



# STRATEGICADVICE

RELAZIONI ISTITUZIONALI E COMUNICAZIONE STRATEGICA



**GAS INTENSIVE: LA NUOVA IMPENNATA DEI  
PREZZI DEL GAS PER INTOPPI PROCEDURALI  
SUL NORD STREAM 2 RENDE NECESSARI  
INTERVENTI NAZIONALI.**



**Gas Intensive**  
Società Consortile S.c.ar.l.

---

*19 novembre  
2021*

---

## **COPERTURA DEL COMUNICATO STAMPA DI MERCOLEDI' 17 NOVEMBRE 2021**

### **Agenzie**

- Agenzia Nova – pag. 3
- Montel – pag. 4
- Argus Media – pag.4

### **Testate estere**

- Financial Times – pag. 5
- Eurasia Daily – pag. 6

### **Testate specializzate**

- Staffetta Quotidiana – pag. 7
- Quotidiano Energia – pag. 8

### **Altre testate**

- Finanza.com – pag. 9
- Avvenire – pag. 12

## AGENZIE DI STAMPA

### AGENZIA NOVA

#### **NOVA0472 3 ECO 1 NOV INT**

#### **ENERGIA: GAS INTENSIVE, LA NUOVA IMPENNATA DEI PREZZI DEL GAS PER INTOPPI PROCEDURALI SUL NORD STREAM 2 RENDE NECESSARI INTERVENTI NAZIONALI**

Roma, 17 nov - (Nova) - L'annuncio del regolatore tedesco dell'energia di aver sospeso il processo di certificazione del gasdotto Russia-Germania Nord Stream 2 ha immediatamente determinato una nuova fiammata del prezzo del gas in Europa. Lo rende noto il Consorzio Gas Intensive. Una questione procedurale legata alla disciplina tedesca ed alle regole europee complica inopinatamente l'iter di certificazione necessario per l'operatività del nuovo gasdotto e mette a rischio i bilanci delle imprese manifatturiere con cicli termici erodendo le marginalità delle loro produzioni. La data di pubblicazione della bozza di decisione, attesa per gennaio 2022, slitta ora in avanti e con essa ogni possibilità di un'autonoma distensione dei mercati energetici. Non è più tollerabile che le imprese industriali italiane paghino il conto di dinamiche geopolitiche internazionali. Oggi non è più possibile attendere evoluzioni europee ed è più che mai urgente che il nostro Paese adotti tutte le misure possibili per contenere i prezzi del gas per evitare, garantendo la sicurezza del sistema, gravi criticità per molti comparti industriali e per tutelarne la competitività sui mercati, come peraltro richiesto anche da Confindustria al governo nella recente audizione al decreto legge n.130/2021 sul taglio delle bollette. (segue) (Com)

NNNN

#### **ENERGIA: GAS INTENSIVE, LA NUOVA IMPENNATA DEI PREZZI DEL GAS PER INTOPPI PROCEDURALI SUL NORD STREAM 2 RENDE NECESSARI INTERVENTI NAZIONALI (2)**

Roma, 17 nov 16:09 - (Nova) - Tra le misure già portate all'attenzione dei responsabili istituzionali, richiamiamo la necessità di dare liquidità al mercato italiano del gas naturale prevedendo forme di approvvigionamento straordinarie tipo gas release ed intervenendo sui costi di entry e sui prezzi di riserva per le aste dei terminali GNL oltre che attivare la procedura di interrompibilità gas.

La situazione di emergenza è ormai tale - afferma Gas Intensive - da giustificare il ricorso all'utilizzo di una parte dei 4,6 miliardi di Smc delle riserve di gas strategico disponibili negli stoccaggi italiani. Considerando che il prezzo invernale è circa il doppio di quello estivo 2022, almeno una parte delle riserve potrebbe essere offerta con procedura pubblica alle imprese industriali, in modo da alleggerire l'impatto per i soggetti particolarmente esposti alla volatilità del mercato ed a un prezzo, quale quello estivo 2022, che possa assicurare il reintegro dello stoccaggio strategico, in primavera, senza costi aggiuntivi per il sistema.

Per affrontare nel medio termine le sfide di un mercato sempre più condizionato da fattori al di fuori del controllo nazionale - conclude GI - è sempre più necessario considerare anche ogni possibile maggior ricorso all'utilizzo di gas nazionale per sostenere l'impegno delle imprese nella transizione energetica.

## MONTEL

**17 NOVEMBRE**

### **ITALY GAS LOBBY CALLS FOR RELEASE OF STRATEGIC GAS RESERVES**

(Montel) Italy should release part of the country's 4.6bcm strategic gas reserves to industrial companies at half the current price to guarantee industrial firms' global competitiveness, Italian gas industry lobby Gas Intensive said on Wednesday.

Soaring gas prices amid the energy crisis have created an emergency situation for the Italian industry that justifies tapping into the strategic reserves, it said.

"Considering that the winter price is approximately double that of the summer 2022, at least part of the reserves could be offered with a public procedure to industrial companies... at a price, such as the summer 2022, which can ensure rebuilding the strategic storage, in the spring, without additional costs for the system," the group said.

News on Tuesday that the German regulator, BNA, suspended a certification process for Russia's Nord Stream 2 likely delaying the commissioning of the pipeline between Russia and Germany catapulted the front-month gas contract on the Dutch TTF hub – Europe's most liquid – above EUR 100/MWh on Wednesday. It was last trading EUR 0.32 lower at EUR 93.87/MWh.

Meanwhile, the Summer 2022 contract was changing hands at EUR 42.90/MWh.

"It is no longer tolerable for Italian industrial companies to pay for international geopolitical dynamics," the group said in a statement. "It is more urgent than ever for our country to adopt all possible measures to contain gas prices to avoid...serious problems for many industrial sectors."

Releasing part of the reserves will be key in providing liquidity to the Italian natural gas market as well as reducing the infrastructural costs at interconnection points to encourage more imports, it said.

## ARGUS MEDIA

**18 NOVEMBRE**

### **ITALY'S INDUSTRIAL GAS CONSUMERS EYE STRATEGIC STOCKS**

**By Lorenzo Dall'Omo**

Italian industrial gas consumers' association Consorzio Gas Intensive (CGI) has called for the withdrawal of a part of the country's strategic storage following a renewed surge in gas prices.

The association cites the suspension of the certification process for the Nord Stream 2 pipeline as the trigger for a renewed rally in European gas prices earlier this week.

Rather than wait for regulatory developments on a European scale, "it is more urgent than ever that our country adopts all possible measures to contain gas prices to avoid serious critical issues for many industrial sectors", CGI said.

The group wants at least part of strategic inventories to be offered through public procedures to industrial firms in order to soften the effect for those particularly exposed to market volatility. The large premium held by winter prices to the summer 2022 contract can ensure that strategic storage is built up again in the spring without additional costs for the system, it said. The PSV first-quarter 2022 market closed yesterday at a €47.30/MWh premium to the summer 2022 price.

CGI has also called for other forms of regulatory intervention to boost Italian market liquidity, such as a change in entry costs and reserve prices at auctions for capacity at LNG terminals.

Italy has 4.62bn m<sup>3</sup> of strategic inventories set aside at sites operated by Stogit. According to Italian law, these reserves can be used only if Italian gas import capacity is maximised during the winter. This means strategic storage will remain untouched as long as there is some spare import capacity available or additional technical withdrawal capacity at storage sites.

## TESTATE ESTERE

### FINANCIAL TIMES

**17 NOVEMBRE 2021**

#### **UK AND EUROPEAN NATURAL GAS PRICES ADD TO BIG GAINS OVER PAST WEEK**

#### **Supply concerns flare up as Russian exports remain depressed**

**David Sheppard, Energy Editor**

UK and European gas prices surged on Wednesday, building on sharp gains over the past week, as a fresh jolt of concerns over supplies of the key fuel for power generation and heating swept the market. The renewed increase in gas prices has been triggered by disappointment over Russian exports that remain well below their pre-pandemic level, while Germany paused the certification process for the politically sensitive Nord Stream 2 pipeline this week. Traders and analysts now expect that its start-up will not be approved until the second half of next year. Prices had eased slightly from all-time peaks in October after Vladimir Putin, Russia's president, indicated that state-owned Gazprom would increase supplies this month, following criticism that Moscow had exacerbated the gas crisis by limiting sales to western Europe this year. The UK gas benchmark for delivery in December rose 5 per cent on Wednesday to £2.51 a therm, from £1.79 a week ago, with most of the gains coming in the past two days. The European benchmark gained about 7 per cent to a high of €101.60 per megawatt hour, up from €64 last week. Prices eased later in the session, with the European benchmark pulling back to €95.50 and the UK price to £2.38. More than a third of the EU's gas supplies come from Russia, but this year exports have fallen, with Gazprom restricting sales only to those covered by long-term contracts while letting its own storage facilities in the continent drop to unusually low levels. Gazprom has lifted exports slightly in November and added some supplies to its own storage sites, but levels remain well below where they were in 2019 and 2020, despite Russia having completed filling its domestic storage facilities ahead of the winter. "The suspension of Nord Stream 2's certification process has let bullish momentum take hold again," said Zongqiang Luo at Rystad Energy, a consultancy. "Russian flows to Europe through Ukraine and Poland have marginally increased on the week, though they remain far short of an adequate level for a cold winter." On Wednesday, Gas Intensive, an industry group in Italy, asked the Italian government to consider tapping the country's strategic gas reserves in light of the most recent price surge following the suspension of the Nord Stream 2 process. "It is no longer tolerable for Italian industrial companies to pay the bill for international geopolitical dynamics," Gas Intensive said. Russia has been accused by some European legislators of trying to press Germany and the European Commission to accelerate the approval of Nord Stream 2, which will redirect supplies through Ukraine direct to Germany through the Baltic Sea. Some analysts say Moscow is exploiting the gas crunch as part of a broader push to destabilise European economies. Gazprom has repeatedly declined to substantially boost exports to western Europe through Ukraine, where officials have accused Moscow of attempting to "blackmail" Europe. Putin has dismissed the complaints as politically motivated. Ukraine is also concerned about the build-up of Russian military forces near its border, while the refugee crisis on the Belarus-Poland border is viewed by some officials as a Moscow-supported attempt to spread unrest. Global gas markets remain tight as demand rebounds from the pandemic, with Asia buying up additional cargoes of liquefied natural gas. Mike Muller, head of Asia at Vitol, the world's largest independent oil trader, told a Financial Times conference on Wednesday that "we've seen a very marked depletion in Chinese onshore inventories, which tells you that globally now we have very low stocks". He added: "It is quite plausible that the market will keep going higher."

**Notizia ripresa da:**

- J99News: <https://j99news.com/2021/11/17/the-british-and-european-natural-gas-prices-are-contributing-to-large-increases-over-the-last-week/>
- UniversalPersonality.com: <https://www.universalpersonality.com/uk-and-european-natural-gas-prices-add-to-big-gains-over-past-week-2/business/>
- Profinance.ru: <https://www.profinance.ru/news/2021/11/18/c42j-gaz-snova-dorozhaet-vo-vsej-evrope.html>
- Fomag.ru: <https://fomag.ru/news/tseny-na-prirodnyy-gaz-v-velikobritanii-i-evrope-silno-vyrosli-zaproshedshtuyu-nedelyu/>
- ActresToday: <https://actresstoday.com/uk-and-european-natural-gas-prices-have-seen-a-significant-rise-in-the-past-week/>
- Eminetra.com: <https://eminetra.com/uk-and-european-natural-gas-prices-have-seen-a-significant-rise-in-the-past-week/841764/>
- Energy Intelligence: <https://www.energyintel.com/0000017d-3397-d08a-abfd-ffd770260000>
- PowerGame.gr: <https://www.powergame.gr/green-power/159829/epitropi-diacheirisis-kriseon-sto-mikroskopio-i-energeiaki-eparkeia-ton-cheimona/>

**EURASIA DAILY****18 NOVEMBRE 2021****(traduzione automatica dal russo)****INDUSTRIA IN ITALIA: NON POSSIAMO PIÙ PAGARE LA GEOPOLITICA SUL GAS DALLA RUSSIA**

L'industria italiana non è più in grado di pagare i conti dei giochi geopolitici intorno a Nord Stream 2. Questa affermazione è stata fatta dalla Gas Intensive Gas Consumers Association, che comprende 141 grandi imprese industriali del paese. L'industria italiana chiede che il governo metta all'asta parte delle sue riserve di gas a prezzi estivi, diverse volte inferiori alle attuali quotazioni degli hub europei.

“La tempistica del lancio di Nord Stream 2 è stata posticipata e il mercato reagisce immediatamente. Il prezzo è tornato su un livello superiore a 1 euro al metro cubo... Le imprese industriali italiane non sono più in grado di pagare le bollette dei giochi geopolitici”, si legge in una nota dell'associazione. L'associazione chiede che il governo adotti tutte le misure possibili per contenere i prezzi del gas al fine di evitare criticità per l'industria e mantenerla competitiva.

Le aziende industriali offrono diverse misure. Uno di questi è quello di utilizzare riserve strategiche di 4,6 miliardi di metri cubi. Una parte di essa si propone di essere venduta all'asta pubblica al prezzo di questa estate. È circa la metà delle quotazioni attuali, osserva Gas Intensive.

Come riportato da EADaily, il lancio di Nord Stream 2 potrebbe non avvenire prima di marzo.

"Mi aspetto che il lancio di Nord Stream 2 possa essere posticipato a marzo 2022", ha detto a Reuters una fonte del governo tedesco che la Federal Grid Agency ha sospeso l'esame della certificazione dell'operatore Nord Stream 2.

Il motivo della decisione del regolatore è stato che per la sezione tedesca del gasdotto, che rientra nel Terzo Pacchetto Energia, Nord Stream 2 AG ha costituito una filiale in Germania. La Federal Network Agency ha chiesto che il capitale e le risorse umane fossero trasferiti al suo bilancio e ha promesso successivamente di continuare la certificazione entro le scadenze precedentemente stabilite - fino all'8 gennaio. Lo stesso operatore ha affermato di aver appositamente stabilito una "figlia" per rispettare tutte le norme e i regolamenti.

Quindi, la procedura di certificazione può davvero trascinarsi almeno fino all'inizio di gennaio. Successivamente, il regolatore tedesco deve presentare la bozza di decisione alla Commissione europea, che ha ancora due mesi di tempo per esaminarla. Pertanto, si scopre che l'avvio del gasdotto potrebbe essere ritardato fino a marzo.

Il mercato si aspettava, tuttavia, che il regolatore tedesco avrebbe agito più velocemente in mezzo a scorte basse nei caveau. Pertanto, i prezzi del gas in Europa hanno ripreso a salire e oggi sono fissati a 1128 dollari per mille metri cubi. L'ultima volta che il mercato ha visto tali quotazioni è stato un mese fa.

<https://eadaily.com/ru/news/2021/11/18/promyshlennost-italii-bolshe-ne-mozhem-platit-za-geopolitiku-vokrug-gaza-iz-rossii>

#### Articolo ripreso da:

- SmartMoney.one: <https://smartmoney.one/news/promyshlennost-italii-bolshe-ne-mozhem/2187176>
- Banki Loans: <https://banki.loans/news/post/promyshlennost-italii-ne-v-sostoyanii-oplachivat-scheta-za-igry-vok>

## TESTATE SPECIALIZZATE

### STAFFETTA QUOTIDIANA

17 NOVEMBRE 2021

**GAS INTENSIVE CHIEDE CESSIONI DI GAS ALLE INDUSTRIE A PREZZO "ESTIVO"**

**IL CONSORZIO DI GRANDI CONSUMATORI DI GAS: CON NUOVA FIAMMATA PREZZI SERVONO INTERVENTI NAZIONALI PER IL MANIFATTURIERO, GIUSTIFICATO RICORSO ALLO STOCCAGGIO STRATEGICO**

Procedure per la cessione alle industrie di quote di gas oggi in stoccaggio, incluso lo strategico, agli attuali prezzi a termine per la stagione estiva. E inoltre riduzione dei costi infrastrutturali per l'importazione via tubo e Gnl, attivazione dell'interrompibilità e maggiore ricorso alle produzioni nazionali: sono le misure chieste oggi dal consorzio di industrie energivore Gas Intensive davanti alla nuova fiammata dei prezzi innescata ieri dalle ultime notizie sul Nord Stream. Di seguito il testo integrale della nota di Gas Intensive.

"L'annuncio del regolatore tedesco dell'energia di aver sospeso il processo di certificazione del gasdotto Russia-Germania Nord Stream 2 - rileva GI - ha immediatamente determinato una nuova fiammata del prezzo del gas in Europa. Una questione procedurale legata alla disciplina tedesca ed alle regole europee complica inopinatamente l'iter di certificazione necessario per l'operatività del nuovo gasdotto e mette a rischio i bilanci delle imprese manifatturiere con cicli termici erodendo le marginalità delle loro produzioni. La data di pubblicazione della bozza di decisione, attesa per gennaio 2022, slitta ora in avanti e con essa ogni possibilità di un'autonoma distensione dei mercati energetici. Non è più tollerabile che le imprese industriali italiane paghino il conto di dinamiche geopolitiche internazionali.

Oggi non è più possibile attendere evoluzioni europee ed è più che mai urgente che il nostro Paese adotti tutte le misure possibili per contenere i prezzi del gas per evitare, garantendo la sicurezza del sistema, gravi criticità per molti comparti industriali e per tutelarne la competitività sui mercati, come peraltro richiesto anche da Confindustria al Governo nella recente audizione al decreto legge n.130/2021 sul taglio delle bollette.

Tra le misure già portate all'attenzione dei responsabili istituzionali - prosegue la società consortile - richiamiamo la necessità di dare liquidità al mercato italiano del gas naturale prevedendo forme di approvvigionamento straordinarie tipo gas release ed intervenendo sui costi di entry e sui prezzi di riserva per le aste dei terminali GNL oltre che attivare la procedura di interrompibilità gas.

La situazione di emergenza è ormai tale - afferma Gas Intensive - da giustificare il ricorso all'utilizzo di una parte dei 4,6 miliardi di Smc delle riserve di gas strategico disponibili negli stoccaggi italiani. Considerando che il prezzo invernale è circa il doppio di quello estivo 2022, almeno una parte delle riserve potrebbe essere offerta con procedura pubblica alle imprese industriali, in modo da alleggerire l'impatto per i soggetti particolarmente esposti alla volatilità del mercato ed a un prezzo, quale quello estivo 2022, che possa assicurare il reintegro dello stoccaggio strategico, in primavera, senza costi aggiuntivi per il sistema.

Per affrontare nel medio termine le sfide di un mercato sempre più condizionato da fattori al di fuori del controllo nazionale - conclude GI - è sempre più necessario considerare anche ogni possibile maggior ricorso all'utilizzo di gas nazionale per sostenere l'impegno delle imprese nella transizione energetica".

## QUOTIDIANO ENERGIA

**17 NOVEMBRE 2021**

**RITARDI NORD STREAM 2: "RICORRERE ALLE RISERVE STRATEGICHE"**

**APPELLO DI GAS INTENSIVE PER "PROCEDURA PUBBLICA PER LE INDUSTRIE", MENTRE I PREZZI SUPERANO I 100 €/MWH**

"Una questione procedurale legata alla disciplina tedesca e alle regole europee complica inopinatamente l'iter di certificazione necessario per l'operatività del nuovo gasdotto e mette a rischio i bilanci delle imprese manifatturiere con cicli termici erodendo le marginalità delle loro produzioni". E' l'allarme lanciato oggi da Gas Intensive, all'indomani della decisione del regolatore tedesco Bnetza di sospendere il processo di certificazione di Nord Stream 2 AG come Tso indipendente a causa della nazionalità svizzera della società.

"La data di pubblicazione della bozza di decisione, attesa per gennaio 2022, slitta ora in avanti e con essa ogni possibilità di un'autonoma distensione dei mercati energetici", sottolinea il consorzio, mentre i prezzi al Ttf mostrano oggi ulteriori aumenti fino ad oltre 100 €/MWh stimolati anche da manutenzioni sulle infrastrutture di esportazione norvegesi.

"Non è più tollerabile che le imprese industriali italiane paghino il conto di dinamiche geopolitiche internazionali", afferma in una nota Gas Intensive, secondo cui "non è più possibile attendere evoluzioni europee ed è più che mai urgente che il nostro Paese adotti tutte le misure possibili per contenere i prezzi del gas per evitare, garantendo la sicurezza del sistema, gravi criticità per molti comparti industriali e per tutelarne la competitività sui mercati".

Il consorzio - che raggruppa aziende dei settori ceramica, carta, fonderie, metalli ferrosi e non, vetro, calce e gesso - ripropone dunque le richieste "già portate all'attenzione dei responsabili istituzionali", vale a dire "forme di approvvigionamento straordinarie tipo gas release", interventi "sui costi di entry e sui prezzi di riserva per le aste dei terminali Gnl", attivazione della procedura di interrompibilità gas e maggior ricorso all'utilizzo di gas nazionale.

Non solo: "La situazione di emergenza è ormai tale da giustificare il ricorso all'utilizzo di una parte dei 4,6 miliardi di mc delle riserve di gas strategico disponibili negli stoccaggi italiani". Considerato che "il prezzo invernale è circa il doppio di quello estivo 2022", si dovrebbero offrire volumi dalle riserve "con procedura pubblica alle imprese industriali, in modo da alleggerire l'impatto per i soggetti particolarmente esposti alla

volatilità del mercato e a un prezzo, quale quello estivo 2022, che possa assicurare il reintegro dello stoccaggio strategico, in primavera, senza costi aggiuntivi per il sistema”.

Non è ancora chiaro quando l’iter di certificazione del Nord Stream 2 potrà riprendere. Il portavoce del Cremlino Dimitri Peskov ha spiegato che “si tratta di un processo complicato”, assicurando che la sospensione “non è una decisione politica”.

Secondo Goldman Sachs, il gasdotto non entrerà in funzione prima di febbraio, ma “fonti governative” citate dalla “Reuters” parlano di “marzo 2022”, cioè a stagione del riscaldamento praticamente finita.

## ALTRE TESTATE

### FINANZA.COM

**18 NOVEMBRE 2021**

#### **BIDEN CHIEDE ASSE USA-CINA-GIAPPONE PER CURA SHOCK CONTRO CARO-PETROLIO. APPELLO PER UTILIZZO RISERVE STRATEGICHE ANCHE IN ITALIA DA GAS INTENSIVE**

**Laura Naka Antonelli**

Trattamento shock anti caro-petrolio - e dunque anche caro-benzina e caro bolletta - lanciato insieme dai paesi principali consumatori di oil al mondo, ovvero Stati Uniti, Cina e Giappone. E' la proposta che, secondo alcune fonti riportate da Reuters, il presidente americano Joe Biden avrebbe fatto, chiedendo alle nazioni di considerare l'opzione di attingere alle rispettive riserve strategiche in modo coordinato, al fine di abbassare i prezzi del petrolio e smorzare in questo modo la fiammata dell'inflazione.

Fiammata che, parola delle banche centrali, sarebbe dovuta tra i tanti fattori definiti transitori al boom dei prezzi energetici.

Di riserve strategiche si parla anche in Italia, dove si fa avanti il consorzio Gas Intensive che, nel far notare che "non è più tollerabile che le imprese industriali italiane paghino il conto di dinamiche geopolitiche internazionali", scrive che "la situazione di emergenza è ormai tale da giustificare il ricorso all'utilizzo di una parte dei 4,6 miliardi di Smc delle riserve di gas strategico disponibili negli stoccaggi italiani"

Tornando ai rumor sulla Casa Bianca, c'è da fare una premessa:

Biden è stato clamorosamente snobbato all'inizio del mese dall'Opec+, alleanza tra paesi Opec e non Opec come la Russia, che è andata avanti secondo i piani già prestabiliti aumentando l'offerta su base mensile di 400.000 barili al giorno.

Proprio per ridurre la potenza del tarlo dell'inflazione, che sta intaccando i risparmi degli americani, il presidente aveva sperato che l'alleanza aumentasse ulteriormente l'offerta, facendo così scendere i prezzi. Ma come risposta ha ricevuto un secco no, tanto che una Casa Bianca frustrata ha diramato giorni fa un comunicato, accusando il cartello di mettere a rischio la ripresa economica globale e avvertendo che gli Usa avrebbero utilizzato "tutti gli strumenti" necessari per abbassare i prezzi dell'oil.

Biden chiede a Giappone e Cina cura coordinata shock contro caro petrolio

Le ultime indiscrezioni riferiscono che Biden si sarebbe messo subito all'opera per capire il da farsi, contattando tra i paesi, oltre alla Cina e al Giappone, anche la Corea del Sud e l'India. In gioco c'è la sua stessa popolarità, visto che gli americani che vanno a fare benzina stanno facendo fronte a un balzo dei prezzi alla pompa superiore a +60% su base annua, attorno ai \$3,41 al gallone. Il problema è sempre quello: il recupero veloce dell'economia avvenuto con il reopening post Covid, che ha visto l'offerta incapace di soddisfare le necessità emerse con la domanda.

I rumor sulle trattative in merito a un rilascio coordinato delle riserve strategiche da parte di Usa-Giappone-Cina hanno zavorrato nelle ultime ore i prezzi del petrolio, portando il contratto WTI scambiato sul Nymex a capitolare ieri fino -3% e il Brent a scendere del 2,5% circa.

Le quotazioni dell'oro nero sono in calo anche nella sessione odierna, dopo essere balzate il mese scorso al record degli ultimi sette anni: in queste ore il WTI e il Brent cadono rispettivamente dell'1,5% e di oltre -1% viaggiando rispettivamente al di sopra delle soglie psicologiche di \$77 e \$79 al barile.

"Nel caso in cui l'amministrazione Usa dovesse ordinare un rilascio delle riserve strategiche, la mossa potrebbe inviare un forte segnale politico" hanno scritto gli analisti di Citigroup, in una nota.

Secondo Warren Patterson -responsabile della strategia sulle commodities di ING - e Wenyu Yao, strategist senior del settore delle commodities - l'eventuale rilascio delle riserve darebbe tuttavia sollievo ai mercati soltanto nel breve termine. E la mossa potrebbe tra l'altro anche bastare, dal momento che - prosegue la nota - l'outlook è di un mercato globale del petrolio che potrebbe tornare in una condizione di surplus già nel primo trimestre del 2022".

E dunque, tanto rumore per nulla?

Non proprio: il malcontento dei consumatori, che vivono sulla propria pelle l'inflazione e il caro bolletta, che si tratti di un fenomeno temporaneo o meno, è reale.

### **Stop Berlino a Nord Stream 2 torna a infiammare gas naturale Europa**

E certo l'allarme è presente e anche da molto, con il Global Energy Crunch anche in Europa, con le quotazioni del gas naturale che, nella sessione di ieri, sono tornate a puntare verso l'alto, scontando la delusione per le esportazioni di gas dalla Russia, che rimangono ben al di sotto dei livelli pre-pandemia Covid-19.

Il quadro si è fatto più complicato con la decisione di Berlino di interrompere, questa settimana, il processo di certificazione del gasdotto Nord Stream 2. Lo stop implica che il gasdotto tanto atteso aprirà ancora più tardi, probabilmente soltanto nella seconda metà del 2022.

I prezzi del gas, in Europa, avevano ritracciato lievemente dai massimi testati a ottobre dopo che il presidente russo Vladimir Putin aveva indicato che il colosso petrolifero controllato da Mosca, Gazprom, avrebbe aumentato l'offerta, nel mese di novembre. Ma la scelta tedesca di congelare la certificazione del Nord Stream 2 ha fatto risalire i prezzi, con il benchmark UK con consegna a dicembre salito - come riporta l'FT - a 2,51 la sterlina, in rialzo dagli 1,79 della settimana precedente, con i guadagni che si sono condensati soprattutto nelle ultime due sessioni. E il benchmark europeo che è schizzato del 7% circa rimbalzando a €101,60 megawattora, contro i €64 della scorsa settimana.

Il quotidiano britannico ha riportato anche le dichiarazioni di scontento di Gas Intensive, gruppo industriale italiano, di cui fanno parte centinaia di aziende italiane consorziate, appartenenti ai settori manifatturieri nazionali dei laterizi, carta, metalli ferrosi e non ferrosi, piastrelle, ceramica, vetro, calce e gesso, tutte caratterizzate da un intenso utilizzo di gas.

Il consorzio ha chiesto tra l'altro al governo Draghi di considerare l'opzione di attingere alle riserve strategiche del paese. Anche perchè:

"Non è più tollerabile per le imprese industriali italiane pagare il conto delle dinamiche geopolitiche globali".

### **L'appello di Gas Intensive per ricorso a utilizzo riserve in Italia**

Di seguito il comunicato stampa di Gas Intensive in cui si auspica l'utilizzo di parte delle riserve strategiche italiane di gas naturale:

"L'annuncio del regolatore tedesco dell'energia di aver sospeso il processo di certificazione del gasdotto Russia-Germania Nord Stream 2 ha immediatamente determinato una nuova fiammata del prezzo del gas in Europa. Una questione procedurale legata alla disciplina tedesca ed alle regole europee complica inopinatamente l'iter di certificazione necessario per l'operatività del nuovo gasdotto e mette a rischio i bilanci delle imprese manifatturiere con cicli termici erodendo le marginalità delle loro produzioni. La data di pubblicazione della bozza di decisione, attesa per gennaio 2022, slitta ora in avanti e con essa ogni possibilità di un'autonoma distensione dei mercati energetici. Non è più tollerabile che le imprese industriali italiane paghino il conto di dinamiche geopolitiche internazionali".

"Oggi non è più possibile attendere evoluzioni europee - continua il comunicato - ed è più che mai urgente che il nostro Paese adotti tutte le misure possibili per contenere i prezzi del gas per evitare, garantendo la sicurezza del sistema, gravi criticità per molti comparti industriali e per tutelarne la competitività sui mercati, come peraltro richiesto anche da Confindustria al Governo nella recente audizione al decreto legge n.130/2021 sul taglio delle bollette. Tra le misure già portate all'attenzione dei responsabili istituzionali, richiamiamo la necessità di dare liquidità al mercato italiano del gas naturale prevedendo forme di

approvvigionamento straordinarie tipo gas release ed intervenendo sui costi di entry e sui prezzi di riserva per le aste dei terminali GNL oltre che attivare la procedura di interrompibilità gas. La situazione di emergenza è ormai tale da giustificare il ricorso all'utilizzo di una parte dei 4,6 miliardi di Smc delle riserve di gas strategico disponibili negli stoccaggi italiani. Considerando che il prezzo invernale è circa il doppio di quello estivo 2022, almeno una parte delle riserve potrebbe essere offerta con procedura pubblica alle imprese industriali, in modo da alleggerire l'impatto per i soggetti particolarmente esposti alla volatilità del mercato ed a un prezzo, quale quello estivo 2022, che possa assicurare il reintegro dello stoccaggio strategico, in primavera, senza costi aggiuntivi per il sistema. Per affrontare nel medio termine le sfide di un mercato sempre più condizionato da fattori al di fuori del controllo nazionale è sempre più necessario considerare anche ogni possibile maggior ricorso all'utilizzo di gas nazionale per sostenere l'impegno delle imprese nella transizione energetica".

**Articolo ripreso da:**

- Wall Street Italia: <https://www.wallstreetitalia.com/news/biden-chiede-asse-usa-cina-giappone-per-cura-shock-contro-caro-petrolio-appello-per-utilizzo-riserve-strategiche-anche-in-italia-da-gas-intensive/>
- Finanzaonline.com: <https://www.finanzaonline.com/notizie/biden-chiede-asse-usa-cina-giappone-per-cura-shock-contro-caro-petrolio-appello-per-utilizzo-riserve-strategiche-anche-in-italia-da-gas-intensive>

AVVENIRE

19 NOVEMBRE 2021

ENERGIA, LE RISERVE PER FERMARE I PREZZI

Di Pietro Saccò

14 ECONOMIA E LAVORO

Avvenire  
Venerdì 19 novembre 2021

## LO SCENARIO

Biden invita Cina, Giappone, India e Corea del Sud a usare gli stock di petrolio per contenere i rincari. In Italia le imprese energivore chiedono al governo di liberare parte delle scorte di gas.

### Prismian: bene i dazi Ue sulla fibra cinese

Prismian Group «accoglie con soddisfazione la decisione della Commissione europea di imporre dazi anti-dumping alle importazioni di cavi in fibra ottica dalla Cina». La Commissione Europea ha deciso di imporre dazi anti-dumping tra il 19,7% e il 44% sulle importazioni di cavi in fibra ottica dalla Cina, che sovvenziona con forza le aziende del settore.

# Energia, le riserve per fermare i prezzi

PIETRO SACCÒ  
Milano

**D**a ieri la prima delle due condotte del Nord Stream 2 è piena di gas e ha raggiunto una pressione sufficiente a trasportarlo. Il consorzio che controlla il gasdotto ha comunicato il completamento della procedura di riempimento, che aveva avviato all'inizio di ottobre. È tutto pronto con largo anticipo: serviranno ancora diversi mesi prima che l'impianto ottenga le autorizzazioni tedesche ed europee e possa essere utilizzato. Il 16 novembre l'autorità tedesca delle reti, la Bundesnetzagentur, ha sospeso la procedura di valutazione chiedendo che prima il consorzio Nord Stream 2, oggi un'entità di diritto svizzero, trasferisca le sue attività tedesche a una società con sede legale in Germania.

La società di Stato russa Gazprom, che è azionista di maggioranza di Nord Stream 2 con il 51% delle quote, riempiendo il gasdotto ha ricordato alla Germania e all'Unione Europea che – forse – una soluzione rapida alla crisi del gas è lì a portata di mano. Le due condotte del Nord Stream 2 hanno la capacità di portare in Europa 55 miliardi di metri cubi di gas all'anno, una quantità di metano

pari circa ai consumi annui di 26 milioni di famiglie.

La questione del gas però si sta inserendo all'interno delle forti tensioni tra Europa e Russia. Le opposizioni al metanodotto, ormai pronto, restano forti. Voldymyr Zelensky, presidente dell'Ucraina, nella telefonata che ha avuto martedì con Ursula von der Leyen ha ripetuto che il gasdotto che collega direttamente la Russia alla Germania è «una minaccia alla si-

Gazprom riempie Nord Stream 2 per ricordare che il nuovo gasdotto dalla Russia è pronto. L'Ucraina propone all'Ue un abbassamento dei costi di passaggio

curezza di tutta l'Europa» e ha detto di essere pronto a ridurre il costo del passaggio di gas russo dal territorio ucraino.

La tensione sul prezzo del gas – il cui valore di riferimento è il TTF olandese – resta molto alta. Dopo avere toccato anche i 100 euro per MWh martedì, ieri si è assestato a quota 95 (un anno fa era a 15 euro, due anni fa poco sotto i 19).

Anche il prezzo del petrolio resta molto elevato: sia il Wti americano che il Brent europeo sono sugli 80 dollari al barile.

Dopo non essere riuscito a ottenere un aumento della produzione più sostenuto dall'Opec e avere chiesto di avviare indagini sulle compagnie petrolifere, il presidente americano Joe Biden ha chiesto a India, Giappone, Corea del Sud e Cina di considerare di liberare parte delle scorte petrolifere per fare scendere le quotazioni. Secondo quanto riportato dall'agenzia finanziaria Reuters, la Cina avrebbe iniziato a mettere in circolazione parte del petrolio delle riserve, mentre Giappone e Corea del Sud starebbero decidendo come comportarsi. Secondo gli analisti, comunque, un uso delle riserve potrebbe avere un effetto contenuto sui prezzi, con un calo nell'ordine del 5%.

In Italia il Consorzio Gas Intensive, che rappresenta le aziende dei settori più energivori – produzione di carta, cemento, metalli, vetro, piastrelle, ceramica – ha chiesto al governo di intervenire cedendo alle aziende più in difficoltà parte del gas delle riserve nazionali, pari a 4,6 miliardi di metri cubi di gas, ai prezzi delle quotazioni futures dell'estate 2022 (45 euro per MWh) per poi ricostruire le riserve in primavera così che l'intera operazione sia a quasi priva di costi per le casse pubbliche.

© RIPRODUZIONE RISERVATA