

SAMPLE



フェアな価格 確かな信頼

L P G

お申し込み >

試読 >

☆RIM LPG INTELLIGENCE DAILY

★NO. 4758 Mar 1 2021

Copyright (C) 2021 Rim Intelligence Co. All rights reserved.

—TOKYO, 19:00 JST Mar 1 2021<Assessment Closing Time>

「リム価格」は登録商標です 登録番号・第5387777号

◎お知らせ

○「第3回立ち寄りセミナー ～早春編～」のお知らせ

2021年を迎え日本政府がカーボンニュートラルの実現を目指す2050年まであと30年を切り、脱炭素に向けた研究、技術開発が各分野で着々と進んでいます。リム情報開発は、脱炭素に向けたエネルギー産業の未来に関する考察を深めていただくための一助となるよう、以下の要項でオンラインセミナーを開催いたしますのでお気軽にお立ち寄りください。この立ち寄りセミナーは、エネルギーの動向をタイムリーに紐解く季刊誌「エネルギー通信」の発刊に合わせて開催しております。

◆テーマ : 脱炭素への舵取り 待ったなし ◆日時 : 3月11日(木) 14:00~15:30

◆形式 : Microsoft Teams ライブイベントを使用。事前にセミナーへアクセスできる URL をお送りします。3月10日(水)14:00~15:00の間に接続をお試しいただけます。

◆参加費 : 3,000円(税抜き) お申込みいただいた後、当方から請求書(PDF)をメールにてお送りいたします。所定の口座へ3月9日(火)までにお振込みください。ご参加いただいた方に「エネルギー通信」(定価5,000円)の2月20日号、「クリーンエネルギー」最新号(5,000円相当)を進呈いたします。

◆下記のリンクより3月8日(月)までにお申し込みください。

URL : <https://www.rim-intelligence.co.jp/info/cat01/2021/1667737.html>

不明点やご質問がありましたら、何なりとお問い合わせください。

リム情報開発(株) 研修・セミナー開発チーム

電話 03-3552-2411 E-Mail info@rim-intelligence.co.jp

-----リムレポートのご紹介-----

リム情報開発のレポートラインアップは、下記のURLからアクセスください。各レポートのサンプルに加え、内容についての詳細な説明がご覧いただけます。

<https://www.rim-intelligence.co.jp/report/>

原油・コンデンセート	アジア石油製品	バンカーオイル
ローリーラック(国内陸上)	ジャパン石油製品(国内海上)	LPG LNG
石油化学	ポリオレフィン	電力
バイオマス(週刊)	デイリーデータ	Rim Data File
クリーンエネルギー(週刊)	CROSS VIEW 軽油/重油	エネルギー通信

上記に関するお問い合わせは、TEL 03-3552-2411 E-mail info@rim-intelligence.co.jp



◎Refrigerated Cargoes (\$/mt)						
○FOB Middle East Spot Prices						
	PROPANE			BUTANE		
FOB spot prices (Mar)	-44	536-546	-39	-49	506-516	-44
FOB spot prices (Apr)	-5	536-546		-10	506-516	-5
FOB premiums (Mar)	-49	-89/-79	-44	-49	-89/-79	-44
FOB premiums (Apr)		-40/-30	+5		-40/-30	+5
Aramco CP (Mar)		625			595	
Expected CP (Apr)		576	-5 (576)		546	-10 (546)
Expected CP (May)		542	-3 (542)		512	-8 (512)

--Figures in brackets are a cumulative monthly average in the current month--

○Saudi CP Swaps (\$/mt)			
	PROPANE		
Apr	-5	575-577	-5
May	-3	541-543	-3
Jun		518-520	

○CFR Japan Spot Prices								
	(\$/mt)			**Yen/mt				
CFR Japan	PROPANE		BUTANE	PROPANE	BUTANE			
Apr 1st-half	+5	582-591	+4	552-561	-1	64,903	61,678	
Apr 2nd-half	+8	583-592	+7	+3	553-562	+2	65,010	61,786
May 1st-half		583-592			553-562		65,010	61,786
prem. (Apr 1H)	+10	+6/+15	+9	+10	+6/+15	+9		
prem. (Apr 2H)	+13	+7/+16	+12	+13	+7/+16	+12		
prem. (May 1H)		+41/+50			+41/+50			
Japan Index		587.00	-7		557.00	-12		
Exchange rate (TTS yen/\$ as of Mar 01)				107.49				
*CFR Japan Naphtha Apr 2nd-half				609.00-609.50				
*CFR Japan Naphtha prices are as of 19:00 Tokyo time.								
**including Yen 1,860 Tax								

○CFR China Spot Prices								
	(\$/mt)			*Yuan/mt				
CFR South China	PROPANE		BUTANE	PROPANE	BUTANE			
Apr 1st-half	+5	591-598	+4	561-568	-1	4,238	4,024	
Apr 2nd-half		592-599			562-569		4,245	4,031
prem. (Apr 1H)	+10	+15/+22	+9	+10	+15/+22	+9		
prem. (Apr 2H)		+16/+23			+16/+23			
CFR East China	PROPANE		BUTANE	PROPANE	BUTANE			
Apr 1st-half	+5	588-595	+4	558-565	-1	4,217	4,003	
Apr 2nd-half		589-596			559-566		4,224	4,010
prem. (Apr 1H)	+10	+12/+19	+9	+10	+12/+19	+9		
prem. (Apr 2H)		+13/+20			+13/+20			
China Index		593.50	-7		563.50	-12		
Exchange rate (Middle yuan/\$ as Mar 01)				6.4754				
*Yuan/mt prices include tariff and the value added tax.								

○Rim Asia Index (\$/mt)			
	PROPANE		BUTANE
	590.25	-7.00	560.25 -12.00



OCumulative Monthly Average (Mar 2021) (\$/mt)		
	PROPANE	BUTANE
	590.25 (585.94)	560.25 (564.83)

The Figures above are a cumulative monthly average of RIM ASIA INDEX.
 --Figures in brackets are previous month's average--

OCFR India Spot Prices (\$/mt)		
*CFR India	PROPANE/BUTANE	Premiums to Applied CP
Mar 2nd-half	+2 615-625 +2	+5/+15 (Mar)
Apr 1st-half	-8 566-576 -8	+5/+15 (Apr)
Apr 2nd-half	566-576	+5/+15 (Apr)

*Refers to a propane-to-butane ratio of 50:50.

OCFR Far East Propane Swaps (\$/mt)		
Mar	-4 581-583 -4	
Apr	-1 560-562 -1	
May	537-539	

OExpected CIF Japan Values (Yen/mt)				
	Mar	Feb	Jan*	Dec*
PROPANE	67,100	64,400	56,718	47,496
BUTANE	66,500	62,000	55,304	52,531

The figures above are Rim's expected CIF values for each grade, NOT including the power fuel-use LPG.
 The quotations in the parenthesis refer to power fuel-use inclusive.
 *The figures are preliminary CIF values, announced by the Japanese Ministry of Finance.

OFOB US Gulf Coast Spot Prices		
	PROPANE	
	(\$/mt)	(cts/gal)
FOB USGC spot prices (Mar)	+2 511-513 +2	+ 98.000-98.500 +
FOB USGC spot prices (Apr)	+4 479-482 +4	+ 92.000-92.500 +
*FOB USGC premiums (Mar)	+16/+18	+3.00/ +3.50
*FOB USGC premiums (Apr)	+16/+18	+3.00/ +3.50

*Premium to Mont Belvieu quotations

OMont Belvieu Swaps		
	PROPANE	
	(cts/gal)	(\$/mt)
Mar	+ 94.750-95.250 +	493.65-496.25
Apr	+ 88.750-89.250 +	462.39-464.99
May	+ 83.500-84.000 +	435.04-437.64

OVLGC Freight Rates (\$/mt)		
Ras Tanura/F. East	-1 28- 30 -1	
Algeria/F. East	132-134	
NWE/F. East	124-126	
Yanbu/MED	29- 31	
Algeria/NWE	13- 15	
USGC/Far East (CGH)	85- 87	
USGC/Far East (Panama)	-1 60- 61 -1	
USGC/NWE	43- 45	

OTerm/Spot Combined Freight Rates (\$/mt) –Single-Port Loading/Discharging			
Middle East/Japan	52.5	-0.2	(52.5)
--Figures in brackets are a cumulative monthly average in the current month--			

©Pressurized Cargoes			
OFOB South China Spot Prices			
	(\$/mt)		(*Yuan/mt)
***FOB South China	PROPANE/BUTANE	Premiums to Applied CP	PROPANE/BUTANE
Mar 2nd-half	+2 648-658 +2	+38/+48 (Mar)	4,196-4,261
Apr 1st-half	599-609	+38/+48 (Apr)	3,879-3,944

OFOB Southeast Asia Spot Prices (\$/mt)			
**FOB Southeast Asia	PROPANE/BUTANE	Premiums to Applied CP	
Mar 2nd-half	+1 645-655 +1	+41/+51 (Mar)	
Apr 1st-half	596-606	+41/+51 (Apr)	

OCFR Vietnam Spot Prices (\$/mt)			
**CFR Vietnam	PROPANE/BUTANE	Premiums to Applied CP	
Mar 2nd-half	+1 689-699 +1	+85/+95 (Mar)	
Apr 1st-half	640-650	+85/+95 (Apr)	
*Yuan/mt prices exclude tariff and the value added tax.			
** Refers to a propane-to-butane ratio of 30:70.			
*** Refers to a propane-to-butane ratio of 50:50.			

OPressurized Freight Rates (\$/mt)		
South China/Bataan	60-63	
South China/ Haiphong	50-55	

©China Domestic Wholesale Prices (Yuan/mt ex-terminal)		
OSouth China		*Refinery Posted Price
East Guangdong	+ 4,200-4,300 +	
Shenzhen	+ 4,460-4,480 +	
Guangzhou	+ 4,158-4,258 +	+ 4,110-4,110 +
Zhuhai	+ 4,250-4,350 +	
Western Guangdong	+ 4,240-4,250 +	+ 4,190-4,190 +
Guangxi	+ 4,380-4,400 +	+ 4,150-4,150 +
Hainan	+ 4,720-4,740 +	

OEast China		*Refinery Posted Price
Jiangsu	+ 3,800-3,900 +	+ 3,800-3,860 +
Shanghai	+ 3,530-3,550 +	+ 3,530-3,550 +
Zhejiang	+ 3,620-3,720 +	+ 4,230-4,230 +
Fujian	+ 3,750-3,850 +	+ 3,750-3,750 +

ONorth China		*Refinery Posted Price
North-East*	- 3,730-3,830 -	- 3,730-4,180 -
South-East**	3,830-3,850	3,850-3,850
Shandong***	3,500-3,600	3,500-4,000 -
*Refinery posted price of Dagang, Tianjin, Yanshan, Huabei and Gangzhou Refinery		
** Refinery posted price of Shijiazhuang, Luoyang and Zhongyuan Refinery		
*** Refinery posted price of Jinan, Qingdao and local Refineries		



ONortheast China		*Refinery Posted Price
Dalian*	3,360-3,380	3,380-3,380
West Liaoning**	+ 3,350-3,370 +	+ 3,370-3,370 +
Hei Longjiang***	+ 3,530-3,550 +	+ 3,550-3,550 +
* Refinery posted price of Dalian Petrochem and WEPEC		
** Refinery posted price of Jinzhou Petrochem and Jinxi Refinery		
*** Refinery posted price of Daqing Petrochem and Daqing Refinery		

ORim China Domestic Index	
South China	4,334 +
East China	3,740 +

©Dalian LPG Futures (Mar 1) (Yuan/Ton)				
	Jun	May	Apr	Mar
Settle	3,879	3,926	4,010	3,103
Change	+40	+67	+55	-288
Open	3,832	3,908	4,012	3,152
High	3,950	3,995	4,109	3,247
Low	3,788	3,825	3,915	3,050
Volume: 122,649lots Open Interest: 51,173lots (1lot=20mt)				

©Contract Prices/Postings (\$/mt)		
	PROPANE	BUTANE
North Sea Feb21	465.50	457.50
Algeria-Sonatrach Feb21	495.00	510.00
Saudi ARAMCO CP Mar21	625.00	595.00

©Calorific Values		
Arabian Light (\$/bbl)	64.99	
	PROPANE (\$/mt)	BUTANE (\$/mt)
LPG Calorific values	532.81	525.50
FOB Spot Cargo prices (Mar)	541.00	511.00
Spot LPG vs AL	102%	97%
*Arabian Light Price is from Rim Crude/Condensate Report		
*Mar Arabian Light premium against Dubai/Oman is \$ 1		

©Japan Domestic Spot Prices (Yen/mt)		
OEx-Terminal Barge		
	PROPANE	BUTANE
Tokyo Bay (Keihin)	69,100-70,100	68,100-69,100
Hanshin, Kyushu	69,100-70,100	68,100-69,100

OEx-Terminal Truck		
	PROPANE	BUTANE
Tokyo Bay (Keihin)	69,900-70,500	68,200-68,700
Hanshin	70,000-70,500	68,500-69,000



©Cumulative Monthly Average (Mar 2021) (Yen/mt)		
OEx-Terminal Barge		
	PROPANE	BUTANE
Tokyo Bay (Keihin)	69,600	68,600
Hanshin. Kyushu	69,600	68,600
The Figures above are a cumulative monthly average of JAPAN DOMESTIC SPOT PRICE ASSESSMENTS.		

OEx-Terminal Truck		
	PROPANE	BUTANE
Tokyo Bay (Keihin)	70,200	68,450
Hanshin	70,250	68,750
The Figures above are a cumulative monthly average of JAPAN DOMESTIC SPOT PRICE ASSESSMENTS.		

◎FOB 中東マーケット

3月CP確定、商談は4月CPリンクへ

4月積みはプロパン、ブタンとも4月CP対比30～40ドルのディスカウントと先週末比3ドル上昇した。軟調なフレート相場が背景。このところのフレートコスト安がFOB中東積みカーゴに対する買い気を強めると市場関係者はみている。ただ、インド輸入業者勢はスポット購入に消極的で、極東着市場でも供給が極端に引き締まっているわけではなさそうだ。この中、3月後半～4月積みの商談はプロパン、ブタンとも4月CP対比30～40ドルのディスカウントで展開されるとの見方が寄せられた。

3月積みはプロパンが536～546ドルと先週末比42ドル、ブタンが506～516ドルと同47ドルいずれも下落した。4月積み相場に連動した。中東産ガス1社に3月積みプロパン1万1,000トン/ブタン3万3,000トン、もしくはブタン4万4,000トンの販売余地があるようだ。市場関係者によると、英メジャー1社がこのうちプロパン1万1,000トン/ブタン3万3,000トンの手当てに関心を示したものの、売買双方の唱えが乖離していたため、成約には至らなかったという。さらに、トルコ系トレーダー1社など売り手2～3社が3月積みプロパン/ブタン各2万2,000トンの販売を検討中と伝えられた。

3月CPはプロパンが625ドルと前月比20ドル高、ブタンが595ドルと同10ドル高で確定した。プロパンはサウジアラムコの在庫が低いとみられている中、市場予想をわずかに上回る水準となった。アラムコが3月積みターム玉に対してプロパ

ンのプラストレランスを認めなかったのは既報どおり。一方、上述のとおりブタンを含むカーゴの需給が緩い中、3月CP上のプロパンとブタンの格差は30ドルに拡大した。

サウジアラムコは3月ヤンブー積みに対するフレート調整金をターム顧客に通達した。同社の3月ヤンブー積みのカーゴはラスタヌラ積みのそれに比べて6.0ドル安と、前月からディスカウント幅が9.0ドル縮小した。2月中のフレート相場が1月に比べて急落したことが背景。本紙による中東/極東のスポットフレート相場は2月の月間平均値が39.56ドルと、1月の月間平均値を53.21ドル下回った。

4月積みプロパンのCPスワップは575～577ドルと先週末比5ドル安の商談水準。これと先週末の原油安を反映し、プロパンの3月CP予想は576ドルに下方修正された。一方、4月CP予想上のプロパンとブタンの格差は3月CP同様、いまのところ30ドルが妥当とみられている。この中、ブタンの3月CPは546ドルに下方修正された。

5月積みプロパンのCPスワップは4月積みのを34ドル下回る商談水準。これを受けて、5月CP予想はプロパンが542ドル、ブタンが512ドルにそれぞれ下方修正された。

6月積みプロパンのCPスワップは5月積みのを23ドル下回る商談水準。

◎CFR アジア冷凍

○概況

極東着相場は4月着プロパンが上昇。買い気の高まりが相場を押し上げた。一方、3月CP上でブタンがプロパンを30ドル下回ったことを受け、

極東着相場でのプロパンとブタンの格差は拡大した。

OCFR 日本

4月前半着はプロパンが582~591ドルと先週末比5ドル上昇した一方、ブタンが552~561ドルと同1ドル軟化した。4月CP対比では、プロパン、ブタンともに6~15ドルのプレミアムと同10ドル高。

一部の売り手が米ガルフ積みカーゴを喜望峰経由で極東に仕向けていることから、4月前半着の供給が引き締まる可能性がある、との見方が聞かれた。この中、プロパン単体の買戻しを狙うトレーダー勢は早めの調達を得策とみている様子。BP、スイスケム、グレンコアはプロパン2万3,000トン、4月CP対比4~5.5ドルのプレミアムに相当する水準で買い唱えている。

一方、買い手の漸増を好感し、売り手は強気姿勢を取っている。ビルマはプロパン2万3,000トンの売唱えを4月CP対比15ドルのプレミアムに相当する水準で寄せ、買い手の追随を待っている。ただ、3月後半着の売り手も見ており、供給は必ずしも引き締まっていない。ペトロチャイナは3月後半着プロパン2万3,000トンを598ドルに相当する水準で販売可能。

この他、スポット購入に積極的な極東輸入業者は見当たらない様子。特に、日本勢は十分な在庫を保有しており、このタイミングの調達を検討していないと伝えられた。

4月後半着はプロパンが583~592ドルと先週末比8ドル、ブタンが553~562ドルと同3ドルい

れも上昇した。4月CP対比では、プロパン、ブタンともに7~16ドルのプレミアムと同13ドル高。

4月後半着はプロパン単体の売買プレーヤーが見えているが、双方の唱えが大きく乖離している。マーキュリアがプロパン2万3,000トンを4月CP対比20ドルのプレミアムで売り唱えているのに対し、グレンコア、リタスコ、トラフィギュラは同荷姿の唱えを4月CP対比1~3ドルのプレミアムで返した。

5月前半着はプロパンが583~592ドル、ブタンが553~562ドル。5月CP対比では、プロパン、ブタンともに41~50ドルのプレミアム。

E1が実施していたセミタームの買付け入札は、落札されたようだ。しかし、価格や落札者など詳細は不明。欧トレーダー1社によると、フレート相場が先行き回復するとの見通しから、落札価格は現行のスポット相場より割高だった可能性があるという。E1は2月25日締め切り、同日応札の有効期限で実施していたこの買付け入札を通じ、4~6月もしくは4~9月着ブタン2万3,000トン各月1カーゴを物色していた。

CFR極東着プロパンスワップは3月着が581~583ドルと先週末比4ドル、4月着は560~562ドルと同1ドルそれぞれ下落した。5月着は537~539ドル。

オープンスペックナフサは4月後半着が609.00~609.50ドルの商談水準。

OCFR 中国

4月前半華南着はプロパンが591~598ドルと先週末比5ドル強含んだ一方、ブタンが561~568ドルと同1ドル軟化した。4月CP対比のプレミアムは、プロパン、ブタンいずれも15~22ドルと同10ドル拡大した。

4月後半華南着はプロパンが592~599ドル、ブタンが562~569ドル。4月CP対比のプレミアムは、プロパン、ブタンいずれも16~23ドル。

4月前半華東着はプロパンが588~595ドルと先週末比5ドル強含んだ一方、ブタンが558~565ドルと同1ドル軟化した。4月CP対比のプレミアムは、プロパン、ブタンいずれも12~19ドルと同10ドル拡大した。

4月後半華東着はプロパンが589~596ドル、ブタンが559~566ドル。4月CP対比のプレミアムは、プロパン、ブタンいずれも13~20ドル。

4月着の需要が新たに浮上してきた。シノベニはDESベースでスポット買付け入札を実施している。対象は4月1~30日着プロパン/ブタン各1万1,500トン。参加者は4月CP40%と4月極東着市況60%の混合価格をベースに応札する。締め切りは現地時間2日18時、応札の有効期限は同3日17時。

加えて、プロパン脱水素装置(PDH)の華東操業1社に4月着プロパン単体の購入余地がある様子。さらに、欧トレーダー1社は中国着ベースで4月前半着プロパン3万3,000トン/ブタン1万1,000トン、もしくはプロパン/ブタン各2万2,000トンの調達を検討中。同社は売り手数社から4月前半

着プロパン/ブタン各2万2,000トンの販売打診を4月極東着市況対比30ドル台のプレミアムで受けているが、この水準での商談入りには消極的だ。この他、4月華東着特殊産地カーゴの需要も見えている。供給面では、北海産ガス1社に4月着カーゴの販売余地があるもよう。

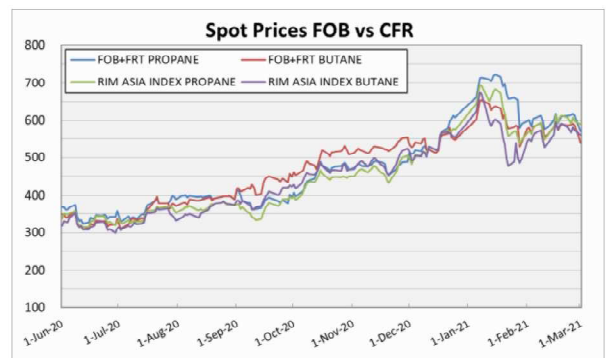
PDHの操業3社前後が3月に定修入りする見通した。このため、4月中国着の需要は強くないと市場関係者には指摘した。一方、石化製品の相場が好調なことから、定修の開始時期が遅れるとの情報も伝えられている。

ターム商談では、シノベニが実施していたDESベースの買付け入札はキャンセルされた。中国輸入1社など一部のプレーヤーが参加したものの、応札水準がシノベニの希望に見合わなかったため。市場関係者は各月CP対比40ドル台のプレミアムで札入れした向きがあると推測している。2月26日締め切り、3月5日有効期限で実施されていたこの買付け入札の対象は、5~12月着ブタン1万1,000トンあるいはブタン2万2,000トン毎月1カーゴだった。

ORim Asia Index

Rim Asia Indexはプロパンが590.25ドルと先週末比7.00ドル安、ブタンが560.25ドルと同12.00ドル安。

注) Rim Asia IndexはCFR極東着市況を反映しており、Rim Japan IndexとRim China Indexの平均から算出している。各行は半月ごとの相場アセスメントに基づく。日本着と中国着のフロントラインは毎月1日と16日に変更となる。



OCFR インド

インド輸入1社は4月着の調達予定無し

インド着(プロパン/ブタン各2万2,000~2万3,000トン)は3月後半着が615~625ドルと先週末比2ドル上昇した。3月CPが事前予想を上回っ

て確定したことを受けた。4月前半着は566~576ドルと同8ドル軟化した。4月CP予想の下方修正を受けた。3月後半着と4月前半着のCP対比のプ

レミアムは5~15ドルとともに横ばい。4月後半着は566~576ドル。4月後半着のCP対比のプレミアムは5~15ドル。

インド国営輸入1社は4月着のスポット購入を予定していないという。同社は4月の需要をター

ム玉と手持ち在庫で賄う心積もりだ。一方、他のインド輸入業者も3月後半~4月着のスポット調達に関心を示していない様子。市場関係者によると、インド国内の製油所の稼働率が高く、精製玉の供給が潤沢なことが背景にあるようだ。買値は聞かれなかった。

◎欧米マーケット

米ガルフの荷役の遅れは継続

米ガルフ積みプロパンは3月積みが511~513ドルと先週末比2ドル、4月積みが479~482ドルと同4ドルともに上昇した。アジア取引時間内の原油高が背景。3月積みと4月積みのモンベルビュー市況対比のプレミアムはガロン当たり3.00~3.50セントと横ばい。

米ガルフ積みカーゴの荷役の状況は未だ不透明が強い。ヒューストン・シップ・チャンネルは2月24~26日まで閉鎖され、週末も濃霧が発生していたもよう。2月25日時点で18隻もの船が荷積みを待っていたことに加え、2月27日~3月5日までに新たに14隻の船が米ガルフに到着予定とな

っていることから、荷役の遅れが更に悪化すると懸念が広がっているようだ。

4月後半日本着のプロパン相場は587.50ドル、米ガルフ/極東間のフレート相場は60~61ドルで推移している。これを受けたFOB米ガルフのCFR日本からのネットバックは527.00ドル前後(ガロン当たり101.15セント前後)。4月モンベルビュー市況がガロン当たり89.00セント前後で推移しているため、4月米ガルフ積みの価格で日本向けのアービトラージが理論上開くためには、モンベルビュー市況対比12.15セントのプレミアムを下回らなければならない。

米ガルフ積み→極東到着コスト：スポット

4月MB	+	プレミアム*	+	フレート	=	極東着
464	+	17	+	61	=	541

CFR Japan Apr 2nd-half	=	587.50
------------------------	---	--------

単位：ドル/トン アービトラージ OPEN

*プレミアム=プロパン3.25セント/ガロン

米ガルフ積み→極東到着コスト：ターム

4月MB	+	基地使用料*	+	フレート	=	極東着
464	+	73	+	61	=	597

CFR Japan Apr 2nd-half	=	587.50
------------------------	---	--------

単位：ドル/トン アービトラージ CLOSED

*米ガルフ基地使用料=プロパン14セント/ガロン

26日の米ガルフEXパイプライン市況はプロパンが493ドルと前日比8ドル続落した。需給の緩みを受けた。一方、ブタンは461ドルと同6ドル続伸した。需要の強さが相場を押し上げた。

26日の欧州市況(CIF・ARA)はプロパンが550ドル台前半と前日比4ドル、ブタンが530ドル前後と同18ドル、いずれも下落した。原油安が背景。

週末26日のニューヨーク・マーカンタイル取引所(NYMEX)のWTI原油先物相場が3営業日ぶりに大幅反落した。当限4月物の終値は61.50ドル/バレル。前日比2.03ドル安となった。週の初めに比べると20セント安い。

前日に1年10カ月ぶりの高値水準をつけたことから高値警戒感が強まったほか、週末を控え利益確定の売りが先行した。またドルが対ユー

口で上昇し、ドル建てで取引される原油先物の売りを誘う格好となった。また米石油サービス会社ベーカー・ヒューズが公表した1週間の国内石油掘削リグ稼働数が前週比4基増の309基だった。需給が緩むとの見方が広がったことも、相場の弱材料として働いた。

インターコンチネンタル取引所(ICE)の北海ブレント原油先物相場が続落した。当限4月物の終値は前日比75セント安の66.13ドル/バレル。週の初めに比べると89セント高い。

◎域外カーゴ極東流入動静表

LPG Cargo from West of Suez to Far East -- From the US & Canada

積み	場所	プレーヤー	船名	数量	C3	C4
3月10日	米ガルフ	トルコトレーダー	PROGRESS	44	NA	NA
3月6日	フリーポート	インドネシア	BW AUSTRIA	44	22	22
3月5日	米ガルフ	日本	BW ARIES	44	NA	NA
3月4日	米ガルフ	欧トレーダー	ORIENTAL QUEEN	44	NA	NA
3月3日	米ガルフ	欧トレーダー	LEGEND PRESTIGE	44	NA	NA
3月1日	米ガルフ	韓国	LILY PROMENADE	44	NA	NA
2月23日	フリーポート	欧トレーダー	BW CARINA	44	NA	NA
2月23日	米ガルフ	欧トレーダー	BW MALACCA	44	NA	NA
2月22日	リドリー島	カナダ	LAUREL PRIME	44	44	0
2月15日	ファーンデール	NA	CRATIS	44	22	22
2月10日	米ガルフ	日本	ORIENTAL KING	44	44	0
2月8日	リドリー島	カナダ	NADESHIKO GAS	44	44	0
2月7日	米ガルフ	NA	CHINAGAS LEGEND	44	22	22
2月7日	ネダーランド	NA	GAS FRIEND	44	22	22
2月5日	米ガルフ	米供給業者	MATTERHORN EXPLORER	44	44	0
2月5日	米ガルフ	NA	BW BALDER	44	44	0
2月4日	ファーンデール	カナダ	CAPTAIN MARKOS N. L.	44	22	22
2月3日	ネダーランド	米供給業者	GAS TIGERS	44	44	0
2月2日	米ガルフ	米供給業者	JIA YUAN	44	44	0
2月1日	米ガルフ	トルコトレーダー	GAS POWER	44	22	22
2月1日	米ガルフ	欧トレーダー	GAS SCORPIO	44	44	0
1月30日	リドリー島	カナダ	ASTOMOS VENUS	44	44	0
1月30日	ネダーランド	欧トレーダー	BW FRIGG	44	22	22
1月30日	米ガルフ	米メジャー	GAS PLANET	44	44	0
1月29日	米ガルフ	韓国	BW ODIN	44	44	0
1月29日	米ガルフ	欧トレーダー	BU SIDRA	44	44	0
1月28日	米ガルフ	欧トレーダー	GLOBE ATLAS	44	22	22
1月28日	米ガルフ	米供給業者	CLIPPER POSH	44	22	22
1月28日	ネダーランド	トルコトレーダー	RONALD N	44	44	0
1月27日	ネダーランド	米供給業者	SUNSTAR	44	22	22
1月26日	米ガルフ	米メジャー	BW THOR	44	44	0
1月26日	米ガルフ	日本	MAPLE GAS	44	33	11
1月22日	フリーポート	米トレーダー	CLIPPER FREEPORT	44	22	22
1月22日	米ガルフ	欧トレーダー	KEEGAN NO. 2	44	44	0
1月22日	リドリー島	カナダ	LEGEND PRESTIGE	44	44	0
1月21日	ファーンデール	カナダ	CLERMONT	44	22	22
1月21日	米ガルフ	欧トレーダー	SHAAMIT	44	44	0
1月21日	フリーポート	欧メジャー	LYCASTE PEACE	44	44	0

1月21日	米ガルフ	韓国	CLIPPER WILMA	44	44	0
1月20日	米ガルフ	米供給業者	SAKURA GAS	44	44	0
1月19日	ネーデルランド	米供給業者	DORSET	44	22	22
1月18日	米ガルフ	欧トレーダー	DORAJI GAS	44	44	0
1月18日	米ガルフ	米供給業者	PASSAT	44	44	0
1月17日	ネーデルランド	米供給業者	VIVIT DUBHE	44	44	0
1月16日	ネーデルランド	米供給業者	BERGE NANTONG	44	22	22
1月16日	米ガルフ	米供給業者	VEGA SONG	44	44	0
1月16日	フリーポート	トルコトレーダー	CLIPPER WILMA	44	44	0
1月15日	米ガルフ	米供給業者	NS DREAM	44	44	0
1月14日	フリーポート	インドネシア	BW KYOTO	44	22	22
1月14日	米ガルフ	日本	CRYSTAL RIVER	44	44	0
1月14日	ネーデルランド	欧メジャー	YURICOSMOS	44	44	0
1月13日	米ガルフ	米メジャー	SALTRAM	44	44	0
1月13日	米ガルフ	欧トレーダー	CHEYENNE	44	44	0
1月13日	米ガルフ	欧トレーダー	SIROCCO	44	44	0
1月12日	米ガルフ	米供給業者	ROBERTO	44	44	0
1月12日	フリーポート	米トレーダー	SINNDAR	44	22	22
1月12日	ネーデルランド	米供給業者	SILVIO	44	44	0
1月11日	リドリー島	カナダ	PYXIS ALFA	44	44	0
1月11日	ネーデルランド	欧トレーダー	DOM EXPLORER	44	44	0
1月11日	米ガルフ	日本	BW MESSINA	44	44	0

LPG Cargo from West of Suez to East -- From African Countries

積み	場所	プレーヤー	船名	数量	C3	C4
2月17日	エスクラボス	米メジャー	HEISINKI	30	15	15
2月1日	エスクラボス	NA	HELLAS HERCULES	44	22	22
2月1日	サンハ	NA	CORVETTE	44	22	22
1月29日	ソヨ	NA	REFERENCE POINT	44	22	22
1月20日	ボニー	NA	G. FOREVER	44	22	22
1月12日	エスクラボス	NA	CORSAIR	44	22	22

LPG Cargo from Australia to Far East

積み	場所	プレーヤー	船名	数量	C3	C4
3月11日	ダーウィン	日本	SHERGAR	44	NA	NA
2月6日	ダーウィン	欧メジャー	SHERGAR	44	22	22
2月3日	バユ・ウンダン	NA	KODAIJISAN	44	22	22
1月23日	ダーウィン	NA	LAUREL PRIME	44	22	22
1月23日	ヘイスティング	NA	PACIFIC YANTAI	44	22	22
1月15日	ダーウィン	NA	SHAHRASTANI	44	22	22

◎VLGC フレート
米ガルフ/極東が 60~61 ドルに下落

中東/極東(1港積み/1港揚げ)は28~30ドルと先週末比1ドル下落した。船の需給緩和を受けた。商談水準は28~30ドルで伝えられた。3月積みスポット玉の商談が閑散とする中、傭船需要に回復の兆しは見えないようだ。インドネシア揚げでは、

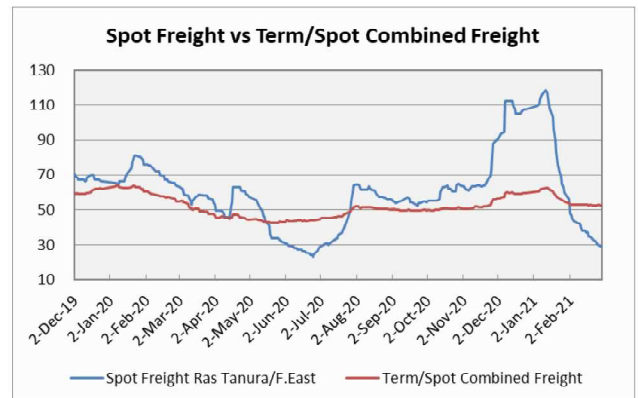
インドネシア国営輸入1社が3月17~18日積み“SEA BIRD”を計110万ドルで成約したようだ。

パナマ経由の米ガルフ/極東は60~61ドルと同1ドル安。傭船需要の弱さが背景。3月末までに傭

船可能な船は 15 隻以上とみられる一方、積極的な備船者は見出しづらいようだ。この中、商談水準は 60～61 ドルで聞かれた。

ターム/スポット コンバインド フレート(中東/極東)は 52.5 ドルと先週末比 0.2 ドル安。バンカーコストとスポットフレートコストの下落を受けた。

注) ターム/スポット コンバインド フレート は全体的な長期備船コストとスポット備船コストの加重平均を基に算出される。



◎アジア高圧

○華南積み

売り手は 3 月 CP+30 ドル台後半で販売可能との見方

華南積みプロパン/ブタン(50/50%)の 3 月後半積みは 648～658 ドルと先週末比 2 ドル上昇した。プロパンの 3 月 CP が市場予想を上回って確定したことが背景。3 月 CP 対比のプレミアムは 38～48 ドルと横ばい。積極的な売り手は見当たらない。ただ、市場関係者によると、複数の売り手は 3 月

CP 対比 30 ドル台後半のプレミアムで販売可能なようだ。一方、4 月 CP が 3 月 CP を大きく下回ると予想される中、買い手は 4 月 CP ベースでの商談入りを希望するとみられる。4 月前半積みは 599～609 ドル。4 月 CP 対比のプレミアムは 38～48 ドル。

○東南アジア積み

商談は閑散

東南アジア積みプロパン/ブタン(30/70%)の 3 月後半積みは 645～655 ドルと先週末比 1 ドル強含んだ。プロパンの 3 月 CP が市場予想を上回って確定したことが背景。3 月 CP 対比のプレミ

ウムは 41～51 ドルともち合い。積極的なプレーヤーは見当たらず、商談は閑散としている。4 月前半積みは 596～606 ドル。4 月 CP 対比のプレミアムは 41～51 ドル。

○ベトナム向け

ベトナム国内需要が回復へ

ベトナム向けの 3 月後半着は 689～699 ドルと先週末比 1 ドル強含んだ。プロパンの 3 月 CP が市場予想を上回って確定したことが背景。3 月 CP 対比のプレミアムは 85～95 ドルと横ばい。スポット需要は浮上していない。ベトナムでは新型コロナの感染拡大の影響で、ベトナム輸入業者は先週の国

内出荷が大幅に落ち込み、高在庫を抱えていると伝えられた。ただ、今後は国内の需要が回復する見通し。市場関係者によると、新型コロナの感染はほぼ終息しており、1 都市を除く全都市で都市封鎖が解除されたという。また、学校も 1～2 日に授業を再開する。これを受けて、ハイフォン輸入

1社は3月着ターム玉を予定どおり引き取る心積もりだ。4月前半着は640~650ドル。4月CP対比のプレミアムは85~95ドル。



◎高圧フレート

華南/バターンが60~63ドル

華南/バターンが60~63ドル、華南/ハイフォオンが50~55ドルといずれも横ばい。

◎中国国内マーケット

○華南

概況： 相場は強含み。輸入コストの上昇に伴う先高観を受けた。

広東東部：	4,200	4,300	+50		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
大手1社	4,300			+50	輸入コスト高に伴う先高観、月の前半に冷凍玉が入着
大手1社	4,300			+50	輸入コスト高に伴う先高観、7日に冷凍玉が入着
高圧1社	4,300			+50	輸入コスト高に伴う先高観
高圧1社	4,300			+50	輸入コスト高に伴う先高観
高圧1社	4,200			+50	輸入コスト高に伴う先高観
高圧1社	4,300			+50	輸入コスト高に伴う先高観

深セン：	4,460	4,480	+200		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
大手1社	4,480			+200	輸入コスト高に伴う先高観、月の前半に冷凍玉が入着
卸1社	4,480			+200	輸入コスト高に伴う先高観

広州：	4,158	4,258	+100		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
広州製油所	4,110		4,158	+100	輸入コスト高に伴う先高観、荷積みコスト48元
大手1社	6,320	1940	4,380	+300	輸入コスト高に伴う先高観、9日に冷凍玉が入着
高圧1社	4,320			+140	輸入コスト高に伴う先高観
卸1社	4,320			+140	輸入コスト高に伴う先高観

珠海：	4,250	4,350	+200		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況

大手 1 社	4,700	350	4,350	+150	輸入コスト高に伴う先高観
大手 1 社					低在庫で出荷停止
卸 1 社	4,250			+200	輸入コスト高に伴う先高観

広東西部 :	4,240	4,250	+85		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
茂名製油所	4,190		4,240	+100	広州製油所の値上げに追随、荷積みコスト 50 円
高压 1 社	4,250			+70	周辺相場の上昇

広西 :	4,380	4,400	+65		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
欽州製油所	4,150			+150	周辺相場の上昇、出荷量限定
大手 1 社	4,400			+100	周辺相場の上昇
大手 1 社	4,400			+50	周辺相場の上昇、冷凍玉が 2 月 27 日に入荷

海南 :	4,720	4,740	+150		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
卸 1 社	4,740			+150	このところの堅調な周辺相場

○華東

概況 : 相場は強含んだ。冷凍玉の輸入コスト高が背景。

江蘇 :	3,800	3,900	+100		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
揚子製油所	3,800			+100	輸入コストの上昇による先高観
金陵製油所	3,860			+100	輸入コストの上昇による先高観
大手 1 社	4,200			0	冷凍玉が月の前半に入荷

上海 :	3,530	3,550	+50		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
金山製油所	3,550			+50	輸入コストの上昇による先高観
高橋製油所	3,530			+30	輸入コストの上昇による先高観

浙江 :	3,620	3,720	+50		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
鎮海製油所	4,230			+50	江蘇と上海につれ高、値引きあり
大手 1 社	4,080			+50	周辺相場の上昇、冷凍玉が 2 日に入荷
大手 1 社	3,900			+50	周辺相場の上昇、冷凍玉が 15 日に入荷
高压 1 社	3,620			+50	周辺相場の上昇

福建：	3,750	3,850	+100		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	
福建製油所					低在庫のため販売停止
泉州製油所	3,750			+100	華南の広東東部相場につれ高
大手1社	4,100			+100	華南の広東東部相場につれ高、冷凍玉が2月28日に入着
石化1社	3,900	80	3,820	+100	華南の広東東部相場につれ高
高压1社					低在庫のため販売停止

○華北

概況： 東北が下落。原油安に引き摺られた。

東北：	3,730	3,830	-150		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
大港	4,180			-70	原油安
華北油田					出荷停止
天津石化					自社石化プラントで使用、出荷停止
燕山	3,730			-150	原油安
滄州	3,830			-150	原油安

東南：	3,830	3,850	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
石家荘					出荷停止
洛陽	3,850			0	
中原油田					出荷停止

山東：	3,500	3,600	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
済南	4,000			-150	原油安
青島製油所	3,500			-50	原油安
勝華	3,550			+50	販売が好調

○東北

概況： 西遼率と黒龍江が好調な出荷を背景に上昇した。

大連：	3,360	3,380	0		
-----	-------	-------	---	--	--

	売値	値引き幅	実売価格	前日比	
WEPEC	3,380			0	
大連石化	3,380			0	

西遼寧 :	3,350	3,370	+70		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
錦州石化					自社石化プラントで使用、出荷停止
錦西石化	3,370			+70	販売が好調

黒龍江 :	3,530	3,550	+150		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
大慶石化					自社石化プラントで使用、出荷停止
大慶製油所	3,550			+150	販売が好調

◎日本国内マーケット

○海上

2月のプロパン出荷は前年並み

3月渡しはプロパンが69,100~70,100円、ボタンが68,100~69,100円とともにもち合い。4月CPが3月CPから大きく下がるとみられている上、5月CPも4月CPから一段安になる見通しだ。このため、買い手の大半は先安観から3月渡しのスポット調達に関心が薄い様子。元売り1社も在庫補充を目的とした市中買いを予定していないという。この元売りは3月も定期的に冷凍玉を受け取るため、在庫は徐々に積み上がると見込んでいる。一

方、3月CPの確定直後で、売り手は市場動向の確認に徹し、ファームな商談入りを控えているようだ。

プレーヤー1社によると、2月の出荷はプロパンで前年同月比100%前後、ボタンで同95%。プロパンの販売は月の前半に好調だったものの、後半に入ると水温の上昇とともに鈍ったようだ。

**CIF 予想値 3月 2月 1月(実績) 12月(実績)

プロパン 67,100 64,400 56,718 47,496

ボタン 66,500 62,000 55,304 52,531

注)CIF速報、確報値ともに電力を除く一般用向け、カッコ内は電力を含む。単位は円/トン

**月末在庫予想 3月 2月 1月(実績) 12月(実績)

プロパン/ボタン計 140.0(105.3%) 130.0(96.1%) 128.1(83.0%) 124.1(79.5%)

注)カッコ内は前年同期比。単位は万トン。

○陸上
阪神のプロパン買値は 70,000 円弱
京浜：

3月渡しはプロパンが 69,900～70,500 円、ブタンが 68,200～68,700 円といずれも横ばい。3月 CP の確定直後のため、商談の進展は鈍い。元売り勢はまだ新規のスポット供給価格を提示していない様子。ただ、3月 CP が概ね市場予想の範囲内で確定したことから、元売りのスポット供給価格は3月 CP 確定前のそれから大きく変わらないとの観測が聞かれた。一方、元売り1社は例月どおり、ターム供給に専念する心積もり。

需要面では、4月 CP が3月 CP を下回るとの予想を受けて、買い手は先安観を抱き、購入に消極的と伝えられた。ただ、緊急事態宣言が解除された場合、経済活動が活発化し、業務用プロパンやタクシー用オートガス向けブタン、工

場向け LPG の需要は上向くことが期待されている。

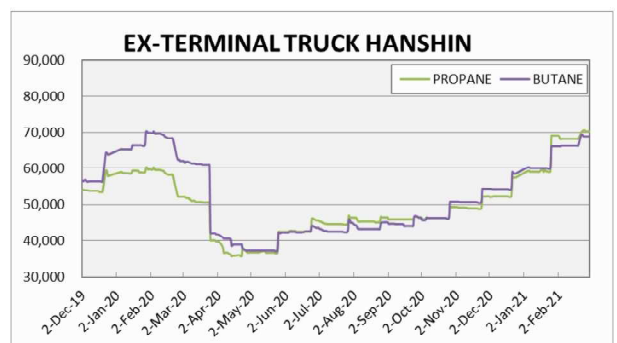
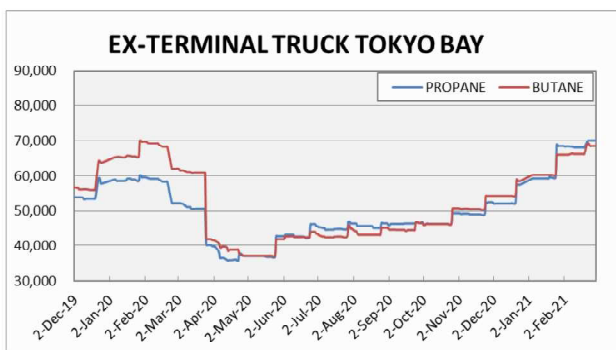
阪神：

3月渡しはプロパンが 70,000～70,500 円、ブタンが 68,500～69,000 円といずれももち合い。一部の買い手がスポット調達に関心を示している。ディーラー1社はプロパン、ブタン各 50 トン前後の購入余地があり、買いアイデアをプロパン 70,000 円弱、ブタン 68,000 円弱で寄せた。一方、3月 CP 確定直後のため、売り手は現時点でのファームな販売打診を控えている。ただ、4月 CP が3月 CP を下回るとの予想に伴い市場に先安観が広がっていることから、売り手は3月後半に唱えを引き下げ、販売を急ぐ可能性がある、との見方が聞かれた。

仕切りベース価格の見通し (円/トン)

4月		3月		2月	
プロパン	ブタン	プロパン	ブタン	プロパン	ブタン
62,548	60,685	63,466	62,759	59,256	58,384

<注：プロパンは当月+翌月 CP の平均価格に前月モンテルビュー市況を加味して試算>


◎入札情報
○シノベニが4月着の買付けへ

シノベニが現地時間 2 日 18 時締め切り、同 3 日 17 時有効期限で DES ベースの買付け入札を実施中。対象は 4 月 1～30 日着のプロパン/ブタン各 1 万 1,500 トン。

会社名	売/買	カーゴ		積/着	積/着ベース	日付		価格/トン		結果
		プロパン	ブタン			締め	有効	プロパン	ブタン	
シノベニ	買	11.5	11.5	DES	4月1~30日	3/2	3/3			
E1	買	0+23/月		CFR	4~6月または4~9月	2/25	2/25			落札
ペトロガス	売	46	0	FOB	3月23~31日	2/23				落札
シノベニ	買	0+11 or 0+22/月		DES	5~12月	2/26	3/5			キャンセル
BASF	売	(22+22) x 3		FOB	4~6月	2/22	2/22			キャンセル
BASF	売	22	22	FOB	3月10~14日	2/10	2/10	3月CPレス35ドル		落札
QPSPP	売	22.5	22.5	FOB	3月20~24日	2/15	2/16	3月CPレス40ドル台		落札
ワンファケミカル	買	45+0 or 23+0		DES	3月16~31日/4月1~15日	2/5	2/5			キャンセル
CPC	買	11	11	DES	3月後半/4月前半(3月22~31日希望)	2/4	2/8			キャンセル
華泰盛重合材料	買	44	0	DES	3月20日~4月10日着	2/3	2/4	4月CP+20ドル台		落札
FPOC	買	22	0	DES	3月後半	2/2	2/2	3月福東着市況+20ドル		落札
シノベニ	買	(11.5+11.5) x 1-2		CFR	3月1~31日/4月1~30日	2/2	2/3			キャンセル
サントス	売	22	22	FOB	3月8~12日	1/28	1/29	3月CPレス20ドル台前半		落札
浙江衛星	買	(23+0) x 2		DES	2月15~28日/3月1~10日	1/27	1/28	3月福東着市況+40ドル台		落札
ワンファケミカル	買	46	0	DES	2月後半	1/22	1/25			落札
ワンファケミカル	買	22	22	DES	2月後半	1/22	1/25	3月福東着市況+20~30ドル		落札
PTT	買	23	23	DES	3月1~15日	1/22	1/22	3月CP+40ドル台		落札
車道金発新材料	買	(23+0) x 2		DES	3月1~7日	1/21	1/21	3月CP+10ドル台 or 3月福東着+40ドル台		落札
ブルタミナ	買	22 or 22.5	22 or 22.5	CFR	3月1~5日	1/18	1/20	3月CP+55~65ドル		落札
INPEX	売	22	22	CFR	2月23日~3月9日	1/14	1/14			落札
HPGL	買	(22.5+22.5) x 5		FOB	4~12月	1/19	1/21	各月CPレス1けた台後半~10ドル台		落札
HPGL	買	22.5	22.5	FOB	3月	1/19	1/21	3月CPレス20ドル台半ば~後半		落札
QPSPP	売	22.5	22.5	FOB	2月24~25日	1/13	1/14	2月CPレス10ドル台後半		落札
巨正源	買	22	0	CFR	1月27日~2月14日	1/6	1/8			キャンセル
巨正源	買	23	0	CFR	2月1~10日	1/1	1/4			キャンセル

◎マーケットニュース
○アラブ・ライト原油=2月積みターム価格 61.854 ドル、前月比 6.773 ドル高

アジアの石油会社向けとなるサウジアラビア産アラブライト原油(AL)の2月積みターム契約価格(OSP)は、前月比でバレルあたり6.773ドル高の61.854ドルに確定した。指標となるドバイ原油の価格が2月に上昇した(前月比6.083ドル高の60.855ドル)ことを反映した。この他、ドバイ原油、もしくはドバイ原油とオマーン原油の平均値に連動して決まる中東産および南米産原油の2月積みOSPは、前月と比べ6.273~6.910ドル高となった。

○サウジアラムコ=3月CPはプロパン、ブタンともに前月比上げ

サウジアラムコは28日、液化石油ガス(LPG)の3月の契約価格(CP)をプロパン625ドル、ブタン595ドルで確定した。プロパンが前月比20ドル、ブタンが同10ドルそれぞれ上昇した。

○米国=石油・ガス探掘稼働数(リグカウント)は前週比1.3%増加

石油サービス会社のベーカー・ヒューズ社によると、米国のリグ探掘稼働数は2月26日時点で合計401本と前週から5本増加、前年同週比で387本減少した。石油リグ稼働数は309本と前週から4本増加、ガスリグ稼働数は92本と前週1本増加。

	2月26日	2月19日	前年同期
石油	309	305	678
ガス	92	91	110
合計	401	396	788

○ENEOS＝水島製油所B工場、第3トッパーも定修入り

ENEOSの水島製油所B工場第3トッパー(日量10万5,000バレル)が2月25日に定期修理のため稼働を停止した。稼働再開は6月上旬を予定している。

同第2トッパー(日量9万5,200バレル)も2月23日に稼働を停止しており、こちらは4月下旬の稼働再開予定となっている。

○ENEOS＝大阪事業所の発電設備を廃止、今年10月をめどに

ENEOSは大阪事業所のアスファルト発電設備を今年10月に廃止する。大阪事業所は昨年10月にトッパーの稼働を止め、石油精製事業を終了。重質油の需給環境や電力市場動向の変化を踏まえ、残った設備の有効活用を模索してきたが、競争力の観点から最終的に廃止に至った。同社広報担当によると、発電設備の廃止後の敷地活用などは今後検討していくという。

ENEOSは今年10月に知多製造所を止め、翌年に出光興産へ売却するなど、各設備の最適化を進めている。2022年10月には根岸製油所第1トッパー(日量12万バレル)の廃止も決めている。

○環境省＝第2回「ESGファイナンス・アワード・ジャパン」の受賞者を発表

環境省は22日、第2回「ESGファイナンス・アワード・ジャパン」の受賞者を発表した。これは、ESG金融に積極的に取り組む金融機関、諸団体や環境サステナブル経営に取り組む企業を応募者の中から選定したもの。

受賞者は環境大臣賞：金賞6件、銀賞8件、選定委員長賞：銅賞15件、特別2件。環境サステナブル企業部門で金賞に選ばれたのが、キリンホールディングス。生物資源、水資源、容器包装、気候変動の各分野で先進的な取り組みが行われていることが評価された。他の金賞は、投資家部門でBNPパリバ・アセット・マネジメント、間接金融部門はみずほフィナンシャルグループ、滋賀銀行、資金調達者部門で東京建物。

◎本日のRim Asia Index

プロパンが590.25ドルと先週末比7.00ドル安、ブタンが560.25ドルと同12.00ドル安

◎リムエネルギー総合指数22種(レックス22、2010年平均=100)

1日のレックス22は、先週末から0.28ポイント上昇し104.47です

◎PRA原則遵守に関する検証報告書の公開

リム情報開発は2020年12月24日、証券監督者国際機構(IOSCO)により定められた石油価格報告機関(PRA)に対する原則の遵守に関しまして、合理的保証に基づく検証報告書をウェブで公開しました。当社が発刊する全ての日刊レポートが対象となります。

<対象レポート>

バンカーオイル、原油・コンデンセート、アジア石油製品(Products)、LPG、ローリーラック、ジャパン石油製品、石油化学、LNG、電力

<https://www.rim-intelligence.co.jp/contents/info/pramenu4/>

アンケート実施のお知らせ

リム情報開発では現在、LPG レポートに関するアンケートを実施しております。シェール革命後におけるエネルギー供給絵図の塗り替えや、米中摩擦にコロナショック、さらには加速する脱炭素への取り組みなど、業界を取り巻く環境はめまぐるしく変化しております。今回は皆様方から広くご意見を賜り、時代の趨勢に合った紙面づくりに活用したいと存じております。

回答は3月31日(水)まで、以下のウェブサイトで受け付けております。

https://docs.google.com/forms/d/e/1FAIpQLScCIQLjH50ItgVrWzbcS_avfA7554_tIFD8mVdY7X6iS0ArfQ/viewform

皆様からのご意見、ご感想をお待ちしております。

リム情報開発 LPGチーム Tel: 03-3552-2411 E-mail: info@rim-intelligence.co.jp

◎『クリーンエネルギーレポート』創刊号発刊のお知らせ

リム情報開発は1月19日、週刊『クリーンエネルギーレポート』の創刊号を発刊しました。

週刊『クリーンエネルギーレポート』では、アンモニアの価格評価に加え、水素、エタノールなど炭素を含まないエネルギーや、排出権取引情報など幅広いトピックスを取り上げます。新型コロナの感染拡大が続く中、脱炭素エネルギーに対する関心が高まっています。『クリーンエネルギーレポート』では、国内外の最新情報を随時掲載していきます。

お申し込みは以下の URL からお願いいたします。下記の URL からは、12月に発刊しました「プレ創刊号」も試読頂けますので是非お目通しください。

<https://www.rim-intelligence.co.jp/contents/ce/>

ご購入につきましてご不明な点、ご質問がありましたらお気軽にお問い合わせください。

ご質問は クリーンエネルギーレポートチームまでお願いいたします。

電話: 03-3552-2411 E-mail: info@rim-intelligence.co.jp

◎リム・トレーディング・ボード(RTB)のご案内

リム情報開発は、市場参加者の皆様方が、売唱え、買唱え、成約情報をご自身で弊社に申告できるリム・トレーディング・ボード(RTB)を運用しています。RTBは弊社ホームページ上で運営するサービスです。皆様よりお寄せいただいた情報は、弊社のアセスメントメソドロジーに基づきまして価格評価の材料として活用させていただきます。また、お寄せいただいた情報は、どなた様でも閲覧いただくことが可能です。登録や利用方法は下記のリンクよりご確認ください。

<https://www.rim-intelligence.co.jp/rtb/oil/index.html>

詳細は電力チーム(03-3552-2411、info@rim-intelligence.co.jp)までお問い合わせください。

◎リム・データファイルのご案内

「リム・データファイル」は毎月3回、Eメールで配信中です。各種レポートのアセスメントをデータ化、かつ分かりやすいグラフも掲載しています。各種の成約実績に加え、輸出入を始めとした統計資料も提供しております。

<データが網羅されているレポート>

原油/コンデンセート、アジア石油製品、バンカー、石油化学、LPG、LNG、ジャパン石油製品(一部)

5日号-アセスメントのデータ

月間平均値、各種の対比グラフなど。

15日号-成約データ

スポット成約に加え、一部長期契約のデータも掲載。

25日号-統計データ

日本だけではなく、シンガポールなど一部アジアの輸出統計も掲載。

※リムレポートの転送は著作権により堅く禁じられております。購読契約者である組織以外だけでなく、同契約者の組織内の他部署、支社、支店などへの転送も出来ません。本レポートの全部もしくは一部の転載も禁じられています。著作権違反が発覚した場合、法的手段を講じたうえで、罰金を請求します。本レポートに記載された情報の正確性については万全を期しておりますが、購読者が本レポートの情報をを用いて行う一切の行為に関して、リム情報開発株式会社は責任を負いません。また、天災、事変その他非常事態が発生し、または発生するおそれがあり、運営が困難となった場合、レポート発行を一時的に中断することがあります。



事業所一覧

[東京本社]

Tel:03-3552-2411, Fax:03-3552-2415

e-mail: info@rim-intelligence.co.jp

[シンガポール支局]

Tel:(65)-6345-9894, Fax (65)-6345-9894,

e-mail:hagimoto@rim-intelligence.co.jp

[北京支社]

Tel:(86)10-6498-0455, Fax:(86)10-6428-1725

e-mail: ma@rim-intelligence.co.jp huo@rim-intelligence.co.jp

[上海支社]

Tel:(86)-21-5111-3575, e-mail:rim_sh@rim-intelligence.co.jp

(C) 2021 RIM INTELLIGENCE CO.

お申し込み >

試読 >