizione del parco autovetture per tipologia di alimentazione costituisce lo scenario ritenuto più probabile, con una diffusione delle vetture di generazione più evoluta solo al termine dell'arco temporale considerato.

(1) Nel presente scenario non sono stati valutati i potenziali effetti derivanti dalla proposta della Commissione Europea sulla revisione della tassazione dei prodotti energetici, presentata ad aprile 2011, essendo stata ritirata.

Nel medio-lungo termine si prefigura anche una maggiore offerta di servizi di trasporto pubblico delle persone e un minor impiego della strada per il trasporto delle merci.

Mobilità delle persone e del trasporto merci

Pur nella difficoltà di analisi, questa indicazione si esprime:

- nell'ipotesi che il ruolo del mezzo privato (auto + moto) nel **trasporto delle persone** (storicamente crescente) e il ricorso alla strada nel **trasporto merci** (storicamente crescente fino al 1998) si riducano ulteriormente;
- nella prosecuzione della tendenza di una graduale contrazione della **percorrenza media annua** delle autovetture circolanti, con un modesto recupero fra quelle a gasolio, in conseguenza del successivo miglioramento del quadro economico:

Km/annui percorsi dal parco autovetture					
	2014	2015	2020	2025	2030
a benzina	7.240	7.200	7.000	6.900	6.800
a gasolio	13.650	13.700	13.900	14.200	14.500

Nel **settore trasporti** è previsto il miglioramento della efficienza energetica, derivante sia dal rinnovo del parco circolante, sia dagli sviluppi tecnologici nelle nuove autovetture, nonostante la diffusione dei biocarburanti, energeticamente meno efficienti:

Miglioramenti della efficienza energetica

Km percorsi con 1 litro di carburante					
	2014	2015	2020	2025	2030
Parco autovetture a benzina ^(*)	15,6	15,7	16,5	17,1	17,6
Parco autovetture a gasolio	18,3	18,4	18,8	19,4	20,0

(*) Il miglioramento per tale alimentazione si palesa particolarmente nelle ibride, il cui consumo si stima fino a circa il 25% più basso rispetto alle vetture tradizionali.

Per il trasporto delle merci è stato previsto un miglioramento della efficienza dell'automezzo e del servizio, espresso dal rapporto fra le merci trasportate e il quantitativo di carburante consumato.

Lo sviluppo di alimentazioni alternative alle tradizionali per i veicoli industriali (superiori alle 3,5 t) è previsto in misura molto limitata al

termine dell'arco temporale considerato, in particolare per il Gas naturale liquefatto (GNL) che sostituirà parte del metano usato nei trasporti.

Nel settore navale, in assenza di analisi di economicità del GNL, non si prevede un consistente sviluppo di questo prodotto in sostituzione dei bunker tradizionali nell'arco di tempo considerato.

Nel **settore industriale** si è ipotizzato che ulteriori miglioramenti tecnologici e gli effetti di una sempre più accentuata presenza di settori produttivi "poco energivori", nonché interventi di efficienza energetica nei sistemi produttivi, porteranno ad una ulteriore contrazione della intensità energetica:

Migliaia di Tep per 1 punto di Produzione Industriale						Variazione
2005	2010	2015	2020	2025	2030	2005-2030
364	321	295	267		215	-41%
						242

Anche nel **settore civile** si ipotizza una riduzione della intensità energetica, anche se più graduale, favorita da interventi di risparmio energetico negli edifici:

Migliaia di Tep per miliardo di Pil (valori concatenati 2010)						Variazione
2005	2010	2015	2020	2025	2030	2005-2030
28,4	30,4	29,2	28,7	28,0	26,3	-7%

Nel **settore della produzione termoelettrica** gli input energetici adottati per la produzione di 1 kWh tendono a ridursi nel tempo; con riferimento all'insieme delle produzioni gli input da combustibili solidi, gas naturale e olio combustibile sono:

kcal per la produzione di 1 kWh						
2000	2005	2010	2015	2020	2025	2030
2082	1918	1837	1800	1700	1660	1650

I kWh prodotti da energie rinnovabili sono stati trasformati in Tep utilizzando tali coefficienti, a differenza dei 2200 kcal costanti che adotta il Ministero dello Sviluppo Economico nel Bilancio Energetico Nazionale.

La domanda complessiva di energia primaria, stimata in leggero recupero nel 2015 (158,4 milioni di Tep), sale a 164,0 nel 2020 e a 168,9 nel 2025. I 170,0 milioni di Tep stimati per il 2030 sono quasi equivalenti ai consumi del 1995, con una notevole presenza delle rinnovabili (passate da 9,7 a 33,9 Mtep), a cui hanno ceduto spazio soprattutto i prodotti petroliferi (che scendono da 95,7 a 56,0 Mtep).

Domanda energetica

Le percentuali medie annue di variazione della domanda di energia (raffrontate a quelle del Pil) mostrano che per effetto del perdurare e dell'approfondirsi delle crisi economiche, alla contrazione del quinquennio 2005-2010 (-11,3 Mtep) è seguita una ulteriore fase di forte calo dei consumi (-23,9 Mtep nel quinquennio 2010-2015). Pur essendo prevista una modesta crescita nel breve-medio termine, l'aumento di neanche 11 Mtep nel decennio 2015-2025 non recupera tuttavia quanto perso in questi anni di crisi, che hanno profondamente cambiato la struttura produttiva del nostro Paese.

	Incrementi % medi annui				
	2005/2010	2010/2015	2015/2020	2020/2025	2025/2030
Prodotto Interno Lordo	-0,3	-0,8	1,1	1,2	1,3
Domanda di Energia	-1,2	-2,8	0,7	0,6	0,1

L'intensità energetica complessiva (Tep per milione di Pil), scesa del 4% dal 2005 al 2010, è prevista ridursi del 12% fra il 2010 e il 2020 e dell'8% nel decennio successivo:

Tep per milione di Pil a eurolire concatenate anno 2010					
2005	2010	2015	2020	2025	2030
119	114	103	100	97	92

Questo scenario si avvicina molto all'obiettivo al 2020 di migliorare l'efficienza energetica del 20% rispetto al 2005, pur senza traguardarlo, con un consumo energetico pro-capite nel 2020 di circa 2,7 Tep.

L'incidenza delle singole fonti primarie sul totale consumo energetico è prevista modificarsi sensibilmente: l'espansione delle energie rinnovabili comporterà un ridimensionamento del peso del petrolio e, in misura più limitata, delle altre fonti fossili (gas naturale e carbone):

Il ruolo delle fonti energetiche primarie

	Pesi percentuali sulla domanda energetica				
	2010	2015	2020	2025	2030
Solidi	8,2	8,5	8,3	8,5	8,5
Petrolio	39,6	35,1	34,1	33,2	32,9
Gas naturale ⁽¹⁾	37,3	33,5	34,8	35,8	35,8
Importazioni nette energia elettrica					
	4,4	4,9	3,6	3,3	2,9
Fonti rinnovabili	10,5	18,0	19,2	19,2	19,9
Totale	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

⁽¹⁾ Escluso il biometano per autotrazione.

Il petrolio (al netto dei biocarburanti che vi sono miscelati) dall'anno 2019 cederà al gas naturale il ruolo di principale fonte energetica del Paese.

La forte contrazione dei consumi energetici nel breve termine, dovuta alla crisi economica, ha prodotto come riflesso positivo la diminuzione delle emissioni di CO₂. Successivamente, invece, in conseguenza del recupero delle attività economiche, le emissioni di CO₂ nel lungo-medio termine potranno rimanere su tali livelli contenuti, grazie al contributo crescente delle energie rinnovabili, al miglioramento dell'efficienza, nonché all'aumento molto moderato dei consumi.

Emissioni di CO₂

Nel 2020 torneranno su valori più bassi del 17% rispetto al 1990 e saranno inferiori del 26% rispetto a quelle del 2005.

Milioni di tonnellate di CO ₂						
1990	2005	2010	2015	2020	2025	2030
396	447	397	325	329	338	337

Per quanto riguarda le emissioni di CO₂ da parte dei prodotti petroliferi, nel 2020, a seguito della contrazione dei consumi e della sostituzione con biocarburanti, esse saranno inferiori di circa il 45% rispetto a quelle del 1990; quelle del gas naturale risulteranno più elevate del 56%.

La contrazione dei consumi complessivi di prodotti petroliferi, iniziata nel 1999 e particolarmente incisiva nell'ultimo decennio (-32,4 milioni di tonnellate fra il 2004 e il 2014), nell'anno in corso potrebbe finalmente frenare, anche grazie a quotazioni inferiori ai 100 dollari a barile in termini reali nel breve termine.

Domanda petrolifera

Sebbene successivamente in modesto recupero, al 2030 si stima che con meno di 59 milioni di tonnellate il petrolio perderà comunque 15,2 milioni di tonnellate rispetto ai consumi del 2010.

La riduzione dei consumi di raffineria e dell'impiego di semilavorati per gassificazione e produzione elettrica nelle raffinerie, ridimensionati per la sospensione dalle attività di alcuni impianti, potrebbe attenuarsi in conseguenza del moderato miglioramento dell'insieme dei prodotti oggetto di vendita al consumatore finale:

	Milioni di tonnellate				
	2014	2015	2020	2025	2030
Prodotti per il consumatore finale	50,8	50,9	51,9	52,4	52,3
Altri prodotti ⁽¹⁾	6,6	6,4	5,9	6,2	6,2
Totali consumi	57,4	57,3	57,8	58,6	58,5

⁽¹⁾ Consumi e perdite di Raffineria, Semilavorati per gassificazione, Consumi per produzione di energia elettrica e termica. Nell'anno 2014 comprende anche 0,2 circa di scorte.

A partire dal 2008, tale domanda comprende crescenti quantitativi di biocarburanti⁽¹⁾, le cui ipotesi di sviluppo sono analizzate nella tabella 19 - "Carburanti fossili e bio", applicando le percentuali crescenti previste dalle normative attuali e dal Piano proposto dalla Commissione europea (10% in energia al 2020).

Escludendo i biocarburanti, il contributo della fonte petrolifera complessiva al soddisfacimento della domanda energetica totale dal 39,6% nel 2010 scende al 35,1% nel 2015, al 34,1% nel 2020 e al 32,9% nel 2030.

In conseguenza del calo dei consumi e della progressiva introduzione di biocarburanti di seconda generazione, il peso dei biocarburanti sul totale dell'energia, nel caso in cui fosse raggiunta una percentuale di sostituzione dei carburanti di origine fossile del 10% al 2020, sarebbe

⁽¹⁾ Vedi ulteriori dettagli a pag. 14.

dell'1,3% rispetto allo 0,7% attuale. Mentre al 2030 il 10% di sostituzione del Piano europeo si tradurrebbe in un peso dell'1,2%, comprendendo il biometano e l'introduzione di biocarburanti di seconda generazione ("double counting" e "advanced double counting") già del 2018: in assenza di questi il quantitativo di biocarburanti necessario sarebbe complessivamente vicino ai 3,0 milioni di tonnellate, che si ritiene ambizioso alla luce delle criticità tipiche del mercato dei biocarburanti e delle limitazioni tecnologiche dei motori.

Nella composizione del barile raffinato il peso dei distillati medi è previsto in forte incremento: dal 47% del 2010 arriva al 55% del 2015, per giungere al 59% nel 2025-2030.

Per la domanda dei principali prodotti petroliferi, che terrà conto della progressiva introduzione dei biocarburanti, si può prevedere il seguente andamento:

- la benzina per autotrazione risulta in sistematica contrazione, anche se meno rispetto al passato:

	Milioni di tonnellate				
	2010	2015	2020	2025	2030
Benzina^	10,0	7,6	6,8	6,5	6,1

[^] Compresi i biocarburanti.

- la domanda complessiva di gasoli, e in particolare quella di gasolio autotrazione, che ha riflesso in misura maggiore la recessione economica, successivamente alla contrazione nel breve medio termine, riprenderà a crescere leggermente già dall'anno in corso. Oltre alla prefigurata ripresa dell'attività economica e nonostante il trasferimento di un certo quantitativo di merci dalla strada a ferrovia/nave, ci si attende una ulteriore crescita del parco automobilistico a tale alimentazione nel breve termine. Continua invece il ridimensionamento del gasolio riscaldamento fino alla soglia del consumo di 0,8 milioni di tonnellate, dato il crescente sviluppo delle fonti rinnovabili anche negli usi termici (biomasse); si prevede in parziale recupero la domanda per impiego nei settori agricolo e marina;
- la domanda complessiva di carburanti, inclusi i prodotti per uso agricolo, marina e aviazione, continueranno a subire un

ridimensionamento nel medio termine, con un moderato recupero solo dopo il 2020:

	Milioni di tonnellate					
	2005	2010	2015	2020	2025	2030
Gpl trasporti	1,0	1,2	1,6	1,6	1,5	1,5
Carboturbo	3,8	3,9	3,9	4,4	4,7	4,8
Benzina^(auto+agricola)	13,5	10,0	7,6	6,8	6,5	6,1
Gasolio autotrazione^	24,4	25,3	23,2	24,0	24,3	24,4
Gasolio agricolo e marina						
	2,6	2,3	2,2	2,2	2,1	2,1
Totale	45,3	42,7	38,5	39,0	39,1	38,9

^ Compresi i biocarburanti.

- la domanda di olio combustibile (escluso bunkeraggi e consumi in raffineria), dopo la costante forte flessione da fine anni '90, si ritiene resti sempre più marginale nel lungo termine. La sensibile contrazione dell'impiego per uso termoelettrico è conseguente infatti non solo al maggior impiego di gas, carbone e semilavorati per gassificazione e produzione di energia elettrica in Raffineria, ma anche e soprattutto alla sua sostituzione con le fonti rinnovabili e al risparmio energetico, così come nei suoi usi industriali:

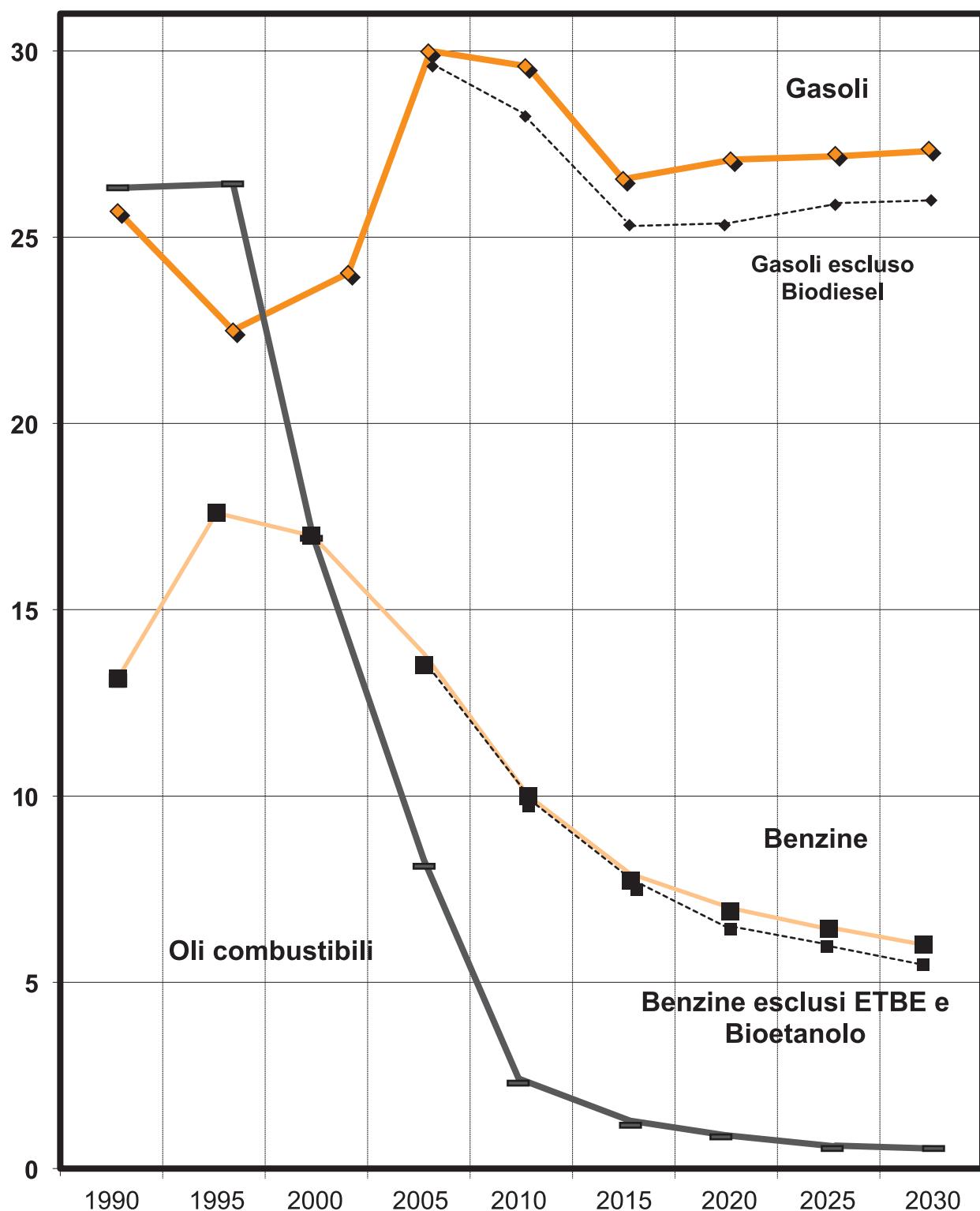
	Milioni di tonnellate					
	2005	2010	2015	2020	2025	2030
Totale olio combustibile	8,1	2,2	1,0	0,8	0,6	0,5
di cui per uso termoelettrico *	5,6	1,0	0,5	0,4	0,3	0,2

* Al netto dell'autoproduzione di elettricità da parte dell'industria.

- per quanto riguarda i bunkeraggi, attualmente costituiti in prevalenza da olio combustibile, a partire dal 2020 potrebbero trasformarsi in analoghi quantitativi di distillati in attuazione della normativa Marpol dell'IMO - International Maritime Organization e della Direttiva 2012/33/CE sullo zolfo nei bunker.

Nel presente esercizio previsivo sono stati ipotizzati volumi crescenti di gasolio nei bunkers dalle circa 500 mila tonnellate attuali, fino a 1 milione e 300 mila a fine periodo.

DOMANDA MERCATO INTERNO DEI PRINCIPALI PRODOTTI PETROLIFERI
(Milioni di tonnellate)



La domanda effettiva di benzina e gasolio di origine petrolifera è inferiore a quella indicata nella tavola 4 del volume, dato il crescente impiego di componenti ossigenati nella benzina e di prodotti di origine vegetale nei gasoli, in particolare nell'orizzonte temporale del 2020 nel quale si assume la sostituzione su base energetica del 10% dei carburanti tradizionali con biofuel, in attuazione della Direttiva 2009/28/CE sulle Fonti Rinnovabili.

Biocarburanti

Nel breve termine sono stati considerati i riferimenti dati dalla legislazione vigente, a seguito della quale la quota d'obbligo di miscelazione è stata portata al 5% su base energetica al 2014, calcolata sui volumi complessivi di benzina e gasolio immessi al consumo nell'anno precedente ed espresse in energia.

Per il 2015 la percentuale d'obbligo resta ferma al 5%, per poi tendere al 10% nel 2020 secondo la traiettoria crescente stabilita nel Decreto MiSE del 10 ottobre 2014, calcolando i volumi, dal 2015 in poi, sulla stima dei consumi dello stesso anno di riferimento.

Per i biocarburanti convenzionali l'obbligo salirà gradualmente fino al 10% nel 2020, mentre a partire dal 2018 viene introdotto un nuovo obbligo per quelli avanzati⁽¹⁾, con minimi in energia di 1,2%, 1,6% e 2% rispettivamente per il 2018, 2019 e 2020. Una verifica della disponibilità concreta e sostenibile di tali biocarburanti sarà effettuata dal Ministero dello Sviluppo economico con clausole di revisione periodiche. L'Italia comunque è il primo ed unico Paese europeo ad aver introdotto un obbligo per i biocarburanti avanzati.

Quanto alla proposta di Direttiva ILUC⁽²⁾, il Consiglio UE lo scorso dicembre ha adottato una posizione comune i cui elementi caratterizzanti sono i seguenti:

- limite all'uso dei biocarburanti convenzionali pari al 7% max in energia;
- limite minimo di risparmio di gas a effetto serra pari al 60%, per i biocarburanti prodotti nei nuovi impianti alla data di entrata in vigore della direttiva;

(1) Biocarburanti avanzati sono quelli prodotti a partire dalle materie prime riportate nell'Allegato A del Decreto del Ministero dello Sviluppo Economico del 10 ottobre 2014.

(2) ILUC – Indirect Land Use Change, è l'impatto del cambiamento indiretto del carico del suolo sulle immissioni di gas effetto serra dei biocarburanti.

- incentivo sull'uso di biocarburanti avanzati con la raccomandazione di impiegare almeno lo 0,5% in energia del target generale per le rinnovabili nei trasporti;
- obbligo per gli Stati membri ed i fornitori di carburanti a rendere noti i dati sulle emissioni da biocarburanti causate dal cambiamento dell'uso del suolo (ILUC).

I volumi di biodiesel al 2014 si stima siano pari a circa 1,3 milioni di tonnellate, con una corrispondente riduzione dei quantitativi di prodotti di origine fossile. La riduzione dei consumi sarebbe successivamente compensata dall'aumento delle percentuali di obbligo, giungendo nel 2020 a circa 2,3 milioni di tonnellate.

- Nel breve termine (2015-2020) si ipotizza vi siano dei limitati quantitativi di bioetanolo nella benzina (fino a 200 mila tonnellate), mentre l'ETBE tenderà a contrarsi in conseguenza della sua antieconomicità. Al 2018 potrebbero essere presenti dei quantitativi di bioetanolo e altri bio "*advanced double counting*" (fino a 300 mila tonnellate) e, a partire dal 2019, dei quantitativi di E10 che potranno essere miscelati oltre il 7%.
- Dal 2020 in poi i volumi scenderanno, in conseguenza della contrazione della domanda complessiva di carburanti.
- Bioetanolo ed ETBE continueranno a contribuire in misura limitata all'assolvimento dell'obbligo sui biocarburanti. Nel 2025 il bioetanolo potrebbe giungere a 500 mila tonnellate, per lo più con le caratteristiche "*advanced double*".

Per gli anni successivi al 2020 si è ipotizzato il mantenimento dell'obbligo al 10% e sempre che venga confermata anche dopo tale data la legislazione sul "*double counting*"⁽¹⁾ per i biofuel di seconda generazione.

In questo scenario vengono infine prefigurati quantitativi crescenti di biometano nei trasporti, che potrebbero raggiungere valori significativi al termine dell'arco temporale considerato.

(1) Il Decreto Legislativo n. 28/2011, art. 33 comma 5, consente di valutare il contributo dei "biocarburanti di seconda generazione" prodotti da rifiuti e sottoprodotto, materie di origine non alimentare, incluse materie cellulosiche, ligno-cellulosiche e alghe, in misura equivalente all'immissione al consumo di una quantità pari a due volte quella degli altri biocarburanti ("*double counting*").

Indice delle Tavole

1. Sintesi dei risultati: domanda energetica per fonti primarie (Mtep)
2. Sintesi dei risultati: contributo delle singole fonti primarie (percentuale)
3. Emissioni di CO₂
4. Sintesi dei risultati: domanda dei singoli prodotti petroliferi (tonnellate)

5. Ipotesi economiche di base
6. Ipotesi di sviluppo delle fonti rinnovabili
7. Ipotesi di consumo del gas naturale
8. Centrali termoelettriche a carbone
9. Consumo di carbone per produzione termoelettrica

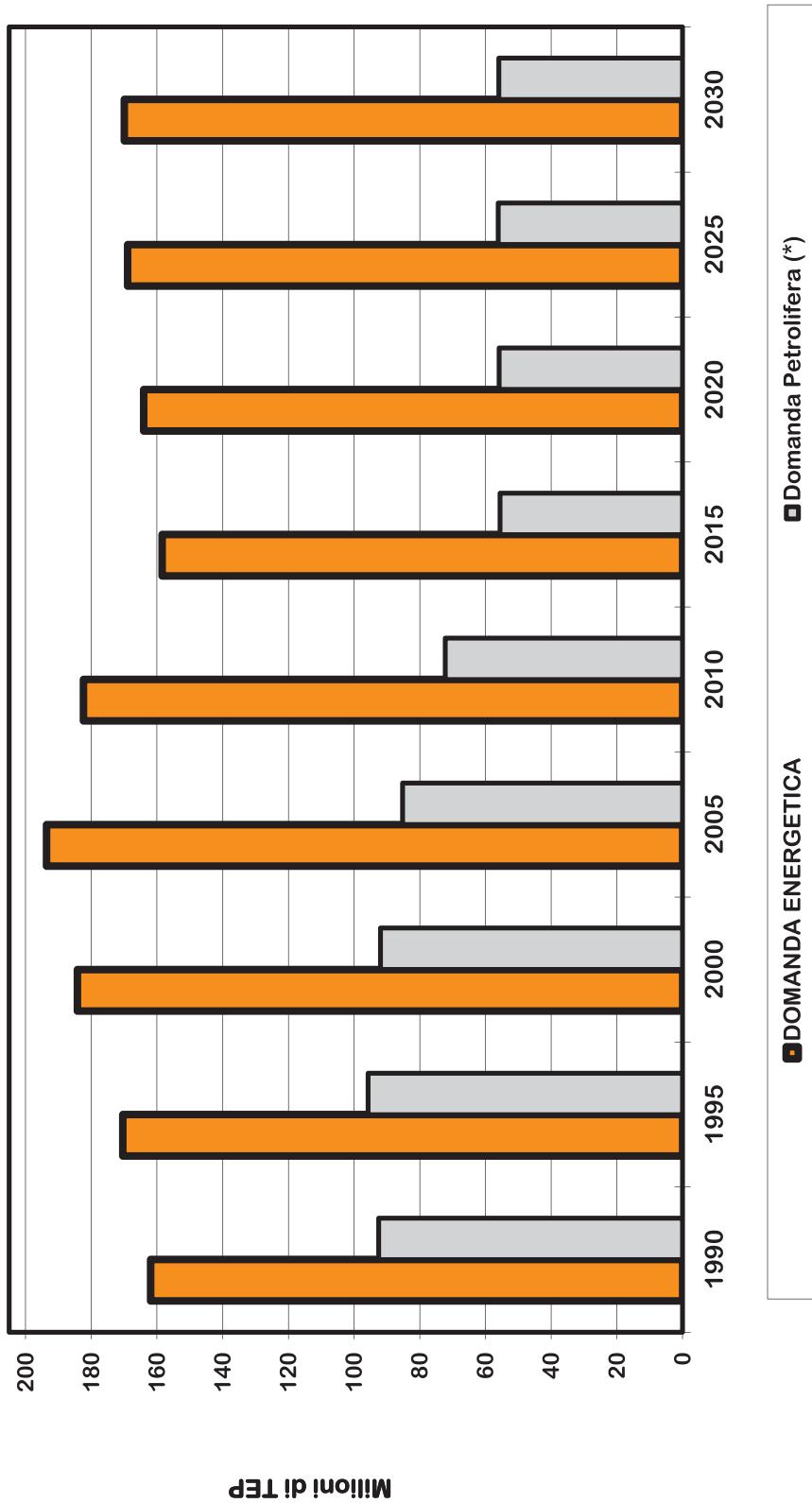
10. Richiesta di energia elettrica
11. Produzione di energia elettrica
12. Produzione di energia termoelettrica e fabbisogno di olio combustibile

13. Parco autovetture in circolazione
14. Consumo di benzina autotrazione
15. Consumo di gasolio del parco autovetture
16. Percorrenza e consumo unitario delle autovetture
17. Consumo di gasolio motori
18. Correzione serie ufficiali del gasolio motori e riscaldamento
19. Carburanti trazione fossili e bio

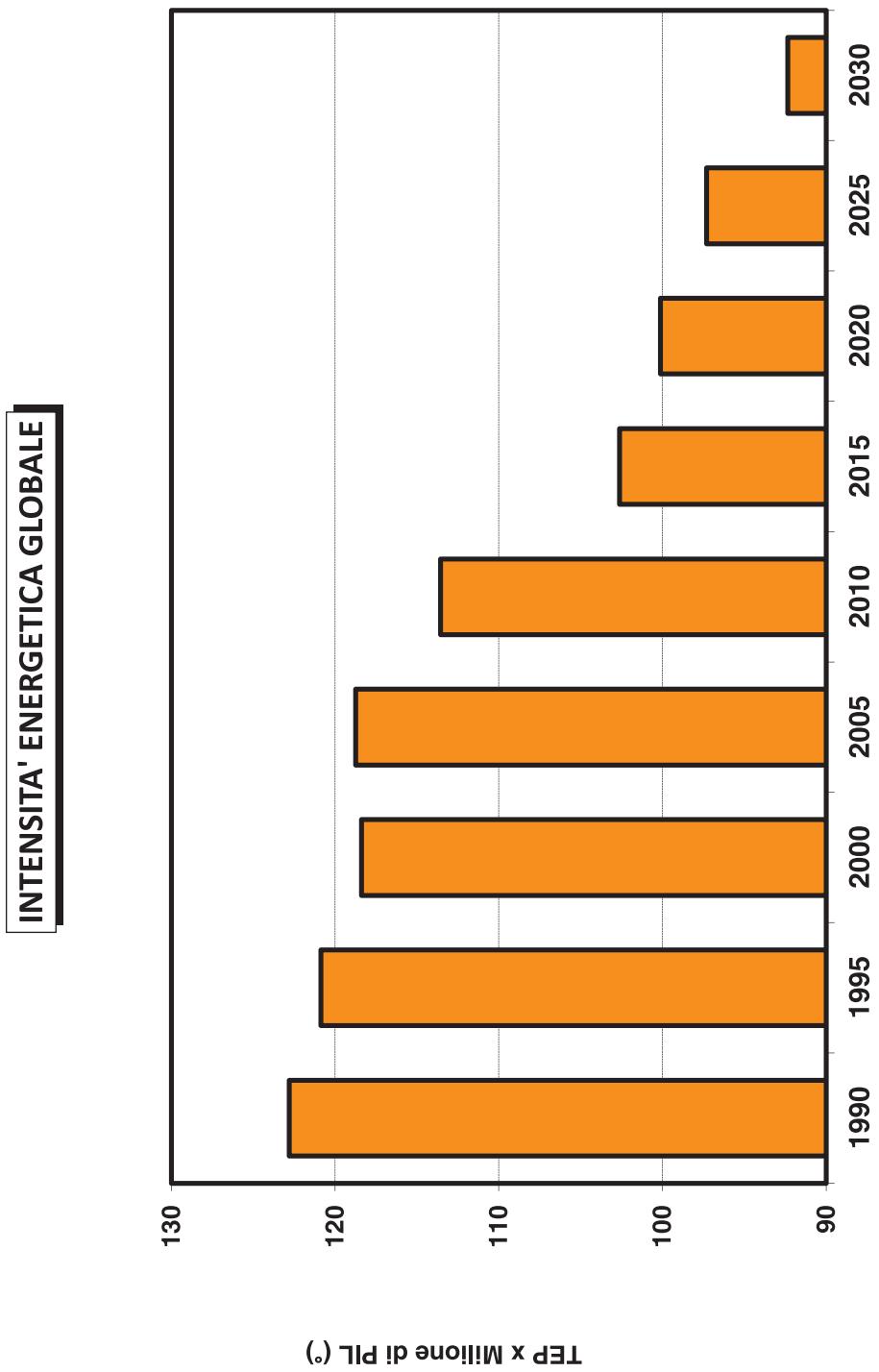
20. Consumo di energia del settore civile
21. Domanda di prodotti petroliferi del settore civile
22. Consumo di energia del settore industriale

23. Sintesi consumo di combustibili solidi
24. Domanda di g.p.l. per settori di utilizzo
25. Petrochimica
26. Evoluzione della domanda di carburanti (volumi)
27. Evoluzione della domanda di carburanti (peso %)

**SINTESI DEI RISULTATI
DOMANDA ENERGETICA E RUOLO DEL PETROLIO**



(*) Esclusi i Biocarburanti.



(°) Valori concatenati anno 2010.

ITALIA - PREVISIONI DI DOMANDA ENERGETICA

**SINTESI DEI RISULTATI
DOMANDA ENERGETICA PRIMARIA
(milioni di tep)**

Tav.1

	1990	1995	2000	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030
SOLIDI (1)	15,0	12,5	12,9	17,0	17,2	16,7	13,1	14,9	16,6	16,6	14,2	13,2	13,4	13,5	13,6	13,6	13,7	13,8	13,9	14,1	14,3	14,4	14,4	14,4	
GAS NATURALE (2)	38,8	44,6	57,9	70,7	69,2	69,5	63,9	68,1	63,8	61,4	57,4	50,8	53,0	53,6	54,4	55,2	56,1	57,0	57,7	58,5	59,2	60,0	60,5	60,8	
IMP.NI NETTE DI EN. ELETTRICA (3)	7,4	7,9	9,2	9,4	8,5	8,6	7,4	8,3	8,1	8,4	8,0	7,7	7,9	7,9	7,5	7,1	6,7	6,3	6,0	5,9	5,9	5,7	5,5	5,5	4,9
PRODOTTI PETROLIFERI	92,5	95,7	90,4	85,2	85,2	82,5	79,2	73,3	72,2	69,2	62,2	58,3	55,7	55,6	55,6	55,7	55,8	55,8	55,9	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	
PETROLIO: C.B.C. (4)	-	-	1,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
IDRO.GEO. FOLICO. FOTOV. RSU, BIOM. (5)	8,2	9,7	12,2	11,1	11,6	11,5	13,4	15,6	17,6	18,7	20,8	27,3	28,6	27,3	27,9	28,5	28,9	29,2	29,7	29,9	30,1	30,3	30,4	31,9	
FONTI RINNOVABILI: BIOCARBURANTI	-	-	-	0,2	0,1	0,2	0,8	1,2	1,4	1,4	1,4	1,3	1,1	1,1	1,2	1,4	1,6	1,6	1,9	2,0	2,0	2,1	2,0	2,0	
TOTALE DOMANDA	161,9	170,4	184,2	193,6	191,8	189,5	187,0	175,4	182,3	178,1	170,4	166,2	157,3	158,4	159,5	160,9	161,8	162,9	164,0	165,1	166,2	167,1	168,1	168,9	170,0
Variazione % annua	1,0%	1,6%	1,0%	-1,0%	-1,2%	-1,3%	-1,2%	-1,0%	-0,9%	-0,9%	-0,3%	-2,3%	-2,5%	-0,7%	-0,6%	-0,6%	0,5%	0,1%							
PIL miliardi di Euro/lire (concentrate 2010)	1318,3	1409,6	1556,2	1630,7	1663,4	1688,0	1670,2	1578,7	1605,7	1615,1	1570,4	1543,7	1537,3	1544,9	1561,9	1579,5	1597,7	1616,4	1635,8	1655,6	1675,7	1696,2	1717,1	1738,4	1850,8
Variazione % annua	1,3	2,0	0,0	2,0	1,5	-1,0	-5,5	1,7	0,6	-2,8	-1,7	-0,4	0,5	1,1	1,1	1,2	1,3								
TEP per milione di PIL	123	121	118	119	115	112	111	114	110	109	108	102	103	102	101	102	101	101	100	100	101	100	99	99	97
POPOLAZIONE PRESENTE milioni a metà anno	56,9	56,7	57,2	58,1	58,4	58,9	59,3	59,8	60,1	60,3	60,5	60,7	61,0	61,1	61,3	61,5	61,6	61,8	62,0	62,2	62,3	62,5	62,7	63,4	
TEP pro capite	2,8	3,0	3,2	3,3	3,3	3,2	3,2	3,0	3,0	2,9	3,0	2,8	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	

(1) Da tavola 23, (2) Milioni di m³ da tavola 7, convertiti in tep in base al potere calorifico di 8.190 kcal/m³. (3) Dati kWh indicati a tav. 11, trasformati in base al coefficiente termoelettrico effettivo di ogni anno. (4) Combustibili a basso costo: emulsioni di greggi pesanti ad alto tenore di zolfo (Orrimulsion) e olio combustibile Atz di qualità non conforme alle specifiche, utilizzati per produzione termoelettrica (vedasi nota 3 tav. 12). A tali combustibili si attribuisce un potere calorifico di 6550 kcal/kg. (5) Comprende: A - Energia elettrica di origine idrica (al netto dei pompaggi), geotermica, vegetale, biomasse, RSU, edilco, fotovoltaico, B - Energia termica per settori domestico, industriale e trasporti derivante da vegetali/biomasse; geotermica/solare/RSU, biodiesel. N.B. Fino all'anno 2009 nei RSU continua ad essere considerata anche la quota non biodegradabile, che viene sottratta nella produzione elettrica (Vedasi nota 1 alla tavola 6).

ITALIA - PREVISIONI DI DOMANDA ENERGETICA

Tav.2

**SINTESI DEI RISULTATI
DOMANDA ENERGETICA PRIMARIA
(percentuali)**

	1990	1995	2000	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030
SOLIDI	9,3	7,3	7,0	8,8	9,0	9,1	9,0	7,5	8,2	9,3	9,8	8,5	8,4	8,5	8,4	8,4	8,4	8,3	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,5	8,6
GAS NATURALE	24,0	26,2	31,4	36,5	36,1	36,7	37,1	36,4	37,3	35,8	36,0	34,5	32,3	33,5	33,6	33,8	34,1	34,4	34,8	35,0	35,2	35,5	35,7	35,8	36,8
IMPIANETTE DIEN. ELETTRICA	4,6	4,6	5,0	4,9	4,4	4,6	4,0	4,7	4,4	4,7	4,7	5,0	4,9	4,7	4,5	4,2	3,9	3,6	3,5	3,5	3,4	3,4	3,3	3,3	2,9
PRODOTTI PETROLIFERI	57,1	56,2	49,1	44,0	44,4	43,5	42,4	41,8	39,6	38,8	36,5	35,1	35,4	35,1	34,9	34,6	34,5	34,2	34,1	33,9	33,7	33,5	33,3	33,2	32,9
PETROLO:																									
C.B.C.																									
IDROGEO, EOLICO, FOTOV., RSU, BIOM.	5,0	5,7	6,6	5,7	6,0	6,0	7,1	8,9	9,7	10,6	12,2	16,4	18,2	17,2	17,5	17,7	17,8	17,9	17,9	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,7
FONTI RINNOVABILI: BIOCARBURANTI																									
TOTALE DOMANDA	100,0																								

ITALIA - PREVISIONI DI DOMANDA ENERGETICA

EMISSIONI DI CO2

Tav. 3

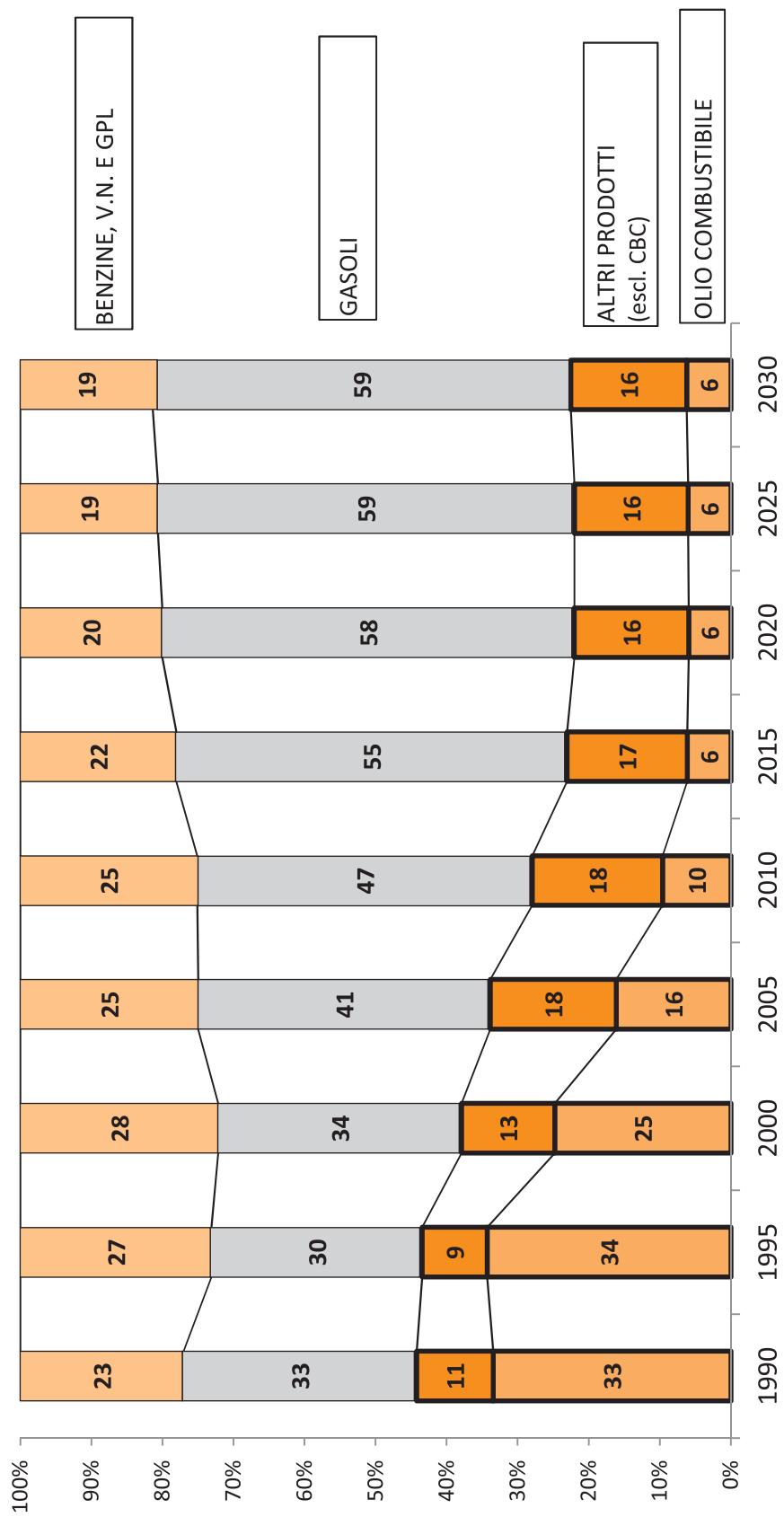
	ANNO 1990						ANNO 2000						ANNO 2005						ANNO 2010						ANNO 2015						ANNO 2020					
	Milioni	Tep	Coeff.	M. ton.	CO2		Milioni	Tep	Coeff.	M. ton.	CO2		Milioni	Tep	Coeff.	M. ton.	CO2		Milioni	Tep	Coeff.	M. ton.	CO2		Milioni	Tep	Coeff.	M. ton.	CO2		Milioni	Tep	Coeff.	M. ton.	CO2	
SOLIDI	15,0	3,8	57	12,9	3,7	48	17,0	3,7	64	14,9	3,7	55	13,4	3,8	51	13,7	3,9	53	14,4	3,9	56	14,4	3,9	56												
GAS NATURALE	38,8	2,2	87	57,9	2,3	133	70,7	2,3	163	68,1	2,4	162	53,0	2,4	127	57,0	2,4	136	60,5	2,4	143	60,8	2,4	144												
PETROLIO (1)	83,1	3,0	252	80,2	3,0	244	72,9	3,0	220	59,8	3,0	180	48,1	3,0	146	46,0	3,0	140	45,9	3,0	139	45,5	3,0	138												
TOTALE																																	337			

(1) I milioni di tep di energia corrispondono al totale consumo del Paese (inclusi i Residui da Gassificare per produzione di Energia Elettrica e i Combustibili e i Residui da Petrochimica, dei lubrificanti, dei bitumi, e con i bunker marina ed il carboturbo assunti secondo la percentuale variabile indicata nel National Inventory Report; i valori storici sono stati rivisti, oltre che in base ai coefficienti di emissione più aggiornati, anche per l'esclusione dei consumi domestici dei bunker marina e carboturbo internazionali.

I biocarburanti emettono CO2, come tutte le biomasse, ma le loro emissioni non vengono considerate ai fini del totale nazionale monitorato nel Protocollo di Kyoto.

Memoria: Le emissioni per il 1990 di Gas ad Effetto Serra (GHG) del settore energetico riportate nella Deliberazione Cipe di recepimento del Protocollo di Kyoto sono pari a 424,9 milioni di t di CO2 equivalente, includendo anche altri gas (quali il metano e il protossido di azoto).

VARIAZIONI NELLA COMPOSIZIONE DEL BARILE



ITALIA - PREVISIONI DI DOMANDA ENERGETICA

IPOTESI ECONOMICHE DI BASE

Tav.5

	1990	1995	2000	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
PREZZO INT. LE GREGGIO (1) a barile																											
- \$/eali 2014 (2)	37,0	24,7	36,6	60,1	71,6	78,6	106,6	66,1	84,3	113,0	112,4	107,5	100,4	55,70	70,80	75,85	85,95	85,95	90-100	90-100	90-100	90-100	90-100	90-100	100-110	100-110	
- \$/correnti	22,2	17,2	28,0	50,7	61,8	69,3	97,2	60,4	78,1	107,6	109,2	105,8	100,4	56,7-14	72,6-33,2	79,6-90,2	92,6-102,8	93,6-104,9	95,7-107,0	105,4-17,2	107,6-19,5	109,7-12,9	124,3-16,8	131,3-15,0			
PRODOTTO INTERNO LORDO (PIL)																											
- Miliardi di Euro lire (concatenato 2010)	1.318,3	1.409,6	1.556,2	1.630,7	1.663,4	1.688,0	1.670,2	1.578,7	1.605,7	1.615,1	1.570,4	1.543,7	1.537,3	1.544,9	1.561,9	1.579,5	1.597,7	1.616,4	1.635,8	1.655,6	1.675,7	1.686,2	1.717,1	1.738,4	1.850,8		
- Variazione % annua	1,3	1,3	2,0	0,9	2,0	1,5	1,0	5,5	1,7	0,6	-2,8	-1,7	-0,4	0,5	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,3	
PRODUZIONE INDUSTRIALE																											
- Indice 2010=100	101,6	108,7	117,0	112,4	115,9	118,8	115,0	93,5	100,0	100,3	94,3	91,4	90,3	91,1	92,3	93,7	95,2	96,9	98,8	100,8	102,9	105,1	107,4	110,2	124,7		
- Variazione % annua	1,4	1,5	-0,8	3,1	2,5	-3,2	-18,7	6,9	0,3	-6,1	-3,7	-1,2	-0,9	1,3	1,5	1,6	1,6	1,8	2,0	2,0	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,5	
COMMERCIO ESTERO																											
- Variazione % in nominale	2,3	3,4	2,1	3,4	3,7	-3,7	-15,5	11,4	-1,9	-3,8	-4,4																
PREZZI AL CONSUMO (3)																											
- Indice 2010 = 100	55,8	71,5	80,7	90,9	92,8	94,6	97,7	98,5	100,0	102,8	105,9	107,2	107,4	107,6	108,2												
- Variazione % annua	5,1	2,4	2,4	2,1	1,8	3,3	0,8	1,5	2,8	3,0	1,2	0,2	0,2	0,6													
POPOLAZIONE PRESENTE																											
- Milioni a metà anno (4)	56,9	56,7	57,2	58,1	58,4	58,9	59,3	59,8	60,1	60,3	60,5	60,7	60,81	60,96	61,1	61,3	61,5	61,6	61,8	62,0	62,2	62,3	62,5	62,7	63,4		

(1) Prezzi medi Cif del greggio importato nell'area OCSE. (2) Deflazione calcolata in base all'indice medio dei prezzi al consumo dei paesi industrializzati (per gli anni di previsione si è assunto un incremento medio del 2% all'anno). (3) Indice NIC - Inter Collettività Nazionale. (4) Dall'anno 1993 nuova metodologia di rilevazione.

ITALIA - PREVISIONI DI DOMANDA ENERGETICA

**IPOTESI DI CONSUMO DEL GAS NATURALE
(miliardi di m³)**

Tav. 7

	1990	1995	2000	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026		
Agricoltura	-	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2		
Industria (escl. Autoprod. En Elettrica)	15,7	18,0	20,3	20,6	19,9	19,2	17,6	14,5	15,7	15,5	15,0	14,8	14,5	14,7	14,7	14,8	14,9	15,0	15,1	15,1	15,2	15,3	15,4	15,6	15,6		
Sintesi Chimica	2,0	1,2	1,2	1,2	0,9	0,8	0,7	0,7	0,5	0,7	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,9	0,9	1,0		
Termoelettrica Soc. elettriche + Municipalizzate	8,3	7,9	22,8	30,6	31,5	34,3	33,9	29,0	30,1	28,2	25,3	20,6	17,8	19,7	20,0	20,4	20,9	21,6	22,3	22,8	23,3	23,8	24,3	24,7	25,4		
Autoproduttori Industria	1,5	3,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Officine del gas	0,2	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Usi Domestici - Civili	18,8	22,5	25,1	32,2	30,2	28,2	30,2	31,6	33,9	30,8	31,0	31,1	25,8	26,5	26,9	27,3	27,6	28,0	28,5	28,7	29,0	29,2	29,3	29,3	28,6		
Autotrazione (1)	0,3	0,3	0,4	0,5	0,5	0,6	0,7	0,7	0,8	0,9	0,9	1,0	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,3	1,3	1,3	1,4	1,4	1,5	1,5	1,6		
Consumi e perdite del settore	0,5	0,7	0,8	1,0	1,0	1,5	1,3	1,3	1,8	1,8	2,0	1,9	2,1	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9		
TOTALE CONSUMO NETTO	47,3	54,3	70,7	86,3	84,5	84,9	84,9	84,5	84,9	83,2	77,9	75,0	70,1	62,1	64,8	65,5	66,5	67,4	68,7	69,6	70,5	71,4	72,3	73,3	73,9	74,3	
Differenze statistiche	0,1	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,2	-0,2	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-	
TOTALE CONSUMO LORDO	47,4	54,4	70,7	86,3	84,5	84,9	84,9	84,5	84,9	83,1	77,9	74,9	70,1	62,0	64,8	65,5	66,4	67,4	68,5	69,6	70,5	71,4	72,3	73,2	73,9	74,3	
APPROVVIGIONAMENTO (2)																											
- Produzione Nazionale	17,3	20,4	16,6	12,1	11,0	9,7	9,3	8,0	8,4	8,4	8,6	8,6	7,7	7,1													
- Importazioni nette (3)	30,5	34,8	57,4	73,1	77,0	73,9	76,7	69,1	75,2	70,3	67,6	61,7	55,5														
di cui da:																											
- Olanda	5,9	3,6	6,1	8,0	9,4	8,0	7,1	4,3	3,2	3,6	2,1	2,8															
- Norvegia		-	-	5,7	5,7	5,6	5,5	4,2	3,0	3,7	2,8	2,0															
- Ex Urss	14,0	13,8	21,0	23,3	22,5	22,7	23,5	20,0	15,0	19,7	18,1	28,1															
- Algeria (incluso GNL)	10,6	17,4	28,1	27,5	24,6	26,0	22,7	27,7	23,0	22,0	12,5																
- Libia	-	-	-	4,5	7,7	9,2	9,9	9,2	9,4	2,2	6,5	5,7															
- Qatar	-	-	-	2,2	4,1	4,2	3,8	4,7	7,1	10,7	11,9	10,2	5,3														
- Altri Paesi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
TOTALE APPROVVIGIONAMENTO	47,8	55,2	74,0	85,2	88,0	83,6	86,0	77,1	83,6	78,7	76,2	69,5	62,7														
Variazione scorte	0,4	0,8	3,3	-1,1	3,5	-1,3	1,1	-0,9	0,5	0,8	1,3	-0,6	0,7														

(1) Comprende Biometano (Vedi tav. 19). (2) Per l'anno 1990 sono m³ fisiici; dall'anno 1995 sono m³ da 38,1 mij. (3) Dal 2002 nuova metodologia di rilevazione, in base alla quale le importazioni sono suddivise per Paese di provenienza l'isica del gas e non contrattuale.

ITALIA - PREVISIONI DI DOMANDA ENERGETICA

CENTRALI TERMOELETTRICHE A CARBONE
(potenza lorda - MW)

	1990	1995	2000	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030		
- CENTRALI A CARBONE																															
- Vado Ligure	1280	1280	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640			
- Genova	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300			
- La Spezia	1850	1850	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600			
- Fusina	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980			
- Montalcone	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330		
- Marghera	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150		
- Sulcis	720	720	240	240	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580		
- Bastardo	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150		
- Brindisi Nord	1280	1280	1280	1280	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320		
- Brindisi Sud		2640	2640	2640	2640	2640	2640	2640	2640	2640	2640	2640	2640	2640	2640	2640	2640	2640	2640	2640	2640	2640	2640	2640	2640	2640	2640	2640	2640		
- Fiumesanto			640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640		
- T. Valdaliga																															
TOTALE (1)	6890	7040	7310	6990	7330																										

(1) La potenza totale indicata per gli anni successivi al 2014 è il risultato di ipotizzati interventi di riconversione di alcune delle centrali esistenti e dell'entrata in esercizio di nuovi possibili impianti.

ITALIA - PREVISIONI DI DOMANDA ENERGETICA

CONSUMO DI CARBONE PER PRODUZIONE
TERMOELETTRICA

	1990	1995	2000	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Potenza Lorda (MW) (1)	6890	7040	7310	6990	7330	7330	7330	7990	9310	9310	9310	9310	9310	9000	9000	9000	9000	9000	9000	9000	9000	9000	9000	9000	9000
Ore Anno di Attività	4500	3405	3594	6238	6031	6018	5876	4974	4268	4804	5278	4845	4694	4889	4889	4889	4889	4889	4889	4889	4911	4933	4967	5000	5000
GWh Prodotti (2)	31007	23970	26272	43606	44207	44112	43074	39734	39745	44726	49141	45104	43700	44000	44000	44000	44000	44000	44000	44000	44100	44200	44400	44700	45000
Grammi carbone /kWh	348	343	367	373	375	383	392	383	377	371	366	371	365	363	362	362	361	361	360	360	360	360	360	360	360
CONSUMO CARBONE (Mton) (3)	10,8	8,2	9,6	16,3	16,6	16,9	16,3	16,9	15,2	15,0	16,6	18,0	16,7	16,0	16,0	15,9	15,9	15,8	15,9	15,9	16,0	16,1	16,2	16,2	
Potere Calorifico (2)	6318	6384	6281	6251	6102	6112	6097	6047	6004	6015	6013	6037	6300	6300	6300	6300	6300	6300	6300	6300	6300	6300	6300	6300	6300
CONSUMO CARBONE (10 kcal) (3)	68120	52450	60509	101591	101213	103212	102910	92028	90047	99934	108021	100909	100488	100624	100457	100291	100125	99958	99792	100019	100246	100699	101380	102060	102060

(1) Da tavola 8. (2) Dati consuntivi da Enel/GRTN/TERNA. (3) Dati consuntivi da Bilancio Energetico Nazionale/Ene/GRTN/TERNA.

Tav.9

ITALIA - PREVISIONI DI DOMANDA ENERGETICA

RICHIESTA DI ENERGIA ELETTRICA
(milioni di kWh = GWh)

Tav. 10

	1990	1995	2000	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026		
Domanda da Agricoltura	4228	4015	4907	5384	5504	5659	5670	5650	5610	5907	5924	5677	5680	5700	5760	5620	5880	5940	6000	6040	6080	6120	6160	6200	6400		
Domanda da Industria	110639	119454	136553	138356	140861	135620	135055	114326	121649	128184	113939	108819	105830	105400	106100	107200	108400	109600	110800	111280	113860	115040	116300	117600			
Domanda da Settore Trasporti	6707	7751	8514	9918	10219	10404	10839	10535	10666	10793	10759	10774	10790	10600	10940	11080	11220	11360	11500	11740	11980	12220	12460	12700	13500		
Domanda da Settore Civile	92741	106332	123127	141132	152085	153733	157754	158505	161389	163314	166119	162027	156200	157500	158800	160300	161800	163300	165000	166800	168600	170600	172800	175000	181000		
TOTALE DOMANDA FINALE (1)	214515	238152	272901	300779	308668	303316	309317	290016	298314	301828	296741	287397	278560	279400	281600	284400	287300	289400	290200	293400	297060	300520	303980	307440	310200	318500	
Consumi Settore di Trasformazione (2)	3579	4412	4958	6793	6618	6604	6635	6628	6726	6768	6496	6216	6248	6500	6460	6420	6380	6340	6300	6240	6180	6120	6060	6000	6000		
Consumi Settore Elettrico	606	844	1461	2245	2247	3033	3085	3271	3845	5196	3983	3675	3700	3600	3580	3360	3540	3320	3500	3480	3460	3440	3420	3400	3500		
Consumi (definizione TERNA)	218700	243408	27920	30817	317533	319037	299915	319853	318953	317922	307220	297288	288448	289500	291640	284380	297220	300060	303200	306780	310160	313540	316920	319600	328000		
Perdite di Trasformazione/Distribuzione	16424	17601	19190	20626	19826	20444	20353	20570	20848	21000	21188	20558	20500	20760	21020	21280	21540	21800	22120	22440	22760	23080	23400	24000			
ENERGIA RICHIESTA SU RETE	235124	261009	298510	330443	337459	339928	339481	320268	330455	334640	328220	318475	308006	310000	312400	315400	318500	321600	325000	328900	332600	336300	340000	343000	352000		
Variazione % annua	2,1%	2,7%	2,7%	1,6%	2,1%	0,7%	-0,1%	-5,7%	3,2%	1,3%	-1,9%	-0,3%	-3,0%	-0,3%	-0,8%	-1,0%	-1,0%	-1,0%	-1,0%	-1,0%	-1,0%	-1,0%	-1,0%	-1,0%	-0,9%	0,5%	
Memoria:																											
Variazione % annua Pil	1,3	2,0	0,0	2,0	1,5	-1,0	-5,5	1,7	0,6	-2,8	-1,7	-0,4	0,5	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,3		
Variazione % annua Indice Produz. Ind.le	1,4	1,5	-1,8	3,1	2,5	-3,2	-18,7	6,9	0,3	-6,1	-3,1	-1,2	0,9	1,3	1,5	1,6	1,8	2,0	2,0	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,5		
INTENSITA' ELETTRICA - GWh/mld € 2010	78	185	192	203	203	203	203	203	203	207	206	206	207	206	207	201	200	200	199	199	199	198	198	197	197	190	
POPOLAZIONE - mil. a metà anno (3)	56,9	56,7	57,2	58,1	58,4	58,9	59,3	59,8	60,1	60,3	60,5	60,7	60,8	61,0	61,1	61,3	61,5	61,6	61,8	62,0	62,2	62,3	62,5	63,4			
kWh PRO CAPITE	4132	4603	5219	5637	5775	5773	5721	5360	5503	5547	5424	5249	5081	5111	5145	5181	5217	5258	5306	5351	5396	5441	5474	5551			

(1) Dati consumativi da Bilancio Energetico Nazionale. Nel 1995 la classificazione delle attività economiche delle utenze elettriche è stata modificata per adeguarla alle classificazioni NACE Rev. 1 dell'Unione Europea e ATECO91 dell'ISTAT.

(2) Comprende i consumi delle attività minerali e i consumi e perdite dei seguenti settori di trasformazione: carbonato, cokerie, officine del gas, affilatori e raffinerie di petrolio (da Bilancio Energetico Nazionale).

(3) Dall'anno 1995 nuova metodologia di rilevazione.

ITALIA - PREVISIONI DI DOMANDA ENERGETICA

PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA
(milioni di kWh = GWh)

	1990	1995	2000	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030		
ENERGIA RICHIESTA SU RETE																											
235124	261009	298510	330443	337459	339481	339928	330455	330268	330460	328220	318475	309006	310000	312400	315400	318500	321600	325000	329000	332600	336300	339000	343000	349000	352000		
-34655	-37427	-44347	-44955	-44985	-44983	-40034	-44160	-44959	-45732	-43103	-42138	-43703	-42200	-44000	-42200	-43703	-42138	-438600	-36800	-35000	-34600	-34200	-33800	-33400	-33000	-30000	
200469	223582	254163	281289	292474	293646	298447	275309	266294	288807	286117	276337	265303	266000	270200	275000	279900	284000	290000	294300	288400	302500	306600	310000	312200	316000	322000	
11640	12272	13336	13064	12864	12589	12065	11534	11315	11124	11470	10971	11000	12000	12600	13200	13800	14400	15000	15000	15000	15000	15000	15000	15000	16000		
4782	5626	9130	9319	8752	7654	7618	5798	4454	2539	2689	2495	2254	4000	4400	4800	5200	5600	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000		
PRODUZIONE LORDA																											
216891	241490	276629	303672	314090	313888	319130	292642	302062	302570	298276	298803	278557	282000	287200	282000	287200	288900	304800	311000	315300	319400	323500	327600	331000	344000	349000	
di cui da:																											
- Idrica (al netto dei pompaggi) (1)	31626	37782	44205	36067	36994	32815	41623	49138	51117	45823	41875	52773	57025	44000	44000	44000	44000	44000	44000	44000	44000	44000	44000	44000	44000	44000	44000
- Geoelettrica (1)	3222	3436	4705	5325	5527	5569	5520	5342	5376	5654	5592	5639	5897	5820	5930	5950	5970	5990	6000	6000	6050	6050	6050	6100	6100	6150	
- Altre rinnovabili (1)	154	317	2074	7192	8259	9514	11021	14776	20472	31485	44756	53576	56438	61060	64880	66860	71770	74030	76250	78080	79610	81050	82370	83500	91850		
- TOTALE RINNOVABILI	35002	41535	50984	48884	50781	47899	58164	69255	76864	82662	92222	112008	119860	110880	114810	118630	121740	124020	126250	128080	129860	131100	132470	133600	142000		
- Idrica da apporti di pompaggio	3453	4125	6695	6860	6431	5666	5604	4305	3280	1934	1979	1888	1900	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000		
TERMICA (2)	178436	195820	218950	248228	256379	260323	2218081	219081	217674	205075	175887	157287	169020	173930	172370	175160	178780	182750	185220	187740	190100	193130	195400	200000			
Memoria:																											
Coefficiente Kcal/kWh termoelettrico	2140	2088	2082	1918	1889	1874	1851	1880	1837	1837	1839	1836	1807	1800	1780	1740	1720	1700	1680	1660	1640	1620	1600	1580	1560		

(1) Da tav. 6. (2) Differisce dal valore della "termica tradizionale" di TERNA (ex-GRTN) per aver sottratto allo stesso il contributo delle biomasse e dei RSU, considerate energie rinnovabili (tav. 6).

ITALIA - PREVISIONI DI DOMANDA ENERGETICA

**PRODUZIONE DI ENERGIA TERMOELETTRICA E
FABBISOGNO DI OLIO COMBUSTIBILE**

Tav. 12

	1990	1995	2000	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	
TOTALE (milioni kWh = GWh)	178436	195820	218950	248228	256879	260323	255362	219081	221808	217674	205075	175897	157297	169020	170390	172370	175160	178780	182750	185220	187740	190400	193130	195400	200000	
di cui da:																										
- Gas Naturale (1)	39082	46442	97608	149259	158079	172846	172697	147270	152237	144559	129058	108876	94200	104620	106110	108210	111120	114860	118860	121120	124340	127100	128830	132100	137200	
- Carbone (2)	31007	23970	26272	43806	44207	44112	43074	39745	39734	44726	49141	45104	43700	44000	44000	44000	44000	44000	44000	44000	44000	44400	44700	45000	45000	
- Lignite	1035	152	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- Gasolio	1025	697	3700	900	750	680	680	690	560	540	510	420	410	400	380	360	340	320	300	300	300	300	300	300	300	
- C.B.C. (3)			7414	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- Altri Combustibili (4)	66005	7557	12857	22863	23885	23892	23161	18886	22277	22949	22505	18647	16407	16000	18000	18000	18000	18000	18000	18000	17800	17800	17400	17200	17000	
OLIO COMBUSTIBILE	99682	117022	71100	31600	30000	19000	15750	12490	6900	4920	3460	2850	2500	2000	1900	1900	1800	1700	1600	1500	1400	1300	1200	1100	1000	
Grammi di O.C. per 1 kWh	219	217	217	225	231	238	236	242	237	240	250	246	242	215	215	214	214	213	213	213	213	213	213	213	213	213
CONSUMO O.C. (milioni di tonn.)	21,8	25,4	15,4	7,1	6,9	4,5	3,7	3,0	1,5	1,2	1,0	0,7	0,6	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	
di cui:																										
- Società elettriche	20,2	23,2	13,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- Municipalizzate	0,2	0,4	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- Autoproduttori	1,4	1,8	1,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
VENDITE O.C. (Min. Svil. Econ.) (5)	21,0	22,9	13,7	5,6	5,8	3,5	2,6	2,2	1,0	0,8	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,3	0,3	
Memoria:																										
kWh prodotti con 1 mc di Gas	4,0	4,1	4,4	4,9	5,0	5,1	5,1	5,2	5,2	5,2	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,4	5,4
kcal per produrre 1 kWh	2068	2018	1929	1694	1646	1639	1620	1614	1612	1599	1605	1550	1545	1543	1541	1540	1539	1537	1536	1535	1533	1532	1531	1517		
potere calorifico effettivo (TERNA)	8308	8313	8429	8278	8293	8332	8301	8295	8295	8308	8308	8285	8285	8284	8284	8284	8284	8284	8284	8284	8284	8284	8284	8284	8284	
Memoria:																										
GWh prodotti da impianti di Gassificazione	5800	10800	11400	12000	11600	9600	11200	11500	11300	9500	11200	11500	11700	11900	12100	12300	12500	12700	12900	13100	13300	13500	13700	13900		
(1) Dati m ³ di tav. 7 (incluso autoproduzione), (2) Da tav. 9, (3) Combustibili a Basso Costo, prevalentemente costituiti da emulsioni di greggi pesanti ad alto tenore di zolfo (Orimulsion) e olio combustibile Atz non conformi alle specifiche. Per gli anni di previsione si assume che 1 kg produca 2,85 kWh. (4) Serie storica rivista per l'inclusione del 50% della produzione non biodegradabile dei Rifiuti Solidi Urbani (vedi nota 1 alla tav. 6). (5) Rappresenta la domanda delle Società elettriche e delle Aziende Municipalizzate (quella degli Autoproduttori è compresa nella domanda del settore industriale).																										

ITALIA - PREVISIONI DI DOMANDA ENERGETICA

**PARCO AUTOVETTURE IN CIRCOLAZIONE
(in migliaia di unità)**

Tav.13

	1990	1995	2000	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	
TOTALE FONTE A.C.I. (a fine anno)																										
STIMA U.P. a metà anno:																										
- a Benzina	19900	22850	23280	21590	20900	20050	19220	18540	17927	17712	17345	16941	16500	16130	15872	15612	15409	15225	15027	14816	14681	14625	14551	14546	13860	
- a Gasolio	3600	3100	4500	8700	9700	10800	11800	12400	12900	13240	13700	13900	14200	14500	14700	14900	15050	15200	15300	15400	15400	15300	15200	15000		
- a GPL	1050	1100	1240	980	990	1000	1070	1300	1610	1750	1820	1900	1950	1990	2020	2040	2060	2080	2100	2120	2130	2140	2160	2220		
- a Metano	250	250	280	330	360	400	460	560	640	670	700	750	800	830	860	900	940	970	1000	1040	1080	1120	1160	1200	1250	
- Elettrica																										
- Ibrida (1) a benzina																										
- a gasolio																										
- a metano																										
- celle a combustibile(2) Idrogeno(3)																										
TOTALE PARCO	24800	27300	29300	31600	31950	32250	32550	32800	33100	33400	33600	33540	33520	33550	33580	33610	33650	33700	33750	33800	33860	33920	33570	33500	33300	
Parco Benzina catalizzato	**	26%	68%	87%	90%	92%	94%	95%	96%	96%	96%	96%	96%	97%	97%	98%	98%	99%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
Popolazione - milioni a metà anno (4)	56,9	56,7	57,2	58,1	58,4	58,9	59,3	59,8	60,1	60,3	60,5	60,7	60,8	61,0	61,1	61,3	61,5	61,6	61,8	62,0	62,2	62,3	62,5	62,7	63,4	
Abitanti per autovettura (su parco U.P.a metà anno)	2,3	2,1	2,0	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9		

(1) L'elemento propulsore del veicolo è costituito dall'elettricità, ottenuta (attraverso un alternatore) da un motore a combustione interna alimentata a benzina, o gasolio, o metano.

(2) L'elemento propulsore del veicolo è costituito dall'elettricità prodotta da celle a combustibile attraverso l'impiego di idrogeno. Si ipotizza che quest'ultimo derivi, al 2025 da un processo di reforming all'interno della vettura attraverso il punto vendita carburanti. (3) Autovettura con motore tradizionale alimentato ad idrogeno. (4) Dall'anno 1983 nuova metodologia di rilevazione.

ITALIA - PREVISIONI DI DOMANDA ENERGETICA

STIMA CONSUMO DI GASOLIO MOTORI DA AUTOVETTURE

	1990	1995	2000	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	
Parco Circolante (1) ('000)	3600	3100	4500	8700	9700	10800	11800	12400	12900	13240	13700	13900	14200	14500	14700	14900	15050	15200	15300	15400	15400	15300	15200	15000	15000	
Percorrenza (Km/Anno)	24000	25000	22700	20000	19900	19100	18400	17700	17250	16460	14600	13650	13700	13740	13780	13820	13860	13900	13960	14020	14080	14140	14200	14500		
Consumo specifico (Km/Litro)	14,5	14,7	15,2	16,5	17,2	17,5	17,7	17,9	18,0	18,1	18,1	18,2	18,3	18,4	18,5	18,6	18,7	18,8	18,9	19,0	19,2	19,3	19,4	20,0		
Consumo specifico (Litri/100 Km)	6,90	6,80	6,58	6,05	5,81	5,71	5,65	5,59	5,56	5,53	5,51	5,49	5,47	5,44	5,42	5,39	5,36	5,34	5,31	5,28	5,25	5,22	5,19	5,16	5,00	
Consumo annuo a vettura - Litri	1655	1696	1192	1209	1157	1091	1040	989	958	911	804	760	746	746	744	741	740	738	737	736	735	734	733	725		
Densità (2)	0,835	0,833	0,832	0,831	0,829	0,829	0,829	0,830	0,832	0,831	0,831	0,831	0,830	0,830	0,830	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829		
Consumo annuo per vettura (Kg)	1382	1413	1241	1005	959	905	862	821	797	758	669	632	619	619	617	616	614	613	612	611	610	609	608	608	601	
Consumo Vetture Diesel (KTON)	4975	4380	5565	8742	9304	9772	10169	10177	10284	10032	9159	8779	8733	8975	9070	9174	9247	9321	9363	9411	9387	9322	9248	9114	9015	
Consumo da vetture ibride (KTON)																				5	6	7	8	10	12	19
TOTALE CONSUMO VETTURE (KTON)	4975	4380	5565	8742	9304	9772	10169	10177	10284	10032	9159	8779	8733	8975	9070	9174	9247	9321	9368	9416	9404	9331	9258	9125	9035	

(1) Da tavola 13. (2) La densità media, per gli anni di consuntivo, deriva da una analisi effettuata su dati delle principali società distributrici.

ITALIA - PREVISIONI DI DOMANDA ENERGETICA

PERCORRENZA E CONSUMO UNITARIO AUTOVETTURE
(Parco a benzina + parco a gasolio)

Tav. 16

	1990	1995	2000	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2030
PARCO A BENZINA ('000) (1)	19900	22850	23280	21590	20900	2050	19220	18540	17927	17712	17345	16941	16500	16130	15872	15612	15409	15225	15027	14816	14681	14625	14551	14546	13860	
-Percorrenza (Km/Anno) (2)	10270	12030	9710	9640	9405	9300	9050	8950	8880	8750	8700	8650	8550	8480	8430	8370	8320	8240	8160	8080	8000	7920	7840	7760	7680	6980
- Consumo specifico (Km/Litro)	12,7	13,3	13,6	14,4	14,7	15,0	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,4	15,4	15,5	15,6	15,7	15,9	16,0	16,2	16,3	16,5	16,6
- Consumo annuo a vettura - Litri	777	905	835	691	662	644	616	608	585	553	491	472	465	459	451	444	438	431	424	420	416	412	408	403	387	
Consumo Totale (KTON) (2)	11340	15280	14370	11035	10212	9527	8738	8318	7739	7224	6289	5901	5663	5459	5288	5121	4976	4841	4705	4592	4504	4442	4377	4328	3956	
PARCO A GASOLIO ('000) (1)	3600	3100	4500	8700	9700	10800	11800	12400	12900	13240	13700	13900	14200	14500	14700	14900	15050	15200	15300	15400	15300	15200	15000	15000		
-Percorrenza (Km/Anno) (3)	24000	25000	22700	20000	19900	19100	18400	17700	17250	16460	14600	13850	13650	13700	13740	13780	13820	13860	13900	13940	14020	14080	14140	14200	14500	
- Consumo specifico (Km/Litro)	14,5	14,7	15,2	16,5	17,2	17,5	17,7	17,9	18,0	18,1	18,1	18,1	18,2	18,3	18,3	18,4	18,5	18,6	18,6	18,7	18,8	18,9	19,0	19,2	19,3	20,0
- Consumo annuo a vettura - Litri	1655	1696	1492	1209	1157	1091	1040	989	966	911	804	760	746	746	746	741	741	740	738	737	736	735	734	733	725	
Consumo Totale (KTON) (3)	4975	4380	5585	8742	9304	9772	10169	10177	10284	10032	9159	8779	8793	8975	9070	9174	9247	9321	9368	9416	9404	9331	9258	9125	9035	
PARCO BENZINA + GASOLIO	23500	25950	27780	30290	30600	30850	31020	30940	30827	30952	31045	30841	30700	30630	30572	30512	30459	30425	30327	30216	30081	29925	29751	29546	28860	
-Percorrenza	12373	13579	13188	12837	12940	12827	12667	12429	11894	10672	10252	10205	10277	10324	10410	10447	10481	10537	10574	10681	10609	10606	10802			
- Consumo specifico (Km/Litro)	12,9	13,5	13,8	15,0	15,5	15,9	16,2	16,3	16,4	16,5	16,6	16,7	16,8	17,0	17,1	17,3	17,4	17,5	17,7	17,8	17,9	18,0	18,1	18,3	18,8	
- Consumo Totale (KTON)	16315	18660	19865	19777	19516	19299	18907	18495	18023	17256	15448	14480	14456	14434	14337	14223	14162	14073	14009	13908	13773	13635	13453	12891		
- Consumo (Litri) a Vettura/Anno	912	999	942	840	819	801	777	761	741	706	630	602	595	592	590	588	585	582	580	577	574	571	563	563		
- Consumo (Kg) a Vettura/Anno	694	758	718	653	638	626	610	598	595	557	498	476	471	471	470	468	467	465	464	463	462	460	458	445		

(1) Da tavola 13. (2) Da tavola 14. (3) Da tavola 15.

ITALIA - PREVISIONI DI DOMANDA ENERGETICA

Tav.18

**CORREZIONE SERIE UFFICIALE DEL GASOLIO
MOTORI-RISCALDAMENTO
(migliaia di tonnellate)**

	1990	1995	2000	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030		
GASOLIO RISCALDAMENTO																															
Totale Valutazione (miliardi di Kcal)																															
74990	51000	42667	36088	31957	25245	25631	23593	19513	18360	16269	15443	12883	12036	11628	11220	10710	9639	9180	8976	8772	8568	8364	8160	7650							
7352	500	4183	3538	3133	2475	2503	2313	1913	1800	1595	1514	1214	1180	1140	1100	1050	945	900	880	860	840	820	800	750							
TOTALE UFFICIALE																															
6944	3578	3604	2895	2526	2006	2015	1959	1874	1576	1441	1385	1119	1180	1140	1100	1050	945	900	880	860	840	820	800	750							
Trasferimenti (1)																															
408	1422	579	643	607	469	488	354	39	224	154	129	95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
GASOLIO MOTORI																															
TOTALE UFFICIALE (2)																															
16575	16396	18252	24359	25362	26129	25934	25281	2522	25550	22986	22334	22776	23200	23440	23760	23800	24000	24080	24160	24220	24260	24300	24400								
Trasferimenti (1)																															
-408	-1422	-579	-643	-607	-469	-488	-354	-39	-224	-154	-129	-95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Totale Valutazione (2)																															
16167	15174	17673	2316	24155	25660	25446	24927	25283	23226	22742	22205	22681	23200	23420	23600	23420	23760	23900	24000	24080	24160	24220	24260	24300	24400						

Memoria:

Temperatura media del periodo interessato dal riscaldamento
rispetto all'anno precedente (+ indica più freddo, - indica meno
(freddo)

(1) Da settore motori a riscaldamento. Per il 2001 e 2002 anche da settore motori ad agricoltura (vedi tav. 17). (2) Comprende biodiesel dal 2007.

ITALIA - PREVISIONI DI DOMANDA ENERGETICA

Tav. 21

**DOMANDA DI PRODOTTI PETROLIFERI
SETTORE CIVILE**

	1990	1995	2000	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	
G.P.L. (p.c. 11000)																										
Miliardi kcal. (1)	17325	18524	22033	22242	20416	19437	20207	19756	19580	17776	16500	16467	13915	14300	13640	12980	12320	11660	11000	10780	10560	10340	10120	9900	8800	
Kton.	1575	1684	2003	2022	1856	1787	1837	1796	1780	1616	1500	1497	1285	1300	1240	1180	1120	1060	1000	980	960	940	920	900	800	
PETROLIO (p.c. 10300)																										
Miliardi kcal. (1)	2039	1246	484	196	185	113	103	93	93	10	10	10	10	10	10	10	10	-	-	-	-	-	-	-	-	
Kton.	198	121	47	19	18	11	10	9	9	9	1	1	1	1	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	
Vendite kton.	231	133	57	23	22	12	11	10	17	20	7	6	5	5	5	5	5	-	-	-	-	-	-	-	-	
GASOLIO (p.c. 10200)																										
Consumi Miliardi kcal. (2)	74990	51000	42667	36088	31957	25245	25531	23593	19513	18360	16269	15443	12383	12036	11465	10894	10322	9751	9180	8976	8772	8568	8364	8160	7650	
Vendite CORRETTE kton.	7352	5000	4183	3538	3133	2475	2503	2313	1913	1800	1595	1514	1214	1180	1124	1068	1012	956	900	880	860	840	820	800	750	
Vendite UFFICIALI kton.	6944	3378	3604	2895	2226	2006	2015	1959	1874	1576	1441	1385	1119	1180	1124	1068	1012	956	900	880	860	840	820	800	750	
OLIO COMBUSTIBILE (p.c. 9800)																										
Miliardi kcal. (1)	6713	2156	3224	2450	1568	1254	882	862	882	588	588	147	39	20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Kton.	685	220	330	250	160	128	90	88	60	60	60	15	4	2	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Vendite kton.	900	250	330	250	160	128	90	88	60	60	60	15	4	2	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

(1) Da tavola 20. (2) Dalle tav. 18 e 20.

ITALIA - PREVISIONI DI DOMANDA ENERGETICA

**CONSUMO DI ENERGIA NEL SETTORE INDUSTRIALE
(miliardi di kcal - usi finali)**

	1990	1995	2000	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	
Energia Elettrica (1)	95322	102717	117264	118993	121140	119989	116146	98320	104618	104760	97988	93670	91014	90644	91246	92192	93224	94256	95374	96733	97920	98934	99777	100018	101136	
Gas Naturale (2)	128927	147674	166249	168463	162989	158945	144300	118519	128775	126732	122809	121286	118755	119884	120721	121376	121949	122441	122850	123280	123833	124570	125307	126126	127764	
Biomasse (3)	810	1520	3405	3821	4221	5488	5739	6243	3568	4008	333	588	600	700	800	1000	1300	1650	2000	2300	2800	3000	4000			
Carboni	43384	42076	37246	44500	44477	43921	398993	26055	38633	44077	37104	26842	28600	24400	22720	21040	19860	17880	16000	15400	14800	14200	13860	13000	12000	
Pet coke	20825	15720	20161	28311	27697	26021	24244	20966	18692	19704	15314	12276	10740	9860	9130	8380	7760	7180	6840	6140	5730	5480	5230	5000	4600	
Altri Combustibili (non O.C.)	28322	23561	12424	13493	15204	14251	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Geotermia / Solare / RSU (3)	46001	33908	36878	31788	32037	28034	28849	17845	11448	10487	9485	9045	6621	6213	5783	5212	4807	4444	4136	3848	3678	3484	3306	3256	3000	
Olio Combustibile (*)	363591	367176	393627	408369	407765	395659	374117	299554	321454	326662	301914	281395	270600	268900	266300	265100	266300	264300	263600	264100	264900	265700	266300	266500	268600	
TOTALE																										
Variazione % annua	0,2	1,4	0,8	-0,4	-3,0	-5,4	-0,4	-16,9	7,3	1,6	-7,5	-6,8	-3,8	-0,6	-0,6	-0,6	-0,5	-0,3	-0,3	-0,3	-0,2	0,3	0,3	0,2	0,1	
Indice Prod.ne Industriale (2010 = 100)	101,6	108,7	117,0	112,4	115,9	118,8	115,0	93,5	100,0	100,3	94,3	91,4	90,3	91,1	93,3	93,7	95,2	96,9	98,6	100,8	102,9	105,1	107,4	110,2	124,7	
Variazione % annua	1,4	1,5	-0,8	3,1	2,5	-3,2	-16,7	6,9	0,3	-6,1	-3,1	-1,2	0,9	1,3	1,5	1,6	1,8	2,0	2,0	2,1	2,1	2,2	2,2	2,5		
Intensità Energetica (4)	358	338	366	364	352	333	325	320	321	325	320	308	300	295	290	284	279	273	267	262	257	253	248	242	215	
(*) Olio Combustibile - ktton.	4694	3460	3763	3244	3269	2963	2944	1821	1168	1070	968	676	634	590	532	491	453	422	383	375	333	337	332	306		
Memoria:	4939	3778	2738	2276	2409	2261	2305	1821	1209	925	749	987	650	600	570	530	490	450	420	390	370	350	340	330	300	

(1) Dati consumativi da Bilancio Energetico Nazionale; previsioni ridati kWh di tav. 10 trasformati con l'equivalente di 860 kcal.

(2) Dati consumativi da Bilancio Energetico Nazionale; le previsioni corrispondono ai m³ di tav. 7 trasformati con il coefficiente di 8190 kcal/mc.

(3) Da tav.6. (4) Ktep per punto di produzione industriale. (5) Per tavola 4.

ITALIA - PREVISIONI DI DOMANDA ENERGETICA

SINTESI CONSUMO DI COMBUSTIBILI SOLIDI
(miliardi di kcal)

	1990	1995	2000	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026		
Cokerie	63744	51452	48907	39079	44659	45421	43401	26129	37668	43127	38421	22577	16933	18000	18440	18880	19320	19760	20200	21160	22120	23080	24040	25000	25000		
Siderurgia (Carboni e Lignite)	2911	9422	7775	10832	11605	11117	11620	7049	11773	14517	12380	8885	8000	8250	8600	8400	8200	8100	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000		
Termoelettrica Carbone (1)	66120	55450	60309	9	0	101591	101213	103222	102910	92028	90047	99334	108021	100809	100498	100624	100457	100291	10125	99958	99792	100019	100699	101380	102060	102060	
Termoelettrica Lignite	2640	430	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Materiali da Costruzione	8853	4210	3435	5971	6034	5886	6136	4852	3798	3552	3043	2579	2200	2100	2280	2460	2640	2820	3000	3200	3400	3600	3800	4000	4000		
Altri Settori Industriali	415	702	691	37	37	44	67	67	59	52	45	14	30	30	24	18	12	6	-	-	-	-	-	-	-	-	
Settore Civile	437	614	22	81	81	67	52	44	44	44	30	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Consumi e Perdite (2)	-97	-231	1119	2595	401	438	444	400	395	385	395	376	349	300	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Importazioni Nette di coke (3)	-602	-4305	2644	3975	3132	1214	-366	-2385	-2295	-1926	-2008	3824	1200	2000	2100	2400	2600	2800	3000	3000	3000	3000	3000	3000	3000	3000	
Variazioni Scorte di coke	1001	-1008	078	546	-388	323	-1562	60	819	-237	135	-759	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Sottoprodotti (4)	3100	3000	2635	5685	4967	4395	4703	2655	7151	6660	6003	3115	3000	2800	2600	2400	2200	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	
TOTALE (Miliardi Kcal)	150522	128808	128824	170382	130899	149449	167405	171541	172117	167405	130899	166008	168446	141623	132151	134254	134851	135749	135997	136244	136932	137879	139266	140879	142220	144060	
TOTALE (Milioni tep)	15,0	12,6	12,9	17,0	17,2	16,7	13,1	14,9	16,6	16,6	14,2	13,2	13,4	13,5	13,6	13,6	13,6	13,7	13,8	13,9	14,1	14,3	14,4	14,4	14,4		

(1) Da tav. 9. (2) Relative a tutti i solidi. (3) Dal 1988 include "prodotti da carbone non energetici". (4) Comprende diverse fonti energetiche secondarie utilizzate per produzione termoelettrica: gas di acciaieria, gas residui di processi chimici, gas compressi, gas di cokeria, gas d'altoforno, calore di recupero, altri.

(*) ||

ITALIA - PREVISIONI DI DOMANDA ENERGETICA

DOMANDA DI G.P.L. PER SETTORI DI UTILIZZO
(migliaia di tonnellate)

Tav.24

	1990	1995	2000	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Agricoltura e Pesca	77	72	70	67	65	64	62	60	62	60	54	52	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	40	40
Usi Civili	1575	1684	2003	2022	1856	1766	1837	1796	1780	1616	1500	1497	1285	1300	1240	1180	1120	1060	1000	980	960	940	920	900	800
Industria	245	253	403	388	373	350	278	256	310	252	231	194	190	200	210	220	230	240	250	238	226	214	202	190	160
Trasporti	1342	1478	1422	1029	987	1044	1097	1217	1270	1333	1539	1559	1600	1620	1615	1610	1605	1600	1580	1570	1560	1540	1520	1510	-
Petrolchimica	99	357	217	37	34	32	13	12	13	7	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTALE DOMANDA (1)	3338	3844	4115	3543	3315	3154	3194	3221	3382	3205	3139	3282	3064	3150	3120	3065	3010	2955	2900	2848	2796	2744	2702	2650	2500
Consumi non oggetto di acquisto (petroli chi.)	66	359	222	15	14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTALE VENDITE (2)	3272	3485	3893	3528	3301	3140	3194	3221	3382	3205	3139	3282	3064	3150	3120	3065	3010	2955	2900	2848	2796	2744	2702	2650	2500

(1) Da Bilancio Energetico Nazionale. (2) Con l'anno 1999 sono state riviste le modalità di acquisizione dei dati.

Tav.25

PETROLCHIMICA
FABBISOGNO DI PRODOTTI PETROLIFERI
 (migliaia di tonnellate)

	1990	1995	2000	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030
Produzione di ETILENE	1466	1807	1771	1721	1639	1779	1464	1350	1551	1254	1134	1043	890												
Carica Netta:																									
- GPL E ALTRI GAS	-184	5	125	122	130	160	92	50	-76	-15	12														
- VIN E BENZINA	4468	4887	4651	4865	4579	5274	4511	4138	5042	4002	3571														
- PETROLIO E GASOLIO	1235	1840	1514	1207	893	615	534	422	398	304	298														
- ALTRI PRODOTTI	-354	-639	-146	6	-29	4	23	51	46	57	387														
TOTALE CARICA NETTA	5165	6093	6144	6000	5573	6053	5160	4661	5410	4348	4268	3876	2623	2340	2460	2580	2700	2840	2940	3040	3140	3240	3340	3340	3300
Fabbisogno Energetico (*)	1795	1706	873	492	536	461	466	383	381	457	253	178	180	170	180	180	180	180	180	160	160	160	160	160	150
TOTALE FABBISOGNO NETTO	6960	7799	7017	6492	6109	6514	5626	5044	5791	4805	4521	4054	2703	2400	2520	2640	2760	2880	3000	3100	3200	3300	3400	3500	3500
(*) di cui Olio Combustibile	1100	1230	821	433	460	416	372	304	258	241	177	130	113	100	100	90	90	80	80	80	80	80	80	80	

Tav. 26

EVOLUZIONE DELLA DOMANDA DI CARBURANTI
(migliaia di mc)

	1990	1995	2000	2005	2010	2015	2020	2025	2030
BENZINA AUTO ^(*)	18640	23650	22740	18270	13340	10230	8625	8060	7595
CARBOTURBO	2540	3530	4530	4780	4940	4895	5565	5940	6070
GASOLIO MOTORI ^(*)	19850	19920	21940	29090	28625	26350	26770	27485	27630
G.P.L. TRASPORTI	2100	2310	2590	1870	2215	2910	2910	2765	2745
METANO TRASPORTI ^(*)	300	300	400	465	850	1090	1145	1110	1200
BIOCARBURANTI ^(*)	-	-	40	210	1860	1590	2780	2780	2760
TOTALE CARBURANTI	43430	49710	52240	54685	51830	47065	47795	48140	48000
<i>Variazione media annua</i>	<i>2,7%</i>	<i>1,0%</i>	<i>0,9%</i>	<i>0,9%</i>	<i>-1,1%</i>	<i>-1,9%</i>	<i>0,3%</i>	<i>0,1%</i>	<i>-0,1%</i>

^(*) Al netto dei biocarburanti (vedi tav. 19).^(*) Dato del 2010 rivisto rispetto alla precedente edizione (ora fonte GSE). Comprende biometano.

Tav. 27

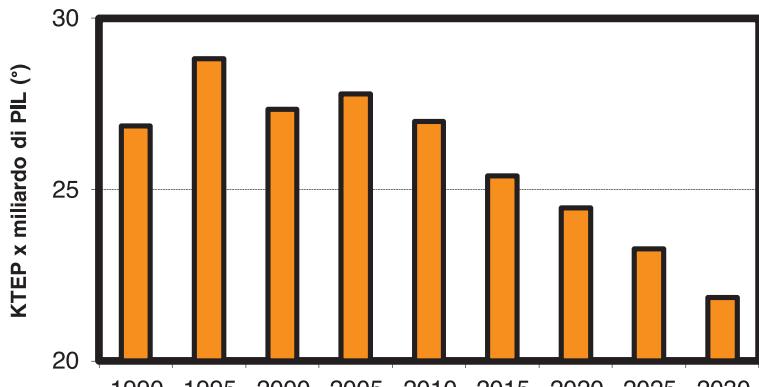
EVOLUZIONE DELLA DOMANDA DI CARBURANTI
(in peso %)

	1990	1995	2000	2005	2010	2015	2020	2025	2030
BENZINA AUTO ^(*)	43%	47%	43%	33%	26%	22%	18%	17%	16%
CARBOTURBO	6%	7%	9%	9%	10%	10%	12%	12%	12%
GASOLIO MOTORI ^(*)	45%	40%	42%	53%	55%	56%	56%	57%	57%
G.P.L. TRASPORTI	5%	5%	5%	4%	4%	6%	6%	6%	6%
METANO TRASPORTI ^(*)	1%	1%	1%	1%	2%	2%	2%	2%	3%
BIOCARBURANTI ^(*)	0%	0%	0%	0%	3%	4%	6%	6%	6%
TOTALE CARBURANTI	100%								

(*) Al netto dei biocarburanti (vedi tav. 19). ☺ Comprende biometano.

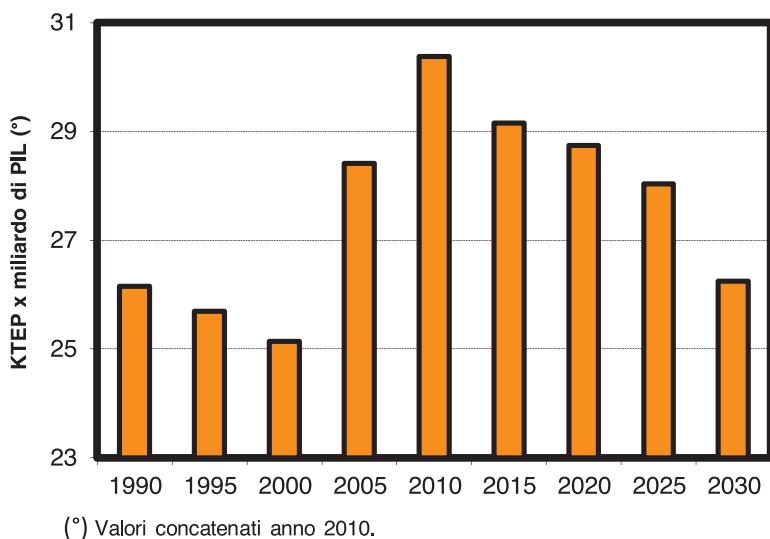
INTENSITA' ENERGETICA

SETTORE TRASPORTI



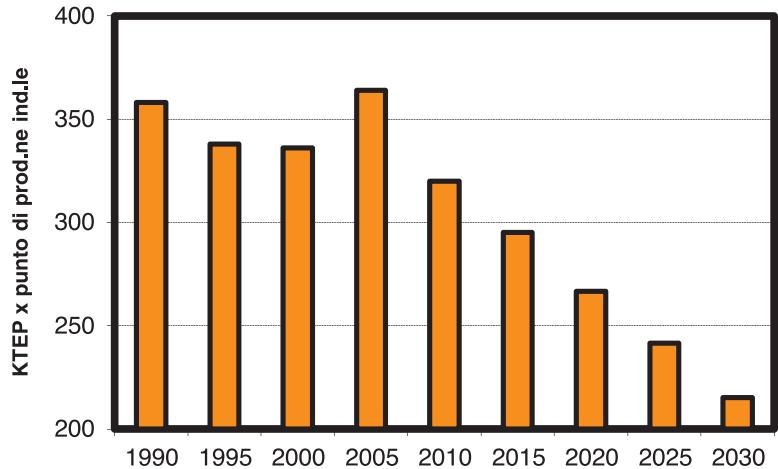
(°) Valori concatenati anno 2010.

SETTORE DOMESTICO



(°) Valori concatenati anno 2010.

SETTORE INDUSTRIALE





unione petrolifera

Piazzale Luigi Sturzo, 31 - 00144 Roma
Tel. 06 542.3651 - Fax 06 596.029.25
www.unionepetrolifera.it
info@unionepetrolifera.it

