

Figura 1

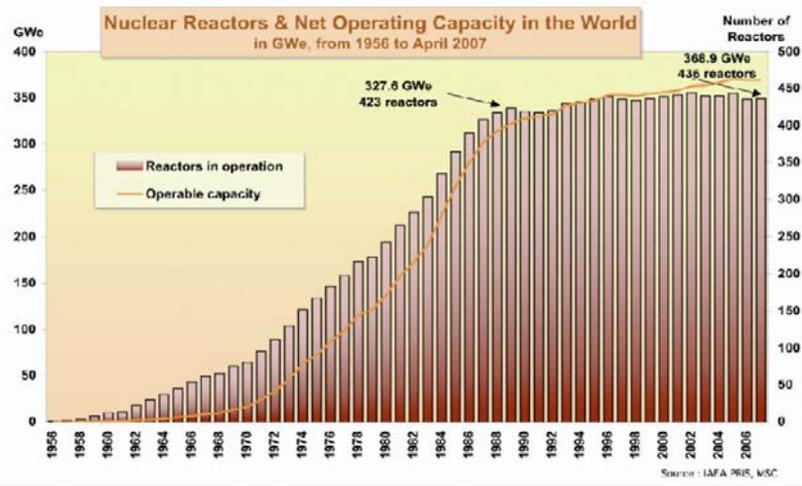


Figura 2: Riduzione della percentuale di produzione nucleare sul totale al 2030 secondo IEA

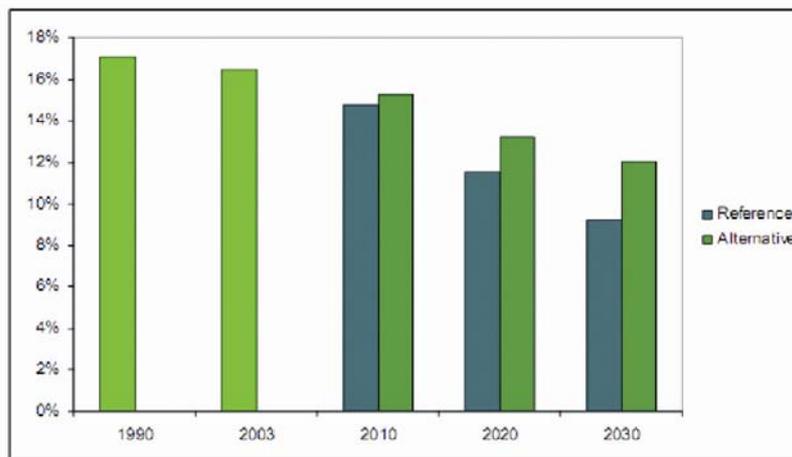


Tabella 1: Analisi bipartisan dei costi per nuove centrali USA:
8-11 c\$/kWh FONTE KEYSTONE CENTER, 2007

	Stima inferiore	Stima superiore
Costo base (\$/kW)	2.950	2.950
Anni di vita della centrale	40	30
Costo inclusi gli interessi(\$/kW)	3.600	4.000
Coefficiente di utilizzo	90%	75%
Costi fissi gestione e manutenzione (\$/kW/anno)	100	120
Combustibile (c\$/kWh)	1,2	1,7

Figura 3: Andamento del prezzo dell'uranio (il crollo del prezzo dopo il picco è attribuibile al blocco ancora in atto della centrale più grande del mondo, da 8.200 MW, in Giappone per un terremoto).

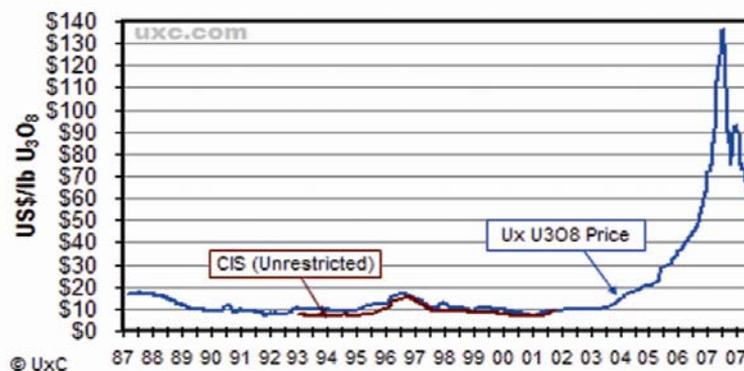


Figura 4: Riduzione dei prezzi del fotovoltaico negli USA (DOE, 2008)

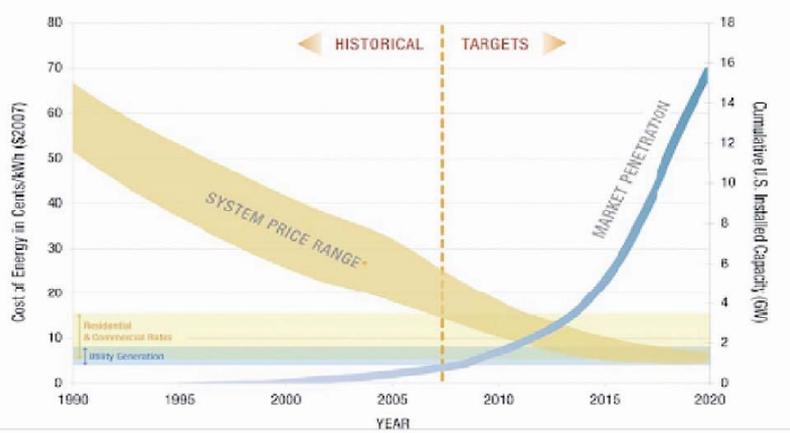


Tabella 2: Ruolo del solare secondo diversi studi USA

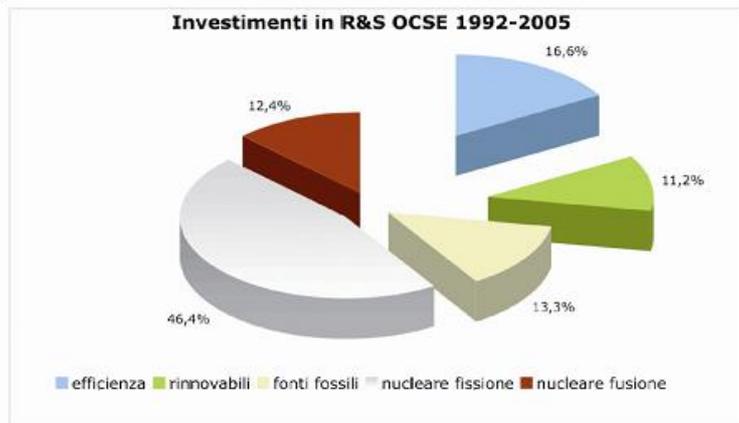
Projected U.S. Solar Installations as a Percent of Total Electricity Generation—Recent Studies

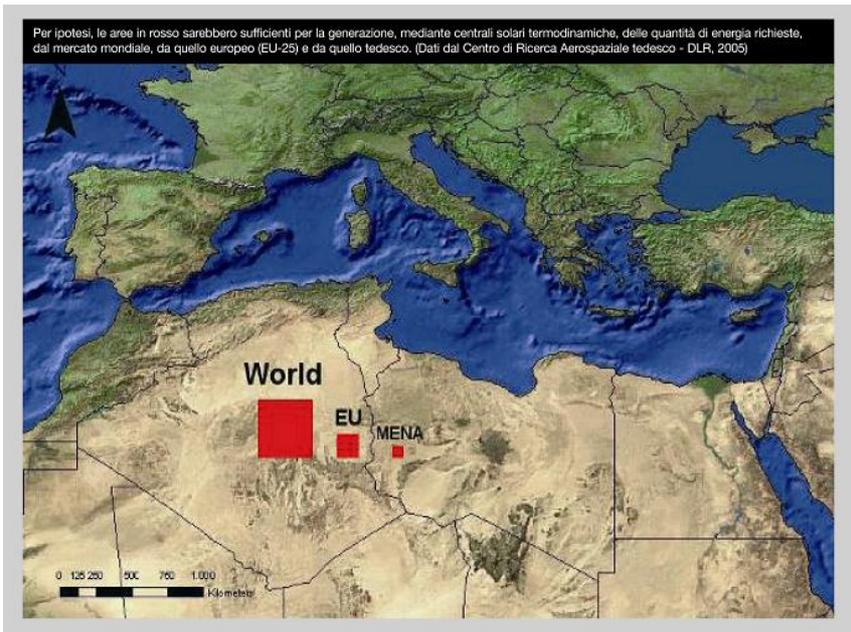
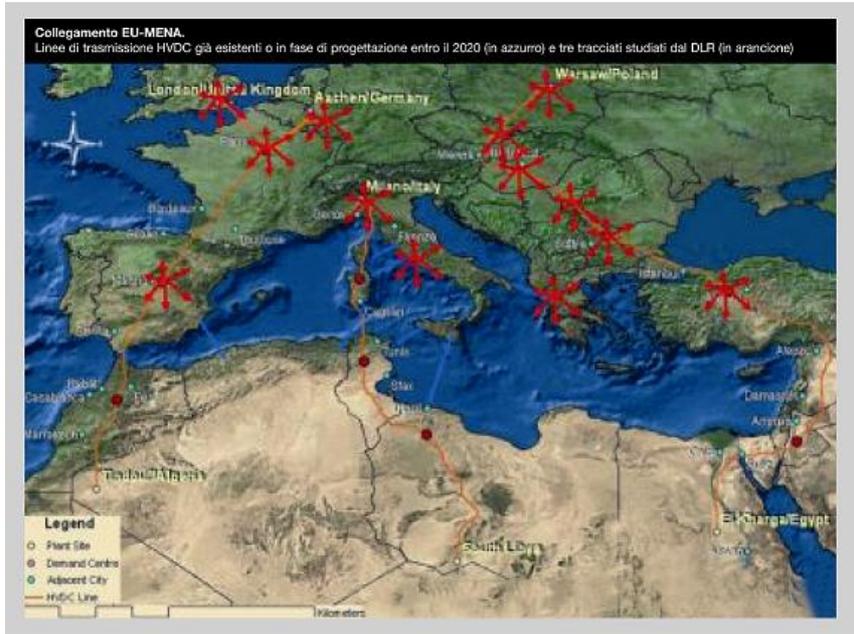
Program/Report	Target Date	Cumulative MW Installed	Total Electricity Generation	% of Total Electricity Generation
SHINE (with ASAP)	2025	282 GW	520,646 GWh	10.7%
2004 SEIA PV Roadmap	2030	200 GW	360,000 GWh	7% of total generation and "50% of new U.S. generation" by 2030
A Solar Grand Plan: Scientific American	2020 & 2050	84 GW by 2020 (PV & CSP) 3,000 GW by 2050 (PV & CSP)	NA	69% of U.S. electricity and 35% of total energy by 2050

Figura 5: Esportazioni fotovoltaiche tedesche (milioni di euro)



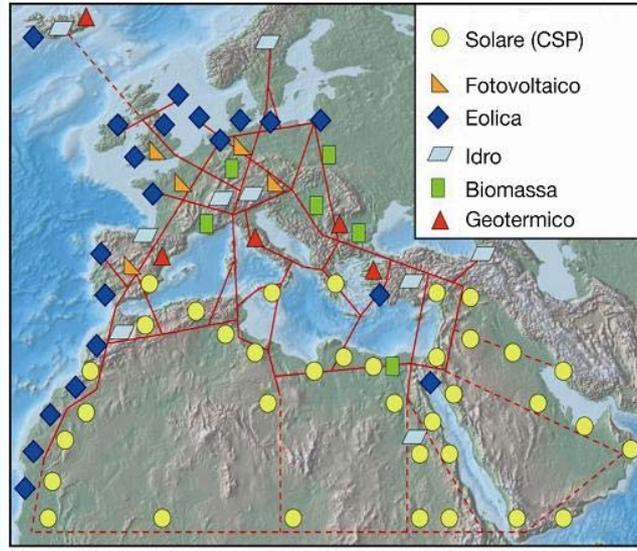
Figura 6





Supergrid europea con un collegamento EU-Mena.

Schema di realizzazione di una possibile infrastruttura per l'approvvigionamento sostenibile di energia ai paesi EU-MENA.



Esempio dei costi stimati dell'energia nel futuro (Germania).

Confronto del mix energetico del 2000 con il mix previsto dal progetto TRANS-CSP Mix e con l'indicazione del costo dell'energia solare importata

