



フェアな価格 確かな信頼

# L P G

☆RIM LPG INTELLIGENCE DAILY

★NO. 4553 Apr 20 2020

Copyright (C) 2020 Rim Intelligence Co. All rights reserved.

—TOKYO, 19:00 JST Apr 20 2020<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

### ○ゴールデンウィーク期間中の休刊スケジュールについて

リム情報開発株式会社は、2020年4月29日(水)および、5月4日(月)から5月6日(水)まで、ゴールデンウィーク休暇のためLPGレポートを休刊させていただきます。休暇後の発行再開は5月7日(木)からとなります。当社ウェブサイトで、2020年の休刊スケジュールをご確認いただけます。下記のURLよりご覧ください。

<https://www.rim-intelligence.co.jp/contents/info/RimHolidayNotice2020JP.pdf>

### OPRA 原則遵守に関する検証報告書の公開

リム情報開発は2月27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/>

### -----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>

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
CROSS VIEW 軽油	CROSS VIEW 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](mailto:info@rim-intelligence.co.jp)



弊社レポートのゴールデンウィーク期間中の休刊スケジュールについては、表紙上の案内をご覧ください。

◎Refrigerated Cargoes (\$/mt)						
○FOB Middle East Spot Prices						
	PROPANE			BUTANE		
FOB spot prices (May)	+6	345-355	+6	+6	355-365	+6
FOB spot prices (Jun)	-5	299-309	-5	-5	304-314	-5
FOB premiums (May)	+2/+12			+7/+17		
FOB premiums (Jun)	-5/ +5			-5/ +5		
Aramco CP (Apr)	230			240		
Expected CP (May)	343	+6	(277)	348	+6	(293)
Expected CP (Jun)	304	-5	(261)	309	-5	(277)
Expected CP (Jul)	291	-11	(292)	296	-11	(298)

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

○Saudi CP Swaps (\$/mt)			
	PROPANE		
May	+6	342-344	+6
Jun	-5	303-305	-5
Jul	-11	290-292	-11

○OGFR Japan Spot Prices								
	(\$/mt)			**Yen/mt				
CFR Japan	PROPANE		BUTANE	PROPANE	BUTANE			
May 2nd-half	+9	368-371	+9	+9	383-386	+9	42,095	43,728
Jun 1st-half	+9	335-338	+9	+9	350-353	+9	38,501	40,135
Jun 2nd-half	+9	335-338	+9	+9	350-353	+9	38,501	40,135
prem. (May 2H)	+3	+25/+28	+3	+3	+35/+38	+3		
prem. (Jun 1H)	+14	+31/+34	+14	+14	+41/+44	+14		
prem. (Jun 2H)	+14	+31/+34	+14	+14	+41/+44	+14		
Japan Index	353.00 +9			368.00 +9				
Exchange rate(TTS yen/\$ as of Apr 20)				108.89				
*CFR Japan Naphtha Jun 1st-half				178.75-179.25				
*CFR Japan Naphtha prices are as of 19:00 Tokyo time.								
**including Yen 1,860 Tax								

○OGFR China Spot Prices								
	(\$/mt)			*Yuan/mt				
CFR South China	PROPANE		BUTANE	PROPANE	BUTANE			
May 2nd-half	+6	383-388	+6	+6	398-403	+6	2,999	3,115
Jun 1st-half	-5	344-349	-5	-5	359-364	-5	2,695	2,812
prem. (May 2H)	+40/+45			+50/+55				
prem. (Jun 1H)	+40/+45			+50/+55				
CFR East China	PROPANE		BUTANE	PROPANE	BUTANE			
May 2nd-half	+6	383-388	+6	+6	398-403	+6	2,999	3,115
Jun 1st-half	-5	344-349	-5	-5	359-364	-5	2,695	2,812
prem. (May 2H)	+40/+45			+50/+55				
prem. (Jun 1H)	+40/+45			+50/+55				
China Index	366.00 +1			381.00 +1				
Exchange rate(Middle yuan/\$ as Apr 20)				7.0657				
*Yuan/mt prices include tariff and the value added tax.								



ORim Asia Index (\$/mt)		
	PROPANE	BUTANE
	359.50 +4.75	374.50 +4.75

OCumulative Monthly Average (Apr 2020) (\$/mt)		
	PROPANE	BUTANE
	306.11 (293.28)	332.89 (312.09)

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
May 1st-half	+6 391-396 +6	+45/+50 (May)
May 2nd-half	+6 391-396 +6	+45/+50 (May)
Jun 1st-half	-5 352-357 -5	+45/+50 (Jun)

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

OCFR Far East Propane Swaps (\$/mt)		
Apr	+6 371-373 +6	
May	+9 339-341 +9	
Jun	+1 313-315 +1	

OExpected CIF Japan Values (Yen/mt)				
	May	Apr	Mar	Feb*
PROPANE	33,300	43,600	55,700	53,594
BUTANE	34,900	47,600	60,900	60,493

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 (May)	-12 221-226 -12	- 42.375-43.375 -
FOB USGC spot prices (Jun)	-13 221-227 -13	- 42.500-43.500 -
*FOB USGC premiums (May)	+39/+44	+7.50/ +8.50
*FOB USGC premiums (Jun)	+39/+44	+7.50/ +8.50

\*Premium to Mont Belvieu quotations

OMont Belvieu Swaps		
	PROPANE	
	(cts/gal)	(\$/mt)
Apr	- 34.500-34.750 -	179.75-181.05
May	- 34.750-35.000 -	181.05-182.35
Jun	- 34.750-35.250 -	181.05-183.65
Jul	- 35.750-36.000 -	186.26-187.56

OVLGC Freight Rates (\$/mt)	
Ras Tanura/F. East	62- 64
Algeria/F. East	112-114
NWE/F. East	117-119
Yanbu/MED	51- 53
Algeria/NWE	19- 21



USGC/Far East (CGH)	123-125
USGC/Far East (Panama)	102-104
USGC/NWE	57- 59

OTerm/Spot Combined Freight Rates (\$/mt) -Single-Port Loading/Discharging		
Middle East/Japan	47.2	(46.1)
--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
May 1st-half	+6 394-404 +6	+48/+58 (May)	2,784-2,855
May 2nd-half	+6 394-404 +6	+48/+58 (May)	2,784-2,855

OFOB Southeast Asia Spot Prices (\$/mt)			
**FOB Southeast Asia	PROPANE/BUTANE	Premiums to Applied CP	
May 1st-half	+6 395-405 +6	+48/+58 (May)	
May 2nd-half	+6 395-405 +6	+48/+58 (May)	

OCFR Vietnam Spot Prices (\$/mt)			
**CFR Vietnam	PROPANE/BUTANE	Premiums to Applied CP	
May 1st-half	+6 451-453 +6	+104/+106	
May 2nd-half	+6 451-453 +6	+104/+106	

\*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	50-53	
South China/ Haiphong	27-30	

©China Domestic Wholesale Prices (Yuan/mt ex-terminal)		
OSouth China		*Refinery Posted Price
East Guangdong	- 2,900-2,950 -	
Shenzhen	- 2,930-2,950 -	
Guangzhou	- 2,848-2,920 -	- 2,800-2,800 -
Zhuhai	- 2,750-2,850 -	
Western Guangdong	- 2,710-2,810 -	- 2,660-2,660 -
Guangxi	- 3,080-3,100 -	- 2,700-2,700 -
Hainan	- 3,400-3,420 -	

OEast China		*Refinery Posted Price
Jiangsu	- 2,960-3,060 -	- 2,960-3,100 -
Shanghai	- 2,950-2,970 -	- 2,970-2,970 -
Zhejiang	- 3,020-3,120 -	- 3,670-3,670 -
Fujian	- 2,700-2,800 -	- 2,750-2,800 -

ONorth China		*Refinery Posted Price
North-East*	2,700-2,800	2,700-2,900
South-East**	- 2,830-2,850 -	2,850-2,850 -
Shandong***	- 2,750-2,850 -	- 2,750-3,150

\*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*	- 3,150-3,250 -	- 3,150-3,300 -
West Liaoning**	- 3,030-3,050 -	- 3,050-3,050 -
Hei Longjiang***	2,530-2,550	2,550-2,550

\* 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	2,937 -
East China	2,984 -

©Contract Prices/Postings (\$/mt)		
	PROPANE	BUTANE
North Sea Apr20	152.00	120.00
Algeria-Sonatrach Apr20	155.00	145.00
Saudi ARAMCO GP Apr20	230.00	240.00

©Calorific Values		
Arabian Light (\$/bbl)	15.47	
	PROPANE (\$/mt)	BUTANE (\$/mt)
LPG Calorific values	126.80	125.06
FOB Spot Cargo prices (May)	350.00	360.00
Spot LPG vs AL	276%	288%

\*Arabian Light Price is from Rim Crude/Condensate Report  
 \*May Arabian Light premium against Dubai/Oman is \$ -7.3

©Japan Domestic Spot Prices (Yen/mt)		
OEx-Terminal Barge		
	PROPANE	BUTANE
Tokyo Bay (Keihin)	35,600-36,500	37,600-38,500
Hanshin. Kyushu	35,600-36,500	37,600-38,500

OEx-Terminal Truck		
	PROPANE	BUTANE
Tokyo Bay (Keihin)	35,800-36,300 +	38,800-39,000
Hanshin	35,800-36,300 +	38,800-39,000

©Cumulative Monthly Average (Apr 2020) (Yen/mt)		
OEx-Terminal Barge		
	PROPANE	BUTANE
Tokyo Bay (Keihin)	37,043	39,129
Hanshin. Kyushu	37,043	39,129

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

OEx-Terminal Truck		
	PROPANE	BUTANE
Tokyo Bay (Keihin)	37,039	39,843
Hanshin	37,107	40,143

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

弊社レポートのゴールデンウィーク期間中の休刊スケジュールについては、表紙上の案内をご覧ください。

## ◎FOB 中東マーケット

### 5月サウジ積み複数カーゴが先送り

5月積みはプロパンが5月CP対比2~12ドルのプレミアム、ブタンが5月CP対比7~17ドルのプレミアムとそれぞれ先週末と比べて変わらず。5月後半積みの需給に緩みは見られない。ソカールは5月21~31日積みプロパン/ブタン各2万2,000トンもしくはプロパン/ブタン各2万2,500トンを5月CP対比2ドルのディスカウントで物色中。一方、原油の減産を受け、LPG供給は引き締まっていると一部の市場関係者は指摘。また、中東産ガス社からの5月積みアクセプタンスが出揃っていないため、中東からターム玉を引き取っているプレーヤーもいまのところスポット市場での転売を控えているようだ。欧トレーダー1社は以前、5月後半積みプロパン/ブタン各2万2,000トンを販売可能とみられていたが、これを否定した。

サウジアラムコは20日に5月積みアクセプタンスを通知する見通し。すでに欧トレーダー2社やトルコ系トレーダー1社、北海産ガス1社、日韓輸入2社がカーゴのキャンセルや先送りに応じていると伝えられた。他の韓国輸入1社や中国輸入1社もカーゴの先送りを打診されているもよう。一方、市場関係者によると、アラムコはいまのところ6月以降に、5月積みで先送りした分の供給を補填する心積りのようだ。

6月積みはプロパン、ブタンとも6月CP対比5ドルのディスカウント~5ドルのプレミアムに張り付いた。インド向け需要は6月も堅調と見込まれている。しかし、インド大手輸入1社はいまのところ積極的な購入打診を控えている様子。

5月積みプロパンのCPスワップは342~344ドルと先週末比6ドル高の商談水準。これと供給の引き締まりを反映し、5月CP予想はプロパン343ドル、ブタン348ドルにそれぞれ上方修正された。

6月積みプロパンのCPスワップは5月のそれを39ドル下回る商談水準。これを反映し、6月CP予想はプロパンが304ドル、ブタンが309ドルにそれぞれ下方修正された。

7月積みプロパンのCPスワップは6月のそれを13ドル下回る商談水準。これを受けて、7月CPはプロパン291ドル、ブタン296ドルにそれぞれ下方修正された。

## ◎CFR アジア冷凍

### ○概況

極東着相場は強含んだ。需給の引き締まりが相場を押し上げた。

## ◎CFR 日本

5月後半着はプロパンが368~371ドル、ブタンが383~386ドルといずれも先週末比9ドル上昇した。5月CP対比のプレミアムはプロパンが25~28ドル、ブタンが35~38ドルとそれぞれ3ドル拡大した。

プロパン単体の需給が引き締まっている様子。グレンコアはプロパン2万3,000トン2カーゴの需要があるとみられている。同社は買唱えを5月極東着市況対比28ドルのプレミアム(368ドルあ

るいは5月CP対比25ドルのプレミアムに相当)で提示した。伊藤忠もプロパン2万3,000トンを5月CP対比13ドルのプレミアムで物色中。同社が先週後半、欧トレーダー1社から同荷姿を買い付けたとの噂も伝えられたが、これは未確認。一方、プロパン2万3,000トンを販売可能な売り手は現時点でこの欧トレーダー1社程度と一部の市場関係者はみている。この他、トレーダー1社にもプロパン2万3,000トンの需要があるもよう。

6月着はプロパンが335~338ドル、ブタンが350~353ドルといずれも先週末比9ドル続伸した。6月CP対比のプレミアムはプロパンが31~34ドル、ブタンは41~44ドルと同14ドルいずれも急伸した。

6月着では、米国産プロパン単体の供給は限定的との見方が市場では強まっている。この背景には、インドやインドネシア向けの転売を狙って、米ガルフ積みでカーゴを保有するプレーヤーに、プロパン単体の代わりにプロパン/ブタン混合玉

を積み込む動きが広がっていることがある。この中、売り手は強気姿勢を取っている。マーキュリアは6月前半着プロパン2万3,000トンの売唱えを6月CP対比63ドルのプレミアムに相当する水準で寄せ、買い手の反応を窺っている。この他、欧メジャー1社など一部の売り手にも同荷姿の販売余地が見込まれているが、これらの売り手はサウジアラムコによる5月積みアクセプタンスの通達を待っており、販売を急いでいない。需要面では、ビートルが6月前半着プロパン4万6,000トンを6月CP対比26ドルのプレミアムで買い唱えている。

GFR極東着プロパンスワップは4月が371~373ドルと先週末比6ドル高。5月が339~341ドルと同9ドル、6月も313~315ドルと同1ドル、ともに上昇した。

オープンスペックナフサは6月前半着が178.75~179.25ドルと先週末比5.00ドル安の商談水準。

## OCFR 中国

5月後半華南着はプロパンが383~388ドル、ブタンが398~403ドルといずれも先週末比6ドル強含んだ。5月CP対比のプレミアムはプロパンが40~45ドル、ブタンは50~55ドルといずれも横ばい。

6月前半華南着はプロパンが344~349ドル、ブタンが359~364ドルとそれぞれ先週末比5ドル軟化した。6月CP対比のプレミアムはプロパンが40~45ドル、ブタンが50~55ドルともち合い。

5月後半華東着はプロパンが383~388ドル、ブタンが398~403ドルともに先週末比6ドル高。5月CP対比のプレミアムはプロパンが40~45ドル、ブタンは50~55ドルと先週末から変わらず。

6月前半華東着はプロパンが344~349ドル、ブタンが359~364ドルとともに先週末比5ドル下落した。6月CP対比のプレミアムはプロパンが40~45ドル、ブタンが50~55ドルと横ばい。

5月後半着の積極的な買い手は見出し辛い。華南輸入1社はターム玉で需要を満たせるとして、スポット調達を予定していない。一方、北海産ガス1社は5月末~6月初め着カーゴを販売可能と伝えられたが、ファームな売唱えは聞かれず。

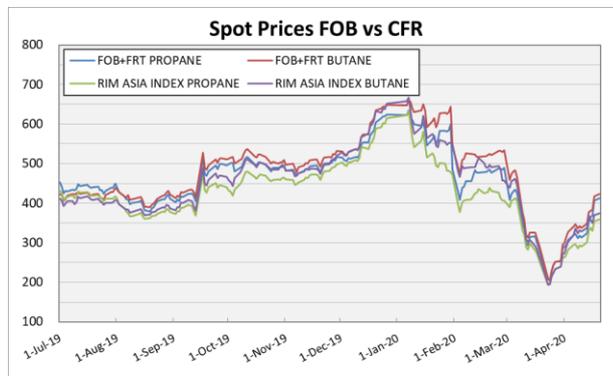
6月着は大半のプレーヤーが様子見の姿勢を取っているようだ。中国輸入1社と華東にエチレンクラッカーを保有する石化プレーヤー1社(エチレン年産60万~65万トン)はともに先行きの市場動向を見定めており、現時点での商談入りには消極的だ。プロパン脱水素装置の華南操業1社(PDH、プロピレン年産66万トン)に6

月半ば着プロパン単体の需要が見込まれているが、ファームな買唱えは聞かれない。

### ○Rim Asia Index

Rim Asia Index はプロパンが 359.50 ドルと先週末比 4.75 ドル高、ブタンが 374.50 ドルと同 4.75 ドル高。

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



### ○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 16 日締め切りの買付け入札を通じ、プロパン/ブタン各 2 万 2,000 トンを手当てしたと伝えられているのは既報どおり。同社がこのカーゴを当初の希望どおり固定価格で購入したと

市場関係者はみているが、その水準は依然として不明。入札の対象は 6 月 28~30 日もしくは 7 月 1~5 日タンジュンウバン着プロパン/ブタン各 2 万 2,000 トン 1 カーゴだった。

### ○CFR インド

#### 欧トレーダーがインド向けターム供給者への転売を検討

インド着(プロパン/ブタン各 2 万 2,000~2 万 3,000 トン)は、5 月着が 391~396 ドルと先週末比 6 ドル上昇した一方、6 月前半着が 352~357 ドルと同 5 ドル下落した。5 月 CP 予想の上方修正と 6 月 CP 予想の下方修正を受けた。5 月着と 6 月前半着の CP 対比のプレミアムは 45~50 ドルに張り付いた。

インド輸入 1 社に 6 月着プロパン/ブタン各 2 万 2,000 トンの購入余地がある様子。一方、欧トレーダー 1 社が 5 月下旬アンゴラ出しプロパン/ブタン各 2 万 2,000 トンをインドに仕向ける可能性があると考えられていたのは既報どおり。同社が

このカーゴをインド向けにターム供給契約を保有するプレーヤーに転売することを検討中と市場関係者はみている。アンゴラからインド西海岸までの航海日数は 10~12 日。

既報どおり、インド国営輸入 3 社はこれまでに 4~6 月着のスポット玉を 55 万~60 万トン手当てしたとみられている。3 社それぞれが買付け入札を実施したものの、最終的にはこのうちインド国営石油会社 (IOC) が 50% を受け取り、ヒンダスタン石油 (HPCL) とバハラット石油 (BPCL) それぞれ 25% を引き取ると見込まれている。

**◎欧米マーケット**
**日本輸入1社が5月積みをトレーダーに転売**

米ガルフ積みプロパンは5月積みが221~226ドルと先週末比12ドル、6月積みが221~227ドルと同13ドル下落した。アジア取引時間内の原油相場の急落を受けた。一方、5月積みと6月積みのモントベルビュー市況対比のプレミアムはガロン当たり7.50~8.50セントと横ばい。

南米石油1社が16日、5月後半積みプロパン4万4,000トン、5月モントベルビュー市況対比8.00セント前後のプレミアムで調達した。南米では、新型肺炎の感染拡大により、多くの都市でロックダウン(都市封鎖)が続いており、調理用プロパン需要が依然として強いもよう。一方、国内の製油所はガソリンなどの需要減少を受けて稼働率を下げている。供給が少なくなっているようだ。このため、南米石油1社は輸入量の増加が必要との見方を示し、今週も追加のスポット調達に動く可能性があることを示唆している。

一部の市場関係者によると、日本輸入1社が先週後半、5月後半米ガルフ積みのターム玉を転売した様子。買い手は欧トレーダー1社との

情報が寄せられている。一方、他の欧トレーダー1社が先週、5月28~29日積みのプロパン/ブタン各2万2,000トン、米供給1社から5月モントベルビュー市況対比7.00セント前後のプレミアムで調達したと伝えられた。この他、韓国輸入1社が16日、5月積みプロパン/ブタン各2万2,000トン、5月モントベルビュー市況対比7.00セント前後のプレミアムで購入したことは既報通り。新たな情報によると、売り手は欧メジャー1社で、5月23~24日積みだった。

6月前半日本着のプロパン相場は336.50ドル、米ガルフ/極東間のフレート相場は102~104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233.50ドル前後(ガロン当たり44.82セント前後)。5月モントベルビュー市況がガロン当たり34.88セント前後で推移しているため、5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、モントベルビュー市況対比9.94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

5月MB	+	プレミアム*	+	フレート	=	極東着
182	+	42	+	103	=	326

CFR Japan Jun 1st-half	=	336.50
------------------------	---	--------

単位：ドル/トン                      アービトラージ OPEN

\*プレミアム=プロパン8セント/ガロン

米ガルフ積み→極東到着コスト：ターム

5月MB	+	基地使用料*	+	フレート	=	極東着
182	+	73	+	103	=	358

CFR Japan Jun 1st-half	=	336.50
------------------------	---	--------

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

17日の米ガルフEXパイプライン市況はプロパンが201ドルと前日比20ドル、ブタンが183ドルと同17ドルともに急伸した。供給減少が相場を押し上げた。

17日の欧州市況(CIF・ARA)はプロパンが280ドル台半ばと前日比4ドル上昇した。需要増加を受けた。一方、ブタンが170ドル台半ばと同4ドルと反落した。需給の緩みが背景。

週末 17 日のニューヨーク・マーカンタイル取引所 (NYMEX) の WTI 原油先物相場は急落した。当限 5 月物の終値は 18.27 ドル/バレルと、前日比 1.60 ドル安となった。当限の終値としては 18 年 3 カ月ぶりの安値を記録した。週の初めに比べると 4.49 ドル安い。

中国国家统计局が 17 日に発表した 1~3 月四半期の国内総生産 (GDP) が、実質ベースで前年同期比 6.8% 減少した。マイナス成長となったのは、四半期ごとの数値を発表し始めた 92 年以降で

初めてのこと。新型コロナウイルスの感染拡大による中国経済の減速により、原油需要の減少懸念が強まったことが相場の弱材料として働いた。また、当限月の交代を 21 日に控え、ポジション調整の売りが入ったことも、下げ幅を拡大した。

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は小幅続伸した。当限 6 月物の終値は前日比 26 セント高の 28.08 ドル/バレル。週の初めに比べると 3.40 ドル安い。

### ◎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20日	米ガルフ	日本	KIKYO	44	22	22
3月15日	米ガルフ	欧トレーダー	YURICOSMOS	44	44	0
3月13日	ネーデルラント	欧メジャー	GAS STAR	44	44	0
3月10日	リドリー島	カナダ	UMM LAQHAB	44	NA	NA
3月5日	マーカスフック	英メジャー	GAS SCORPIO	44	44	0
3月4日	米ガルフ	NA	YUYO SPIRITS	44	44	0
3月2日	リドリー島	日本	CLERMONT	44	NA	NA
3月2日	フリーポート	米トレーダー	BW OAK	44	44	0
3月2日	ファーンデール	カナダ	GAS WISDOM	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
3月21日	ボニー	韓国	PACIFIC DONGYING	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7日	ダンピア	NA	SINNDAR	44	22	22

### ◎VLGC フレート

#### 米ガルフ積み相場は堅調

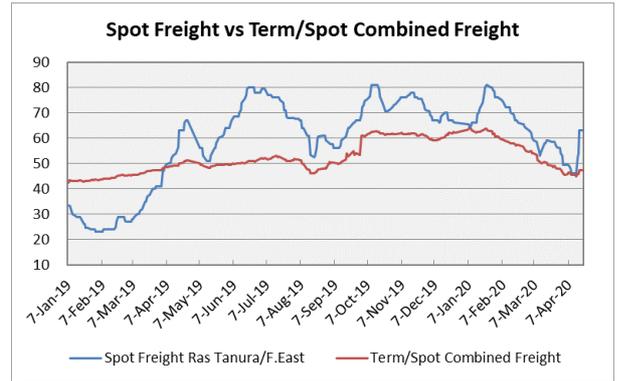
中東/極東 (1 港積み/1 港揚げ) が 62~64 ドルと横ばい。一部の市場関係者によると、多数の船が米ガルフに仕向けられており、5 月上旬積みで傭船可能な船数は限られているという。

インド揚げでは、インド輸入 1 社が先週、4 月 27~28 日積みで “LEVANT” を傭船したようだ。価格は 1 港積み 2 港揚げで計 200 万ドルだったとみられている。

パナマ経由の米ガルフ/極東が 102~104 ドルと先週末と比べて変わらず。米ガルフ積みでは、インドやインドネシアなど、航海日数の長い航路に傭船される船が増えているようだ。このため、フレート相場は先行き堅調に推移すると市場関係者は指摘している。

ターム/スポット コンバインド フレート(中東/極東)は47.2ドルと張り付いた。

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

#### トレーダー勢はスポット購入を検討せず

華南積みプロパン/ブタン(50/50%)の5月積みは394~404ドルと先週末比6ドル上昇した。5月CP予想の上方修正が背景。5月CP対比のプレミアムは48~58ドルと変わらず。積極的な買い手は見当たらないようだ。新型コロナの感染拡大に伴い、東南アジアの需要低迷が続いてい

ることから、トレーダー勢は転売目的のスポット購入を検討していない様子。一方、華南の冷凍輸入業者はスポット輸出をするだけの十分な在庫を保有しているものの、中国国内の出荷が回復傾向にあるため、FOB華南積み市場での販売を急いでいないと伝えられた。

### ○東南アジア積み

#### ファームな売買唱えは聞かれず

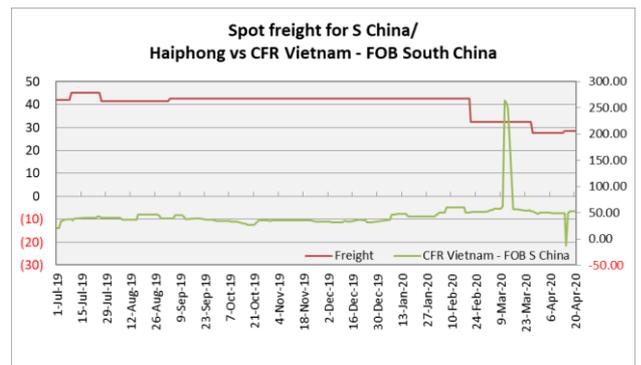
東南アジア積みプロパン/ブタン(30/70%)の5月積みは395~405ドルと先週末比6ドル高。5月CP予想の上方修正が背景。5月CP対比のプレミアムは48~58ドルと横ばい。プレーヤーの大半は市

場から退いているようだ。ファームな売買唱えは聞かれなかった。

### ○ベトナム向け

#### ハイフォン輸入1社は6月CPの動向を注視

ベトナム向けの5月着は451~453ドルと先週末比6ドル強含んだ。5月CP予想の上方修正を受けた。5月CP対比のプレミアムは104~106ドルと横ばい。市場では6月CPは現時点で5月CPを大きく下回るとの見方が広がっている。このため、買い手は5月着のスポット調達は得策ではないとみている、と市場関係者は指摘した。実際、ハイフォン輸入1社は6月CPの動向を注視しており、5月着の購入に関心を示していない。



**◎高圧フレート**

相場は横ばい

華南/バターンが 50~53 ドル、華南/ハイフオンが 27~30 ドルとともにもち合った。

**◎中国国内マーケット**
**○華南**
**概況：** 相場は原油安を受けて急落した。

広東東部：	2,900	2,950	-190		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
大手1社	2,950			-180	原油安、冷凍玉が月の後半に入着
大手1社	2,950			-180	原油安、冷凍玉が月の後半に入着
高圧1社	2,950			-180	原油安
高圧1社	2,950			-180	原油安
高圧1社	2,900			-200	原油安
高圧1社	2,950			-180	原油安

深セン：	2,930	2,950	-300		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
大手1社	2,950			-300	原油安、冷凍玉が月の後半に入着
卸1社	2,950			-300	原油安

広州：	2,848	2,920	-316		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
広州製油所	2,800		2,848	-400	原油安、荷積みコスト 48 元
大手1社	2,970	50	2,920	-310	原油安、冷凍玉が月の後半に入着
高圧1社	2,850			-300	原油安
卸1社	2,850			-300	原油安

珠海：	2,750	2,850	-375		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
大手1社	3,200	350	2,850	-350	原油安、冷凍玉が月の後半に入着
大手1社	2,950	100	2,850	-350	原油安、冷凍玉が月の後半に入着
卸1社	2,750			-400	原油安

広東西部：	2,710	2,810	-450		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
茂名製油所	2,660		2,710	-450	広州製油所の値下げ、荷積みコスト 50 元
高圧1社	2,850			-450	周辺相場の下落

広西 :	3,080	3,100	-600		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
欽州製油所	2,700			-500	周辺相場の下落、出荷量限定
大手1社	3,100			-600	周辺相場の下落、冷凍玉が月の後半に入着
大手1社	3,100			-600	周辺相場の下落、冷凍玉が18日に入着

海南 :	3,400	3,420	-400		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
卸1社	3,420			-400	周辺相場の下落

### ○華東

概況： 相場は大幅安。原油相場の弱さに引き摺られた。

江蘇 :	2,960	3,060	-240		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
揚子製油所	3,100			-100	原油安
金陵製油所	2,960			-300	原油安
大手1社	3,400			-200	原油安、冷凍玉が月の後半に入着

上海 :	2,950	2,970	-325		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
金山製油所	2,970			-300	原油安
高橋製油所	2,970			-330	原油安

浙江 :	3,020	3,120	-280		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
鎮海製油所	3,670			-280	周辺相場の下落、値引きあり
大手1社	3,300			-450	周辺相場の下落、冷凍玉が23日に入着
大手1社	3,200			-400	周辺相場の下落、冷凍玉が20日に入着
高压1社	3,020			-280	周辺相場の下落

福建 :	2,700	2,800	-230		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
福建製油所	2,750			-250	隣接する華南の広東東部相場の下落、出荷量限定
泉州製油所	2,800			-200	隣接する華南の広東東部相場の下落
大手1社	2,800			-220	隣接する華南の広東東部相場の下落、冷凍玉が月の後半に入着
石化1社	2,780	80	2,700	-220	隣接する華南の広東東部相場の下落
高压1社					低在庫のため販売停止

**○華北**
**概況：** 東南と山東が弱含んだ。原油市況の下落が背景。

<b>東北：</b>	<b>2,700</b>	<b>2,800</b>	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
大港	2,900			0	
華北油田					在庫低下で出荷停止
天津石化					自社石化プラントで使用、出荷停止
燕山	2,700			0	
滄州	2,750			0	

<b>東南：</b>	<b>2,830</b>	<b>2,850</b>	-60		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
石家荘	2,850			0	
洛陽	2,850			-350	原油安
中原油田					LPG 出荷停止

<b>山東：</b>	<b>2,750</b>	<b>2,850</b>	-50		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
済南	3,150			0	
青島製油所	2,900			-150	原油安
勝華	2,750			-50	原油安

**○東北**
**概況：** 大連と西遼寧が下落。原油安が相場を押し下げた。

<b>大連：</b>	<b>3,150</b>	<b>3,250</b>	-270		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
WEPEC	3,150			-270	原油安
大連石化	3,300			-270	原油安

<b>西遼寧：</b>	<b>3,030</b>	<b>3,050</b>	-150		
	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	3,050			-150	原油安

<b>黒龍江：</b>	<b>2,530</b>	<b>2,550</b>	0		
	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	2,550		0	

**◎日本国内マーケット**
**○海上**
**売り手が在庫消化で販売に関心との見方**

プロパンが 35,600~36,500 円、ブタンが 37,600~38,500 円とともに先週末と比べて変わらず。5 月 CP 予想がこのところ上方修正されているものの、3 月 CP のプロパン 430 ドル、ブタン 480 ドルよりは著しく低い。一方、ターム顧客向けの足元の販売は芳しくない状況だ。この中、元売り勢が 3 月 CP リンクで調達した冷凍玉を在庫に残しておくことを嫌気し、スポット

販売に関心を示す可能性があるという一部の市場関係者は指摘した。売り手はプロパン 36,000 円台半ば、ブタン 38,000 円台半ばでの販売を検討するとみられている。一方、買い手 1 社はいつものところ手持ち在庫で需要を満たせるとして、ファームな唱えの提示を控えている。

\*\*CIF 予想値 5 月 4 月 3 月 2 月(実績)

プロパン 33,300 43,600 55,700 53,594

ブタン 34,900 47,600 60,900 60,493

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 5 月 4 月 3 月 2 月(実績)

プロパン/ブタン計 130.0(101.2%) 110.0(98.7%) 120.0(98.0%) 135.3(84.0%)

注) カッコ内は前年同期比。単位は万トン。

**○陸上**
**プロパンが上昇**
**京浜：**

プロパンが 35,800~36,300 円と先週末比 150 円上昇した。買い気の高まりを受けた。一部の買い手がプロパンを物色中。ディーラー 1 社はプロパン 200 トンを 35,000 円台後半で買い唱えている。しかし、売り手はこの水準での販売に関心を示していない。プロパン 100 トンが 17 日、36,000 円台前半で成約された。

ブタンは 38,800~39,000 円と横ばい。積極的な買い手は見出しづらい。ディーラー 1 社はブタンの出荷が先週末に一部キャンセルされたことから、スポット購入余地がない。市場ではブタン需要は

先行き一段と減退するとの見方が広がっている。この背景には、4 月末から多くの工場が操業停止を予定しており、大型連休明けの稼働再開が現時点で未定なこと、加えて、オートガススタンドが販売激減を受けて休業を検討していることがある。

元売り 1 社は 4 月の出荷がこれまでのところ、前年同期比でプロパン 1~2%、ブタンが 15~20%、それぞれ減少しているという。

**阪神：**

プロパンが 35,800~36,300 円と先週末比 150 円強含んだ。京浜の上げに連動した。一方、ブタ

ンが 38,800~39,000 円と横ばい。阪神の商談水準は京浜と同水準と伝えられている。プロパンは給湯用需要が堅調な一方、飲食店向けの出荷が低迷している様子。ブタンはタクシーの稼働台数の大幅減を受けて、4月のオートガス向けの出荷が前年同月比で約50%減少する見込み。

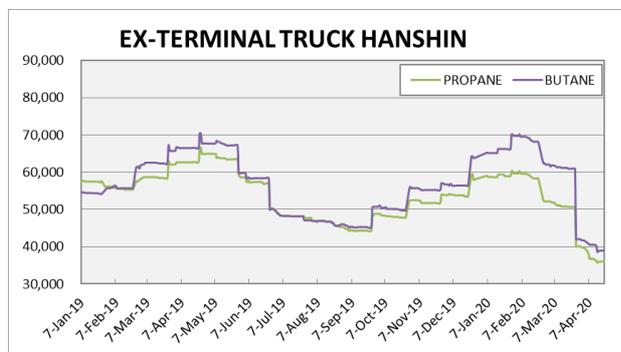
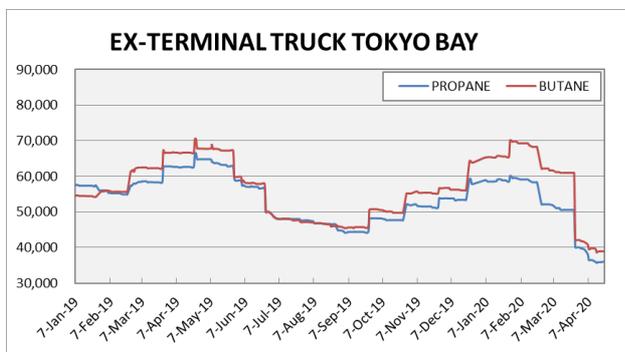
最新の成約は次のとおり：

\* 京浜/プロパン 100 トン：ディーラー間、  
36,000 円台前半(先週末)

仕切りベース価格の見通し (円/トン)

5 月		4 月		3 月	
プロパン	ブタン	プロパン	ブタン	プロパン	ブタン
30,141	32,092	33,193	39,029	46,020	56,877

<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>



**◎入札情報**

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	
ブルタミナ	買	22	22	CFR	6月28~30日または7月1~5日	4/16	4/16			落札
ブルタミナ	買	(22+22) x2		CFR/FOB	6月28日~7月5日/6月1~30日または7月1~31日	4/15	4/15			落札
CPC	買	11	11	DES	5月後半	4/15	4/17			キャンセル
ブルタミナ	買	(22+22) or (22.5+22.5)x3		CFR	6月28~30日/6月1~30日/5月16~6月30日	4/14	4/14	5月CP+40ドル弱		落札
ソナンゴル	売	22	22	FOB	5月21~23日	4/10				落札
福達軟包装	買	23	0	CFR	5月20~30日	4/9	4/9	5月CP+40ドル前後		落札
車波金発新材料	買	23	0	DES	6月1~10日	4/10	4/10			キャンセル
車波金発新材料	買	23 or 46	0	DES	5月10~25日	4/10	4/10	5月CP+30ドル台後半		落札
ブルタミナ	買	22 or 22.5	22 or 22.5	CFR	6月1~30日	4/8	4/9			落札
巨正源	買	22	0	CFR	5月20~30日	4/8	4/11			落札
BPCL	買	(22+22)x2		CFR	5月6日~6月5日	4/8		5月CP+30ドル台半ば		落札
BPCL	買	(10+10)x2		CFR	5月6日~6月5日	4/8		5月CP+50ドル台前半		落札
IOC	買	(22+22)x3		CFR	4月16~30日/5月1~31日/5月1~31日	4/3	4/3	5月CP+50ドル台後半		落札
ブルタミナ	買	22	22	CFR	4月16~30日または5月1~31日	4/3	4/6			落札
BPCL	買	計88.5	計88.5	CFR	4月10日~5月5日	4/3	4/4	4月CP+40ドル台半ば		落札
HPCL	買	(22.5+22.5)x4		CFR	6月9日~6月9日/6月6日~6月7日/6月6日~6月6日/6月5日/6月5日~6月4日	4/3	4/4	5月CP+50~60ドル台		落札
IOC	買	(22+22)x2 or (11+33)x2		CFR	4月前半/4月後半	3/31		4月CP+70ドル台		落札
ブルタミナ	買	(22+22)x2		CFR	4月16~30日/5月1~31日	3/31	4/1			
HPGL	買	(23+23)x5 and (10+10)x1		DES	4月1日~5月5日/4月5日~5月5日/4月8日~5月8日	3/31				落札
ピートル	買	(22+22)x7		FOB	2020年6月~12月	3/30	3/31			キャンセル
巨正源	買	22	0	CFR	5月8~16日	3/27	3/30	5月CP+40ドル以上		落札
ブルタミナ	買	22+22 or 11+22 or 11+11		CFR/FOB	4月19~21日	3/26	3/27			
CPC	買	11	11	DES	5月3~12日	3/25	3/27	5月CP+40ドル台		落札
ソナンゴル	売	33	11	FOB	4月22~24日	3/26	3/26			
アルタガス	売	44	0	FOB	4月24~28日	3/25	3/27	4月福東着市況リンク		落札
車波金発新材料	買	23	0	DES	5月1~10日	3/18	3/18			落札
車波金発新材料	買	23	0	DES	4月後半	3/18	3/18	4月CP+30ドル台後半		落札
QPSPP	売	33.75	11.25	FOB	4月23~25日	3/16	3/17	4月CPLス1けた台前半		落札

**◎マーケットニュース**
**○貿易統計速報=3月のLPG輸入平均CIF価格、前月比で下げ**

財務省が発表した3月の貿易統計速報によると、日本の液化石油ガス(LPG)の輸入平均CIF価格は4万6,943円/トンと前月比7,553円安、前年同月比7,663円安。通関量は93.7万トンと前月比3.3%減少、前年同月比では32.1%増加した。為替レート(円/ドル)は108.00円で前月から1円50銭の円高ドル安となっている。

**○米国=石油・ガス探掘稼働数(リグカウント)は前週比12.2%減少**

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4月17日時点で合計527本と前週から73本減少、前年同週比で485本減少した。石油リグ稼働数は438本と前週から66本減少、ガスリグ稼働数は89本と前週7本減少。

	4月17日	4月10日	前年同期
石油	438	504	825
ガス	89	96	187
合計	527	600	1,012

**○シンガポール＝シェルがブコム製油所の定修開始、5月末まで**

市場関係者によると、英蘭ロイヤル・ダッチ・シェルは20日までに、シンガポールで運営するブコム製油所(日量50万バレル)の常圧蒸留装置(同21万バレル)と水素化脱硫装置など一部の二次装置を、定修のため停止した。期間は5月末までの予定。

**○韓国＝3月LPG輸入量は約71.6万トン、前年同月比41.7%増**

韓国国際貿易協会(KITA)が発表した貿易統計速報によると、韓国が3月に輸入した液化石油ガス(LPG)は計71万5,557トンと前年同月比41.7%増、前月比も23.8%増となった。2020年の累計輸入量は217万6,667トンと、前年同期比31.5%の増加。

	プロパン	ブタン
20年3月	630,758	84,799
20年2月	518,596	59,388
20年1月	732,772	150,354
19年12月	653,854	180,355
19年11月	611,374	115,787
19年10月	524,723	127,551
19年9月	554,396	150,861
19年8月	470,252	149,762
19年7月	498,422	167,846
19年6月	405,361	81,525
19年5月	449,829	95,292
19年4月	458,293	141,940
19年3月	436,495	68,358

出所：韓国国際貿易協会(速報ベース)

単位： トン

**○製油所稼働状況＝20日時点の停止トッパーは3基、コスモ千葉第2が定修入り**

リム情報開発調べによると20日午後5時現在、全国の製油所で稼働を停止している常圧蒸留装置(トッパー)は3基となった。

コスモ石油の千葉製油所第2トッパーが18日、定期修理のため稼働を停止した。

JXTGエネルギーの川崎製油所第3トッパーも3月16日より定修のため稼働を停止している。

東亜石油の京浜製油所は昨年12月下旬の火災発生以降、石油精製および発電装置などすべての稼働を停止して補修工事を実施している。

**◎本日のRim Asia Index**

プロパンが359.50ドルと先週末比4.75ドル高、ブタンが374.50ドルと同4.75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)**

20日のレックス22は、先週末から0.47ポイント上昇し50.68です

## ◎IMO 説明会の DVD と資料発売のお知らせ

リム情報開発は2月14日に大阪で、国際海事機関(IMO)が1月から導入した船舶燃料の硫黄分規制の最新動向について説明会を開催しました。日本をはじめとした世界各国のIMO硫黄分規制への対応について、弊社の重油・バンカーオイル担当の小泉が分かりやすく解説し、来場者の方々からご好評をいただきました。また、都合により当日ご参加いただけなかった方々から、説明会の内容に関するお問い合わせも頂戴いたしました。そこで今回、講演を撮影したDVDと、会場で説明し切れなかった内容を追加した資料を販売いたします。

価格はDVDが1枚2,000円、資料が1部1,000円です。ご購入いただいた方には、もれなく当日の質疑応答の内容をまとめた付録資料をお付け致します。下記のボタンよりお申し込みください。

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

## ◎『バイオマスレポート』発刊のお知らせ

リム情報開発は1月23日、発電用の木質ペレットやPKS(パームヤシ殻)の価格評価を始めました。この価格評価や市場動向などを網羅した週刊『バイオマスレポート』を発刊し、関係者の皆様に役立つ情報お届けします。世界的に環境問題に対する意識が高まる中、木質バイオマスを燃料とした発電所の建設が国内でも相次いでいます。これに伴い、木質バイオマスの価格動向に対する関心がかつてないほど高まっています。『バイオマスレポート』は、国際市場の動向に留まらず、国内未利用木材の動向や各種貿易統計、入札情報などを随時掲載していきます。

『バイオマスレポート』は毎週木曜日に発刊いたします。価格は毎月20,000円です。下記のリンクよりお申し込みください。

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

## ◎リム電力レポートの英語版発刊のお知らせ

リム情報開発は、2020年1月6日(月)よりリム電力レポートの英語版を発刊しました。日本の電力市場は、20兆円の市場規模と世界でも有数の規模を誇る中、2016年4月の電力小売全面自由化以降、海外の事業者からも新規参入の動きが相次いでいます。特に海外の事業者による卸電力市場への注目度は高く、日本の卸電力市場の動向を理解する上で、電力レポートの英語版を希望する声はこれまでも多くありました。このたび、こうした声に応えるべく、当社では英語版を発刊する運びとなりましたので、お知らせ致します。新たに発刊する英語版でも、日々の卸電力取引の動向を詳細に伝えるとともに、火力発電の動向、スパーク/ダークスプレッド、多種多様なグラフなど、日本語版と同様の情報を掲載して参ります。

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。

## ◎リムホームページ刷新に伴うお知らせ

リム情報開発は10月7日(月)、ホームページデザインを刷新いたしました。トップページのURL(<https://www.rim-intelligence.co.jp>)に変更はございませんが、レポートやニュースの閲覧画面のURLが一部変更となっております。当該ページをブックマークしてご覧いただいている場合、お手数ですが、新サイト移行後に再度、ブックマークしていただきますよう、お願いいたします。

また、リム・トレーディングボードのURLも変更となっておりますが、こちらは現行のURLから自動的にジャンプしますので、新しいURLにブックマークを変更ください。ご購入者の皆様には大変お手数をおかけいたしますが、ご協力いただきますよう、お願いいたします。その他、ご不明点がございましたら、当社までお問い合わせください。

リム情報開発技術管理チーム  
03-3552-2411  
info@rim-intelligence.co.jp

### ◎季刊誌『エネルギー通信』発刊のお知らせ

リム情報開発は8月20日、四半期のエネルギー動向が一気に把握できるように、初の季刊誌として『エネルギー通信』を発刊しました。石油、ガス、石炭など化石燃料の市況動向や各種貿易統計、小売自由化が進む電力やガス事業を含む国内エネルギー業界の最新事情、その他エネルギーにかかわる幅広いトピックを取り上げます。リム情報開発がこれまでに蓄積してきた各エネルギーの価格情報をもとに、エネルギーの『いま』を易しく、かつ詳しく解説します。リムが得意とする日々の取引動向をミクロの情報とすると、『エネルギー通信』では、業界の大きな流れを俯瞰するマクロの情報を掲載していきます。『エネルギー通信』は2、5、8、11月の各月下旬に発刊いたします。購読はWEB閲覧のみとなり、価格は年間契約の場合18,000円(各号5,000円)です。下記のリンクよりお申し込みください。

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

### ◎電力データ CD・2018年度版の販売開始について

リム情報開発は10日、電力データ CDの2018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、2018年4月から2019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。2018年度版は、収集件数4,512件(昨年度4,737件)で、うち比較可能なデータは3,094件(同3,417件)です。

#### 関連記事

<https://www.rim-intelligence.co.jp/news/select/article/649979/viewer/admin>

#### お申込みこちらへ

<http://www.rim-intelligence.co.jp/contents/info/powerData2019/contact.html>

### ◎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](mailto: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](mailto: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](mailto:ma@rim-intelligence.co.jp) [huo@rim-intelligence.co.jp](mailto:huo@rim-intelligence.co.jp)

[上海支社]

Tel:(86)-21-5111-3575, e-mail:[rim\\_sh@rim-intelligence.co.jp](mailto:rim_sh@rim-intelligence.co.jp)

(C) 2019 RIM INTELLIGENCE CO.