



フェアな価格 確かな信頼

L P G

☆RIM LPG INTELLIGENCE DAILY

★NO. 4141 Jul 30 2018

COPYRIGHT (C) 2018 RIM INTELLIGENCE CO. ALL RIGHTS RESERVED.

—TOKYO, 19:00 JST Jul 30 2018<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

○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>

◎本日の Rim Asia Index

プロパンが606.25ドルと先週末比2.25ドル安、ブタンが616.25ドルと同7.25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)

30日のレックス 22は、先週末から0.76ポイント上昇し120.85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 (Aug)	+2	570-575	+2	+2	585-590 +2
FOB spot prices (Sep)	+1	574-579	+1	+1	589-594 +1
FOB premiums (Aug)		-5/ 0			-5/ 0
FOB premiums (Sep)		-5/ 0			-5/ 0
Aramco CP (Jul)		555			570
Expected CP (Aug)		575 +2	(568)		590 +2 (583)
Expected CP (Sep)		579 +1	(568)		594 +1 (583)
Expected CP (Oct)		580 +1	(560)		595 +1 (575)

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

○Saudi CP Swaps (\$/mt)				
	PROPANE			
Aug	+2	573.00-576.00	+2	
Sep	+1	577.00-580.00	+1	
Oct	+1	578.00-581.00	+1	

○CFR Japan Spot Prices					
	(\$/mt)			**Yen/mt	
CFR Japan	PROPANE		BUTANE	PROPANE	BUTANE
Aug 2nd-half	-1	608-610	-6 618-620 -5	70,135	71,256
Sep 1st-half	-4	605-608 -4	-9 615-618 -9	69,855	70,976
Sep 2nd-half	-4	605-608 -6	-9 615-618 -11	69,855	70,976
prem. (Aug 2H)	-3	+33/+35 -2	-8 +28/+30 -7		
prem. (Sep 1H)	-5	+26/+29 -5	-10 +21/+24 -10		
prem. (Sep 2H)	-5	+26/+29 -7	-10 +21/+24 -12		
Japan Index		607.75 -2	617.75 -7		
Exchange rate(TTS yen/\$ as of Jul 30)				112.11	
*CFR Japan Naphtha Sep 1st-half				680.25-680.75	
*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
Aug 2nd-half	-1	605-607	-6 615-617 -5	4,587	4,663
Sep 1st-half	-4	602-605 -4	-9 612-615 -9	4,568	4,644
prem. (Aug 2H)	-3	+30/+32 -2	-8 +25/+27 -7		
prem. (Sep 1H)	-5	+23/+26 -5	-10 +18/+21 -10		
China Index		604.75 -2	614.75 -7		
Exchange rate(Middle yuan/\$ as Jul 30)				6.8131	
*Yuan/mt prices include tariff and the value added tax.					

○Rim Asia Index (\$/mt)					
	PROPANE			BUTANE	
		606.25	-2.25		616.25 -7.25

○Cumulative Monthly Average (Jul 2018) (\$/mt)					
	PROPANE			BUTANE	
		592.74	(560.98)		612.16 (570.90)

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)		
Aug	609.00-610.00	
Sep	+2	608.00-609.00 +2

OExpected CIF Japan Values (Yen/mt)				
	Aug	Jul	Jun*	May*
PROPANE	66,800	66,400	62,024	57,674
BUTANE	69,000	67,500	59,550	58,712

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 (Aug)	+2 535-540 +2	+ 102.625-103.625 +
FOB USGC spot prices (Sep)	+2 533-539 +3	+ 102.375-103.375 +
*FOB USGC premiums (Aug)	+26/+31	+5.00/ +6.00
*FOB USGC premiums (Sep)	+26/+31	+5.00/ +6.00

*Premium to Mont Belvieu quotations

OMont Belvieu Swaps		
	PROPANE	
	(cts/gal)	(\$/mt)
Jul	+ 97.500-98.000 +	507.98-510.58
Aug	+ 97.500-97.750 +	507.98-509.28
Sep	+ 97.250-97.500 +	506.67-507.98
Oct	+ 97.000-97.250 +	505.37-506.67

OVLGC Freight Rates (\$/mt)		
Ras Tanura/F. East	-1	38-40 -1
Algeria/F. East	62-64	
NWE/F. East	61-63	
Yanbu/MED	28-30	
Algeria/NWE	16-18	
Algeria/USGC	26-28	
USGC/Far East	70-73	
USGC/NWE	40-42	

OTerm/Spot Combined Freight Rates (\$/mt) -Single-Port Loading/Discharging		
Middle East/Japan	48.4	+0.2

OFOB South China Spot Prices		
	(\$/mt)	(*Yuan/mt)
***FOB South China	PROPANE/BUTANE	PROPANE/BUTANE
Aug 1st-half	+2 613-618 +2	4,176-4,210
Aug 2nd-half	+2 613-618 +2	4,176-4,210

OFOB Southeast Asia Spot Prices (\$/mt)		
**FOB Southeast Asia	PROPANE/BUTANE	Premiums to Applied CP
Aug 1st-half	+2 611-616 +2	+25/+30 (Aug)
Aug 2nd-half	+2 611-616 +2	+25/+30 (Aug)

OCFR Vietnam Spot Prices (\$/mt)		
**CFR Vietnam	PROPANE/BUTANE	Premiums to Applied CP
Aug 1st-half	+2 647-652 +2	+61/+66 (Aug)
Aug 2nd-half	+2 647-652 +2	+61/+66 (Aug)

*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)	
Singapore/ Ho Chi Minh	63-65
South China/ Haiphong	41-43

©China Domestic Wholesale Prices (Yuan/mt ex-terminal)		
OSouth China		*Refinery Posted Price
East Guangdong	+ 4,810-4,870 +	
Shenzhen	+ 4,650-4,670 +	
Guangzhou	4,438-4,538	4,400-4,400
Zhuhai	+ 4,580-4,680 +	
Western Guangdong	4,450-4,550	4,400-4,400
Guangxi	+ 4,680-4,700 +	-
Hainan	+ 4,780-4,800 +	

OEast China		*Refinery Posted Price
Jiangsu	4,560-4,660 +	4,560-4,700 +
Shanghai	4,380-4,400	4,400-4,400
Zhejiang	4,650-4,750	5,160-5,160
Fujian	+ 4,550-4,650 +	+ 4,550-4,650 +

ONorth China		*Refinery Posted Price
North-East*	4,400-4,500	4,400-4,690 +
South-East**	4,550-4,650	4,550-4,700
Shandong***	+ 4,650-4,700 +	4,650-4,700 +

*Refinery posted price of Dagang, Tianjin, Yanshan, Huabei and Cangzhou 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*	4,200-4,300	4,200-4,300
West Liaoning**	4,200-4,300	4,200-4,470
Hei Longjiang***	4,380-4,480	4,380-4,550

* 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	4,676 +
East China	4,616 +

©Contract Prices/Postings (\$/mt)		
	PROPANE	BUTANE
North Sea Jul18	527.50	520.50
Algeria-Sonatrach Jul18	530.00	540.00
Saudi ARAMCO CP Jul18	555.00	570.00

◎Calorific Values		
Arabian Light (\$/bbl)	75.21	
	PROPANE (\$/mt)	BUTANE (\$/mt)
LPG Calorific values	616.64	608.19
FOB Spot Cargo prices (Aug)	572.50	587.50
Spot LPG vs AL	93%	97%
*Arabian Light Price is from Rim Crude/Condensate Report		
*Aug Arabian Light premium against Dubai/Oman is \$ 1.9		

◎Japan Domestic Spot Prices(Yen/mt)		
○Ex-Terminal Barge		
	PROPANE	BUTANE
Tokyo Bay (Keihin)	72,500-73,000	73,000-73,500
Hanshin. Kyushu	72,500-73,000	73,000-73,500

○Ex-Terminal Truck		
	PROPANE	BUTANE
Tokyo Bay (Keihin)	72,800-72,900 -	- 73,000-73,500 -
Hanshin	72,800-72,900 -	- 73,000-73,500 -

◎Cumulative Monthly Average (Jul 2018) (Yen/mt)		
○Ex-Terminal Barge		
	PROPANE	BUTANE
Tokyo Bay (Keihin)	70,318	70,695
Hanshin. Kyushu	70,318	70,695
The Figures above are a cumulative monthly average of JAPAN DOMESTIC SPOT PRICE ASSESSMENTS.		

○Ex-Terminal Truck		
	PROPANE	BUTANE
Tokyo Bay (Keihin)	70,343	70,575
Hanshin	70,470	70,668
The Figures above are a cumulative monthly average of JAPAN DOMESTIC SPOT PRICE ASSESSMENTS.		

◎FOB 中東マーケット

8月中東積みのスポット玉、依然複数が売れ残り

8月積みはプロパン、ブタンともに8月CP対比5ドルのディスカウント～フラットと先週末からもち合った。サウジアラムコに依然、8月末積みプロパン/ブタン各2万2,000トンの販売余地があるようだ。昨報どおり、同社は26日の時点でこのカーゴに対してプロパンに580ドル、ブタンに590ドルの買値を受けていたものの、販売しなかったという情報が伝えられていた。これについて、「サウジアラムコはこれらの価格で販売すると必然的に8月CPの目安となってしまうため、高値警戒感が生じて中東積みに対する買い手が後退することを避けたかったのではないか」（極東需要家）との声が聞かれた。また、カタール石油製品販売会社(QPSPP)が先週後半、8月末積みプロパン/ブタン各2万2,000トン販売したようだが依然、買い手および成約価格は明らかになっていない。この他、今週入り後も複数のプレーヤーが8月積みプロパン/ブタン各2万2,000トンの売り物を抱えているとみられ、中東積みの需給は緩んで映る。

9月積みはプロパン、ブタンともに9月CP対比5ドルのディスカウント～フラットと横ばい。9月積みの商談は依然、聞かれないまま。

8月積みプロパンのCPスワップは573～576ドルと先週末比2ドル高の商談水準。これとアジア取引時間内の原油高を反映し、8月CP予想はプロパンが575ドル、ブタンが590ドルにいずれも上

方修正された。サウジアラムコは明日31日に8月CPを確定する。市場関係者の予想値は、概ねプロパンが570～580ドル、ブタンが585～590ドル、ブタン/プロパンの格差が10～15ドルとなっている。一部の欧米トレーダーは、このところの原油相場の反発を鑑み、先週後半にサウジアラムコが販売打診していた8月末積み同率玉に提示されたプロパン580ドル、ブタン590ドルの買値が反映されるべきとの見解を示した。極東の輸入業者からはプロパン570～575ドル、ブタンが585～590ドルの予想値が聞かれる。ブタン/プロパンの格差については上述のとおり、先週後半以降で極東着市場においてブタンの需給の緩みが顕著となっている中、7月CPから5ドル縮小した10ドルの格差が適正との声が複数聞かれた。一方、本紙が7月2～27日に発表した8月CP予想の平均値はプロパンが567ドル、ブタンが582ドルと15ドル格差となっている。

9月積みプロパンのCPスワップは8月のそれを4ドル前後上回る商談水準。これを受けて、9月CP予想はプロパンが579ドル、ブタンが594ドルにいずれも上方修正された。

10月積みプロパンのCPスワップは9月のそれを1ドル前後上回る商談水準。これを受けて、10月CP予想はプロパン580ドル、ブタン595ドルにいずれも上方修正された。

◎CFR アジア冷凍

○概況

極東着相場は続落した。9月前半着相場が需給の緩みを受けて下落。8月後半着および9月後半着もこれに引き摺られた。特にブタンに対する需要が弱く、ブタンの下げ幅はプロパンより大きかった。この中、ブタンとプロパンの格差は縮小した。

OCFR 日本

8月後半着はプロパンが608~610ドルと先週末比1ドル、ブタンが618~620ドルと同6ドルいずれも下落した。8月CP対比のプレミアムはプロパンが33~35ドルと同3ドル、ブタンが28~30ドルと同8ドルいずれも縮小した。

ファームな売唱えこそ聞かれないものの、欧トレーダー1社など一部の売り手が依然としてプロパン単体を販売可能とみられている。供給に引き締まりが見られない中、買い手は唱えを引き上げて売り手に追随することを躊躇っている様子。BPとアストモスエネルギーはプロパン2万3,000トンを8月CP対比27~33ドルのプレミアムに相当する水準で買い唱えている。

複数のプロパン/ブタン同率玉が市場に見えているもよう。西豪州出しのプロパン/ブタン各1万1,500トンが依然として販売可能とみられている上、欧トレーダー1社と韓国輸入1社がプロパン/ブタン各2万2,000~3,000トンを抱えているようだ。このため、CFR 極東着相場でのブタンとプロパンの格差は10ドル前後に縮小していると一部の市場関係者はみている。一方、他の欧トレーダー1社がこのところプロパン/ブタン各2万2,000トンを販売したと伝えられたが、価格は不明。

9月前半着はプロパンが605~608ドルと先週末比4ドル、ブタンが615~618ドルと同9ドルいずれも下落した。9月CP対比のプレミアムはプロパンが26~29ドルと同5ドル、ブタンが21~24ドルと同10ドルいずれも下落した。

市場関係者によると、7月に米ガルフで積み込まれたカーゴは6月に比べて10カーゴ前後多かったようだ。そのため、8月~9月初めに極東に流入するカーゴも増えるの見込まれている。一方、日本、韓国、中国では足元の国内出荷が振るわず、

冬場に向けた在庫積み増しを目的とした買い意欲は現時点で強くない様子。この状況下、プロパン単体の販売意欲が強まっている。ワンファケミカルはプロパン2万3,000トンを9月CP対比29ドルのプレミアムで売り唱えている。ブタン単体でもBPがブタン2万3,000トンの売唱えを9月極東着市況対比3ドルのプレミアムで提示している。同社はプロパン/ブタン各2万2,000トンと米ファーンデール出しのプロパン1万1,000トン/ブタン3万3,000トンを抱えているようだ。加えて、他のプレーヤーもプロパン/ブタン各2万2,000トンの販売余地があるもよう。

需要面では、複数の買い手にプロパン単体の購入余地がある。マバナフトはプロパン4万6,000トンを9月CP対比27ドルのプレミアムに相当する水準で物色中。加えて、ビルマ、アストモス、SKガスがプロパン2万3,000トンを9月CP対比23~25ドルのプレミアムで買い唱えている。一方、このタイミングでもブタンを含むカーゴに対する需要は鈍い。

9月後半着はプロパンが605~608ドルと先週末比5ドル、ブタンが615~618ドルと同10ドルいずれも下落した。9月CP対比のプレミアムはプロパンが26~29ドルと同6ドル、ブタンが21~24ドルと同11ドルいずれも下落した。

マバナフトは9月前半着プロパン2万3,000トンと9月後半着プロパン2万3,000トンをいずれも9月極東着市況対比フラット(609ドルあるいは9月CP対比30ドルのプレミアムに相当)で同時に手当てするパッケージ取引に関心を示している。しかし、売り手の反応は鈍い。

オーブンスペックナフサは9月前半着が680.25~680.75ドルと先週末比1.00ドル高の商談水準。

OCFR 中国

8月後半着はプロパンが605~607ドルと先週末比1ドル、ブタンが615~617ドルと同6ドルいずれも下落した。8月CP対比のプレミアムはプロパンが30~32ドルと同3ドル、ブタンが25~27ドルと同8ドルいずれも縮小した。

9月前半着はプロパンが602~605ドルと先週末比4ドル、ブタンが612~615ドルと同9ドルいずれも下落した。9月CP対比のプレミアムはプロパンが23~26ドルと同5ドル、ブタンが18~21ドルと同10ドルいずれも下落した。

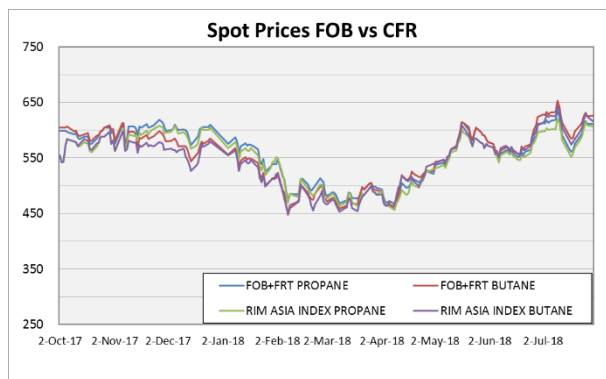
買い手1社に8月後半着の需要が生じているようだ。ただ、ファームな買値は聞かれない。供給面では、複数の8月末~9月着カーゴが市場に見えているようだ。

珠海と汕頭(スワトウ)に基地を保有するタイ輸入1社と、華東輸入1社にそれぞれ9月前半着の需要が見込まれている。加えて、華南輸入1社が9月後半着の購入を検討しているようだ。一方、中国輸入1社と他の華東輸入1社は様子見に徹している。

ORim Asia Index

Rim Asia Indexはプロパンが606.25ドルと先週末比2.25ドル安、ブタンが616.25ドルと同7.25ドル安。

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

東南アジア向けでは、インドネシア国営プラタミナが25日締め切り、26日有効期限で実施していた買付け入札が落札されたとみられているのは既報どおり。新たに寄せられた情報によると、売り手は欧トレーダー1社あるいは欧メジャー1社で、価格は2カーゴいずれも9月CP対比20ドル

台のプレミアムだったようだ。ただ、このうち欧トレーダー1社はコメントを控えている。入札の対象は9月4~6日タンジュンウバン着プロパン/ブタン各2万2,000トンと、9月21~23日テルクセマンガ着プロパン/ブタン各2万2,000トンだった。

◎欧米マーケット

南米石油1社は依然として9月積みの買値提示せず

米ガルフ積みプロパンは8月積みが535~540ドル、9月積みが533~538ドルといずれも前日比2ドル上昇した。アジア取引時間内の原油高が背

景。8月積みと9月積みのモントベルビュー市況対比のプレミアムは5.00~6.00セントといずれも横ばい。

市場関係者によると、9月積みの商談はモン
 テルビュー市況対比 5.00~6.00 セントのプレミ
 アムで展開されているようだ。一方、ブラジルは
 冬が終わりに近づいており、LPG 需要は今後減少
 する、と一部の市場関係者は指摘する。この状況
 下、8月積みのスポット玉を積極的に買い付けて
 いた南米石油1社から、9月積みの買値は依然
 として聞かれない。

ブタンのモンテベルビュー市況がこのところ高
 騰し、欧州着市況を大きく上回っている。この中、
 欧州出しブタンを抱えるプレーヤーが先行きそれ
 らのカーゴを米国に仕向ける可能性があるという一部

米ガルフ積み→極東到着コスト：スポット

8月 MB	+	プレミアム*	+	フレート	=	極東着
509	+	29	+	72	=	609

CFR Far East H1 Sep	=	605.00
---------------------	---	--------

単位：ドル/トン アービトラージ CLOSED

*プレミアム=プロパン 5.5 セント/ガロン

27日の米ガルフ EX パイプライン市況はプロパ
 ンが 505 ドル、ブタンが 626 ドルといずれも前日
 比 2 ドル下落した。原油安を受けた。

27日の欧州市況 (CIF・ARA) はプロパンが 570
 ドル前後と前日比 5 ドル、ブタンが 550 ドル台後
 半と同 4 ドルといずれも下落した。原油相場の下
 落相場を押し下げた。

週末 27 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 4 日ぶりに反落し
 た。当限 9 月物の終値は前日比 92 セント安の

の市場関係者はみている。ただ、現時点でそうし
 た動きは見受けられないようだ。

9月前半極東着のプロパン相場は 605.00 ドル、
 米ガルフ/極東間のフレート相場は 70~73 ドルで
 推移している。これを受けた FOB 米ガルフの CFR
 極東からのネットバックは 533.50 ドル前後 (ガロ
 ン当たり 102.40 セント前後)。8月モンテベルビ
 ユー市況がガロン当たり 97.63 セント前後で推移
 しているため、8月米ガルフ積みの価格で極東向
 けのアービトラージが理論上開くためには、モン
 テルビュー市況対比 4.77 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：ターム

8月 MB	+	基地使用料*	+	フレート	=	極東着
509	+	73	+	72	=	653

CFR Far East H1 Sep	=	605.00
---------------------	---	--------

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

68.69 ドル/バレルとなった。ただ、今週初めに比
 べると 80 セント高い。

石油掘削リグの稼働数の増加や米株価の下落が
 影響した。米石油サービス会社ベーカー・ヒュー
 ズがこの日発表した 27 日までの 1 週間の米石油
 掘削リグの稼働数は、前週から 3 基増の 861 基と
 なった。これを受け増産への警戒心が広がった。

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 4 日ぶり反落。当限 9 月物
 の終値は前日比 25 セント安の 74.29 ドル/バレル
 となった。今週初めに比べると 1.23 ドル高い。

◎域外カーゴ極東流入動静表

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

積み	場所	プレーヤー	船名	数量	C3	C4
8月14日	米ガルフ	日本	BW BIRCH	44	NA	NA
8月12日	米ガルフ	日本	CONSTELLATION	44	NA	NA
8月11日	米ガルフ	中国	BW BALDER	44	NA	NA

7月30日	米ガルフ	中国	NA	NA	NA	NA
7月29日	ファンデール	英メジャー	BW TOKYO	44	NA	NA
7月28日	米ガルフ	日本	CHALLENGER	44	44	0
7月24日	米ガルフ	欧トレーダー	MONT FORT	44	44	0
7月17日	ネダーランド	欧メジャー	SHAHRASTANI	44	22	22
7月15日	ファンデール	カナダ	CRISTAL RIVER	44	22	22
7月14日	ネダーランド	NA	ORIENTAL QUEEN	44	22	22
7月14日	ネダーランド	欧メジャー	ASTOMOS VENUS	44	22	22
7月13日	米ガルフ	欧メジャー	CLIPPER VANGUARD	44	44	0
7月12日	米ガルフ	NA	BW CEDAR	44	44	0
7月10日	米ガルフ	NA	BW MESSINA	44	44	0
7月9日	ファンデール	NA	SINNDAR	44	22	22
7月5日	ネダーランド	NA	SEA BIRD	44	22	22
7月4日	米ガルフ	NA	KODAIJISAN	44	44	0
7月3日	米ガルフ	欧トレーダー	OCEAN ORCHID	44	44	0
7月2日	米ガルフ	中国	MONT GELE	44	44	0
7月1日	米ガルフ	欧トレーダー	BW PRINCESS	22	22	0
6月30日	米ガルフ	NA	SIROCCO	44	44	0
6月29日	ネダーランド	欧メジャー	DORAJI GAS	44	22	22
6月26日	タルガ	欧トレーダー	PINZA	44	33	11
6月25日	米ガルフ	NA	UMM LAQHAB	44	44	0
6月24日	ファンデール	英メジャー	BW TOKYO	44	22	22
6月23日	ネダーランド	欧メジャー	LETO PROVIDENCE	44	22	22
6月23日	米ガルフ	NA	PIXIS ALFA	44	44	0
6月19日	米ガルフ	中国	CRATIS	44	44	0
6月18日	タルガ	NA	RONALD N	44	44	0
6月17日	ネダーランド	欧メジャー	ORIENTAL KING	44	22	22

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
7月30日	ボニー	欧トレーダー	NA	44	22	22
7月25日	ベティウア	欧メジャー	PACIFIC DONGYING	44	44	0
7月13日	エスクラボス	欧トレーダー	CORSAIR	NA	NA	NA

◎VLGC フレート
相場は軟化、船の需給の緩みを受け

中東/極東（1港積み/1港揚げ）が38～40ドルと先週末比1ドル下落した。船の需給の緩みが相場を押し下げた。スポット船の成約は38～40ドルで可能とみられている。先週後半、トレーダーからの再貸与の船が8月10日前後積み38.5ドルで成約されたと伝えられている。加えて、8月後半積みの2隻が先週39.5ドルで傭船されたという。インド揚げでは、インド輸入1社が8月3～4日ルwis積みで“NANDA DEVI”を計158万ドルで成約したようだ。さらに、他のインド輸入1社も8

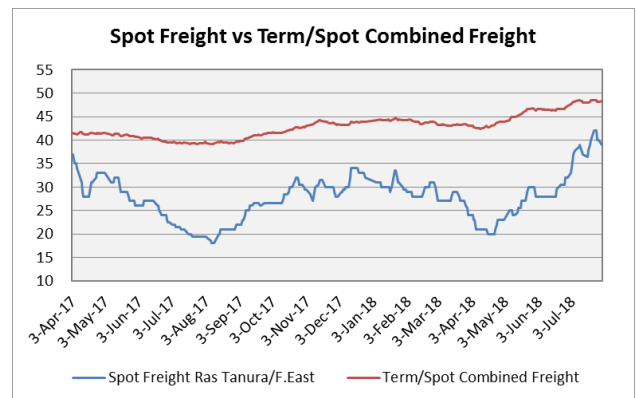
月16日ヤンブー積みで“KAILASH GAS”を計263万ドルで傭船したとみられる。

米ガルフ/極東の商談水準は依然としてパナマ経由70ドル前後と伝えられた。先週後半、8月20～25日積みの1隻がパナマ経由70.5ドルで成約されたもよう。加えて、欧トレーダー1社が先週、8月18～20日米ガルフ積み極東揚げ（パナマ経由）で“G. SPIRIT”を傭船したようだ。価格は70ドル台前半だったと伝えられている。

この他、英メジャー1社も先週、8月15~20日ファンデル積み極東揚げで“GAS STELLA”を成約したもよう。価格は、ラスタヌラ積み千葉揚げベースで41.5ドルに相当する水準だったようだ。さらに、“BERGE NANTONG”が米メジャー1社に8月15~17日豪ウェスタンポート積みで成約されたと伝えられた。価格はラスタヌラ積み千葉揚げベースで40ドルに相当する水準だったとみられている。

Term/spot-combined freight (中東/日本)は48.4ドルと前日比0.2ドル高。バンカーコストの急伸を受けた。

注) Term/Spot Combined Freight 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

買い手は8月CP確定を控え、様子見の姿勢

華南積みプロパン/ブタン(50/50%)の8月積みは613~618ドルと先週末比2ドル上昇した。8月CP予想の上方修正を受けた。この価格は8月CP対比30~35ドルのプレミアムに相当する。一部の売り手が8月CP対比30ドル台半ばもしくは後半のプレミアムで販売可能とみられている。加えて、

冷凍輸入1社は8月CP対比40ドル前後のプレミアムで唱えを提示し、買い手の反応を窺っている。しかし、買い気は鈍い。積極的な買い手は現時点で見当たらない、と一部の市場関係者は指摘する。8月CPの確定を31日に控え、買い手の大半は様子見の姿勢を取っているようだ。

○東南アジア積み

売り手は8月CP +30ドル台

東南アジア積みプロパン/ブタン(30/70%)の8月積みは611~616ドルと先週末比2ドル上昇した。8月CP予想の上方修正を受けた。8月CP対比のプレミアムは25~30ドルと変わらず。ベトナム供給1社など一部の東南アジアの売り手に8月積みの販売余地があるもよう。売り手は8月CP対比30

ドル台のプレミアムでの販売を検討しているようだ。ただ、成約価格は不明ながら、トレーダー勢など主要買い手はすでに8月積みのスポット玉を手当てしたとみられている。このため、商談の進展は鈍い。

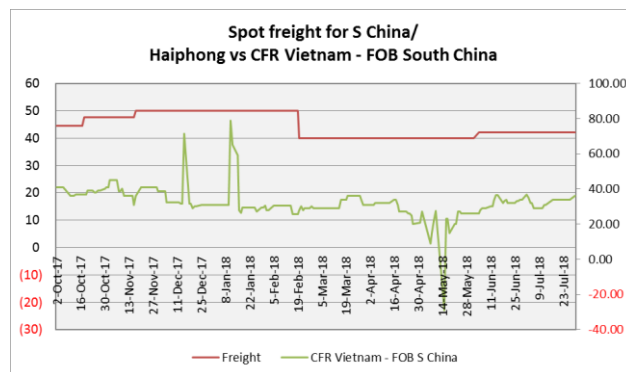
○ベトナム向け

南ベトナムの輸入1社はスポット購入に関心なし

ベトナム向け8月着は647~652ドルと先週末比2ドル上昇した。8月CP予想の上方修正を受けた。

8月CP対比のプレミアムは61~66ドルと横ばい。南ベトナムでは、積極的な買い手が市場に殆ど見

当たらない。市場関係者によると、学校が休暇に入り、民生用LPGの需要が低下しているという。この中、買い手の大半はターム供給元から引き取る高圧玉と国内玉で8月の需要を満たせるとみているようだ。南ベトナムの輸入1社はファームな買唱えの提示を控えて、市場から退いている。



◎高圧フレート

相場は先週末から変わらず

シンガポール/ホーチミンは63~65ドル、華南/ハイフォンは41~43ドルといずれも横ばい。

◎中国国内マーケット

○華南

概況： 大半の地域で強含み。冷凍高が背景。

広東東部：	4,810	4,870	+225		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
大手1社	4,810			+220	冷凍高
大手1社	4,810			+220	冷凍高、冷凍玉が30-31日に入着
高圧1社	4,810			+220	冷凍高
高圧1社	4,870			+230	冷凍高

深セン：	4,650	4,670	+50		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
卸1社	4,670			+50	周辺相場の上昇

広州：	4,438	4,538	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
広州製油所	4,400		4,438	0	荷積みコスト38元
大手1社	4,750			+100	冷凍高
高圧1社	4,660			+80	冷凍高
卸1社	4,660			+222	冷凍高

珠海：	4,580	4,680	+200		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
大手1社	4,730	30	4,700	+100	冷凍高
大手1社	4,700				陸上出荷が再開
卸1社	4,580			+200	冷凍高

広東西部 :	4,450	4,550	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
茂名製油所	4,400		4,450	0	荷積みコスト 50 円
高圧 1 社	4,600			0	

広西 :	4,680	4,700	+50		
	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	4,700			+50	冷凍高、冷凍玉が 30-31 日に入着
大手 1 社	4,700			+50	冷凍高

海南 :	4,780	4,800	+150		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
卸 1 社	4,800			+150	周辺相場の上昇

○華東

概況 : 江蘇と福建が冷凍高と好調な出荷を受け上昇した。

江蘇 :	4,560	4,660	+5		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
揚子製油所	4,700			+50	冷凍高
金陵製油所	4,560			0	
大手 1 社	4,650			+50	冷凍高

上海 :	4,380	4,400	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
金山製油所	4,400			0	
高橋製油所	4,400			0	

浙江 :	4,650	4,750	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
鎮海製油所	5,160			0	値引きあり
大手 1 社	4,650			0	

福建 :	4,550	4,650	+50		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
福建製油所	4,550			+50	好調な出荷
泉州製油所	4,650			+50	好調な出荷
大手 1 社	4,680			+50	好調な出荷
石化 1 社					事故で停止中、9-10 月に再開見込み

○華北

概況： 山東が上昇。好調な出荷を受けた。

東北：	4,400	4,500	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
大港	4,690			+50	好調な出荷
華北油田	4,500			0	
天津石化	4,550			0	
燕山	4,500			0	
滄州	4,400			0	

東南：	4,550	4,650	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
石家荘	4,550			0	
洛陽	4,700			0	
中原油田					定修中、再開不明

山東：	4,650	4,700	+35		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
済南	4,650			0	
青島製油所	4,650			0	
勝華	4,700			+50	好調な出荷

○東北

概況： 相場は横ばい。

大連：	4,200	4,300	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
大連石化	4,200			0	
WEPEC	4,300			0	

西遼寧：	4,200	4,300	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
錦州石化	4,470			0	
錦西石化	4,200			0	

黒龍江：	4,380	4,480	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
大慶石化	4,550			0	
大慶製油所	4,380			0	

◎日本国内マーケット

○海上

元売り向けの需要は鈍い

8月渡しのプロパンが72,500～73,000円、ブタンが73,000～73,500円といずれももち合い。元売りからの買い気は鈍い。現行の対ドル円相場で換算した場合、石油石炭税を含めると、日本着の冷凍スポット価格はプロパンが70,000円台前半、ブタンが71,000円台後半と試算される。これらの水準が現行の海上バージ相場を下回っているため、

元売りはいまのところ市中買いを得策ではないとみているようだ。さらに、他の買い手も海上バージ玉の購入に消極的な様子。この中、市場でファームな買唱えは聞かれない。一方、売り手の大半は積極的な販売打診を控えているもよう。

**CIF 予想値 8月 7月 6月(実績) 5月(実績)

プロパン 66,800 66,400 62,024 57,674

ブタン 69,000 67,500 59,550 58,712

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 8月 7月 6月(実績) 5月(実績)

プロパン/ブタン計 185.0(89.4%) 170.0(86.9%) 142.3(83.8%) 136.8(87.2%)

注)カッコ内は前年同期比。単位は万トン。

○陸上

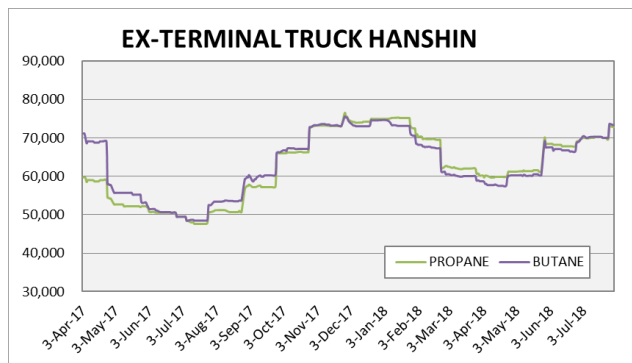
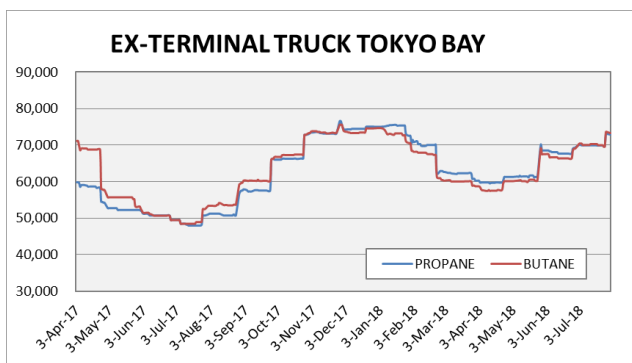
京浜、阪神ともにプロパン、ブタンが下落、供給増が背景
京浜：

8月渡しはプロパンが72,800～72,900円と先週末比200円、ブタンが73,000～73,500円と同300円いずれも下落した。潤沢な供給を受けた。ディーラー間の取引では、割安なターム玉を保有する複数のディーラーがスポット市場での転売に積極的な様子。売唱えは73,000円弱、ブタン73,000円台前半で聞かれた。加えて、スポット玉はプロパン73,000円台前半、ブタン73,000円台後半でも販売可能と伝えられた。需要面では、買い手1社がプロパン72,000円台後半、ブタン73,000円台前半で唱えている。ただ、プロパン、ブタンともに実需は弱い様子。猛暑の影響で8月のプロパン出荷は依然として鈍いとみられ、ブタンも工場の稼働率低下に伴い出荷が減少する、と複数の関係者は指摘する。

元売り勢は依然としてプロパン73,000円台前半、ブタン73,000円台後半でスポット供給をしているもよう。数量限定ながら、川崎出しでプロパン72,000円台後半、ブタン73,000円台前半の売り物も販売可能なようだ。ディーラー1社がこれらの水準での手当てに関心を示している一方、複数のディーラーは元売り勢からスポット玉を担いだ場合、転売先の確保が難しいとして、スポット購入に慎重な姿勢をとっている。

阪神：

8月渡しはプロパンが72,800～72,900円と先週末比200円、ブタンが73,000～73,500円と同300円いずれも下落した。市場関係者によると、阪神の商談水準は京浜と同等の水準とみられる。


◎マーケットニュース
○日本LPガス協会=LPG6月末在庫、前年同月比16.2%減少

日本LPガス協会が30日に発表したLPガス需給受払速報によると、6月末時点の在庫は142.3万トン（法定備蓄含む）と前年同期比16.2%減少した。一次基地のランニング在庫はプロパンが19.4万トンと前年同期比1.5%、ブタンが12.1万トンと同14.8%、ともに減少。輸入はプロパンが69万トンと同14.8%増加した一方、ブタンが11.4万トンと同47.5%減少した。

	プロパン		ブタン		合計	
	18年6月	17年6月	18年6月	17年6月	18年6月	17年6月
ランニング在庫	131	105	96	87	227	192
法定備蓄	740	890	401	486	1,141	1,376
月初在庫合計	871	995	497	573	1,368	1,568
石油精製	78	73	54	63	132	136
石油化学	22	23	7	12	29	35
輸入	690	601	114	217	804	818
供給合計	790	697	175	292	965	989
一般出荷	717	660	148	170	865	830
電力用出荷	0	0	0	0	0	0
鉄鋼/化学用出荷	0	0	45	28	45	28
輸出	0	0	0	0	0	0
出荷合計	717	660	193	198	910	858
ランニング在庫	194	197	121	142	315	339
法定備蓄	750	835	358	525	1,108	1,360
月初在庫合計	944	1,032	479	667	1,423	1,699

出所：日本LPガス協会

単位：kt

○貿易統計速報=6月のLPG輸入平均CIF価格、前月比で上昇

財務省が発表した6月のCIF価格はプロパンの一般用が6万2,024円/トンと前月比4,349円高、ブタンの一般用が5万9,550円/トンと同838円高となった。為替は1ドル=109.10円と横ばい。輸入量は73.9万トン前後と前月比3.8%、前年同期比3.7%いずれも減少した。

<CIF PRICES>

	プロパン	ブタン	合計
一般用	62,024	59,550	61,844

原料用	0	65,259	65,259
合計	62,024	62,130	62,039

Japan LPG Imports by Country :MOF

=PROVISION Data Jun 2018=

	Propane		LPG Others	
	Volume	Value	Volume	Value
Total	647,228	40,143,391	-	-
USA	453,788	27,917,578	-	-
Kuwait	112,724	7,122,506		
Algeria	46,087	2,921,856		
Saudi Arabi	17,452	1,150,455		
Qatar	11,177	677,726		
UAE	6,000	353,270		

	Butane as Fuel		Butane as Feedstock		
	Volume	Value	Volume	Value	
Total	50,540	3,009,662	41,678	2,719,883	
Qatar	24,127	1,304,070	Australia	26,348	1,702,567
USA	14,190	888,877	Kuwait	12,580	868,807
Kuwait	11,612	669,978	Qatar	2,750	148,509
South Korea	611	142,882			
Taiwan	0	3,855			

Unit: Volume in mt, Value in Yen 1000

Forex: \$=Yen 109.1

Source: Ministry of Finance

○米リグカウント

石油サービス会社の BAKER HUGES 社によると、米国のリグ採掘稼働数は 7 月 27 日時点で合計 1,047 本と前週から 2 本増加、前年同週比で 89 本増加した。石油リグ稼働数は 861 本と前週から 3 本増加、ガスリグ稼働数は 186 本と前週 1 本減少。

	7 月 27 日	7 月 20 日	前年同期
石油	861	858	766
ガス	186	187	192
合計	1,047	1,045	958

○イラン産原油の代替調達先はカザフスタン、水素燃料に投資へ

今回は、韓国のエネルギー分野における、最近の動きを拾ってみた。トランプ米政権が、イラン産原油の輸入を 11 月から停止するよう、同盟国に要請したことを受け、同国産原油の主要な輸入国の一つである、韓国政府は、代替調達先としてカザフスタンの CPC ブレンド原油の輸入を増やしたと、7 月 3 日付の『ロイター通信』が報じた。

他方、韓国の GS カルテックスは 7 月 2 日、新設クラッカーに米軍需産業のケログ・ブラウン・アンド・ルート (KBR) のプロセス「SCORE」を採用すると発表した。建設予定地は、韓国・麗水市で、生産能力は年間 70 万トンを見通す。

また、韓国の造船大手である大宇造船海洋 (DSME) は 6 月 19 日、再液化システムを装備した液化天然ガ

ス(LNG)タンカーを引き渡したと発表した。ただ、相手先の企業名は明らかにしていない。DSMEによると、ボイルオフガスの全量を再液化できる装置を備えた、世界初のLNGタンカーになるという。

韓国の石油化学大手であるポリミレイは6月末、サウジアラビアのアドバンスト・ペトロケミカルの子会社と合併事業(JV)を設立し、ポリプロピレン(PP)プラントを建設することに合意したと発表した。ポリプロピレンの生産能力は年間40万トン、投資額は4億2,000万ドルという。

ところで、韓国ガス公社(KOGAS)は7月2日、豪ウッドサイドと、水素燃料の研究開発に関する協力で合意したと発表した。今後、天然ガスなどを由来とする水素燃料の製造、水素燃料の管理などの分野で共同研究に取り組む予定という。

水素関連ではこのほか、韓国政府が水素自動車事業に5年間で2.6兆ウォン(約23億ドル)を投資することで、産業界と合意したことが判明した。燃料電池車・燃料電池の製造、インフラ整備などが対象となるようだ。6月25日付の『コリア・ヘラルド』が報じた。

○コスモ石油＝堺製油所、第二加熱炉を用いたトッパー稼働準備に着手

コスモ石油は、トッパーが停止中の堺製油所(日量10万バレル)について、30日までに第二加熱炉を用いた常圧蒸留装置(トッパー)の稼働再開準備に着手した。現在は安全確認の段階で、トッパー立ち上げの明確な日付は明らかではない。同社広報担当者が明らかにした。これまで不調が発生していたのは第一加熱炉で、同装置の稼働再開時期は未定という。

加熱炉は原油を過熱して石油蒸気にする装置。発生した蒸気がトッパーに送られ、温度によって蒸留されることで石油製品が精製される。

◎新レポート『CROSS VIEW(クロスビュー) 重油』創刊

リム情報開発は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、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



RIM INTELLIGENCE

LPG

3F Yaesudori Hata Bldg, 1 Chome 9-8 Hatchobori, Chuo-ku, Tokyo Japan
Tel:81-3-3552-2411 Fax:81-3-3552-2415 e-mail:info@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) 2018 RIM INTELLIGENCE CO.