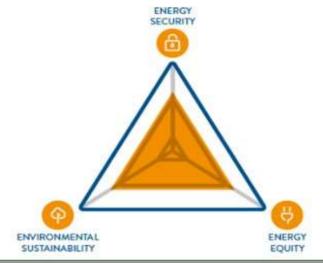




Energia e Società

Shock ~ Transizione

La ricerca di un difficile equilibrio



<u>Lunedì 12 dicembre 2022</u> <u>ore 17.30</u>

c/o NH Hotel Orio al Serio Via Portico 75, Bergamo A cura di:

Ing. Sergio Tosato - manager internazionale nell'Industria dell'Energia

Dr. Alberto Ciglia - ex manager industriale, cultore di scienze sociali e storia economica

Introduzione

Gli **eventi degli ultimi mesi** stanno dimostrando, se mai ce ne fosse stato bisogno, che

I'ENERGIA

è un **problema base per la nostra società** perché condiziona in modo radicale i temi dello Sviluppo, dell'Ambiente, del Clima, della Fame, e della Crescita in lotta contro la Povertà.un po' di storia.....

L'energia nella storia dell'umanità

L'evoluzione della specie umana sul pianeta è stata essenzialmente caratterizzata da successivi passaggi nella capacità degli esseri umani stessi di trovare ed utilizzare supporti a loro esterni di "ENERGIE" che potessero integrare le proprie limitate e precarie forze fisiche.

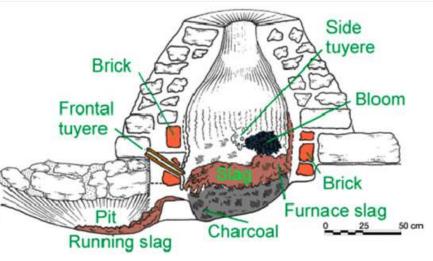
II FUOCO

Per riscaldarsi e cucinare i cibi



Per fondere i metalli

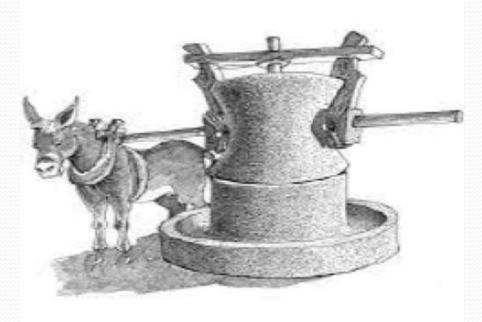




Energie ANIMALI

Per l'AGRICOLTURA

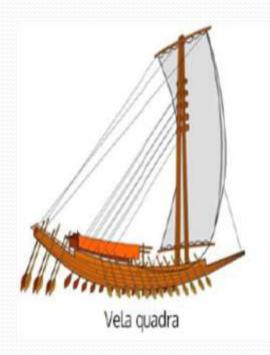




ILVENTO

Navigazione

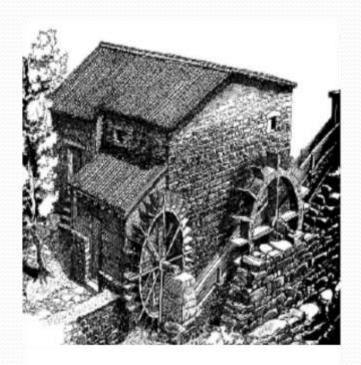
Mulino a vento





L' ACQUA

Mulino ad Acqua

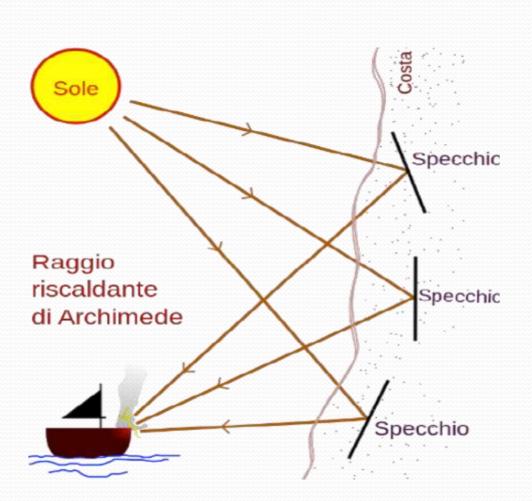


Maglio ad acqua



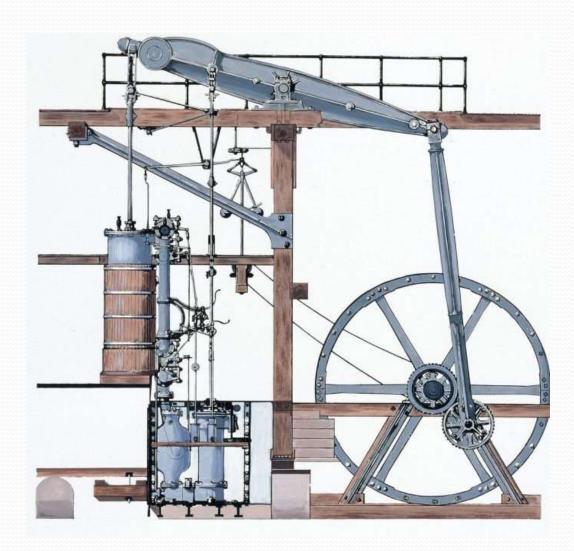
II SOLE

Specchi ustori (Archimede assedio di Siracusa nel 212 A.C.)

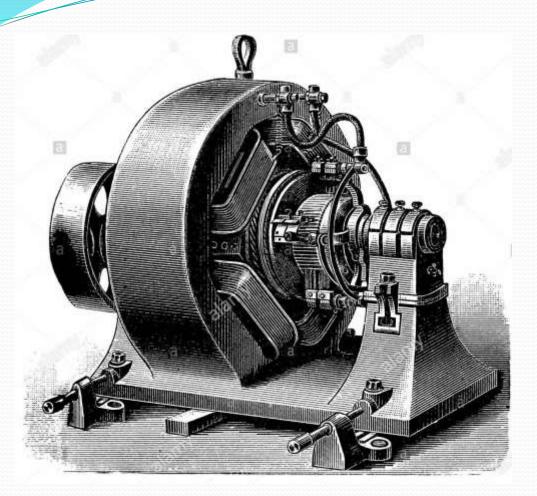


II CARBONE

Il carbone permise di ottenere vapore in grande quantità e nel 1765 l'invenzione della macchina a **vapore** da parte di J. Watt dette inizio alla rivoluzione industriale e al trasporto navale e ferroviario



L'energia ELETTRICA







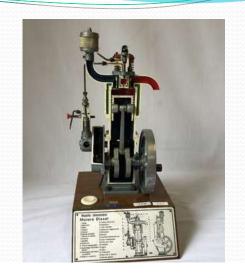
Thomas Edison

Nikola Tesla

L' energia elettrica permise di diffondere in modo capillare la energia e distribuirla a grandi distanze

II PETROLIO

Il **petrolio** attraverso la raffinazione permise di ottenere la **benzina** che alimenta i motori a combustione interna dando origine alla **mobilità di massa**





L' energia nella storia dell' umanità

Nel 1850 iniziò uno sviluppo senza precedenti degli aspetti economici e sociali, ed anche dei consumi e dei costumi, connesso all' uso delle fonti fossili che divenne esponenziale a partire dal 1950, dopo la fine della seconda guerra mondiale

L' energia nella storia dell' umanità

Solo alla fine del secolo scorso l'umanità divenne consapevole dei limiti di sostenibilità nel lungo termine di tale modello energetico e iniziò la ricerca di un nuovo modello di sviluppo in cui diventa prevalente la

Sicurezza Energetica

vista in tutti i suoi aspetti

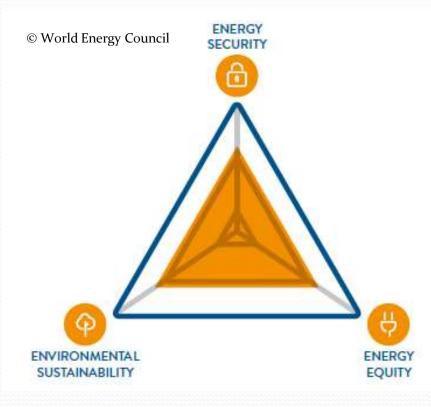
Sicurezza Energetica

Sicurezza Energetica deve essere un sistema in

equilibrio fra

 sicurezza di approvvigionamento

- rispetto dell'ambiente
- equità di prezzo



Gli avvenimenti di questi ultimi 2 anni hanno mostrato quanto sia precario questo equilibrio e quanto repentini possano essere i cambiamenti

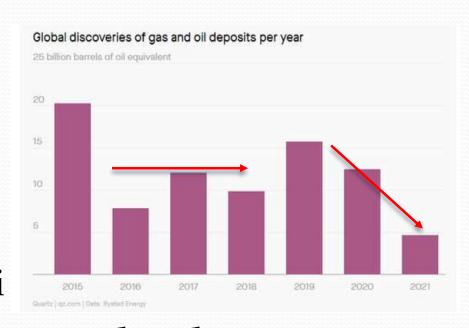
2015-19: Come si arriva allo shock energetico

- Accordi di Parigi 2015 sul climaobiettivo : neutralità climatica entro 2050
- 2019 EU (9% emissioni mondiali di CO2) e tutti i suoi Stati membri firmano e ratificano l'accordo di Parigi per diventare la prima economia e società a impatto climatico zero entro il 2050.
 - riduzione del 55% entro 2030 (vs 1990)
 - dal 2035 solo auto elettriche
 - tasse sulle emissioni CO2



2015-19: Come si arriva allo shock energetico

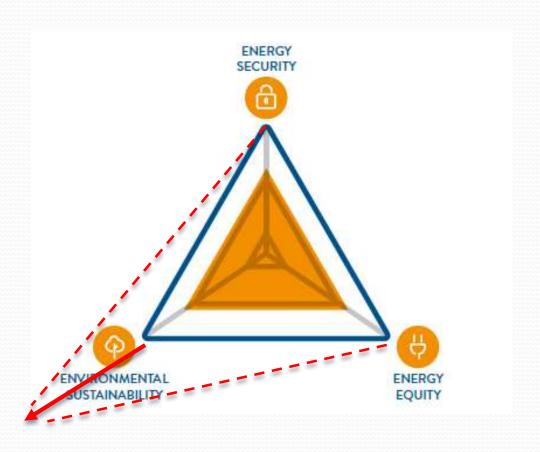
- Opinione pubblica e movimenti politici in particolare in EU spingono per accelerare il processo di decarbonizzazione
- Compagnie petrolifere riducono drasticamente investimenti in ricerca di nuovi pozzi e si danno un «look verde» ridefinendo strategie con rinnovabili



 Diversi paesi pianificano stop al carbone e chiusura nucleare (Germania in testa)

2015-19: Come si arriva allo shock energetico

Il tema sostenibilità ambientale è predominante



.... 2020 arriva il COVID......

- Il mondo si ferma
- Richiesta di energia crolla
- Investimenti in ricerca di nuove fonti x idrocarburi vengono annullati
- Investimenti in rinnovabili si fermano per incertezza sulla domanda futura
- Il prezzo dell'energia crolla, gli stoccaggi di oil & gas sono pieni

....2020 arriva il COVID.....

28 aprile 2020: il **prezzo** future del petrolio WTI diventa negativo...i produttori americani di petrolio pagano purchè i clienti ritirino le quantità contrattuali

CRISI CORONAVIRUS

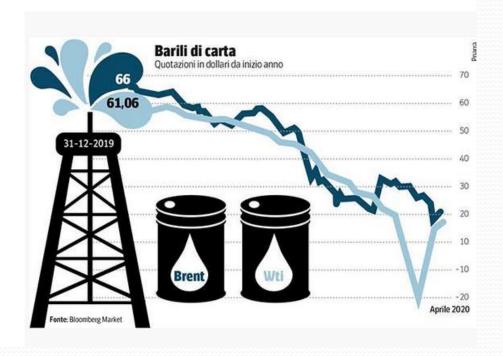
0

Prezzo del petrolio negativo, l'alş il mercato



di Stefano Agnoli | 28 apr 2020

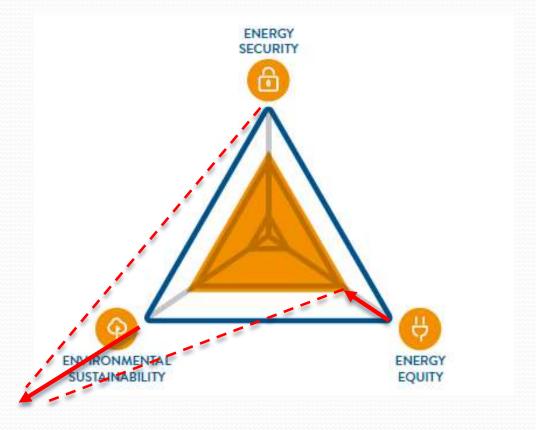




....2020 arriva il COVID.....

Il tema sostenibilità ambientale continua ad essere prevalente, si aggiunge una riduzione di prezzoma l'economia mondiale si è

fermata

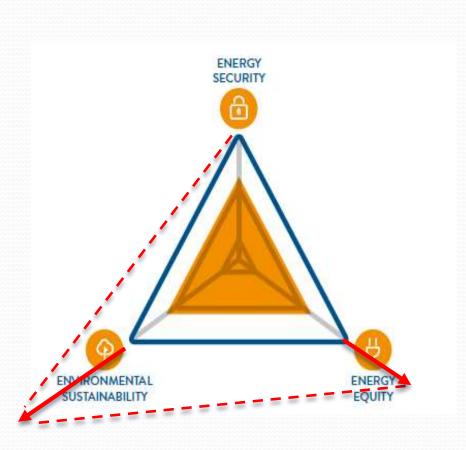


....2021 Covid si attenua....

- Economia mondiale riparte con un rimbalzo più forte del previsto
- Richiesta di energia riprende in modo sostenuto
- In particolare in Cina che non può permettersi uno stop alla sua crescita
- Russia inizia a far «pesare» le sue forniture di gas all'Europa
- Opec allargata alla Russia decide politica per sostenere i prezzi e limita l'aumento delle forniture al mercato già penalizzate dalla riduzione investimenti
- I prezzi dell' Energia salgono velocemente dalla metà dell'anno

....2021 COVID si attenua

Il tema sostenibilità ambientale continua ad essere prevalente, l'economia riprende alla grandeil **prezzo sale vertiginosamente**





....2022inizia guerra in Ucraina

- Russia usa gas come ricatto contro le sanzioni EU
- Europa «scopre» la eccessiva dipendenza da gas russo (da gasdotti)
- Per la prima volta appare lo spettro della mancanza di energia in particolare in Europa



....2022inizia guerra in Ucraina

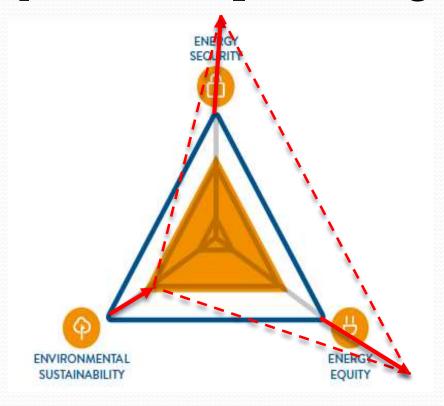
- I prezzi di gas e EE esplodono
- In estate rincorsa a riempire gli stoccaggi, indipendentemente dal prezzo ,per prepararsi a far fronte a inverno 2022/23
- Si cercano alternative verso altri fornitori e soprattutto GNL via nave





....2021 COVID si attenua

Il tema sostenibilità ambientale cala a terza priorità (si posticipa chiusura carbone e nucleare), l'approvvigionamento diventa la prioritàil prezzo segue la domanda.

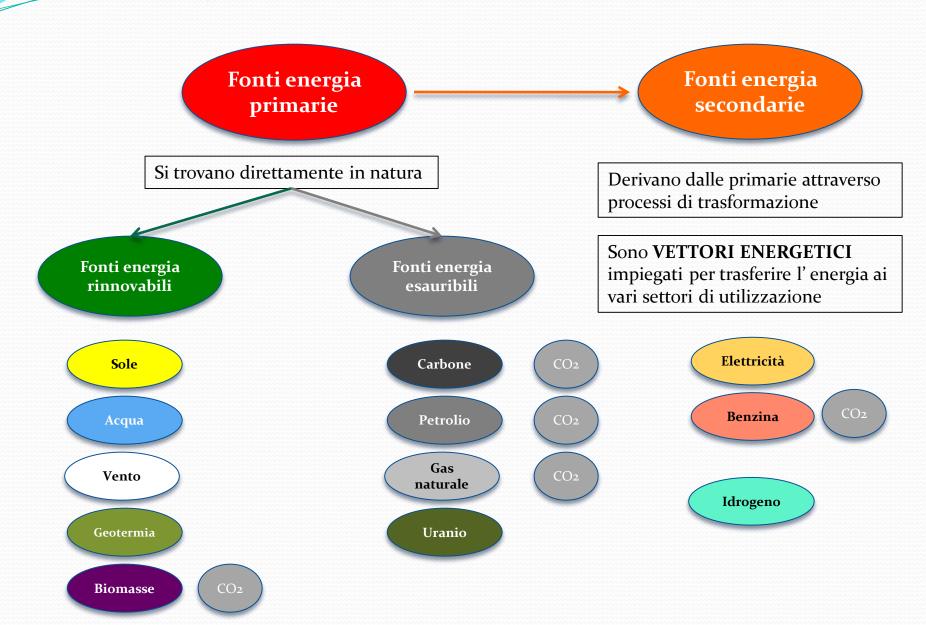


In soli 2 anni l'equilibrio energetico è stato stravolto

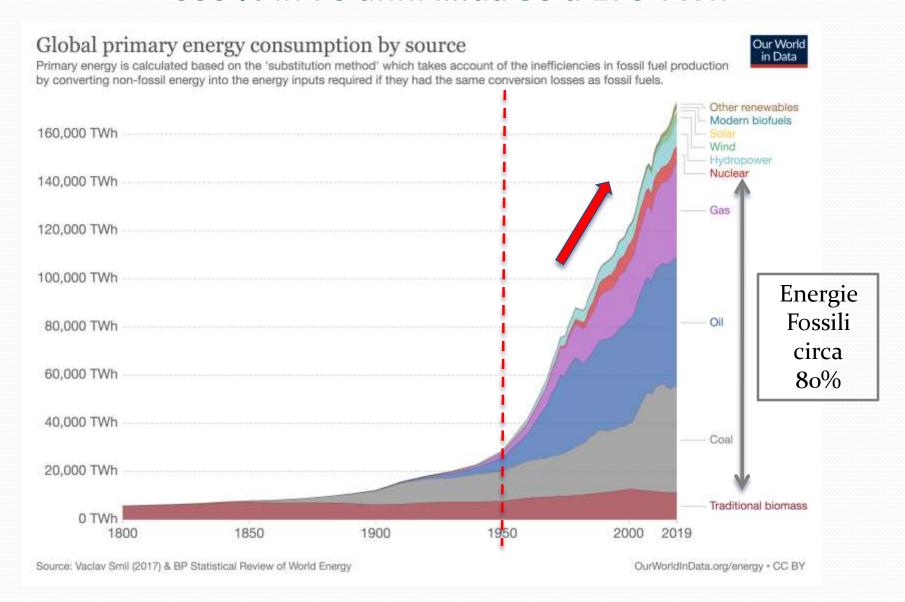
Usciamo ora da questa ricostruzione della crisi energetica attuale e riprendiamo una analisi più ordinata e razionale sulle fonti di Energia per cercare di individuare soluzioni per riequilibrare il sistema in una ottica non emergenziale ma di transizione energetica

Fonti di energia ed evoluzione nel tempo

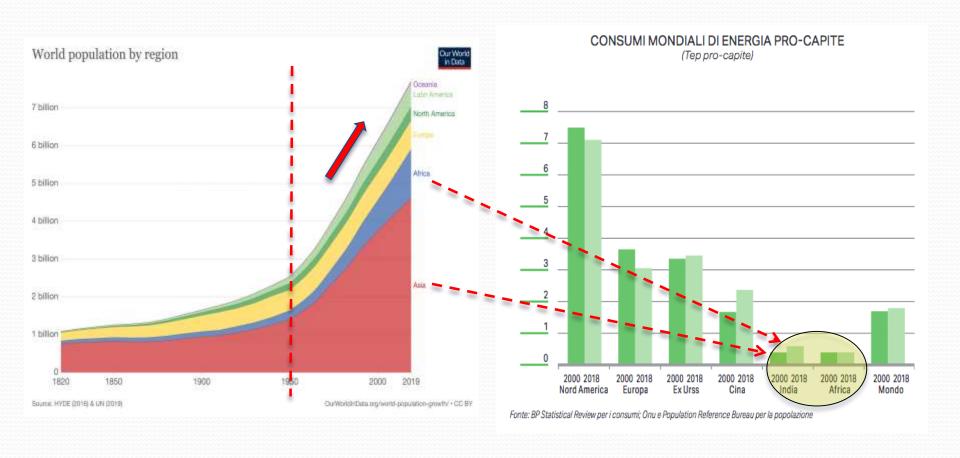
Fonti Energia



Consumo Mondiale di Energia Primaria: + 600 % in 70 annida 30 a 170 TWh



La popolazione mondiale: + 5 miliardi in 70 anni



Popolazione cresce dove consumo procapite di energia è basso..... Sempre più energia sarà necessaria per diminuire questo divario

Cosa e' cambiato negli ultimi 70 anni?

- Dal 1950 e' **migliorato enormemente** il nostro tenore di vita
 - **Vita quotidiana** (lavatrice, lavastoviglie, frigorifero, riscaldamento, condizionamento, megaschermi televisivi, impianti hifi, domotica casalinga, reti televisive satellitari, computer, etc.)
 - **Alimentazione** in quantità e qualità (carne, pesce, cibi esotici, primizie)
 - Trasporti privati (da bicicletta a 2 auto per famiglia)
 - Viaggi di lavoro e di piacere (auto , nave , aereo)
 - **Comunicazione** (telefonia cellulare, web, internet, social networks, intelligenza artificiale)
 - **Trasporto** di merci (globalizzazione delle catene produttive)

Conclusione



Il fabbisogno di energia crescerà sempre di più

Scenari futuri

In questa crescita ci sarà necessità di tutti i tipi di energie rinnovabili e tradizionali , con auspicabile drastica riduzione di quelle maggiormente inquinanti

Non facciamoci illusioni, la transizione anzi la rivoluzione alla "green energy" sarà lunga e costosa alla ricerca di un difficile equilibrio fra mix di fonti, sostenibilità ambientale e costo dell' energia

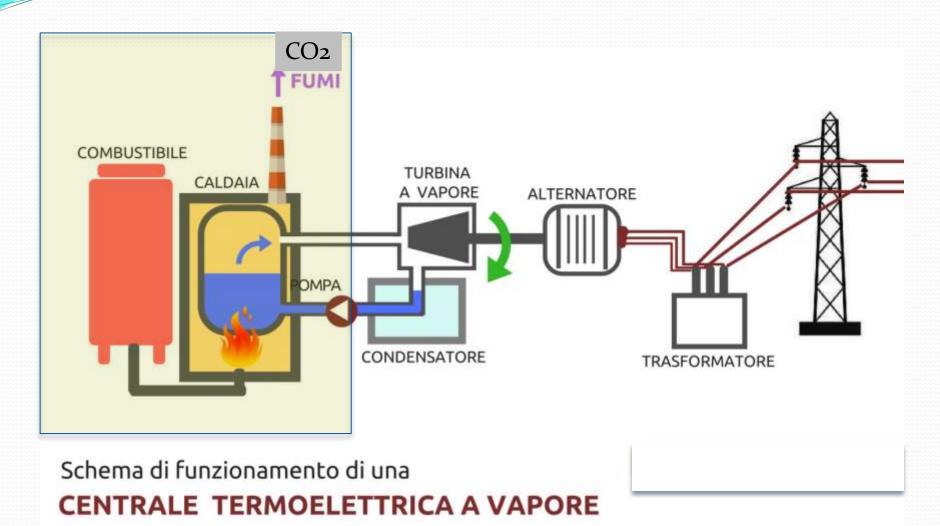
Fonti Fossili

Carbone

Il **carbone** rappresenta circa il **26**% delle fonti primarie di energia

- combustibile che emette più CO2 in assoluto
-però il più economico e facilmente disponibile

Carbone: Centrale termoelettrica



Produzione mondiale di carbone

Produzione mondiale : **7,8 miliardi** di tonn

•Cina: 3,5

•India: 0,75

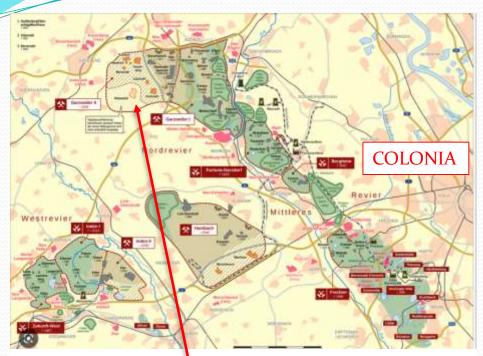
•USA: 0,68







.....anche in EuropaGermania



Nell'Anno del Signore 2018 il calbone (o più precisamente la lignite) continua a mietere "vittime" [1] anche nel cupre dell'Europa. Il piccolo villaggio di Immerath, frazione di Erkelenz nella regione tedesca del Nord Reno-Westfalia, è stato l'ultimo in ordine di tempo ad essere raso al svolo da Garzweiler II. Garzweiler II non è un mostro mutante dei fumetti animati nipponici, bensì una non meno pericolosa miniera di lignite a cielo aperto, diretta espansione di Garzweiler I.



La miniera di Garzweiler II (fonte RWE)



Etzweiler, Braunkohle, Widdendorf, Elsdorf, Rheinland, Nordrhein-Westfalen, Deutschla...





Elsdorf, Rhineland, North Rhine-Westphalia, Germany - RWE Lignite opencast mine Ha...

Petrolio

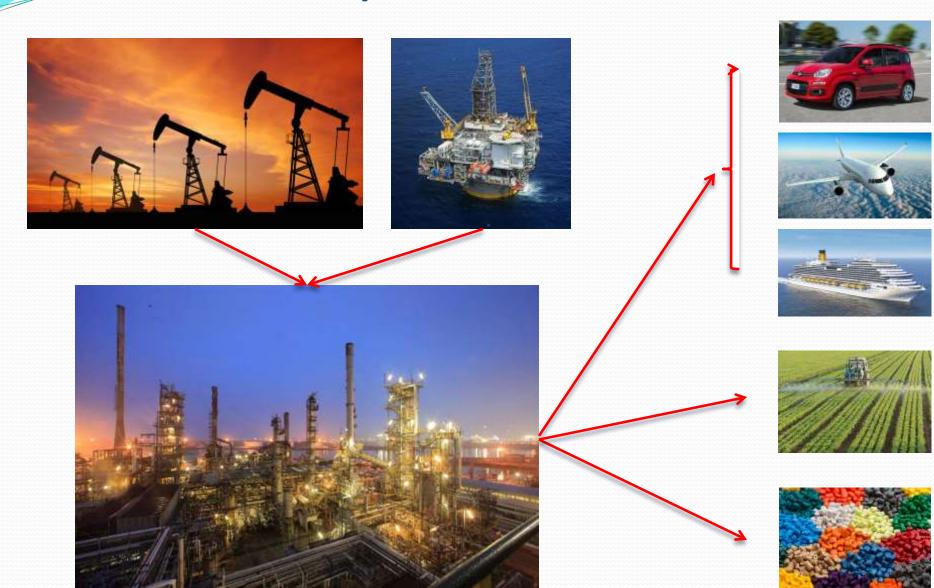
Il **petrolio** (**30**% del consumo globale)

utilizzato principalmente per:

· la trazione auto/avio/navale

• la **chimica** (fertilizzanti e materie plastiche)

Petrolio: ciclo del petrolio



Gas Naturale

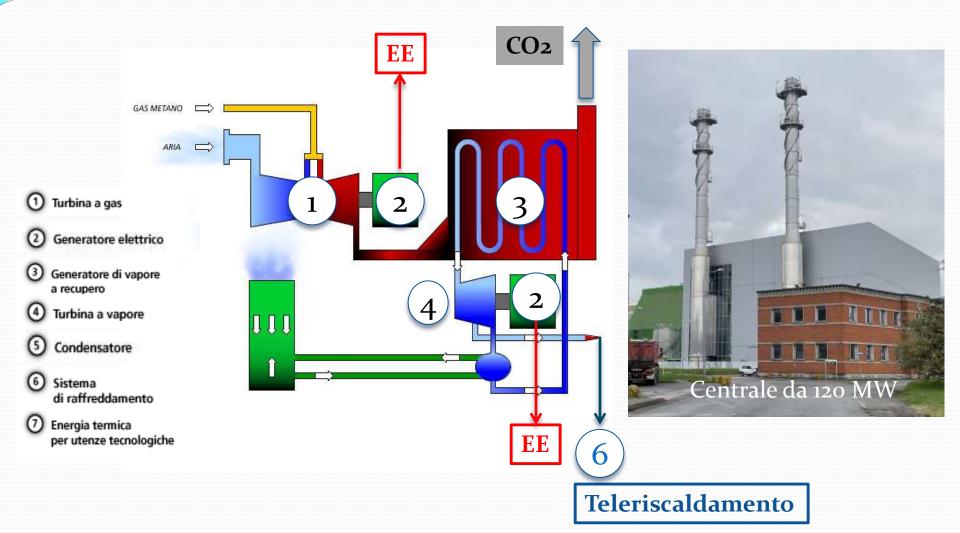
Il **gas naturale** (24 %) sarà probabilmente la fonte energetica **fossile più utilizzata** durante la **fase di transizione** alle fonti rinnovabili

- come generazione di energia elettrica
- come fonte di **riscaldamento** industriale e domestico
- come produzione di idrogeno (idrogeno grigio)

favorito da:

- ridotta emissione di CO2 (50% vs carbone)
- alta efficienza
- possibile cattura CO₂

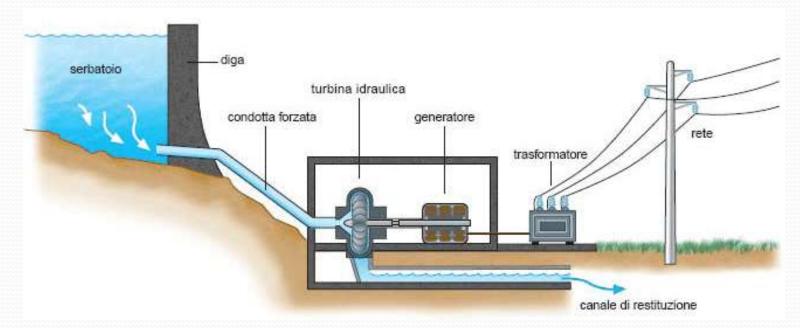
Energia elettrica a gas : ciclo combinato gas + vapore



Possibile evoluzione futura : Cattura e Stoccaggio CO2

Fonti Rinnovabili

Energie Rinnovabili: Idraulica







Diga di Itaipù.

Energia Idroelettrica

La energia idroelettrica (6% consumo)

- costi operativi bassi
- riserva di energia e grande flessibilità

ma

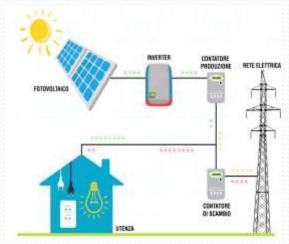
- investimenti giganteschi
- grande impatto ambientale (dighe e bacini idroelettrici)

Energia solare: Pannello solare fotovoltaico

Pannello solare fotovoltaico cattura la radiazione solare che attraverso le celle al silicio genera energia elettrica



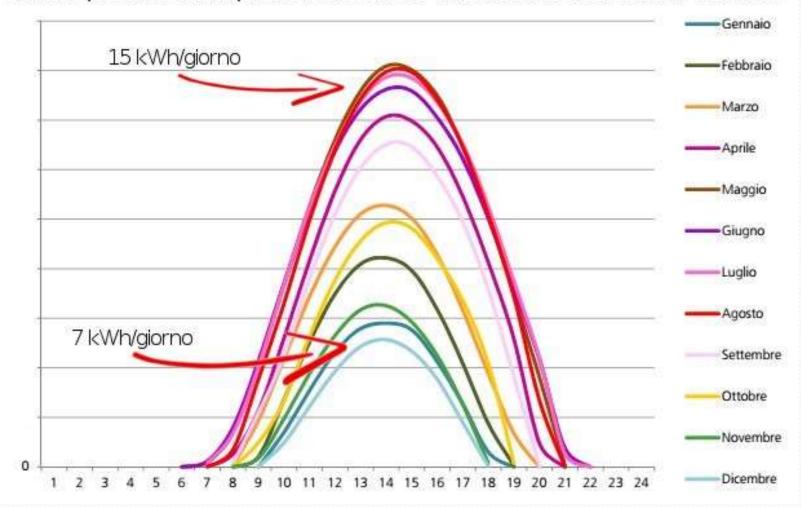






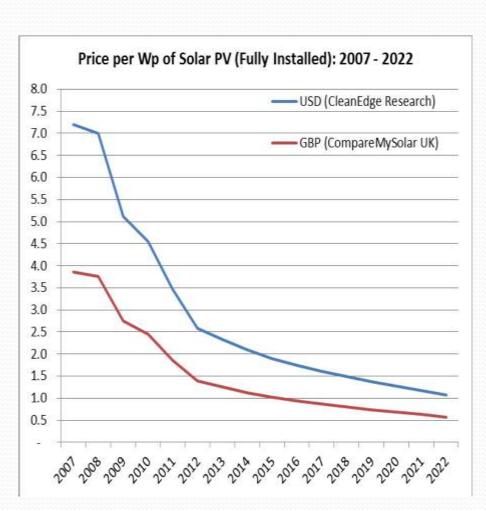
Caratteristiche pannello solare fotovoltaico

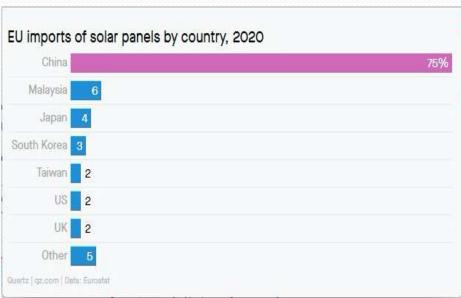
Quanto produce un Impianto Fotovoltaico da 3 kW nei diversi mesi dell'anno



Elevata variabilità durante il giorno e le stagioni

Pannelli solari: luci ed ombre



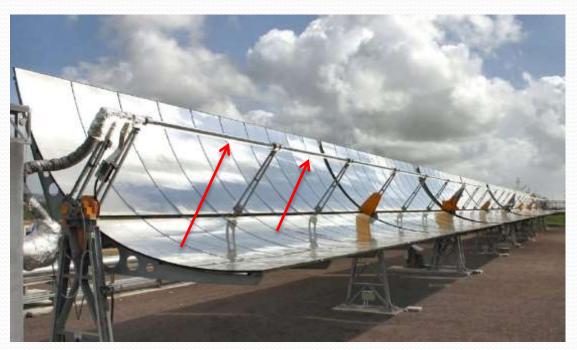


Quasi monopolio cinese sulle forniture

Prezzo di acquisto in forte discesa

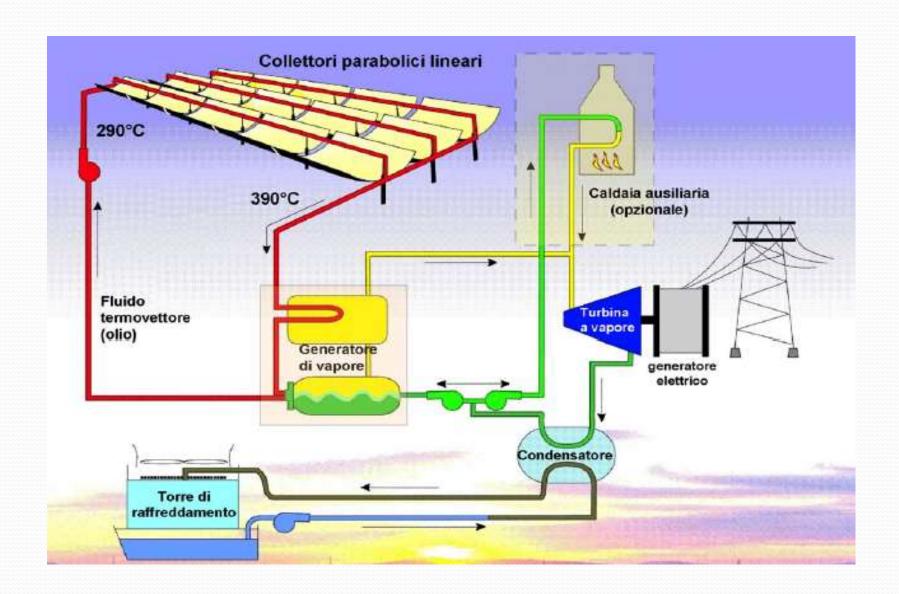
Energia solare : Centrali solari a specchi parabolici

La radiazione solare viene riflessa con degli **specchi** e concentrata in un unico punto per riscaldare un fluido **convettore** che genererà energia



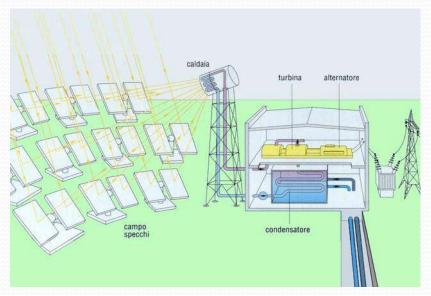


Energia solare : Centrali solari a specchi parabolici



Energia solare : Centrali solari a torre centrale



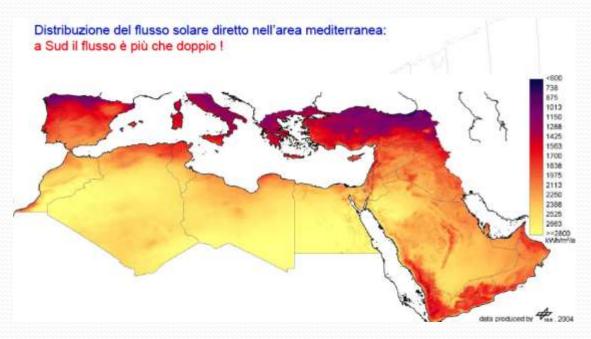


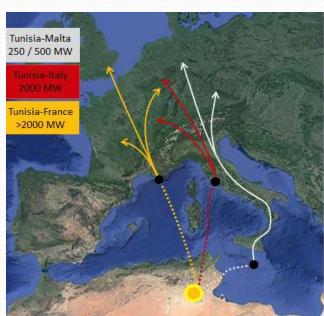




Energia solare: Centrali solari

• Le grandi centrali solari devono essere posizionate in **zone fortemente soleggiate durante tutto l'anno**, normalmente lontane dalle zone di utilizzo il che comporta rilevanti investimenti in elettrodotti, anche sottomarini, per il collegamento





Energia solare: Centrali solari

Economia

Corriere 9 dic 2022

punti spread Btp/Bund
Chiavaura in risipo a 187 punti (dai 182 punti
di mercisiedi) per lo spread tra Rip decennale
e flund tedesco: Saire anche il rendimento,
che termina la seduta al 1,69% dal 1,61%.





beden delle Borne Dated New York appropriate aftering 2006 FISCHIE 363030 4M% 4 63% T Dew Johns 9571E0 100% # North 1385 4 Louis 1075 1 Francistante. 694733 430% 4 Period Car 601 \$12520 425% 4 baye (Name) 27th at 40476 \$ Candy TURIS ISSUE 1017/00 pm GHY. 4 GROS solve 417% 4 Dies to 400% Third of State

La Lente

By 18-11/04/24 GHITTS

Major awarder occurs

PREADONO INTERNE

Priolo, Lukoil verso la vendita a Crossbridge sotto 1.5 miliardi

Terna, maxi cavo con la Tunisia E l'Europa investirà 300 milioni

Meloni: un successo italiano, giorno storico per la Ue. Donnarumma: opera strategica

d Fausta Chiesa

Terna riceverà un finanzia mento da 307 millioni da parte dell'Unione europea per costraire il cavo di interconnesslone elettrica tra l'Italia e la Tunisia, opera che è stata inserita nella lista dei Progetti di Interesse Comuse. Il prestito europeo sarà erogato attraverso il Connecting Europe Furility, il tondo Ue destinato allo sviluppo di progetti chiave che mirano al potenziamento delle infrastrutture energetiche comunitarie. La notiria è arrivata leri, assieme all'avvio da parte del ministero dell'Ambiente e della Sicurenza Energetica del procedimiento autorizzativo.

«Si tratta di una decisione



Al yertice Scelano Domninumma, ad di Tema dal

re investimenti e sviluppo».

Il ponte energetico sottomarino da 600 MW in corrente continua sarà lungo oltre 200 km e raggiungerà una profondirà massima di 300 metri. Per conruitto, richiederà un tovestimento complessivo di 850 milioni. «Gratie a duesta opera — ha dichiarato il ceo di Terra Stefano Donnarumma. — Iltalia potti concretamente diventare un lun energetico dei Mediterraneo. Si tratta di un'infrastruttura strategica per il nostto Passe e per l'Europa, che potrà contribute in maniera significativa all'indipendenta energetica, alla sicurena del aistensa elettrico e allo selluppo delle fonti rinnovabilis.

Per quanto riguarda l'Italia, dall'aggredo di Cantelvetrano, in provincia di Trapani, «il cavo interrato — spiega la società della rete — percorrerà strade esistenti l'asciando inalterati ambiente e paesaggio per 18 km fino ad arrivare a Partanna, senspre lo proviocia di Trapani, dove sarà costrutta la nuova atarione di

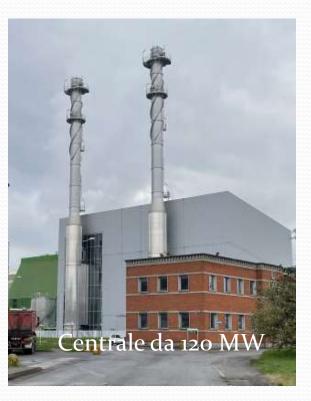
850

Millioni
I costo totale
in euro) dei
nuovo elettrodotto, che sarà
kurge circa 200
chilonetri, tra
l'Esta e la
Tunnia

conversione in prossimità dell'esistence Statione Hettrica». La società che gestince la rete elettrica nazionale ha concluso nel luglio 2021 la fase di consultazione pubblica, durante la quale sono state analizzate e discusse le osservazioni arrivate da amministraticali, esti e cittadini.

Frutto dell'accordo intergovernativo tra i due Puesi estificato nel dicembre del 2021, il cavo serà realizzato insilente con Steg, l'operatore elettrico turinino, e contributira dil'integrazione del mercati del l'energia elettrica, alla sicurezza dell'approvorigionamento energetico e, soprattutto, all'incremento di produzione di energia da fonti rimovabili in Europa e Africa e alla diveruticazione delle fonti. Inoltre

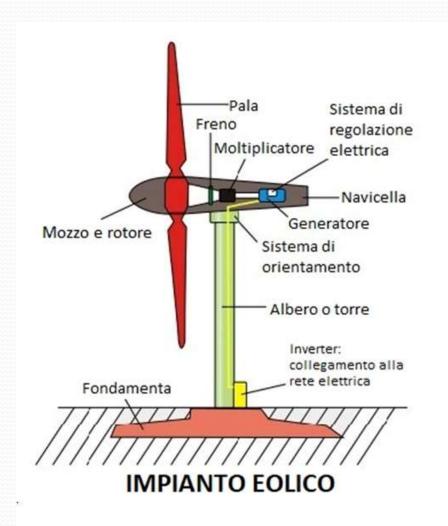
Confronto: Centrale a gas vs pannelli solari





- 120 MW equivale al contratto da 3 KW per 40.000 famiglie
 - •Energia solare : 3 Kw richiedono 25 m2 di pannelli solari
 - Una centrale solare da 120 MW richiede 1.000.000 m2 di pannelli solari
 - 1.000.000 m2 equivale a più di 100 campi da calcio
- energia solare utilizzabile al massimo per il 35-40% del tempo quindi servono **250 campi da calcio per avere stessa generazione energia annuale della centrale a gas** esistemi di stoccaggio di energia elettrica pari al 60%

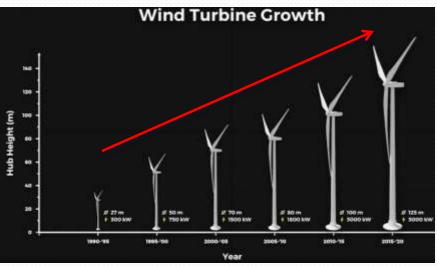
Energia Eolica





Energia Eolica









Energia Eolica: off shore

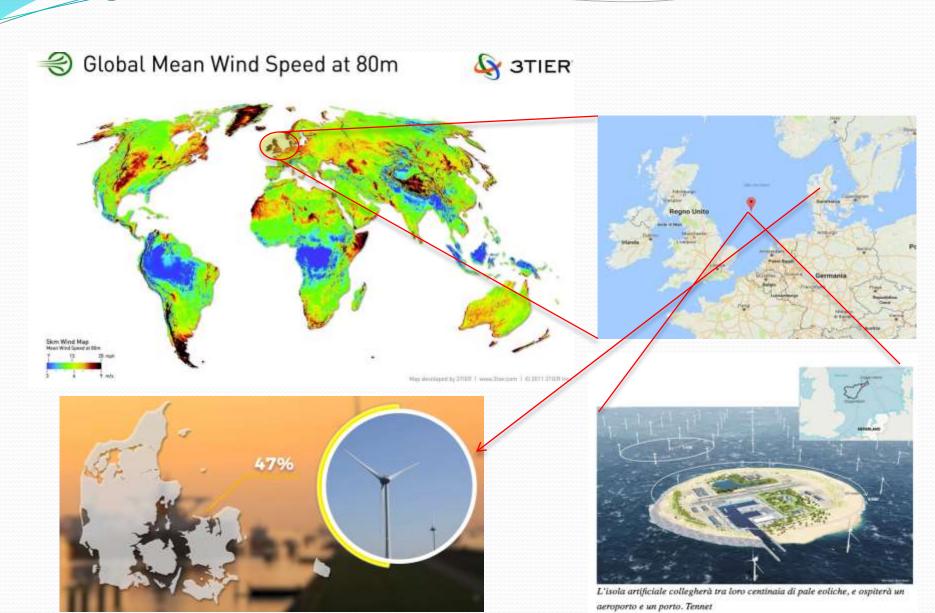




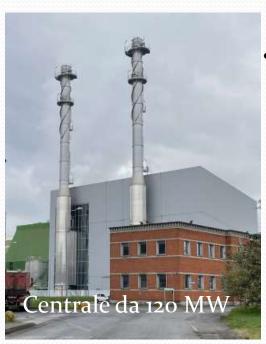




Energia Eolica: individuazione aree con forti venti



Confronto centrale a gas vs pala eolica



• pala da 125 mt genera 5 MW

• una centrale da 120 MW richiede **24 pale eoliche**



Energia eolica è utilizzabile per il 30 - 40% del tempo quindi servono **60 pale eoliche** per coprire fabbisogno annualema soprattutto serve un vento di intensità tale da farle girareoltre allo stoccaggio del 60% di energia elettrica per garantire funzionamento in continuo

Energie Rinnovabili Eoliche e Solari

Le energie solari ed eoliche (8%):

- sviluppo accelerato, spinto dagli incentivi dei paesi industrializzati (no CO2)
- costi operativi bassi (vento e sole gratis)

..... ma.....

- investimenti significativi
- basso fattore utilizzo (max 40%) per variabilità meteorologica e solare

Energie Eoliche e Solari : conclusione

Durante la transizione

le energie rinnovabili (solare ed eolica) non potranno operare "da sole"

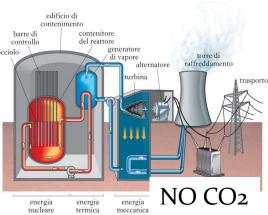
Transizione: Fonti programmabili e non



Fonti programmabili







Stoccaggio energia eolica e solare

In futuro

lo stoccaggio di energia elettrica prodotta da fonti rinnovabili rappresenterà il tema chiave per lo sviluppo delle stesse.

Stoccaggio energia eolica e solare

- Batterie : soluzione limitata (impiego principale sarà per auto elettrica e apparecchi elettronici)
- Stoccaggio di:
 - "Fuidi caldi" (sali) x generare vapore
 - "Idrogeno verde"

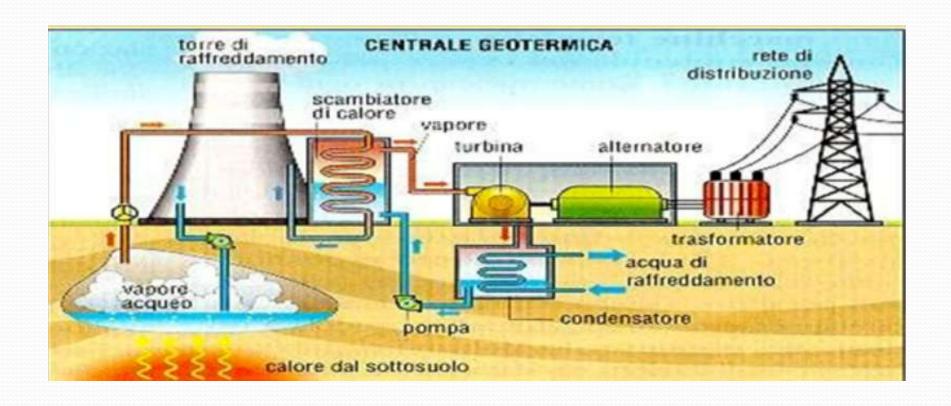
prodotti con **energie rinnovabili** "in eccesso"

Cosa è l'Idrogeno

- Idrogeno H2 è un gas "combustibile" che reagendo chimicamente con ossigeno genera energia elettrica rilasciando vapore acqueo
- L Idrogeno non esiste in natura e deve essere estratto dall' acqua (elettrolisi H2O) o dal gas naturale (CH4)....in entrambi i casi con consumo di energia elettrica
- Idrogeno verde ... quando si produce con elettrolisi usando energia elettrica ricavata da fonti rinnovabili (ad oggi a costi molto alti)

Altre Energie Rinnovabili

• Energia geotermica (sfruttamento del calore della terra)



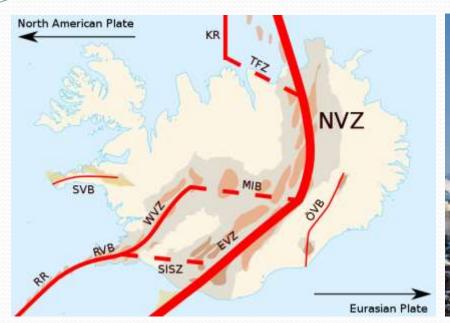
Energia geotermica in Italia: Larderello





In Toscana nella zona di **Larderello** caratterizzata dai famosi "soffioni boraciferi" si è sviluppato un insediamento per lo sfruttamento della energia geotermica fra i più famosi ed efficienti al mondo

Energia geotermica: il caso Islanda







- L' Islanda si trova sulla faglia che divide la placca nordamericana dalla placca euroasiatica, ricca di zone vulcaniche
 - 95% del fabbisogno di energia termica per il riscaldamento e gran parte della energia elettrica, coperto con energia geotermica

Energia geotermica

Energia Sotto la superficie della Terra c'è una miniera di energia inesauribile: forse possiamo arrivarci così

Una società americana dichiara di poter perforare la superficie terrestre per decine di chilometri: questo ci darebbe tanta energia da soddisfare l'intero Pianeta.



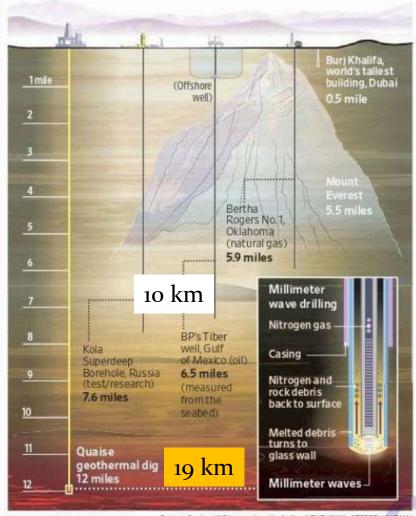


Deep geothermal energy ventures aim to tap temperatures that can exceed 900 degrees Fahrenheit miles down into the Earth's interior.

500 °C

Hot Resource

Deep geothermal energy aims to tap the intense heat deep in the Earth, where temperatures can top 900 degrees Fahrenheit. Here's the scale of the undertaking, with some comparisons, and a look at one technology.



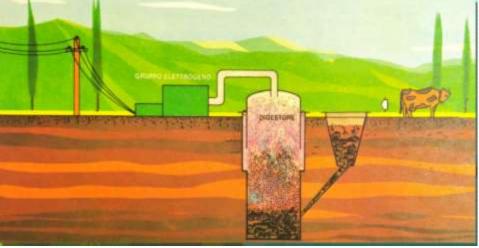
Note: Surface buildings not to scale

Source: Qualse: WSJ.ceporting: Kevin Hand/THE WALL STREET JOURNAL

Altre Energie Rinnovabili

• Energia da biomasse (frazione biodegradabile dei rifiuti organici) sempre più importante per aggancio con economia circolare (riutilizzo rifiuti e byproducts)



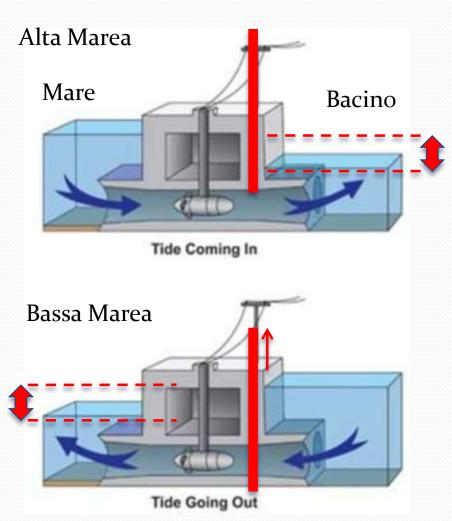


Impianti trattamento rifiuti organici (umido)

Fattorie x allevamento animali

Altre Energie Rinnovabili

• Energia mareomotrice (flusso delle maree)









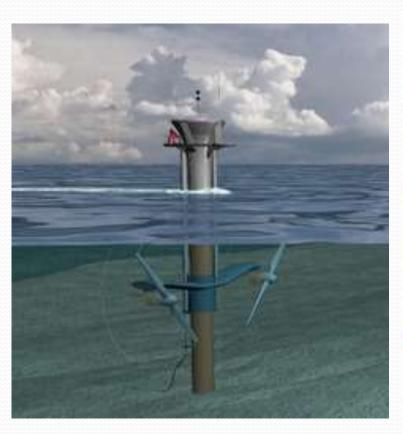
Sette anni di lavori e finalmente il più grande impianto al mondo per lo sfruttamento delle maree è in funzione.

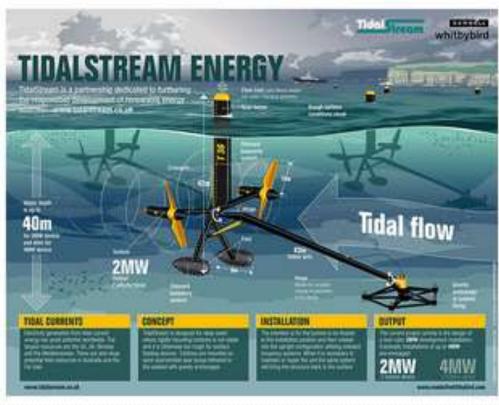
Siamo nella Corea del Sud e più precisamente sulla costa occidentale in prossimità di Soul. Qui, nel lago salmastro Sihwa, il presidente coreano Lee Myung-bak ha inaugurato quello

il "simbolo" della propria politica di sviluppo verde e low carbon.

Altre Energie Rinnovabili

• Energia dalle correnti sottomarine





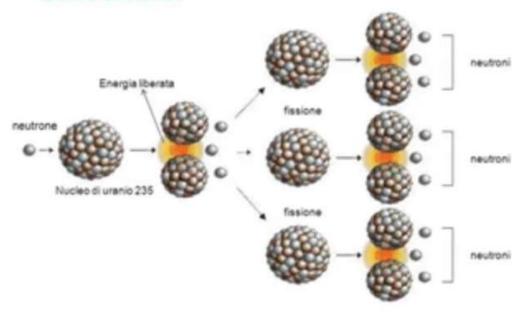
Fonti Nucleari

Centrale nucleare a fissione (Uranio)

Fissione nucleare

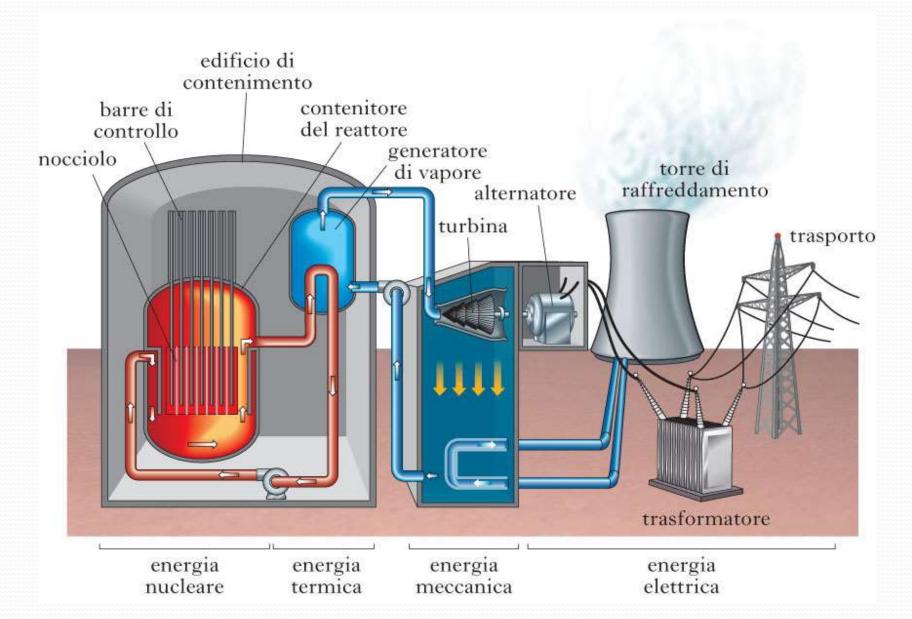
Fissione nucleare

Come avviene?





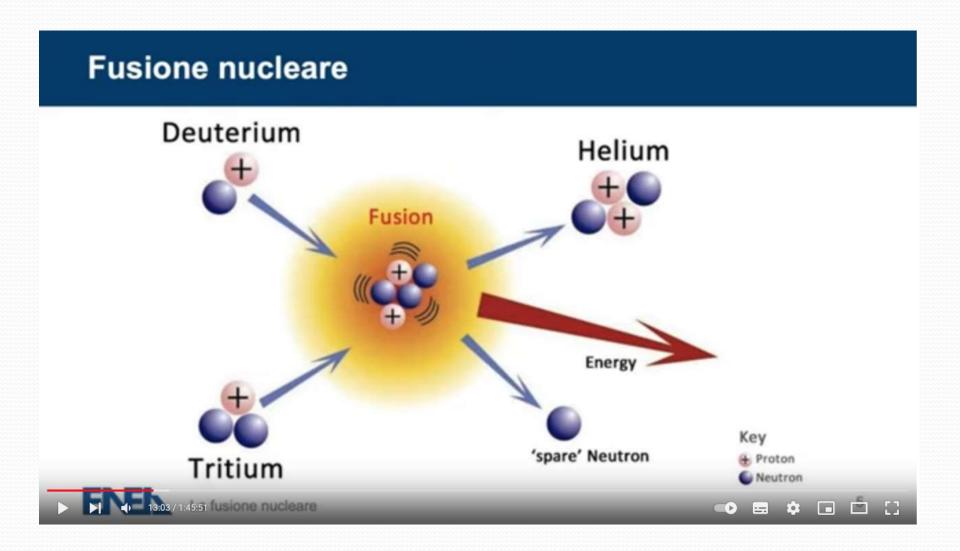
Centrale nucleare a fissione (Uranio)



Energia Nucleare a fissione (uranio)

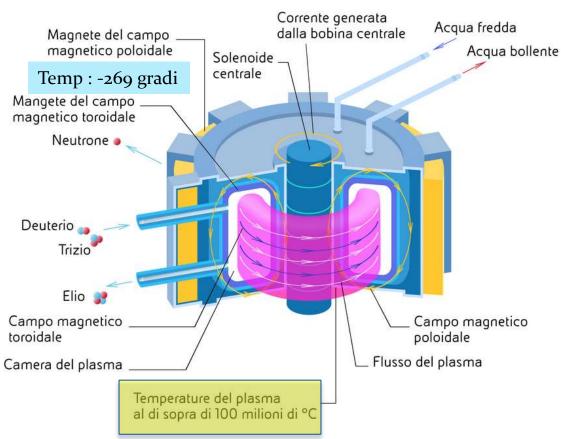
Energia nucleare 6% (fissione nucleare) potrebbe diventare una scelta obbligata nel lungo termine, in alternativa/sostituzione del gas, nel momento in cui le rinnovabili sole e vento non potessero garantire, con lo stoccaggio, la continuità di erogazione di energia elettrica necessaria per le varie attività umane

Energia nucleare (fusione H2).....il sogno



Energia nucleare (fusione H2).....il sogno

Schema semplificato del Tokamak







Energia Nucleare a fusione (Idrogeno)

ITER International Thermonuclear Experimental Reactor





Costo

17 miliardi €

Personale

5000

1000 m x 400 m







https://www.youtube.com/watch?v=yJTi7cnZtYl&ab_channel=SubjectZeroScience La fusione nucleare



Energia Nucleare a fusione (Idrogeno)

Energia nucleare (fusione nucleare) sarà difficimente disponibile in forma industriale nei tempi della transizione al 2050, ma avrà una spinta sempre più forte a livello di ricerca perché rappresenterebbe una soluzione definitiva

Ancora non chiariti definitivamente:

- il bilancio energetico complessivo
- la stabilità del processo

Energia: Europa e Italia overview

Europa

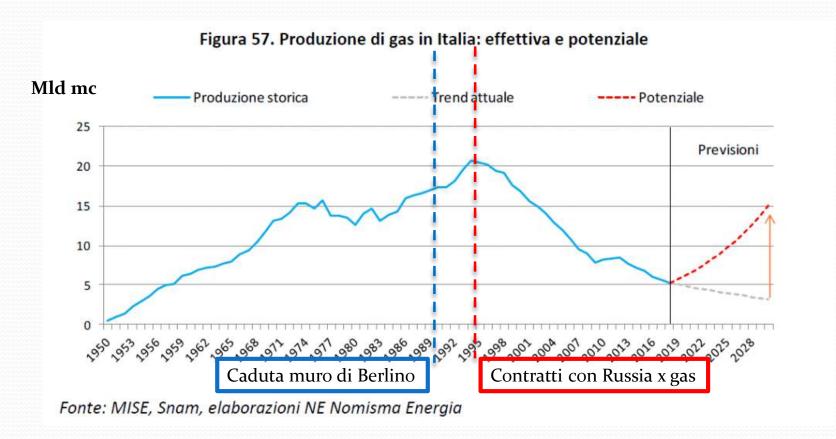
- Difficoltà ad avere posizione comune in Europa viste le diverse politiche energetiche dei vari paesi
 - Francia: politica energetica basata sul nucleare (36 centrali)
 - **Germania**: aveva contratti favorevoli di lungo termine con Gazprom, ripensa alla chiusura del nucleare e riapre centrali a carbone
 - Olanda, Norvegia, Danimarca: hanno gas del Mare del Nord, generano energia eolica sempre su Mare del Nord....guadagnano dall'alto prezzo del gas
 - Polonia : continua imperterrita con carbone delle proprie miniere
 - Slovenia: nucleare con centrale a 200 km da Trieste
 - Romania : ha giacimenti propri di petrolio con cui copre la totalità del consumo interno
 - Croazia : accelera lo sviluppo delle perforazioni di gas in Adriatico
 - **Ungheria** : è nella situazione più critica

Italia: Ha debolezze strutturali

• 40% Importazione gas da Russia (scelta strategica dei governi che si sono succeduti negli ultimi 30 anni dopo caduta del Muro di Berlino)

LE VIE DEL GAS IN ITALIA





- "No trivelle", No estrazione gas da Adriatico
 - Beneficio x Croazia, Montenegro, Albania
 - Enel costruisce elettrodotto sottomarino per importare EE da Montenegro

Quanto gas è presente in Italia?

Partiamo con una premessa di carattere generale. Si stima che nel sottosuolo italiano siano presenti circa 1,5–1,8 miliardi di barili di petrolio e 350 miliardi di metri cubi di gas naturale – valori che includono sia riserve già confermate che possibili. Per quanto riguarda il gas, se teniamo in considerazione solo le riserve certe parliamo di quantità comprese tra i 70 e i 90 miliardi di metri cubi. Nelle mappe sottostanti sono riportate alcune tra le principali province di idrocarburi in Italia (a sinistra il petrolio, a destra il gas).





in foto: Principali province di idrocarburi in Italia (credit: PITESAI, Bertello et al., 2010).

• No carbone (chiusura ultime centrali 2024)



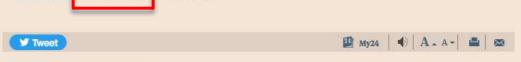
• **No nucleare** però Italia importa EE da Francia e Slovenia circa il 12 % del fabbisogno

totale



• No rigassificatori (2012 annullato progetto di British Gas a Brindisi)

Da 11 anni aspetta i permessi: British gas riuncia al rigassificatore e lascia a Brindisi



ommenti (37)



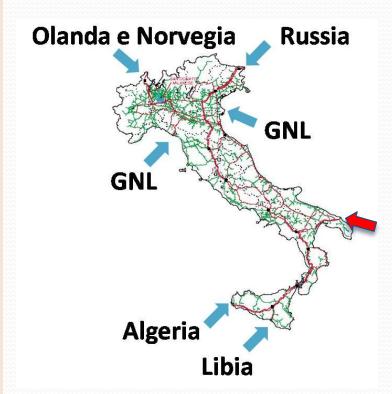
di Marco Morino 6 marzo 2012

Una veduta del progetto del rigassificatore elaborato da Brindisi Lng (gruppo British Gas)

British gas getta la spunga: dopo 11 anni di paralisi sul fronte delle autorizzazioni e dei permessi, attesi inutilmente dagli inglesi e mai concessi dalle autorità italiane, la compagnia energetica britannica rinuncia al progetto del rigassificatore di Brindisi. «Oggi (ieri per chi legge, ndr) – annuncia al Sole 24 Ore il presidente e amministratore delegato di British gas Italia, Luca Manzella – abbiamo avviato le procedure per il collocamento in mobilità dei nostri lavoratori presenti a Brindisi. In tutto una ventina di dipendenti.

La casa madre, delusa e scoraggiata dal prolungarsi all'infinito del braccio di ferro con le autorità italiane e nonostante i 250

milioni di euro già spesi per il progetto pugliese, ha deciso di riconsiderare dalle fondamenta la fattibilità dell'investimento». Il risulato è che tutte le attività di British gas su Brindisi cessano a partire da oggi.



- No parchi eolici perché deturpano paesaggio anche se sono posizionati a km dalle coste e possono disturbare gli uccelli se posizionati sul territorio
- No grandi centrali solari perché occupano suolo
- No termovalorizzatori x rifiuti Nel frattempo inviamo i nostri rifiuti a bruciare in Europa pagando e facendo generare energia gratis ai compratori
- **No TAP** (Trans Adriatic Pipeline) per lo spostamento di 200 ulivi

Che fare ?

4 grandi linee di azione :

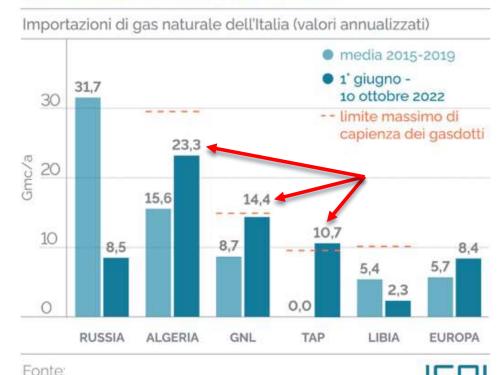
- Diversificazione approvvigionamento di gas e altre fonti energetiche
- Riduzione consumi gas e energia
- Calmieramento prezzo gas e energia
- Eliminazione vincoli allo sviluppo delle rinnovabili

Diversificazione approvvigionamento di gas e altre fonti energetiche

- Diversificazione Fonti
 - Aumento quantitativi da Algeria ,
 Arzebaijan (TAP) con cui già esistono gasdotti
 - GNL da Quatar, USA, Monzambico con rigassificatori mobili su nave

Diversificazione: Russia contro tutti

Elaborazioni ISPI su dati SNAM



 Ripresa estrazione e nuove perforazioni in Adriatico e canale di Sicilia per ritornare a livello dei 10 - 15 miliardi di metri cubi (importazione da Russia precrisi : 30 miliardi)

> 14/09/2022 Pag. 1

ItaliaOggi

Mentre in Italia sono ancora bloccate nuove estrazioni, la Croazia avvia 6 nuove trivelle

Allarga le braccia Oscar Guerra, del direttivo di Assorisorse, che raggruppa le aziende del settore minerario, geotermico, idrocarburi e gas naturale: «La Croazia ha ordinato sei nuove piattaforme e presto le metterà in funzione mentre qui in Italia le nuove perforazioni sono vietate. E pensare che sotto i nostri mari ci sono 350 miliardi di metri cubi di gas». La crisi energetica soffoca famiglie ed aziende, l'Europa non riesce a mettersi d'accordo neppure sul price cap, ogn i Paese cerca di arrangiarsi e la Croazia approfitta di una politica italiana che non riesce a decidere di utilizzare quel tesoro energetico di cui si dispone, lasciando che altri le prosciughino.

Dice Guerra: «Oggi estraiamo 3,3 miliardi mc di gas, nell'arco di 6-12 mesi si potrebbe arrivare a circa 8 ed entro 18-24 mesi, con nuove piattaforme, a 15 miliardi. Ma non debbono esserci lacci e laccinoli burocratici. Abbiamo bisogno drammatico di gas, lo abbiamo e non lo estraiamo. È un controsenso»

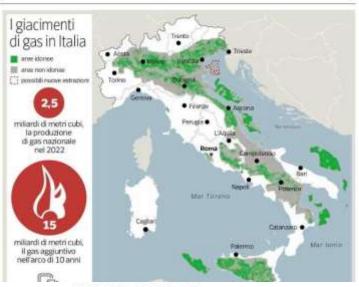
Valentini a pag. 5

Dibattito Trivelle in Adriatico



Nell'emendamento L'esecutivo prevede 2 miliardi di metri cubi

2 miliardi di metri cubi di gas per aziende ad alto consumo



ENERGIA LE NUOVE REGOLE

Trivelle in Adriatico, alla ricerca del gas del 45° parallelo In attesa dei ricorsi

Da Rovigo a Brindisi, la mappa delle estrazioni

La parola

PITESAL

È l'acronimo che sta per Piano della transizione energetica sostenibile delle aree idonee, cioè il piano regolatore per le attività di estrazione di gas. Il governo riduce a g miglia, dalle 12 attuali, la possibilità di trivellare in cinque aree del Paese dove si prevede ci siano almeno 500 millioni di metri cubi di metano da estnare.

Transmitted Introve

09/11/2022 Pag. 11 LA STAMPA

dffusione:91637 tiratura:147112

La rivolta anti-trivelle

Nel Veneto leghista monta la protesta contro le nuove esplorazioni di gas timori per le ricadute sugli habitat naturali e i livelli occupazionali il presidente del Parco Delta del Po: "Rischi inaccettabili, faremo ricorso"

Rigassificatore mobile a Piombino

<u>Via libera al rigassificatore italiano</u> per l'indipendenza dalla Russia

Perché la Golar Tundra è una grande opera strategica

La nave Golar Tundra è stata acquistata dalla Snam per 330 milioni di euro. È lunga 293 metri e larga 47 e ha una capacità di stoccaggio di circa 170 mila metri cubi di GNL in forma liquida, pari a circa 5 miliardi di metri cubi di gas. Vale a dire il 6,5% del fabbisogno nazionale.

Arriverà nella banchina Est dello scalo portuale toscano nella primavera del 2023, dove rimarrà per tre anni. Oltre a essere una metaniera per il **trasporto** della materia prima in forma liquida, è essa stessa un impianto di **rigassificazione**.



30/08/2022 Pag. 1

11 Sole 24 D

LIVORNO E ROVIGO

Aumenta la portata dei rigassificatori

-Servizio a pag. 3

Rigassificatori: 4 miliardi di metri cubi di gas in più a Livorno e Rovigo

08/11/2022 Pag. 20



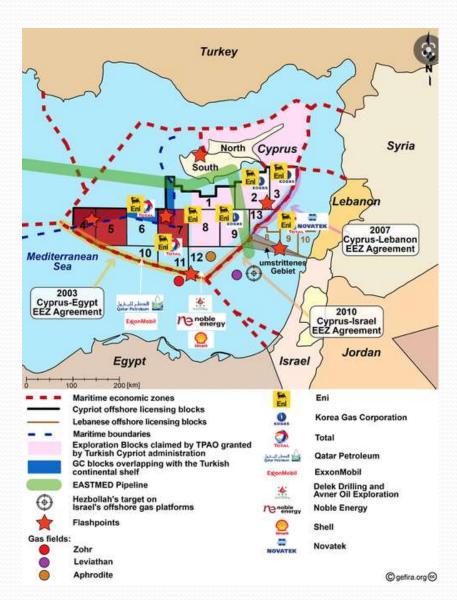
diffusione:54720 tiratura:87266

Sicurezza energetica

Ravenna, arriva il via libera al rigassificatore —p.22

Ravenna, via libera al rigassificatore «L'8% del fabbisogno passerà da qui»

 Accelerazione sviluppo perforazioni per nuovi giacimenti nel mediterraneo orientale (Cipro Israele Egitto) dove ENI è il principale operatore



Diversificazione fonti di energia

 Energia nucleare da Slovenia : Federacciai investe nel raddoppio della centrale nucleare di Krsko

II Foglio

L'accordo nucleare dei siderurgici

Energia pulita e conveniente, Federacciai investe in una centrale in Slovenia

11/09/2022 Pag. 6

La Stampa

diffusione:91637 tiratura:147112

Investimento da 1,2 miliardi: le imprese siderurgiche avranno l'energia calmierata per dieci anni

Un impianto a 200 chilometri dal confine Ansaldo e <mark>Federacciai</mark> vanno in Slovenia

Altre Energie Rinnovabili

A2a: inaugurato nuovo impianto per il trattamento della frazione organica dei rifiuti urbani in Lombardia



Situato nel polo di Giussago (Pv) - Lacchiarella (Mi), annualmente può trattare 100mila tonnellate tra umido e verde urbano

Dall'attività dell'impianto integrato - digestione anaerobica e compostaggio - sarà possibile ottenere ogni anno 8 milioni di metri cubi di biometano (pari al fabbisogno annuo di circa 20.000 persone), e 20mila tonnellate di compost certificato per l'agricoltura. L'impianto, che annualmente può trattare 100mila tonnellate tra umido e verde urbano, favorisce la riduzione della dipendenza da combustibili fossili, e, grazie al fertilizzante naturale prodotto che sarà messo a disposizione dei coltivatori, permetterà di minimizzare l'utilizzo di concimi chimici.

Riduzione consumi gas e energia elettrica



RUSSIA E UE ALLA GUERRA DEL GAS

- Si avvicina l'autunno, e la "morsa energetica" della Russia nei confronti dell'Europa si fa sempre più stretta. Nel weekend Gazprom ha dichiarato che Nord Stream resterà chiuso, e così il gas russo diretto verso l'Europa registra oggi un -75% rispetto ai livelli pre-crisi.
- Le varie proposte di tetti sui prezzi del gas sono variamente fattibili ed efficaci. Alcune ci porterebbero rapidamente allo scontro frontale con Mosca, altre potrebbero ridurre i prezzi delle bollette nel breve periodo. Ma tutte si espongono al rischio di rivelarsi infruttuose, se un'eventuale riduzione del costo dell'energia elettrica o del gas portasse a maggiori consumi. L'unica vera via fuori dalla crisi invernale sarà, purtroppo, la riduzione dei consumi in funzione dei volumi di gas a disposizione.

...... siamo in guerra (come nel 1973 ai tempi della guerra del Kippur fra Israele e Paesi Arabi con embargo del petrolio)

Azioni necessarie

- **Gas** destinato prioritariamente a :
 - Industria
 - Riscaldamento ospedali , case di riposo , riscaldamento domestico

Energia elettrica

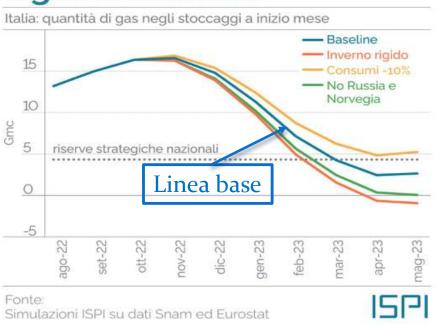
- Ridurre al minimo la produzione di energia elettrica da gas
- Per 6 mesi (fino a primavera 2023) ricetta simile al 1973razionamento duro di tutti i consumi di energia elettrica

- Imporre ai **contratti di fornitura domestici** un limite di **2 KW** di potenza utilizzabile , per ridurre i consumi e soprattutto rendere più piatto il profilo di richiesta
- Imporre a **supermercati e centri/esercizi commerciali** riduzione dei KW utilizzabili
- Concordare con aziende «energivore» contratti di «interrompibilità», a fronte di una diminuzione sostanziale dei prezzi dell' energia elettrica

......I «ristori indiscriminati » non risolvono il problemaanzi lo spostano solo nel tempo e sono un incentivo a non ridurre i consumi

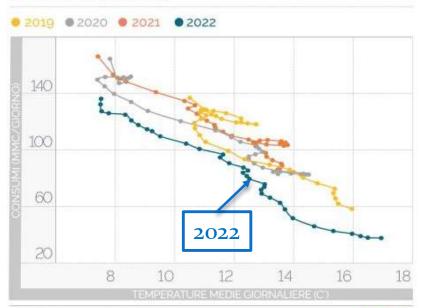
- Incentivazione di tutte le azioni per ridurre sprechi di energia :
 - temperature nelle abitazioni e uffici
 - raccolta differenziata e spinta su termovalorizzatori
 - Ridurre uso dei sistemi di comunicazione cellulari/internet/social (rappresentano il 4% consumo totale di energia elettrica in rapida crescita anche per quantità enormi di informazioni memorizzate (+ 10% in pochi anni))
 - Luci LED, motori a velocità variabile per ventilatori e pompe nel mondo industriale eliminando valvole/ serrande
- Campagna di promozione x modificare parzialmente stili di vita

Inverno 2023: il gas ci basterà?



Gas: a tutto risparmio

Consumi di gas da reti di distribuzione e temperature in Italia (1° novembre - 6 dicembre)



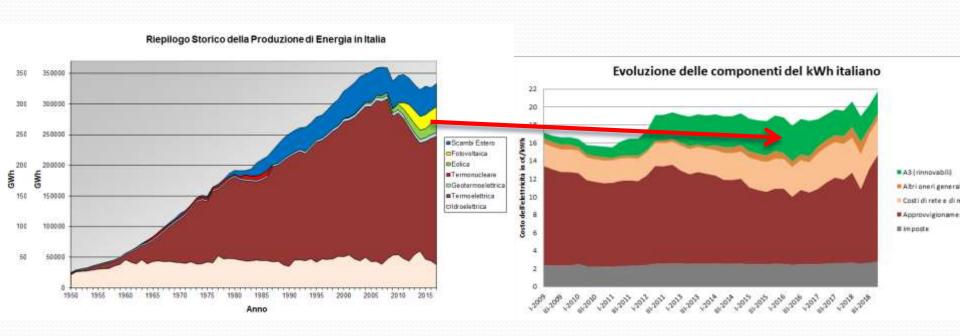
Fonte: elaborazioni ISPI su dati Snam e TuTiempo.net.



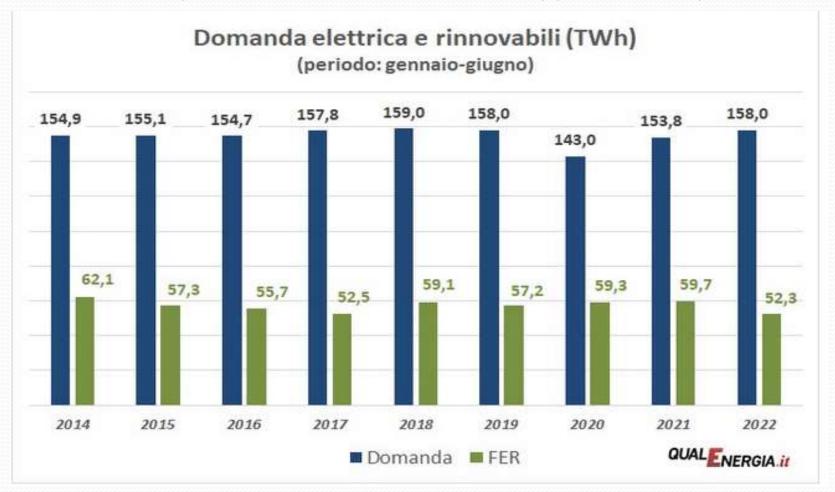
Calmieramento prezzo gas e energia elettrica

- Eliminazione/ riduzione tassazione
- Sostituzione quotazione gas TTF con «paniere»
- Sganciamento prezzo EE da prezzo del gas
- Price cap su gas (oscillazione max)
- Tassazione utili in eccesso Aziende che operano su mercato Energia

Togliere **definitivamente** gli oneri sistemi (tassa pagata negli ultimi 15 anni per compensare i costi più alti nella generazione di energia da fonti rinnovabili)



Malgrado tariffe ultimi 15 anni destinate a sviluppo rinnovabili solo un terzo della domanda di energia elettrica è soddisfatta dalle rinnovabili, senza aumenti significativi e con prezzo agganciato al gas



Bilanci aziende italiane settore Energia

09/11/2022 Pag. 36

CORRIERE DELLA SERA

diffusione:172911 tiratura:253197

Il rapporto Mediobanca

L'energia spinge Enel, Eni e Gse al vertice dei big dell'industria

La corsa dei prezzi dell'energia cambia le posizioni nella classifica 2021 delle Top 20 in Italia dell'industria e dei servizi. Prima si conferma Enel (con fatturato pari a 84,1 miliardi) in un ranking dominato da tre gruppi energeticopetroliferi di matrice pubblica, gli unici con vendite superiori a 50 miliardi: oltre al colosso elettrico, Eni (76,6 miliardi) e Gse (54.4). Un tris che dovrebbe confermare le posizioni anche nel 2022. I cambiamenti nella graduatoria raccontano molto degli effetti dei rincari degli approvvigionamenti proprio nell'energia. Hanno guadagnato sette gradini Edison e A2A, rispettivamente al



Francesco Starace, ceo dell'Enel

numero nove e dieci, e un salto di tre ha fatto Hera. È salito al 16esimo posto, con un balzo di otto posti, il gruppo

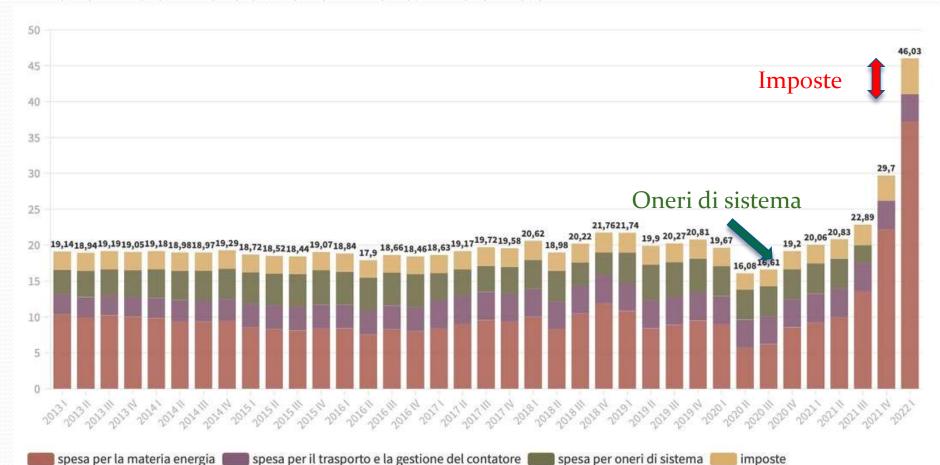
Investimenti Enel Green Power 2021

Egp, 70 nuovi impianti nel 2021

La nuova capacità rinnovabile sviluppata da Enel Green Power al 31 dicembre 2021 comprende circa 70 impianti, principalmente eolici (2.596 MW) e solari (2.238 MW). Inoltre, nel corso dell'anno Egp ha realizzato un totale di 220 MW di sistemi di stoccaggio negli impianti di Lily, Azure Sky Solar, Azure Sky wind negli Stati Uniti. In termini di aree geografiche, la nuova capacità è distribuita:

- •832 MW in Europa, principalmente in Spagna e Italia;
- 1.950 MW in America Latina, principalmente in Brasile e Cile;
- 1.364 MW in Nord America, principalmente negli Stati Uniti;
- 754 MW in Africa, Asia e Oceania.

Ridurre IVA % su energia riportandola in valore assoluto al valore precrisinon creare il «tesoretto» e poi ridistribuirlo sottoforma di «bonus»

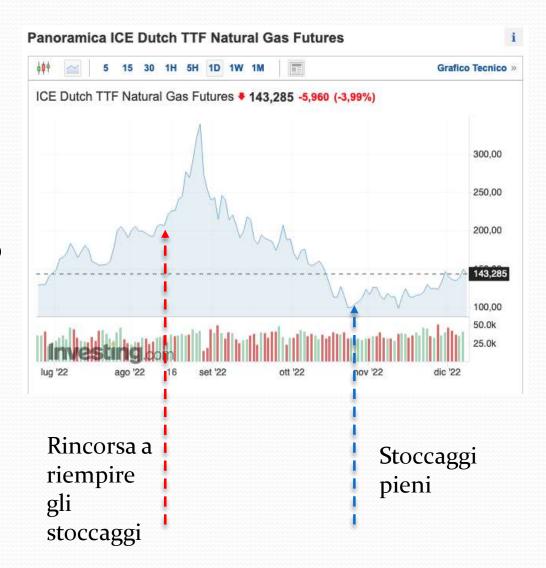


Calmieramento dei prezzi

Il **prezzo del gas TTF**, che rappresenta il valore più elevato che il «mercato» è disposto a pagare pur di avere l' **ultimo mc di gas**

In una situazione di mercato «normale» è correttoma se siamo sotto «ricatto»....

valore del gas definisce anche il prezzo dell' energia elettricaanche se questa è prodotta da fonti rinnovabili.....



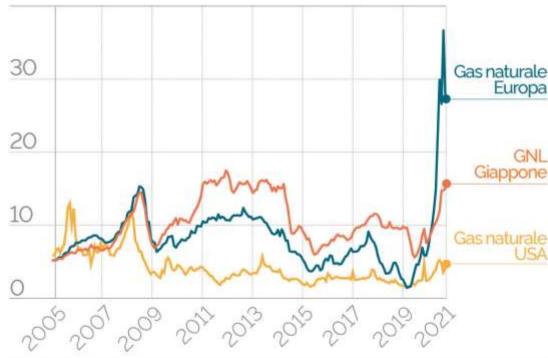
Calmieramento prezzi

Paniere

Sostituire il TTF con un «paniere» che tenga conto del valore del mercato mondiale e non solo europeo

Prezzi alle stelle: come ci siamo arrivati?

Prezzo del gas naturale nel mondo



Fonte: elaborazioni ISPI su dati Banca Mondiale



Calmieramento prezzi

SGANCIAMENTO DEL GAS DALL'ELETTRICITÀ

Sul prezzo dell'energia gli interventi possibili sono tre. Il primo è lo sganciamento del gas dall'elettricità, di cui il 40 per cento in Italia è prodotta da fonti rinnovabili. «Il collegamento con la forma di energia più costosa era nato per proteggere le rinnovabili e incentivarle» ricorda Cottarelli. Ma ora il più caro è decisamente ilgas. «Chi produce elettricità con le rinnovabili sta facendo profitti molto alti. Serve una decisione rapida del Consiglio europeo.

- Sganciare il prezzo dell' energia elettrica dal prezzo del gas
- Destinare l' energia elettrica prodotta con rinnovabili (30% del totale della domanda) all' industria e ai servizi essenziali a un prezzo basato sulla media del costo di produzionesole e vento non sono influenzati dalle oscillazioni di mercato e dall'inflazione

Calmieramento dei prezzi

Price cap

per essere efficace sul mercato deve essere applicato a livello europeo pensando a EU come unico soggetto che acquista e quindi fa sentire il suo peso in termini di volumi acquistati per tutti i paesi membri

Problemi

- Situazione e interessi molto diversi e contrastanti fra i vari paesi europei
- Difficile che possa essere applicato in modo differenziato ad un unico fornitore (Russia)

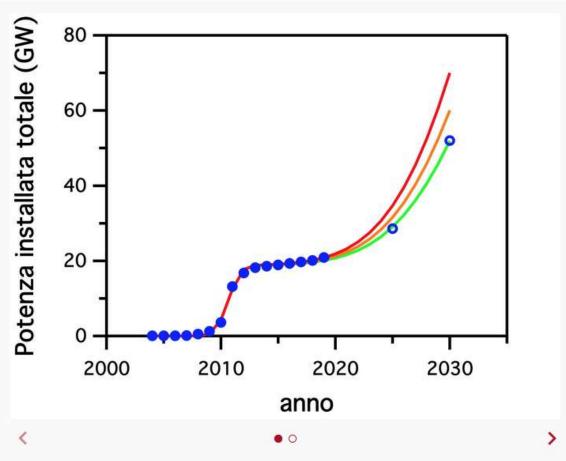
Calmieramento dei prezzi

Tassazione extraprofitti aziende energetiche :

- eticamente giustissima
- difficile definire il valore di questi extraprofitti in modo oggettivo
- Si presta a infiniti ricorsi perché il profitto delle aziende energetiche deriva da:
 - **Prezzo** dell' energia elettrica **definito** da **ARERA** («Autorità di regolazione per energia, reti e ambiente « , una agenzia governativa che opera come autorità indipendente)
 - **Costo** di produzione ... le compagnie energetiche possono avere contratti x petrolio o gas a prezzi bassi magari perché hanno contratti di lungo termine o giacimenti propri sviluppati in anni passatiquesta è «abilità» di gestione

Eliminazione vincoli allo sviluppo delle rinnovabili

Sviluppo rinnovabili: obiettivi 2030



Le curve verde, arancio e rossa rappresentano possibili cammini per centrare gli obiettivi dei 50, 60 e 70 GW totali installati al 2030, rispettivamente, i pallini blu vuoti sono gli obietti al 2025 e 2030. Per gentile concessione di Andrea Barbieri

Per centrare gli obiettivi di installazione di energie rinnovabili al 2030 dovremmo passare da:

- o,8 GW/anno del 2019
- 4 GW/anno del 2025
- 8 GW /anno del 2030

Sviluppo rinnovabili: obiettivi 2030

- Azioni possibili:
 - Pannelli solari diffusi su :
 - Capannoni industriali , centri commerciali , ospedali (tetti e parcheggi)
 - Campi agricoli e serre
 - Tetti su abitazioni private
 - Centrali solari a specchi riflettenti nel sud Italia
 - **Parchi eolici off shore** x sfruttare maestrale, scirocco, libeccio, ecc.
 - **Termovalorizzatori** x rifiuti indifferenziati
 - **Centrali gas a biomasse** per rifiuti organici (agricoltura , industria , domestici)





Sviluppo rinnovabili: ostacoli

Ostacoli di tipo normativo per avere autorizzazione:

- 20 GW eolici proposti come progetti nel 2017, autorizzati solo 0,64 GW
- Per **autorizzazione del progetto** servono:
 - VA (verifica di assoggettabilità) per capire se serve il VIA (verifica di impatto ambientale), per avere infine AU (autorizzazione unica): tempi 75 giorni + 360 (ridotti a 175 se finanziate con PNRR) + 90. Nella realtà fra approfondimenti e modifiche richieste.... 3 anni
 - Molteplici enti coinvolti spesso in contrasto fra loro : esempio : normativa prevede che turbine eoliche devono essere colorate per essere visibili dagli uccelliperò impatto paesaggistico valutato negativamente dalla sovraintendenza ai Beni Culturali

Sviluppo rinnovabili: ostacoli

- Obiezioni e blocco del progetto da parte delle autorità locali e delle popolazioni con ricorsi contro la localizzazione
 - Il **primo parco eolico offshore** italiano inaugurato il 21 aprile di quest'anno a Taranto: l'iter autorizzativo è stato avviato 14 anni fa ed è stato ostacolato dal parere negativo di vari enti pubblici, tra cui, ad esempio, la Sovraintendenza Archeologica, Belle arti e Paesaggio, a causa dell'impatto visivo dell'opera, nonostante la presenza nelle vicinanze delle ciminiere dell'ex Ilva, della raffineria Eni, di un cementificio e delle gru del porto industriale. Altre obiezioni sono state sollevate sia dalla Regione Puglia che dal Consiglio Comunale di Taranto (quest'ultimo si è appellato, invano, sia al TAR, che al Consiglio di Stato per bloccare il progetto).

Sviluppo rinnovabili : notizie positive

23/11/2022 Pag. 27



diffusione:9304 tiratura:22827

 $Entro fine anno la società alla ccerà alla rete di trasmissione gli impianti in mare per 95 \, Gw$

Terna, scossa a eolico offshore

Richieste di connessione per 300 Gw oltre il target 2030

DI ANGELICA RATTI

ntro la fine del 2022 Ter-na rilascerà la soluzio-ne tecnica di connessio-■ ne a tutti i nuovi impianti di eolico offshore che hanno richiesto, entro il 31 ottobre, l'allaccio alla rete di trasmissione nazionale, per una potenza complessiva di circa 95 Gw. A ot-tobre 2022 le richieste di connessione alla rete elettrica nazionale di iniziative rinnovabili hanno raggiunto complessivamen-te i circa 300 Gw, oltre 4 volte il target di 70 Gw al 2030. È quanto emerso nel corso del workshop «Evoluzione rinnovabili. Offshore 2022- organizzato a Roma dalla società amministrata da Stefano Donnarumma che gestisce la rete elettrica nazionale, insieme al ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica (Mase) e all'Autorità di regolazione per energia, reti e ambiente (Arera). Durante l'incontro è stato fatto il punto sul contesto normativo, sull'evoluzione, sullo stato di avanzamento e sulla distribuzione geografica delle richieste di connessione di impianti a fonti rinnovabili in Italia, con un focus spe-

cifico sull'eolico offshore. L'in-

contro è stato l'occasione per presentare l'evoluzione delle fonti rinnovabili.

Nel corso del 2022 Terna ha registrato un trend in forte crescita: a ottobre, infatti, le richieste di connessione alla rete di trasmissione nazionale di nuo-

vi impianti green hanno raggiunto il valore complessivodi circa 300 Gw di potenza (di cui il 36% da fonte solare e il 74% da fonte eolica onshoree off shore). Un dato significativo. pari a oltre 4 volte il fabbisogno di 70 Gw di nuova capacità rinnovabile ne-



Stefano Donnarumma, ad Terna

cessario per raggiungere i target climatici definiti dal nuovo pacchetto legislativo Ue «Fit-for-55» al 2030. In particolare, Feolico offshore cosiddetto «floating», che prevede la realizzazione di impianti galleggianti sulla superficie acquatica, sta trovando sempre maggior sviluppo nei fondali dei mari italiani, grazie al progresso tecnologico maturato sul mercato internazionale. Un importante passo in avanti che trova conferma nelle richieste di connessione ricevute da Terna:

> 2022, quelle relative all'eolioffshore hanno infatti raggiunto una potenza pari a circa 95 Gw (oltre il 200% in più rispetto a quelle pervenute a dicembre 2021). Circa l'80% delle richieste è localizzatonelle regioni del Sud Italia e nelle isole maggiori. In particolare.

al 31 ottobre

si rilevano circa 24 Gw in Sardegna, 19 Gw in Sicilia e 4 Gw in Calabria.

»Dopo un'attenta fase di valutazione, nei mesi scorsi Terna ha provveduto a rilasciare la soluzione di connessione a circa 22 Gw di nuove iniziative di colico offshore che hanno fatto richiesta di allaccio alla nostra rete di alta e altissima tensione, formulando una soluzione tecnica minima generale di connessione condivisa con tutti i soggetti proponenti. Entro la fine dell'anno, grazie alla stretta sinergia con il Mase e l'Arera, avremo rilasciato anche i rimanenti 73 Gw, per un totale di 95 Gw., ha dichiarato Francesco Del Pizzo, responsabile Strategie di sviluporete e dispacciamento di Terna.

Lo sviluppo delle fonti rinnova-bili, ha sottolineato, «è quanto mai necessario per la transizione energetica ed è fondamentale imprimere una decisa accelerazione se vogliamo raggiungere gli obiettivi di decarbonizzazione, l'indipendenza energetica e migliorare la competitività del nostro Paese. Bisogna però agire in maniera coordinata anche sulla diffusione dei sistemi di accumulo e, soprattutto, sugli investimenti nelle infrastrutture di rete, che rappresentano il fattore abilitante per un futuro veramente sostenibile e più

La rilevante taglia degli impianti eolici offshore da connettere alla rete, che in molti casi

supera le centinaia di MW di potenza, e la forte aleatorietà della fonte eolica, hanno reso necessario un attento monitoraggio e un approfondimento della tematica, anche attraverso studi e benchmarking internazionali con altri gestori di rete, costruttori e operatori del settore energetico. Le analisi eseguite da Terna hanno consentito di approfondire gli aspetti tecnologici degli impianti e di definire un quadro complessivo delle richieste di allacciamento alla rete, ottimizzando gli schemi di connes-

Nel più ampio contesto del raggiungimento dei target fissati dallo scenario di policy «Fit-for-55» descritto nel Documento di descrizione degli scenari (Dds) 2022, e della gestione delle richieste di connessione.
Terna ha analizzato anche il massimo volume accoglibile di energia rinnovabile per ogni zona di mercato, individuando le aree maggiormente idonee per la realizzazione di nuovi impianti fotovoltaici ed eolici onshore.

Con l'ausilio di sistemi informativi geografici è stato anche possibile valutare i vincoli normativi esistenti.

Diarodezimeriamata

Pale eoliche, Sgarbi propone un «tavolo» per il paesaggio

volta lo fa come
sottosegretario alla Cultura e
in questa veste cerca di
trovare una mediazione. Ecco
la sua proposta di un tavolo
interministeriale tra Cultura,
Ambiente e Agricoltura per
cercare
un compromesso
sull'individuazione di aree
idonee per le vale poliche. Che

Sviluppo rinnovabili : pareri negativi

Cornere della Sera Martadi 6 Dicembre 2022

CRONACHE

II reportage

dal nostro inviato in Sardegna Carfo Vulpio







«Torri alte 300 metri» Le coste sarde contese dai big dell'eolico

I progetti per 1.500 nuove pale

a Sardegna capitale cosmica. Si Einstein, no Dra-Gavino Ledda, probabile candidato al premio Nobel per la Letteratura, è un verso omerico nella miniera dismessa di Sos Enattos, nel cuore della Barbagia, l'unico posto della Terra in cui è possibile ascoltare alla perfezione i sussumi dell'universo e misurare le onde gravitazionali. Sos Enattoa è stato scrito per realizzare il progetto zuropeo Et, Elnstein Telescope, un centro di ricerca che sarà tra I più importanti del planeta e creerà 35 mila nuovi posti di lavoro. Senza spoecare la natura, sfondare montagne e fondali marini, stuprare la bellezza dei paesaggi, imporre ancora una volta alla Sardegna lo status di colonia: prima penale, poi militare e ora «energeti-

dannarci alla marginulità perpetua -- dice Antonio Calia, sindaco di Lula, per as anni minatore nelle vene di Sos-Enattos - Faremo di tutto per sventare la prepotenza di questo affare per pochi, conl'alibi dell'energia rinnovabi-

tutto paesaggistica, del terri- paesaggio e di energia. Su torio». Mentre oggi Mattarel- questo deciderà a febbraio la, che trascorre le vacanze a prossimo il Consiglio di Stato. Capo Caccia di Alghero -- ci - Intanto però, la febbre delspiega Mario Bruno, ex sinda- Toro colico produce progetti co della città ---, «si ritroverà | megalomani su tatta la costa di fronte agli occhi, proprio sanda. Davanti a Sant'Antiocosulla Riviera del Corallo, una e a Carloforte, per exemplo,

«transidone» proprio l'ex ministro Cingolani, non potrà far finta di niente. Perché nulla è stato risparmiato all'Isola dei Nurughi, Centinaia di torri imponenti da La Maddalena e Caprera, fino a tutta la Costa Smeralda (200 torri) e al Golfo-

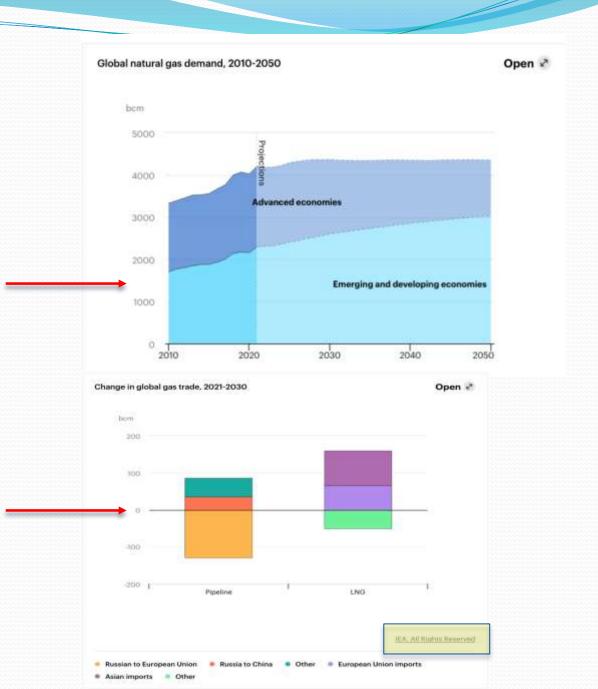
Aranci. Torri gigantesche davanti alle coste di Oristano e di Castiari, li pale eoliche anche a Capo Teulada, che pure è glà interdetta alla balnezzione e all'ormeggio a causa del missili e delle bombe delle esercitazioni militari. E ancora, torri assunde anche nelle campogne fertili di grano duro del Campidano. Nemmeno la merarigliosa basillica di Saccargia è stata salvata, pale eoliche anche ii, della Erg, con un altro decreto ad hoc del governo Draghi, bocciato però dal Tar-Sardegna II 29 novembre scorso. Eppure, la Nardegna è l'unica regione europea senna gas. Clò che non ha consentito di convertire a gas le due

Scenari futuri

- Inutile illudersi che il prezzo dell' energia ritorni velocemente alla situazione precrisi
- Dopo le distruzioni in Ucraina, difficile immaginare una Russia partner energetico affidabile
- Come conseguenza:
 - Ripresa della ricerca di nuovi giacimenti gas a livello mondiale almeno per i prossimi 10-15 anni
 - Tensione sul gas in Europa nel 2023 con riduzione forzata dei consumi
 - Investimenti nel GNL (navi e rigassificatori) perché più flessibile dei gasdotti
 - **Spinta sulle rinnovabili** per sostenibilità ambientale e per ridurre dipendenza da gas
 - Ripensamento sul nucleare per fissione
 - Accelerazione sviluppo nucleare x fusione (soluzione, si spera, definitiva)

Conclusioni

- IEA: nel medio termine il gas sarà ancora la risorsa base:
 - Spinta alla ricerca di nuovi giacimenti visti i prezzi di vendita del gas
 - GNL crescerà anche se è più caro del gas naturale da gasdotti

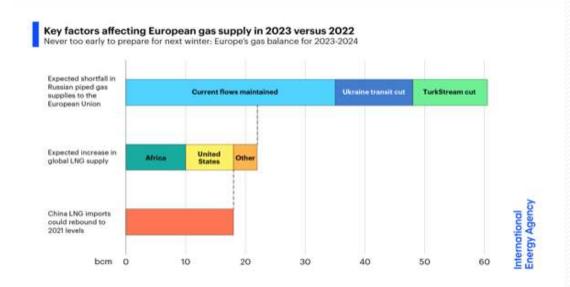


Gas Scenari di medio /lungo termine

Shortage di Gas in Europa nel 2023 vs 2022

L'Agenzia internazionale dell'energia, dice che l'intervento più duro sarà il prossimo: perché? «Questo inverno abbiamo ancora una quota, per quanto ridotta di gas russo, ma non ci sarà il prossimo inverno se la guerra continua. Inoltre, quest'anno abbiamo avuto Gnl che non è andato in Cina per la coda del Covid in Asia. Gas che non avremo la prossima stagione. E non ci sono tante alternative sul mercato. Mentre la produzione a livello globale, con la ripresa degli investimenti, sarà potenziata solo dal 2024-25. Per cui la prossima estate avremo problemi a riempire gli stoccaggi. A momento, le previsioni dicono che saremmo in grado di coprire solo il 60% del fabbisogno. E in Germania si scende al 55%. secondo una recente previsione del centro Studi sull'energia di Oxford».

ENERGY SNAPSHOT



Produzione mondiale di gas sarà potenziata , con la ripresa degli investimenti, solo dal 2024-25

LNG mondialeverso la Cina

CINA

Accordo per il gas del Qatar

Il gruppo petrolifero cinese Sinopec ha siglato un accordo con la QatarEnergy, l'azienda energetica di stato del Qatar, per la fornitura di quattro milioni di tonnellate di gas naturale liquefatto (gnl) all'anno nei prossimi 27 anni, scrive il Financial Times. Il contratto segue quello siglato nel 2021 dalla QatarEnergy con il Guangdong Energy Group.

FINANCIAL TIMES

China's Sinopec and QatarEnergy sign longest supply contract in LNG history

PRIMROSE RIORDAN — HONG KONG SHOTARO TANI — LONDON

China's Sinopec has secured one of the biggest-ever liquefied natural gas deals, signing a 27-year agreement to purchase 4mn tonnes a year of the fuel from QatarEnergy.

The agreement announced yesterday by the state-owned groups comes as Europe races to secure alternative supplies of natural gas in the wake of Russia's invasion of Ukraine.

The deal "marks the longest gassupply agreement in the history of the LNG industry", said Saad Sherida al-Kaabi, QatarEnergy's chief executive and the Gulf state's energy minister.

He added that it would "solidify the excellent bilateral relations" between the two nations and "help meet China's growing energy needs". The agreement follows a shorter 10-year LNG purchase arrangement signed in 2021 between QatarEnergy and Guangdong Energy Group Natural Gas Company.

Executives said yesterday's move was likely to be followed by further agreements.

"Sinopec attaches great importance to the co-operation with QatarEnergy, who we regard as a strategic, long term and all-round partner, and we are expecting more co-operation fruits to come," said Ma Yongsheng, Sinopec's chair.

Germany has also been pursuing Qatari LNG imports, and the countries signed an energy partnership in May.

However, European nations have hesitated over longer-term deals as they plan to move away from fossil fuels in a shorter timeframe.

"This shows how things have changed

in the LNG market and how committed the Chinese are to continue the use of gas in the long run within the energy mix," said Neil Beveridge, an analyst at Bernstein, who said that it was the longest contract he had ever seen.

"It comes at a time when we have been seeing buyers seeking shorter-term contracts and increased flexibility... There is a lot of hesitancy among European utilities to commit to longer-term contracts given targets among decarbonisation."

Qatar's North Field East project began in 2020 with a goal to increase the Gulf state's LNG export capacity from 77mn tonnes to 110mn tonnes by 2026, putting it in a position to overtake Australia.

Shareholders in North Field East, controlled by QatarEnergy, include Shell, ExxonMobil, TotalEnergies and Eni.

LNG x Europadall' Africa

19/11/0022 Pkg 26

CORRIERE DELLA SERA

tiffusione: 172911 trafura:253167

L'Europa a caccia di nuovo gas Così Eni punta sulla rotta africana

L'arrivo tra due settimane della nave dal Mozambico con un carico di Gnl

() Fausta Chiesa

Arrivera presumibilmente entro due settimane circo in Sud Europa il 308 naturale liquefatto partito l'altro ieri dal Mozambico, con una tempistica ideale per fir fronte all'esmente della domande di gas quando le temperature si saranno abbassate e i riscaldamenti andranno a pieno ritmo. Si tratta del primo carico di Gal prodotto dal glacimento Coral, che contiene 450 millardi di metri cubi. Una fonte di diversificazione e di sicurezza emergetica in più per l'Unione Europes, in vin igeomo in cui il Gal è fondamentale per sostitoire il metano russo che fino a pochi mesi fa soddisfaceva gran rsurte delle esbarute di consu-

mor per l'Italia cinca il 40% nel 2021, la messa proportione in madia dell'Europa.

Eni è operatore delegato dei partner concessionari del progetto Coral South, approvato nel 2017 ed entrato in

esercizio dopo soli cinque anmi. «Questo primo carico di Gri dal propetto Comi Southe dal Mozambico — ha commentato il ceo Claudio Descaldi — rappresenta un nuovo e importante passo nella o e importante passo nella

strategia di Eni che fa leva sal gas come fonte in grado di contribute significativamente alla sicurezza energetica curopea, anche attravera di crescente diversificazione delle funtiures. Il carico è di IIP, che ha un contratto ventenzale con optione di estensione di attri disci anui.

Il Morambico, uno im i bassi più gromettenti del continente diricano nel settime energetteo, si aggiunge quindi come muova rotta del fini prodotto del gruppo moragelico italiano dopo l'Egitto, l'Alpreda e l'amoria, montre a l'inConpo. Eni è presente in Microbiète del 2007 deve apeen nel settime l'impissation & Production e Refinision de Sarkering e Chimies. Nel 2006 ha acquisito una particelparione in qualità di operation delegato nell'Area 4, abbata nel betto offshare di Bosuma, deve trait 2000 e 100 particolore del Bosuma (Desiri, Mariante e 100 particolore).

Georgia and Company

protente in Mozardico dai 2006. Nel backs offshore di Rosams trail 2011 #4 2014 hascoperto morse digas naturalener Coral Marrios Aguitra, stimuto H-2400 militaris di matri cubs that progetto Cora South I 13 novembra é partico

il primo carico

L'Impierto priloggiores di legaritation Coral Sul Fin

Coral Sul Fing è un impianto galleggiante avveniristico realizzato da Eni nelle acque profonde di fronte al Paese africano. Si trova su un giacimento gigante scoperto dalla compagnia italiana dopo tre anni di ricerche. Si stima che contenga 2,400 miliardi di metri cubi di idrocarburo che, subito dopo essere stato estratto, viene liquefatto ed è pronto per essere trasbordato su navi metaniere. Ecco come funziona la grande struttura e quali miglioramenti porterà all'economia globale.







Conclusioni

- CCS (carbon capture & storage) soluzione «transitoria» ma necessaria per limitare CO2 di :
 - impianti di generazione di energia elettrica da idrocarburi
 - impianti industriali energivori
 - Impianti produzione idrogeno da gas naturale

Italia Oggi

Eni cattura CO2 in Uk, la licenza entro marzo



Claudio Descalzi, amministratore delegato dell'Eni

Eni Uk ha lanciato l'accordo di cooperazione Bacton Thames Net Zero per decarbonizzare i processi industriali nel sudest dell'Inghilterra e nell'area dell'estuario del Tamigi, vicino a Londra, attraverso la cattura e lo stoccaggio dell'anidride carbonica. È prevista la decarbonizzazione di una serie di comparti, tra cui la produzione di energia e lo smaltimento dei rifiuti. La cattura, il trasporto e lo stoccaggio riguarderà 6 milioni di tonnellate all'anno, che saliranno a 10 milioni, di anidride carbonica emessa dalla zona di Bacton, dall'estuario del Tamigi e potenzialmente dall'Europa nord-occidentale, nel giacimento di gas esaurito di Hewett, nel Mare del Nord.

À questo proposito il gruppo guidato dall'a.d. Claudio Descalzi aveva presentato in settembre una richiesta di licenza di stoccaggio di anidride carbonica all'autorità Nsta. L'annuncio dell'assegnazione della licenza è atteso nel primo trimestre del 2023. Il progetto, che dovrebbe essere operativo nel 2027, punta a sostenere la strategia Net zero del governo britannico, catturando 20-30 milioni di tonnellate annue di anidride carbonica entro il 2030. L'iniziativa è sostenuta da membri come Cadent, Cory, Enfinium, Mvv Environment, Progressive Energy, Summit Energy Evolution (Sumitomo), North London Waste Authority, Sse Thermal, Interconnector e Fluxys.

L'editoriale

CATTURARE CO2 SALVERA

IL PIANETA

di Alessandro Battaglino

I timore — o il terrore — di non avere scorte di gas sufficienti per sopravvivere all'inverno si sta sciogliendo davanti alle temperature quasi estive di quest'ultimo ottobre. La preoccupazione di non poterci scaldare non ha, però, lasciato il posto a quella per un clima che è davvero impazzito: d'altra parte è sufficiente leggere i tanti post sui troppi social a nostra disposizione sulla bellezza di un fine settimana al mare con 30 gradi fuori e 21 gradi dentro l'acqua per comprendere che stiamo davvero ballando sul Titanic e che i moniti di quanti ci dicono che dobblamo agire subito per combattere gli effetti dei cambiamenti climatici suonano, per i più, come un disco rotto.

Ma aldilà delle scontate considerazioni di poc'anzi se non ci limitiamo a leggere i pensieri di chi è felice di ascoltare l'orchestra mentre la nave affonda e ci concentriamo su quello che si sta facendo allora non possiamo non guardare a quelle iniziative che si stanno mettendo in atto per superare il gap tra conoscenza e azione e risolvere la causa delle alte temperature e della siccità che stiamo toccando con mano. Parliamo della CCS, Carbon Capture and Storage, ossia della cattura e dello stoccaggio della CO2 che

Il primo esempio ci arriva dalla Norvegia che nel 2024 inaugurerà il primo impianto di cattura e stoccaggio nel suoi fondali marini di una quantità di anidride carbonica tra 1,5 e 7 milioni di tonnellate. Un progetto di matrice keynesiana da 930 milioni di euro finanziati in buona parte dal Governo e in parte da privati - che vede come player il termovalorizzatore e un cementificio di Oslo, che si occuperanno di catturare la CO2 prodotta, una compagnia di trasporto navale di gas (la stessa che ha fornito a Snam il rigassificatore di Piombino) che via mare traporterà l'anidride carbonica (portata allo stadio líquido) da Oslo all'impianto di Ovgarden dove verrà pompata in una pipeline sottomarina (costruita da un'azienda italiana, la Tenaris) e poi stoccata in un pozzo a 2600 metri sotto il fondale

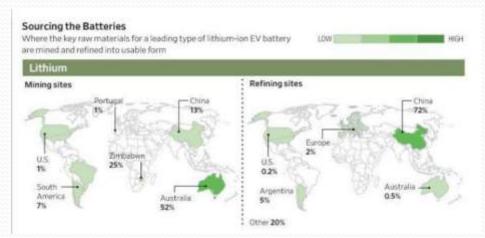
Conclusioni

- Sviluppo energie rinnovabili (eolico e solare) subirà una accelerazione per :
 - spinte ambientalistiche
 - riduzione costi di investimento (effetto scala)
 - competitività con costo del gas

.....purtroppo prevalentemente nei paesi industrializzati

.....con possibili criticità sulle materie prime (Cina monopolista)

Miniere e raffinazione materie prime x transizione energetica

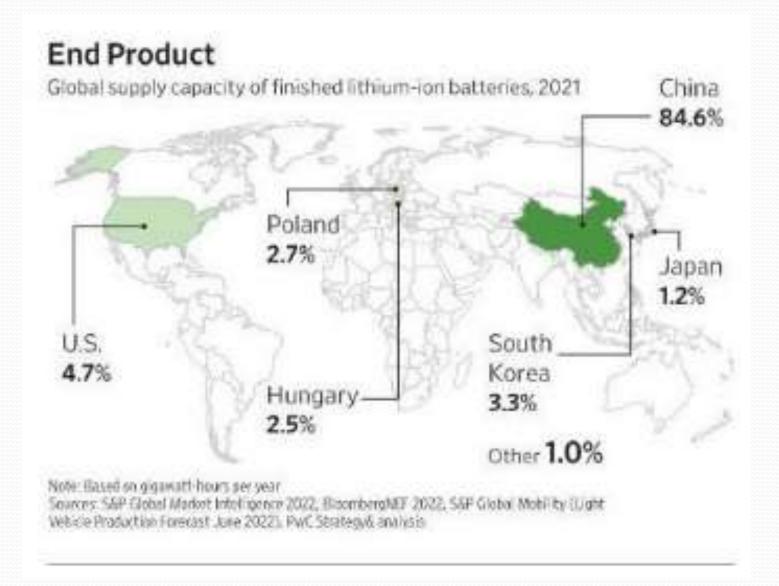








Produzione «finita» batterie al litio



Conclusioni

• Ripensamento sul nucleare x fissione :

- Chernobyl è lontana anni luce dal punto di vista tecnologico in particolare sui sistemi di sicurezza
- Sono in fase di progettazione/costruzione nuovi reattori di quarta generazione, di tipo modulare e di taglia piccola (tipo sottomarini atomici e portaerei che solcano i nostri mari da decenni) per ridurre costi attraverso economie di scala e tempi ridotti di «time to market»

Reattori nucleari di quarta generazione

In generale, la quarta generazione punta all'abbandono dell'acqua come refrigerante, in favore di fluidi che consentano di operare a temperature più alte (quindi con rendimenti più alti) e a pressioni più basse, con combustibile riciclato e con composizioni chimiche del combustibile più efficienti (nitruri o carburi di uranio e plutonio invece dei tradizionali ossidi).

Alcuni design di quarta generazione prevedono anche la possibilità di stoccare l'eccesso di energia nei momenti di bassa domanda per poter seguire meglio il carico di rete elettrica, mentre altri ancora (ma qui la ricerca è più indietro) puntano a sfruttare il torio invece dell'uranio come combustibile.

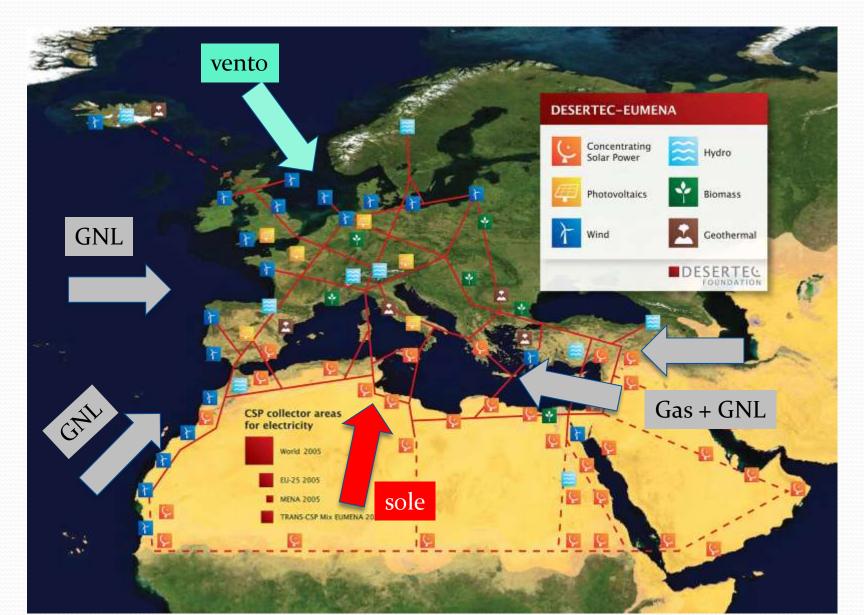
Vi sono già diversi **prototipi attivi** di reattori di quarta generazione e altri saranno accesi nei prossimi anni: la **diffusione commerciale**, tuttavia, non è prevista prima degli **anni '30**.

Reattori nucleari modulari

Oggi che le tecnologie sono sufficientemente mature da consentire livelli di miniaturizzazione prima impensabili, si punta a reattori di piccola taglia anche per la produzione di energia elettrica. Una caratteristica chiave in questo senso è la modularità di questi reattori: si tratta infatti di design che possono essere fabbricati in serie e poi trasportati e installati dove serve. Questo significa ovviamente maggiore flessibilità, abbattimento dei costi grazie all'economia di scala e tempi di ritorno economico più brevi. Anche i reattori modulari nel mondo esistono già allo stadio di prototipo, ma alcuni modelli hanno già ricevuto l'approvazione degli enti regolatori per la produzione in serie, e si prevede possano essere disponibili nella seconda metà degli anni '20.

In conclusione servirebbe piano strategico che comprenda tutte le fonti di energia, soluzioni realistiche, piani realizzativi dettagliati portati avanti con determinazione ferrea

Piano Energie x Europa 2050?



Grazie per l'ascolto