



フェアな価格 確かな信頼

L P G

☆RIM LPG INTELLIGENCE DAILY

★NO. 4261 Jan 31 2019

Copyright (C) 2019 Rim Intelligence Co. All rights reserved.

—TOKYO, 19:00 JST Jan 31 2019<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

○『改訂版 やさしい石油精製の本』発刊

リム情報開発は昨年 12 月 3 日、エネルギー入門書シリーズ『改訂版 やさしい石油精製の本』を発刊いたしました。昨年 8 月に発売した初版本が好評につき完売となりましたことから、脱硫方法の 1 つであるスウィートニング処理の項目を補足で追加し、このほど改訂版として発刊する運びとなりました。石油業界に携わってまだ日の浅い方を念頭に、原油の特性、製油所の各設備の仕組み、原油から石油製品を精製する方法、石油製品の特徴などをわかりやすく解説しています。また、業界でベテランと呼ばれるような人が、「いまさら聞けない」内容をあらためて確認していただく虎の巻としても活用いただけます。石油トレーダー、製油所のエンジニア、石油業界に興味のある学生・多くの皆さまのお役に立つ情報満載です。是非お求めください。《A4 版、1,200 円(消費税、送料別)。詳細は以下の URL を御覧ください》

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

◎本日の Rim Asia Index

プロパンが 459.25 ドルと前日比 1.00 ドル高、ブタンが 505.00 ドルと同 3.25 ドル高

◎リムエネルギー総合指数 22 種(レックス 22、2010 年平均=100)

31 日のレックス 22 は、前日から 1.29 ポイント上昇し 93.89 です

-----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/first/report>

ラインアップ：

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
石油化学	ポリオレフィン	LNG
電力	デイリーデータ	Rim Data File

上記に関するお問い合わせはこちらまで

TEL 03-3552-2411

E-mail info@rim-intelligence.co.jp

◎Refrigerated Cargoes (\$/mt)						
○FOB Middle East Spot Prices						
	PROPANE			BUTANE		
FOB spot prices (Feb)	+2	442-447	+2	+2	472-477	+2
FOB spot prices (Mar)	+16	442-447	+16	+16	472-477	+16
FOB premiums (Feb)	+2	+2/ +7	+2	+2	+2/ +7	+2
FOB premiums (Mar)	+10	+10/+15	+10	+10	+10/+15	+10
Aramco CP (Jan)	430			420		
Aramco CP (Feb)	440 (423)			470 (440)		
Expected CP (Mar)	432 +6 (415)			462 +6 (432)		
Expected CP (Apr)	419 +3 (413)			449 +3 (431)		
--Figures in brackets are a cumulative monthly average in the current month--						

◎Saudi CP Swaps (\$/mt)				
	PROPANE			
Mar	+9	431.00-432.00	+9	
Apr	+6	418.00-419.00	+6	
May	413.00-414.00			

◎CFR Japan Spot Prices							
	(\$/mt)					**Yen/mt	
CFR Japan	PROPANE			BUTANE		PROPANE	BUTANE
Feb 2nd-half	−4	440-450	−4	510-511	−4	50,792	57,995
Mar 1st-half	−3	440-450	−3	+6	502-503 +2	50,792	57,115
Mar 2nd-half	−3	440-450	−3	+6	502-503 +2	50,792	57,115
prem. (Feb 2H)	−4	0/+10	−4	+40/+41	−4		
prem. (Mar 1H)	−9	+8/+18	−9	+40/+41	−4		
prem. (Mar 2H)	−9	+8/+18	−9	+40/+41	−4		
Japan Index	445.00		−4	506.50 +1			
Exchange rate(TTS yen/\$ as of Jan 31)						109.96	
*CFR Japan Naphtha Mar 1st-half						517.75-518.25	
*CFR Japan Naphtha prices are as of 19:00 Tokyo time.							
**including Yen 1,860 Tax							

○CFR China Spot Prices									
	(\$/mt)						*Yuan/mt		
CFR China	PROPANE			BUTANE			PROPANE	BUTANE	
Feb 2nd-half	+2	474-477	+2	+2	504-507	+2	3, 541	3, 764	
Mar 1st-half	+9	468-475	+9	+9	498-505	+9	3, 511	3, 734	
prem. (Feb 2H)	+2	+34/+37	+2	+2	+34/+37	+2			
prem. (Mar 1H)	+3	+36/+43	+3	+3	+36/+43	+3			
China Index	473. 50 +6			503. 50 +6					
Exchange rate(Middle yuan/\$ as Jan 31)							6. 7025		
*Yuan/mt prices include tariff and the value added tax.									

◎Rim Asia Index (\$/mt)		
	PROPANE	BUTANE
	459.25 +1.00	505.00 +3.25

◎Cumulative Monthly Average (Jan 2019) (\$/mt)		
	PROPANE	BUTANE
	446.44 (465.71)	473.81 (447.47)

The Figures above are a cumulative monthly average of RIM ASIA INDEX.

--Figures in brackets are previous month's average--

OCFR Far East Propane Swaps (\$/mt)				
Jan	-2	439.00-441.00	-3	
Feb	-2	439.00-441.00	-3	
Mar	-2	436.00-438.00	-3	

OExpected CIF Japan Values (Yen/mt)				
	Feb	Jan	Dec*	Nov*
PROPANE	51,800	52,400	61,142	70,415
BUTANE	52,800	50,500	62,432	74,769

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 (Feb)	-3	376-380	-3	- 72.125-72.875 -
FOB USGC spot prices (Mar)	-3	371-374	-4	- 71.125-71.875 -
*FOB USGC premiums (Feb)	+25/+29		+4.75/ +5.50	
*FOB USGC premiums (Mar)	+25/+29		+4.75/ +5.50	

*Premium to Mont Belvieu quotations

OMont Belvieu Swaps				
	PROPANE			
	(cts/gal)		(\$/mt)	
Jan	-	67.250-67.500	-	350.37-351.68
Feb	-	67.250-67.500	-	350.37-351.68
Mar	-	66.250-66.500	-	345.16-346.47
Apr	-	64.750-65.000	-	337.35-338.65

OVLGC Freight Rates (\$/mt)		
Ras Tanura/F. East	23-25	
Algeria/F. East	57-59	
NWE/F. East	68-70	
Yanbu/MED	18-20	
Algeria/NWE	8-10	
USGC/Far East (CGH)	67-69	
USGC/Far East (Panama)	54-56	
USGC/NWE	24-26	

OTerm/Spot Combined Freight Rates (\$/mt) -Single-Port Loading/Discharging		
Middle East/Japan	43.7	+0.2

©Pressurized Cargoes		
OFOB South China Spot Prices		
	(\$/mt)	(*Yuan/mt)
***FOB South China	PROPANE/BUTANE	PROPANE/BUTANE
Feb 1st-half	506-508	3,391-3,405
Feb 2nd-half	506-508	3,391-3,405

OFOB Southeast Asia Spot Prices (\$/mt)		
**FOB Southeast Asia	PROPANE/BUTANE	Premiums to Applied CP

Feb 1st-half	501-511	+40/+50 (Feb)
Feb 2nd-half	501-511	+40/+50 (Feb)

OCFR Vietnam Spot Prices (\$/mt)

**CFR Vietnam	PROPANE/BUTANE	Premiums to Applied CP
Feb 1st-half	556-561	+95/+100 (Feb)
Feb 2nd-half	556-561	+95/+100 (Feb)
*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	64-66	
South China/ Haiphong	44-46	

©China Domestic Wholesale Prices (Yuan/mt ex-terminal)

○South China		*Refinery Posted Price
East Guangdong	3,830-3,850	
Shenzhen	3,800-3,820	
Guangzhou	3,738-3,838	3,700-3,700
Zhuhai	3,750-3,850	
Western Guangdong	3,750-3,850	3,700-3,700
Guangxi	+ 4,280-4,300 +	-
Hainan	4,430-4,450	

○East China		*Refinery Posted Price
Jiangsu	3,810-3,910	3,810-3,950
Shanghai	3,530-3,550	3,550-3,550
Zhejiang	3,800-3,900	4,200-4,200
Fujian	+ 3,800-3,820 +	+ 3,600-3,800 +

○North China		*Refinery Posted Price
North-East*	3,850-3,950	3,850-4,230
South-East**	3,950-4,000	3,950-4,000
Shandong***	3,650-3,750	3,650-4,050
*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		

○Northeast China		*Refinery Posted Price
Dalian*	3,850-3,870	3,870-3,870
West Liaoning**	3,750-3,850	3,750-3,860
Hei Longjiang***	4,110-4,150	4,110-4,150
* 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	3,861 +	
East China	3,800 +	

©Contract Prices/Postings (\$/mt)

	PROPANE	BUTANE
North Sea Jan19	386.00	344.50

Algeria-Sonatrach Jan19	385.00	365.00
Saudi ARAMCO CP Feb19	440.00	470.00

◎Calorific Values

Arabian Light (\$/bbl)	62.67	
	PROPANE (\$/mt)	BUTANE (\$/mt)
LPG Calorific values	513.83	506.78
FOB Spot Cargo prices (Feb)	444.50	474.50
Spot LPG vs AL	87%	94%

*Arabian Light Price is from Rim Crude/Condensate Report

*Feb Arabian Light premium against Dubai/Oman is \$ 0.7

◎Japan Domestic Spot Prices (Yen/mt)
○Ex-Terminal Barge

	PROPANE	BUTANE
Tokyo Bay (Keihin)	55,300-55,800	55,300-55,800
Hanshin. Kyushu	55,300-55,800	55,300-55,800

○Ex-Terminal Truck

	PROPANE	BUTANE
Tokyo Bay (Keihin)	55,800-56,300	55,500-56,000
Hanshin	55,800-56,300	55,500-56,000

◎Cumulative Monthly Average (Jan 2019) (Yen/mt)
○Ex-Terminal Barge

	PROPANE	BUTANE
Tokyo Bay (Keihin)	57,008	54,800
Hanshin. Kyushu	57,008	54,800

The Figures above are a cumulative monthly average of JAPAN DOMESTIC SPOT PRICE ASSESSMENTS.

○Ex-Terminal Truck

	PROPANE	BUTANE
Tokyo Bay (Keihin)	57,111	54,667
Hanshin	57,111	54,667

The Figures above are a cumulative monthly average of JAPAN DOMESTIC SPOT PRICE ASSESSMENTS.

◎FOB 中東マーケット

アラムコ、2月CPをプロパン440ドル、ブタン470ドルで確定

2月積みはプロパンが436～441ドル、ブタンが466～471ドルといずれも前日比4ドル下落した。3月積みの固定価格に連動した。これらの水準はプロパン、ブタンともに2月CP対比4ドルのディスカウント～1ドルのプレミアムに相当する。サウジアラムコは31日、2月CPをプロパン440ドル、ブタン470ドルで確定した旨をターム契約者に伝えた。原油市況の反発に伴ってプロパンが前月から10ドル高、ブタンが同比50ドル高となった。1月CPではプロパンがブタンを10ドル上回っていたが、2月CPは逆転し、ブタンがプロパンを30ドル上回る事となった。1月後半以降、インド、中国およびインドネシア向けのブタン需要が強まったことが背景。2月CPの確定を受け、2月積みの商談は今後3月CPリンクで展開されると市場関係者はみている。

市場では、トレーダー勢による2月積みのスポット需要が根強い。欧トレーダー1社がプロパン/ブタン各2万2,000トンを引き続き物色しているようだ。同社は今週前半、2月22～26日の同荷姿にプロパン420ドル、ブタン450ドルで買い唱えていた。このトレーダーは同カーゴをインドネシアに仕向ける意向とされる。一方、他の欧トレーダーは2月積みプロパン/ブタン各2万2,000トンの購入余地を残しているものの、想定以上の売唱えが提示された場合、購入を見送るという。同社は29日、2月20～28日積みの同荷姿にプロパン440ドル、ブタン470ドルの買唱えを寄せていた。このトレーダーは同カーゴを中国向けのターム契約に充当する見通し。3月極東着市場で非米国産カーゴに対する需要が強い中、2月末～3月初め積みの商談水準はプロパン単体、プロパン/ブタン同率玉とも3月CP対比10ドル以上のプレミアムと伝えられている。

ただ、インド向けの2月積みのスポット需要は沈静化しつつある。バハラット石油(BPLC)は25日締めの入札を通し、2月13～23日マンガロール着プロパン8,000トン/ブタン1万2,000トンを手当てした。落札価格は2月CP対比30ドル台前半のプレミアムだったようだ。また昨報どおり、インド国営石油(IOC)が24日締めの入札を通して欧トレーダーから2月18～19日カタール積みプロパン/ブタン各2万2,000トンを2月CP対比8ドル前後のプレミアムで手当て。これら2社に買付けにより、特に2月上旬～中旬積みのインド向けの需要は一巡していそう。

3月積みはプロパン、ブタンともに3月CP対比10～15ドルのプレミアムといずれも10ドル大幅に反発した。需給の引き締めりが背景。供給面では、カタール石油製品販売会社(QPSPP)やクウェート石油(KPC)に3月後半積みでそれぞれ1カーゴのスポット販売余地が見込まれているのは既報どおり。前者は今後、プロパン4万4,000トンあるいはプロパン3万3,000トン/ブタン1万1,000トンの販売に動く可能性が指摘されている。QPSPPは今週末、3月積みのアクセプタンスをターム契約者に通達する見通し。ただ、足元では積極的な売り手が見当たらず、買い手の数が売り手の数を上回っているとみられている。ファームな買唱えこそ聞かれないものの、欧トレーダーが3月前半積みプロパン/ブタン各2万2,000トンを物色しているもよう。

3月積みプロパンのCPスワップは431～432ドルと前日比9ドル高の商談水準。これと原油相場の上昇を反映し、3月CP予想はプロパンが432ドル、ブタンが462ドルにいずれも上方修正された。

4月積みプロパンのCPスワップは3月のそれを13ドル前後下回る水準。これを受けて、4月CP予

想はプロパンが 419 ドル、ブタンが 449 ドルにいずれも上方修正された。

5 月積みプロパンの CP スワップは 4 月のそれを 5 ドル前後下回る水準。

◎CFR アジア冷凍

○概況

極東着相場では、日本着のプロパン市況が買い気の後退を受けて下落した。一方、中国着市況は非米国産カーゴに対する需給逼迫が相場を押し上げた。

◎CFR 日本

2 月後半着はプロパンが 440～450 ドルと前日比 4 ドル、ブタンが 510～511 ドルと同 2 ドルいずれも下落した。2 月 CP 対比のプレミアムはプロパンがフラット～10 ドルと同 4 ドル、ブタンが 40～41 ドルと同 2 ドルいずれも縮小した。

米国産プロパン単体では、一部の売り手に依然として販売余地がある。シェルのトレーディング子会社 SIETCO がプロパン 2 万 3,000 トンの売唱えを 2 月極東着市況対比 1 ドルのプレミアム (441 ドルに相当する水準) で提示した。しかし、買い手はこの水準での買付けに関心を示していないようだ。ファームな買唱えは聞かれなかった。

3 月着はプロパンが 440～450 ドルと前日比 3 ドル 下落した一方、ブタンが 502～503 ドルと同 4 ドル上昇した。3 月 CP 対比のプレミアムはプロパンが 8～18 ドルと同 9 ドル、ブタンが 40～41 ドルと同 2 ドルいずれも下落した。

3 月前半着では、複数の米国産プロパン単体が販売可能と伝えられた。このため、供給は潤沢なようだ。スイスケムガスはプロパン 2 万 3,000 トンを 3 月極東着市況対比 4.5 ドルのプレミアム (441.5 ドルもしくは 3 月 CP 対比 9.5 ドルのプレミアムに相当する水準) で販売打診している。しかし、大半の買い手は相場に下げ余地があるとみて、スポット購入を急がない。ペトロチャイナはプロパン 2 万 3,000 トンの買唱えを 3 月 CP 対比 2 ドル

のプレミアムに相当する水準で物色中。ビトールはプロパン 4 万 6,000 トンの買唱えを 3 月 CP 対比 4 ドルのプレミアムに相当する水準で寄せ、売り手の譲歩を待っている。一部の市場関係者はプロパン 2 万 3,000 トンの成約可能な水準を 3 月 CP 対比 8～9 ドルのプレミアムに相当する水準とみている。売買プレーヤーは不明ながら、プロパン 2 万 3,000 トンが今週前半、3 月極東着市況対比 3.5 ドルのプレミアムで成約されたもよう。

非米国産カーゴでは、売り手 2～3 社に 3 月着プロパン/ブタン同率玉の販売余地が見込まれている。ビルマは 3 月前半着プロパン/ブタン各 1 万 1,500 トンを 3 月 CP 対比 41 ドルのプレミアムで販売可能。需要面では、ビトールが 3 月前半着プロパン/ブタン各 2 万 3,000 トンの購入に 3 月 CP 対比 40 ドルのプレミアムで関心を示した。ブタン単体でも買い手が浮上してきた。E1 は 3 月前半着ブタン 2 万 3,000 トンの買唱えをプロパンの 3 月 CP 対比 45 ドルのプレミアム (477 ドルに相当) で寄せ、売り手の反応を窺っている。同社は米国産ブタンも受け取れる。

CFR 極東着プロパンスワップは 1～2 月が 439～441 ドルと前日比 3 ドル安。3 月は 436～438 ドルと同 3 ドル下落した。

オープンスペックナフサは 3 月前半着が 517.75～518.25 ドルと前日比 11.50 ドル高の商談水準。

OCFR 中国

2 月後半着はプロパンが 474~477 ドル、ブタンが 504~507 ドルといずれも前日比 2 ドル上昇した。2 月 CP 対比のプレミアムはプロパン、ブタンともに 34~37 ドルと同 2 ドル高。

3 月前半着はプロパンが 468~475 ドル、ブタンが 498~505 ドルといずれも前日比 9 ドル上昇した。3 月 CP 対比のプレミアムはプロパン、ブタンともに 36~43 ドルと同 3 ドル拡大した。

2 月後半着の商談水準はプロパン、ブタンいずれも 2 月 CP 対比 30 ドル台半ば~後半のプレミアムで伝えられた。欧メジャー 1 社にプロパン/ブタン各 1 万 1,500 トンの販売余地があるとみられるものの、まだ成約には至っていない様子。市場関係者によると、買い手は高値警戒感から、唱えを引き上げて売り手に追随することを躊躇しているという。

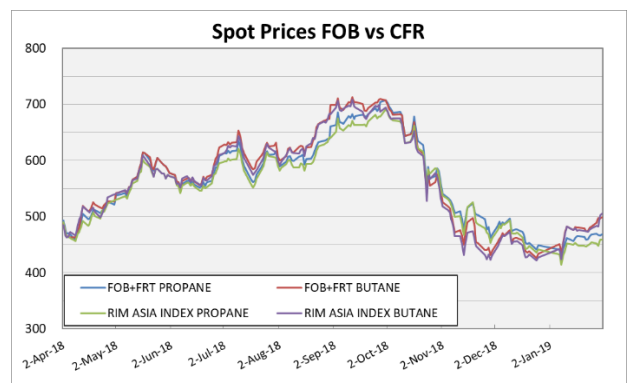
3 月前半着では、複数の買い手がスポット玉を物色しているようだ。この中、3 月前半着の成約可能な水準はプロパン、ブタンいずれも 3 月 CP 対比 40 ドル前後のプレミアムとみられる。市場では、オリエンタルエナジーが 3 月前半着プロパン 2 万 3,000 トンの買込を 3 月極東着市況対比 11 ドルのプレミアム(3 月 CP 対比 16 ドルのプレミアムに相当)で寄せた。また、華東輸入 1 社もプロパン単体の購入を検討中とみられる。さらに、中国輸入 1 社も購入に動いているもよう。しかし、現時点で積極的な売り手は市場に見当たらない、一部の市場関係者は指摘する。ファームな売込は伝えられなかった。

ターム商談では、チャイナガスが 24 日締めで実施していた買付け入札が落札された。しかし、チャイナガスは価格や売り手についてコメントを控えている。対象は 2019 年 4 月起こし 1 年間の各月プロパン 3 万 3,750 トン/ブタン 1 万 1,250 トンもしくは、プロパン/ブタン各 2 万 2,500 トンだった。

ORim Asia Index

Rim Asia Index はプロパンが 459.25 ドルと前日比 1.00 ドル高、ブタンが 505.00 ドルと同 3.25 ドル高。

注) Rim Asia Index は CFR 極東着市況を反映しており、四つのアセスメント(CFR 日本の上段 2 行と CFR 中国の 2 行)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。



○その他

マレーシアでは、大手供給 1 社がこのところ 2 月初めタンジュンスロン積みスポット玉を華東輸入 1 社に FOB ベースで販売したもよう。華東輸入 1 社はこのタイミングでスポット船を傭船しているようだ。ただ、マレーシア供給 1 社は価格やブ

タン/ブタン比率など詳細についてコメントを控えている。

Others

東南アジア向けでは、タイの大手輸入 1 社に 3 月前半着の需要が見込まれている。東南アジアの

プレーヤー1社はこのところ、3月初め着プロパン2万2,000トンの引き合いをこのタイ輸入業者から受けたという。

台湾向けでは、フォルモサ石油化学 (FPCC) が実施していた買付け入札が現地時間 31 日 14 時に締

め切られたが、東京時間 19 時現在、結果は明らかになっていない。有効期限は同 20 時。対象は 3 月 1~10 日麦寮郷 (マイリャオ) 着プロパン 2 万 2,000 トン。

◎欧米マーケット

相場は軟化、日本着相場の下落に引き摺られ

米ガルフ積みプロパンは 2 月積みが 376~380 ドルと前日比 3 ドル、3 月積みが 371~374 ドルと同 4 ドルいずれも下落した。軟調な日本着相場に引き摺られた。2 月積みと 3 月積みのモンテベルビュー市況対比のプレミアムは 4.75~5.50 セントと横ばい。

3 月前半日本着のプロパン相場は 445.00 ドル、米ガルフ/極東間のフレート相場は 54~56 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 390.00 ドル前後 (ガロン当たり 74.86 セント前後)。2 月モンテベルビュー市況がガロン当たり 67.38 セント前後で推移しているため、2 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、モンテベルビュー市況対比 7.48 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

2 月 MB	+	プレミアム*	+	フレート	=	極東着
351	+	27	+	55	=	433

CFR Japan H1 Mar	=	445.00
------------------	---	--------

単位：ドル/トン アービトラージ OPEN

*プレミアム=プロパン 5.125 セント/ガロン

米ガルフ積み→極東到着コスト：ターム

2 月 MB	+	基地使用料*	+	フレート	=	極東着
351	+	73	+	55	=	479

CFR Japan H1 Mar	=	445.00
------------------	---	--------

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

30 日の米ガルフ EX パイプライン市況はプロパンが 354 ドルと前日比 8 ドル、ブタンが 391 ドルと同 6 ドルいずれも上昇した。原油高が背景。

30 日の欧州市況 (CIF・ARA) はプロパンが 410 ドル台半ばと前日比 5 ドル、ブタンが 420 ドル台後半と同 7 ドルいずれも上昇した。原油高が相場を押し上げた。

30 日のニューヨーク・マーカンタイル取引所 (NYMEX) の WTI 原油先物相場は続伸した。当限 3 月物の終値は前日比 92 セント高の 54.23 ドル/バレルとなった。当限の終値としては約 2 カ月ぶり

の高値を付けた。1 週間前に比べると 1.61 ドル高い。

米エネルギー情報局 (EIA) がこの日発表した週間石油統計によると、25 日までの同国内の原油在庫が前週比で増加したものの、積み増し幅は 90 万バレルと市場予想を大きく下回った。またガソリン在庫が、事前の市場予想に反して前週比で 220 万バレル減となった。国内の供給過剰懸念が後退し、買いが優勢となった。

また米政府は 28 日、ベネズエラ国営石油会社 (PDVSA) を制裁対象とすると発表した。これを受けて、米国以外の需要国も同国産原油の輸入を控え、

世界的な原油需給が一段と引き締まるとの見方も、
相場の強材料として働いた。

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も続伸した。当限3月物の終
値は前日比33セント高の61.65ドル/バレルとな
った。

◎域外カーゴ極東流入動静表

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

積み	場所	プレーヤー	船名	数量	C3	C4
1月末	ファーンデール	カナダ	BW KYOTO	44	22	22
1月末	米ガルフ	中国	TBN	44	NA	NA
1月24日	米ガルフ	日本	TBN	44	NA	NA
1月23日	米ガルフ	日本	TBN	44	NA	NA
1月20日	米ガルフ	欧トレーダー	COUGAR	44	NA	NA
1月16日	ネダーランド	欧トレーダー	BW FRIGG	44	NA	NA
1月16日	米ガルフ	欧メジャー	TBN	44	NA	NA
1月8日	米ガルフ	韓国	CLIPPER QUITO	44	NA	NA
1月6日	ファーンデール	カナダ	SEA BIRD	44	NA	NA
1月1日	米ガルフ	欧トレーダー	BW GEMINI	44	NA	NA
12月31日	フリーポート	中国	LEGEND PROSPERITY	44	44	0
12月28日	ネダーランド	欧メジャー	BW ARIES	44	NA	NA
12月26日	ネダーランド	韓石油化学	GALAXY RIVER	44	NA	NA
12月22日	米ガルフ	NA	NADESHIKO GAS	44	44	0
12月19日	ファーンデール	カナダ	BREEZE	44	22	22
12月10日	米ガルフ	欧メジャー	SILVIO	44	22	22
12月9日	米ガルフ	中国	GAS GEMINI	44	44	0
12月8日	米ガルフ	欧トレーダー	VEGA SONG	44	44	0
12月5日	米ガルフ	日本	PAMPERO	44	44	0
12月4日	ファーンデール	カナダ	BW MALACCA	44	22	22
12月4日	ネダーランド	中国	CORVETTE	44	22	22
12月3日	米ガルフ	NA	VENUS GLORY	44	22	22
12月2日	フリーポート	北海産ガス	BW OAK	44	33	11
12月2日	ネダーランド	欧メジャー	GAS STELLA	44	22	22
12月1日	ネダーランド	欧メジャー	BW PRINCESS	44	22	22
12月1日	米ガルフ	NA	G. ARETE	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
1月29日	サンハ	欧トレーダー	VEGA SUN	44	NA	NA
1月20日	ソヨ	英メジャー	BW BRAGE	44	NA	NA
1月5日	ベティウア	トルコトレーダー	BW TOKYO	44	NA	NA
12月30日	サンハ	欧メジャー	BW CEDAR	44	22	22
12月25日	ボニー	欧トレーダー	CONSTITUTION	44	22	22
12月22日	ボニー	欧トレーダー	BW FREYJA	44	22	22
12月16日	ボニー	欧トレーダー	NA	44	22	22
12月15日	ソヨ	米メジャー	SPREAD EAGLE	44	22	22
12月11日	サンハ	欧トレーダー	CAPTAIN NICHOLAS ML	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
----	----	-------	----	----	----	----

1月12日	ウェスタンポート	豪鉱業	CAPTAIN JOHN NP	44	NA	NA
1月4日	ダンピア	日本	CHALLENGER	44	NA	NA
12月7日	ダンピア	NA	NS FRONTIER	44	22	22

◎VLGC フレート

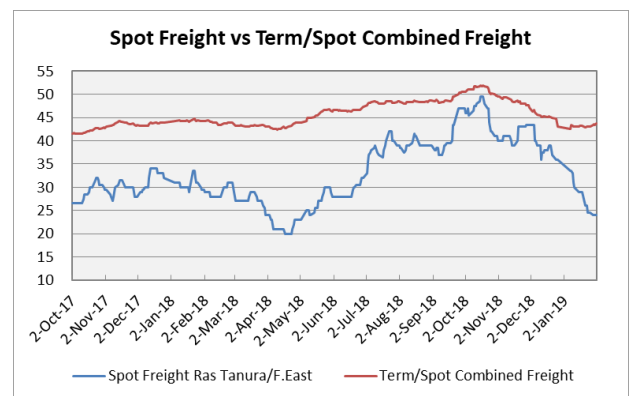
中東と米ガルフでそれぞれ成約

中東/極東(1港積み/1港揚げ)は23~25ドルともち合い。華東輸入1社が今週半ばに“BW THOR”を2月初めタンジュンスロン積みで傭船したようだ。価格はラスタヌラ/千葉ベースで24ドル前後に相当する水準だったとみられている。インド揚げでは、インド輸入1社が2月20日ヤンブー積みで船を物色しているもよう。

パナマ経由の米ガルフ/極東は54~56ドルともち合い。欧メジャー1社が今週半ば、2月半ばネダーランド積みで“BW PRINCESS”を傭船したと伝えられた。価格は50ドル台半ばだったようだ。

Term/spot-combined freight (中東/極東)は43.7ドルと前日比0.2ドル上昇した。バンカーコストの急伸が背景。

注) Term/Spot Combined Freight は全体的な長期傭船コストとスポット傭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

一部の売り手は2月CP +50ドル台前半で販売可能

華南積みプロパン/ブタン(50/50%)の2月積みは506~508ドルと横ばい。この価格は2月CP対比51~53ドルのプレミアムに相当する。市場関係者によると、トレーダー1社は先週、2月前半積みをも物色していたものの、現在は市場から退いているようだ。このため、積極的な買い手は市場に

見出し辛い様子。供給面では、一部の売り手が2月CP対比50ドル台前半のプレミアムで販売可能なようだ。ただ、大半の売り手は旧正月休暇を控え、スポット販売に消極的、と一部の市場関係者は指摘する。

○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2月積みは501~511ドルと変わらず。2月CP対比のプレミアムは40~50ドルと変わらず。売買双方

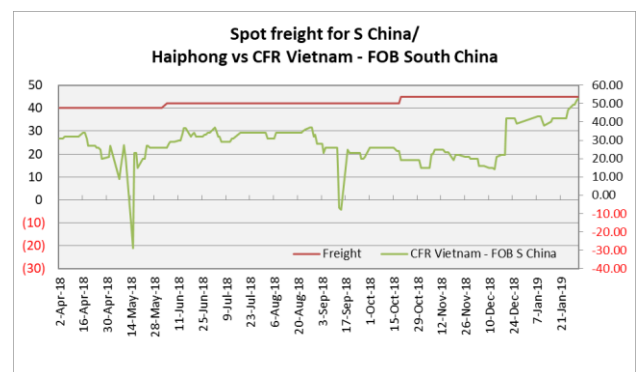
のプレーヤーは2月CP確定直後のため、様子見の姿勢を取っているようだ。商談は閑散としている。

○ベトナム向け

ベトナム輸入1社はタイ大手輸入1社にターム玉の増量を要請

ベトナム向けの2月着は556~561ドルと変わらず。2月CP対比のプレミアムは95~100ドルともち合い。市場関係者によると、ベトナム南部では、旧正月(テト)休暇前の駆け込み需要が一段と強まっているようだ。このため、ベトナム輸入1社は他の輸入業者同様、在庫が低下し、末端需要家向けの供給が難しくなっている。この状況下、同社はベトナム供給1社にターム数量の増加を依頼していたものの、冷凍玉のブンタウ到着が2月5日に遅れたことで、必要数量を受け取れない可能性があるという。これを受けて、このベトナム輸入

1社はタイの大手輸入1社に2月着ターム玉の増量を要請している。



◎高圧フレート

相場は横ばい

華南/パターンは64~66ドル、華南/ハイフォンは44~46ドルにいずれも張り付いた。

◎中国国内マーケット

○華南

概況： 広西が続伸。供給の引き締まりが相場を押し上げた。

広東東部：	3,830	3,850	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
大手1社	3,850			0	翌月の前半に冷凍玉が入着
大手1社	3,850			0	翌月の前半に冷凍玉が入着
高圧1社	3,850			0	
高圧1社	3,850			0	

深セン：	3,800	3,820	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
卸 1 社	3,820			0	

広州：	3,738	3,838	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
広州製油所	3,700		3,738	0	荷積みコスト 38 元
大手 1 社	4,050	90	3,960	0	供給増を受け値引き幅拡大
高压 1 社	3,920			0	
卸 1 社	3,920			0	

珠海：	3,750	3,850	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
大手 1 社	4,150	270	3,880	-20	供給増、冷凍玉が 31 日に入着した
大手 1 社	4,000	100	3,900	0	
卸 1 社	3,750			0	

広東西部：	3,750	3,850	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
茂名製油所	3,700		3,750	0	荷積みコスト 50 元
高压 1 社	3,900			+50	供給薄

広西：	4,280	4,300	+120		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
欽州製油所					陸上出荷停止、海上出荷のみ
大手 1 社	4,300			+120	供給薄
大手 1 社	4,300			+120	供給薄

海南：	4,430	4,450	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
卸 1 社	4,450			0	

○華東

概況： 福建は出荷好調を背景に上昇。

江蘇：	3,810	3,910	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
揚子製油所	3,950			0	
金陵製油所	3,810			0	
大手 1 社	4,100			0	

上海：	3,530	3,550	0		
-----	-------	-------	---	--	--

	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
金山製油所	3,550			0	
高橋製油所	3,550			0	

浙江：	3,800	3,900	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
鎮海製油所	4,200			0	値引きあり
大手1社	3,800			0	

福建：	3800	3820	+35		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
福建製油所	3,600			0	品質低下
泉州製油所	3,800			+50	出荷好調
大手1社	3,820			+20	出荷好調
石化1社	3,550			0	品質低下

○華北

概況： 相場は変わらず。

東北：	3,850	3,950	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
大港	4,230			0	
華北油田	4,110			0	
天津石化					自社石化用で、出荷停止
燕山	3,850			0	
滄州	4,000			0	

東南：	3,950	4,000	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
石家荘	4,000			0	
洛陽	3,950			0	
中原油田					LPG 出荷停止

山東：	3,650	3,750	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
済南	4,050			0	
青島製油所	3,700			0	
勝華	3,650			0	

○東北

概況： 相場は横ばい。

大連：	3,850	3,870	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
WEPEC	3,870			0	
大連石化	3,870			0	

西遼寧：	3,750	3,850	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
錦州石化	3,860			0	
錦西石化	3,750			0	

黒龍江：	4,110	4,150	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
大慶石化	4,150			0	
大慶製油所	4,110			0	

◎日本国内マーケット

○海上

元売り勢はプロパン、ブタンともに 55,000 円台後半で販売可能

2 月渡しはプロパン、ブタンともに 55,300～55,800 円と横ばい。市場関係者によると、元売り勢が海上玉を販売するだけの十分な在庫を抱えているようだ。これらの元売りはプロパン、ブタンともに 55,000 円台後半で販売可能とみられる。ただ、2 月 CP 確定を受けて、売り手は様子見のため

に一旦市場から退くだろう、と一部の市場関係者は指摘する。一方、ディーラー1社は出荷が鈍いため、スポット玉の購入余地は限定的。このディーラーは買いアイデアをプロパン、ブタンともに 55,000 円前後で寄せた。

**CIF 予想値	2 月	1 月	12 月(実績)	11 月(実績)
プロパン	51,800	52,400	61,142	70,415
ブタン	52,800	50,500	62,432	74,769

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	2 月	1 月	12 月(実績)	11 月(実績)
プロパン/ブタン計	135.0(92.6%)	140.0(93.0%)	156.4(95.7%)	167.1(91.7%)

注) カッコ内は前年同期比。単位は万トン。

○陸上

買唱えが聞かれるも、販売可能な玉は見当たらず

京浜：

2月渡しはプロパンが55,800～56,300円、ブタンが55,500～56,000円といずれも横ばい。一部の買い手がスポット購入に関心を示しているようだ。買唱えはプロパン54,000円台後半、ブタン55,000円台前半で聞かれた。しかし、これらの水準で販売可能な玉は市場に見当たらない。大半のディーラーは2月CPの確定直後で市場から退き、様子見に徹している。ディーラー1社もファームな売唱えの提示を控えた。ただ、このところの低気温を受け、2月は1月に比べて末端需要家向けの出荷

が増えると一部の市場関係者は見込んでいる。そのため、これらの関係者によると、スポット商談も先行き活発化する可能性があるという。

阪神：

2月渡しはプロパンが55,800～56,300円、ブタンが55,500～56,000円といずれももち合い。

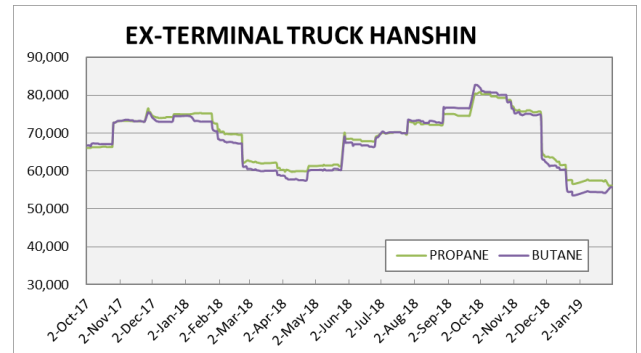
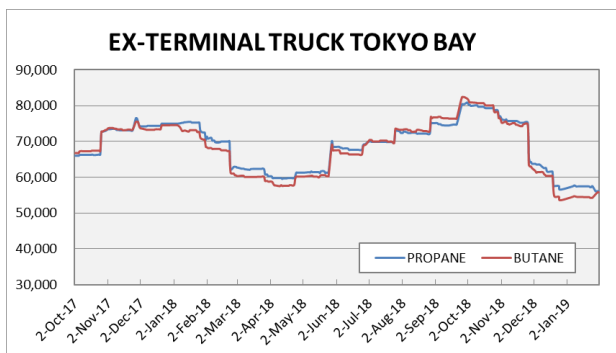
他地域：

中京出しのスポット玉がプロパン、ブタンとも55,000円前後で買い唱えられている。

仕切りベース価格の見通し（円/トン）

2月		1月		12月	
プロパン	ブタン	プロパン	ブタン	プロパン	ブタン
47,812	48,941	49,644	47,390	55,688	48,031

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



◎マーケットニュース

○日本LPガス協会＝LPG12月末在庫、前年同月比4.3%減少

日本LPガス協会が31日に発表したLPガス需給受払速報によると、12月末時点の在庫は156.4万トン（法定備蓄含む）と前年同期比4.3%減少した。一次基地のランニング在庫はプロパンが28万トンと前年同期比81.8%、ブタンが15.7万トンと同38.9%、ともに増加。輸入はプロパンが88.7万トンと同4.4%、ブタンが16.3万トンと同6.5%増となった。

	プロパン		ブタン		合計	
	18/12	17/12	18/12	17/12	18/12	17/12
ランニング在庫	393	291	203	156	596	447
法定備蓄	746	960	329	415	1,075	1,375
月初在庫合計	1,139	1,251	532	571	1,671	1,822
石油精製	130	109	46	52	176	161

石油化学	22	23	17	14	39	37
輸入	887	850	163	153	1,050	1,003
供給合計	1,039	982	226	219	1,265	1,201
一般出荷	1,122	1,173	227	184	1,349	1,357
電力用出荷	0	0	0	0	0	0
鉄鋼/化学用出荷	0	0	23	32	23	32
輸出	0	0	0	0	0	0
出荷合計	1,122	1,173	250	216	1,372	1,389
ランニング在庫	280	154	157	113	437	267
法定備蓄	776	906	351	461	1,127	1,367
月末在庫合計	1,056	1,060	508	574	1,564	1,634
出所：日本 LP ガス協会						
単位：kt						

○サウジアラムコ＝2月 CP はプロパン、ブタンとも前月比で上げ

サウジアラムコは 31 日、液化石油ガス (LPG) の 2 月の契約価格 (CP) をプロパン 440 ドル、ブタン 470 ドルで確定した。プロパンが前月比 10 ドル高、ブタンが同 50 ドル高。

○リム月間平均値

(FOB MIDDLE EAST \$/MT)	PROPANE		BUTANE	
	Jan	Dec	Jan	Dec
FOB 1ST MONTH	431.17	433.29	449.22	415.06
FOB 2ND MONTH	421.36	431.29	438.58	413.06

(REFRIGERATED CARGOES \$/MT)	Jan	Dec	Jan	Dec
C&F JAPAN 1ST HALF-MONTH	437.42	467.26	477.72	449.03
C&F JAPAN 2ND HALF-MONTH	437.64	464.15	472.89	445.91
C&F JAPAN 3RD HALF-MONTH	437.42	464.00	472.67	445.76
JAPAN INDEX	437.53	465.71	475.31	447.47
C&F CHINA 1ST HALF-MONTH	458.47	466.18	475.42	447.94
C&F CHINA 2ND HALF-MONTH	452.25	465.24	469.19	447.00
CHINA INDEX	455.36	465.71	472.31	447.47
RIM ASIA INDEX	446.44	465.71	473.81	447.47

(FOB US GULF COAST SPOT PRICES \$/MT)	Jan	Dec
FOB USGC 1ST MONTH	377.17	389.47
FOB USGC 2ND MONTH	370.28	392.29

(VLGC FREIGHT \$/MT)	Jan	Dec
RAS TANURA/F EAST	27.69	38.71
ALGERIA/F EAST	58.00	61.29
NWE/F EAST	69.00	69.41
YANBU/MED	23.67	25.35
ALGERIA/NWE	11.33	12.06
USGC/F EAST (CGH)	68.00	98.00
USGC/F EAST (PANAMA)	57.58	67.35
USGC/NWE	28.89	36.29
TERM/SPOT COMBINED FREIGHT	43.2	45.4

(PRESSURIZED CARGOES \$/MT)	Jan	Dec
FOB SOUTH CHINA 1ST HALF-MONTH	487.86	464.50

FOB SOUTH CHINA 2ND HALF-MONTH	485.25	467.97
FOB SOUTHEAST ASIA 1ST HALF-M	476.33	446.91
FOB SOUTHEAST ASIA 2ND HALF-M	475.33	451.50
CFR VIETNAM 1ST HALF-MONTH	531.78	487.74
CFR VIETNAM 2ND HALF-MONTH	530.78	492.32

(PRESSURIZED FREIGHT RATES \$/MT)	Jan	Dec
SOUTH CHINA/BATAAN	65.00	38.71
SOUTH CHINA/HAIPHONG	45.00	45.00

(SOUTH CHINA YUAN/TON)	Jan	Dec
EAST GUANGDONG	3,921	4,206
SHENZHEN	4,016	4,166
GUANGZHOU	3,975	4,139
ZHUHAI	4,034	4,162
WESTERN GUANGDONG	3,975	4,128
GUANGXI	4,244	4,358

(EAST CHINA YUAN/TON)	Jan	Dec
JIANGSU	4,069	4,311
SHANGHAI	3,765	3,966
ZHEJIANG	4,083	4,356
FUJIAN	3,861	4,188

(NORTH CHINA YUAN/TON)	Jan	Dec
NORTH-EAST	4,039	4,021
SOUTH-EAST	4,148	4,166
SHANGDONG	3,875	4,165

(NORTHEAST CHINA YUAN/TON)	Jan	Dec
DALIAN	4,138	4,177
WEST LIAONING	3,971	3,974
HEI LONGJIANG	4,149	4,107

(RIM CHINA DOMESTIC INDEX)	Jan	Dec
SOUTH CHINA	4,002	4,193
EAST CHINA	3,977	4,250

(JAPAN DOMESTIC SPOT EX-TERMINAL BARGES IN YEN/TON)

	Jan	Dec	Jan	Dec
TOKYO BAY	57,008	61,218	54,800	59,294
HANSHIN/KYUSHU	57,008	61,218	54,800	59,294

(JAPAN DOMESTIC SPOT EX-TERMINAL TRUCKS IN YEN/TON)

	Jan	Dec	Jan	Dec
TOKYO BAY	57,111	61,385	54,667	59,424
HANSHIN/KYUSHU	57,111	61,359	54,667	59,471

◎電力データ CD・2017 年度版の販売開始について

リム情報開発は昨年 7 月 17 日、電力データ CD の 2017 年度版の販売を開始いたしました。初版となる 2014 年度版のリリース以来、各方面からご好評をいただいております電力データ CD の最新版となります。最新版では、2017 年 4 月から 2018 年 3 月までの 1 年間に、全国の公共機関が公募した電力調達について、詳細な情報を提供いたします。2017 年度版は、収集件数 4,737 件(昨年度 4,385 件)で、うち比較可能なデータは 3,176 件(同 3,500 件)です。

詳しくは下記の URL をご覧ください。

関連記事

<https://www.rim-intelligence.co.jp/news/select/category/freeread/article/635856>

お申込み

<https://www.rim-intelligence.co.jp/contents/info/powerData2018/contact.html>

◎新レポート『CROSS VIEW(クロスビュー) 重油』創刊

リム情報開発は昨年 4 月 26 日、新レポート『CROSS VIEW(クロスビュー) 重油』をプレ創刊いたしました。昨年創刊の軽油に続く、CROSS VIEW シリーズの第 2 弾です。当社が得意とする価格取引情報と各種の統計データを組み合わせ、船舶燃料、発電、ボイラー用など用途が多岐にわたる重油の国内外のマーケットを多面的に捉えようと試みたのがこのレポートです。重油取引に携わる皆様にとって欠かせない情報が満載です。

『CROSS VIEW 重油』は 5 月 25 日号を創刊号とし、6 月以降、毎月 10 日号および 25 日号の計 2 回発行いたします。各種統計に加え、国内・海外の海運、電力、製造業など重油に関わる業界のトピックスを随時掲載いたします。また、アスファルトの需給動向、船舶燃料の硫黄分規制の動きについても、詳しく解説してまいります。どうぞご期待ください。

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

◎JCC 予想値のスペシャルコンテンツ移行について

リム情報開発は、昨年 3 月 6 日から弊社ホームページ上で掲載している日本の原油 CIF 価格-JCC(Japan Crude Cocktail)の予想値を、5 月の掲載分から有料サービスのスペシャルコンテンツに移行します。従来と同様、JCC 予想値の概要に加え、その構成要素となるドバイ市況や為替レートの推移を記載した記事を、毎月 3 回にわたって掲載します。JCC の予想値は、10 年以上にわたり LNG、ローリーラック、ジャパン石油製品など一部レポートに掲載しています。長年のアセスメント実績や調査データに基づいた JCC 予想値は、信頼性のある指標として、国内外の取引関係者に広く信頼を得ております。

◎新レポート『Rim Renewable Energy』(再生可能エネルギーレポート)創刊

リム情報開発株式会社は昨年 3 月 1 日、新レポート『Rim Renewable Energy』(再生可能エネルギーレポート)を創刊しました。太陽光、風力、地熱、バイオマスといった再生可能エネルギーに関する海外動向を中心に、国内情報を満載した内容となっています。3 月 1 日号が創刊号です。以後、毎月 1 日、15 日の 2 回発行します。

<http://www.rim-intelligence.co.jp/contents/info/RRE/>

◎新レポート『CROSS VIEW(クロスビュー) 軽油』の創刊について

リム情報開発株式会社は昨年12月15日、新レポート『CROSS VIEW(クロスビュー) 軽油』を創刊いたしました。当社が得意とする価格取引情報と各種の統計データを組み合わせ、国内外の軽油マーケットを多面的に捉えようと試みたのがこのレポートです。1月20日号が創刊号となります。それ以降、毎月5日号および20日号の計2回発行いたします。

<http://www.rim-intelligence.co.jp/contents/info/crossView/>

◎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: guanhong@rimbj.com

[インド支局]

Tel:(91)-98795-50717, e-mail:kamlesh@rim-intelligence.co.jp

[上海支社]

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

(C) 2019 RIM INTELLIGENCE CO.