

# Rubrica del Mercato Petrolifero

N.1 - MARZO 2020

## Il trend del petrolio

A febbraio, il prezzo del barile è fortemente diminuito a causa dell'epidemia da coronavirus che colpirà in maniera significativa la crescita della domanda globale di petrolio nel 2020. In particolare, la qualità *Brent North Sea* ha aperto le transazioni a 55,97 \$/b e le ha chiuse a 50,43 \$/b, mentre il *West Texas Intermediate* ha aperto gli scambi a 51,18 \$/b, chiudendoli a 45,19 \$/b.

Durante la prima metà del mese, i prezzi sono in realtà aumentati perché la produzione della Libia è calata da circa 1.100.000 b/g a 122.000 b/g, dopo che il Generale della Cirenaica, Khalifa Haftar, ha imposto la chiusura dei principali *terminal* di esportazione del greggio libico a partire dal 18 gennaio 2020<sup>1</sup>. Nello specifico, entrambe le qualità hanno raggiunto il massimo mensile il 20 febbraio, venendo rispettivamente scambiate a 59,74 \$/b e a 54,45 \$/b, nonostante le scorte USA fossero aumentate da 435.009.000 barili il 31 gennaio a 443.335.000 barili il 21 febbraio.

Dopodiché, il costo del barile ha toccato il minimo da più di un

<sup>1</sup> Paraskova S. 2020, "Oil Falls To \$50 As Sentiment Sours", <https://oilprice.com/Energy/Oil-Prices/Oil-Falls-To-50-As-Sentiment-Sours.html>, 25 February 2020.

anno a questa parte sulla scia delle dichiarazioni rese dal direttore esecutivo dell'*International Energy Agency*, Fatih Birol, secondo il quale “certamente, assistiamo alla più bassa crescita della domanda di petrolio negli ultimi 10 anni e potremmo aver bisogno di rivederla verso il basso”<sup>2</sup>. Nello specifico, nel I trimestre 2020, la domanda è prevista in diminuzione di 435.000 b/g, il primo calo trimestrale dalla crisi del 2008, mentre la domanda 2020 è stimata in crescita di 825.000 b/d nel 2020, 365.000 b/g in meno rispetto alla precedente previsione (+820.000 b/g secondo *Rystad Energy*, +650,000 b/g lo scenario peggiore<sup>3</sup>).

In attesa della decisione che dovrà prendere l'OPEC+ nel corso del prossimo *meeting* fissato per il 5/6 marzo 2020, tenuto conto che *ING* ipotizza che il prezzo medio del *Brent* sarà di 55 \$/b nel I trimestre dell'anno corrente e di 59 \$/b nell'intero 2020 (*Rystad Energy* stima 56 \$/b), la principale speranza per i produttori di “oro nero” è che l'*output* della Libia non riprenda ad aumentare troppo presto.

<sup>2</sup> Heavens L., Neely J. 2020, “*IEA says virus-hit oil growth outlook lowest in a decade, could go lower*”, <https://www.reuters.com/article/us-iea-oil/iea-says-virus-hit-oil-growth-outlook-lowest-in-a-decade-could-go-lower-idUSKBN20J1LM?rpc=401&>, 25 February 2020.

<sup>3</sup> Rystad Energy 2020, “*Global Oil Demand Growth Is Evaporating*”, <https://oilprice.com/Energy/General/Global-Oil-Demand-Growth-Is-Evaporating.html>, February 2020.