

☆RIM LPG INTELLIGENCE

★NO. 3365 May 13 2015

Copyright (C) 2015 RIM Intelligence Co. All rights reserved.

—TOKYO, 19:00 JST May 13 2015

リム価格」は登録商標です 登録番号・第 5387777 号

◎本日の RIM ASIA INDEX

プロパンが 547.00 ドルと前日比 22.75 ドル高、ブタンが 569.25 ドルと同比 22.00 ドル高。

* この INDEX は LPG の CFR 極東着市況を反映しており、四つのアセスメント (CFR 日本と CFR 中国のそれぞれ 4 月の後半着と 5 月前半着) の平均から算出。

* 日本着と中国着のアセスメント対象期間は半月ごと。毎月 1 日と 16 日に変更。

◎本日のレックス 22

13 日のレックス 22 は、前日から 0.07 ポイント上昇し 110.21 です

◎リム新書『ニュースで分かる「世界エネルギー事情」』発売のお知らせ

リム情報開発株式会社は 2015 年 4 月、「リム新書」を刊行する運びとなりました。初刊は阿部直哉が執筆した『ニュースで分かる「世界エネルギー事情」』です。世界各地のエネルギー動向を 360 ページにわたり解説した、充実した内容の一冊となっております。ぜひご購入ください。

[詳細はこちらをクリック](#)

定価：1,000 円 (税込)

【お問い合わせ先】

リム情報開発株式会社

電話：03-3552-2411

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

【リムレポートサンプル】 ※レポート名をクリックすると、各レポートの見本にジャンプします。

サンプルは本日付けではございません。あらかじめご了承ください。

[原油・コンデンセート](#) [LNG](#) [アジア石油製品](#) [ジャパン石油製品](#) [ローリーラック](#)

[石油化学](#) [Rim Data File](#) [石油化学データ](#) [中語版ウェブサイト](#)

**◎FOB MIDDLE EAST SPOT PRICES (\$/mt)**

FOB MIDDLE EAST		PROPANE			BUTANE	
FOB spot prices (May)	+15	453-463	+15	+15	471-481	+15
FOB spot prices (Jun)	+15	453-463	+15	+15	471-481	+15
FOB premiums (May)	+15	-12/-2	+15	+15	- 4/+6	+15
FOB premiums (Jun)		-20/-10			-20/-10	
Aramco CP (May)		465			475	
Expected CP (Jun)		473	+15		491	+15
Expected CP (Jul)		470	+12		488	+12

◎SAUDI CP SWAPS (\$/mt)

		PROPANE			BUTANE	
Jun	+14	470.00-475.00	+15		-	
Jul		-			-	
Aug		-			-	

◎REFRIGERATED CARGOES**○CFR JAPAN SPOT PRICES**

		(\$/mt)				**Yen/mt		
CFR Japan		PROPANE		BUTANE		PROPANE	BUTANE	
Jun 1st-half	+25	548-550	+22	+22	568-573	+22	67,903	70,499
Jun 2nd-half	+25	548-550	+22	+22	568-573	+22	67,903	70,499
Jul 1st-half	+25	548-550	+22	+22	568-573	+22	67,903	70,499
premiums (Jun)	+10	+75/+77	+7	+7	+77/+82	+7		
Japan Index		549.00	+23.5		570.50	+22		

Exchange rate (TTS yen/\$ as of May 13) 120.77

*CFR Japan Naphtha Jun 2nd-half 595.75-596.25

*CFR Japan Naphtha prices are as of 19:00 Tokyo time.

**including Yen 1,600 Tax

○CFR CHINA SPOT PRICES

		(\$/mt)				*Yuan/mt		
CFR China		PROPANE		BUTANE		PROPANE	BUTANE	
Jun 1st-half	+22	540-550	+22	+22	563-573	+22	3,802	3,962
Jun 2nd-half	+22	540-550	+22	+22	563-573	+22	3,802	3,962
premiums (Jun)	+7	+67/+77	+7	+7	+72/+82	+7		
China Index		545.00	+22		568.00	+22		

Exchange rate (Middle yuan/\$ as of May 13)

6.1123

*Yuan/mt prices include tariff and the value added tax.

○RIM ASIA INDEX (\$/mt)

PROPANE BUTANE



547.00 +22.75 569.25 +22

OCUMULATIVE MONTHLY AVERAGE (May 2015) (\$/mt)

PROPANE	BUTANE
514.71 (526.49)	534.92 (527.99)

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

OCFR FAR EAST PROPANE SWAPS

May	-
Jun	-

OCFR FAR EAST FORWARD

	(\$/mt)	
	PROPANE (22kt)	PROPANE/BUTANE (11/11kt)
CFR Japan Jun 2nd-half	-	-
Jul 1st-half	-	-
Jul 2nd-half	-	-

OEXPECTED CIF JAPAN VALUES (IN YEN/MT)

	May	Apr	Mar*	Feb*
PROPANE	63,000 ()	65,700 ()	63,270 ()	59,423 ()
BUTANE	64,300 ()	63,000 ()	65,868 ()	63,373 ()

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)	+ 9	303- 313	+ 9	+ 58.250-60.250 +
FOB USGC spot prices (Jun)	+ 9	306- 316	+ 9	+ 58.750-60.750 +
*FOB USGC premiums (May)		+31/+41		+ 6/+8
*FOB USGC premiums (Jun)		+31/+41		+ 6/+8

*Premium to Mont Belvieu quotations

OMONT BELVIEU SWAPS

	PROPANE		BUTANE	
	(cts/gal)	(\$/mt)	(cts/gal)	(\$/mt)
May	52.000-52.500	270.92-273.53	-	-
Jun	52.500-53.000	273.53-276.13	-	-
Jul	53.250-53.500	277.43-278.74	-	-

OVLGC FREIGHT (\$/mt)

Ras Tanura/F. East	100- 102
Algeria/F. East	153- 155
NWE/F. East	195- 197
Yanbu/MED	74- 76



Algeria/NWE	56- 59
Algeria/USGC	85- 88
USGC/Far East	227- 232
USGC/NWE	96- 99

○TERM/SPOT COMBINED FREIGHT RATE (\$/mt) -SINGLE-PORT LOADING/DISCHARGING

Middle East/Japan	60.3
-------------------	------

◎PRESSURIZED CARGOES**○FOB CHINA SPOT PRICES**

	(\$/mt)	*Yuan/mt
***FOB South China	PROPANE/BUTANE	PROPANE/BUTANE
May 2nd-half	550-555	3,362-3,392
Jun 1st-half	+20 560-565 +15	3,423-3,453

○FOB SOUTHEAST ASIA SPOT PRICES (\$/mt)

**FOB Southeast Asia	PROPANE/BUTANE	Premiums to Applied CP
May 2nd-half	550-555	+78/+ 83 (May)
Jun 1st-half	+20 560-565 +15	+5 +74/+ 79 (Jun)

○CFR VIETNAM SPOT PRICES (\$/mt)

**CFR Vietnam	PROPANE/BUTANE	Premiums to Applied CP
May 2nd-half	582-592	+110/+120 (May)
Jun 1st-half	+15 596-606 +15	+110/+120 (Jun)

*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.

○PRESSURIZED FREIGHT RATES (\$/mt)

Singapore/ Ho Chi Minh	50- 52
South China/ Haiphong	38- 40

◎CHINA DOMESTIC WHOLESALE PRICES (Yuan/mt ex-terminal)**○SOUTH CHINA*****Refinery Posted Price**

East Guangdong	+4,160-4,180+	
Shenzhen	-4,080-4,100-	
Guangzhou	-3,950-4,000-	-4,010-4,010-
Zhuhai	-3,830-3,900-	
Western Guangdong	-4,150-4,200-	-4,150-4,150-
Guangxi	-4,130-4,150-	-4,150-4,150-
Hainan	4,810-4,830	

○EAST CHINA***Refinery Posted Price**

Jiangsu	4,045-4,145	4,045-4,100
Shanghai	3,900-3,920	3,900-3,920
Zhejiang	3,950-4,050	4,400-4,400
Fujian	-3,950-4,000-	-4,000-4,000-



○NORTH CHINA *Refinery Posted Price

North-East*	5,000-5,100	5,000-5,440+
South-East**	4,200-4,300	4,200-5,150
Shangdong***	4,100-4,200	4,100-4,550

*Refinery posted price of Dagang, Tianjin, Yanshan, Huabei and Gangzhou Refinery

** Refinery posted price of Shijiazhuang, Henan Youtian, Luoyang and Zhongyuan Refinery

*** Refinery posted price of Shengli Youtian, Qilu, Jinan, Qingdao and local Refineries

○NORTHEAST CHINA *Refinery Posted Price

Dalian*	4,580-4,600	4,600-4,600
West Liaoning**	5,400-5,420	5,420-5,420
Hei Longjiang***	4,380-4,400	4,400-4,400

* 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

○RIM CHINA DOMESTIC INDEX

South China	4,120-
East China	3,998-

◎CONTRACT PRICES/POSTINGS (\$/mt)

		PROPANE	BUTANE
North Sea	May15	379.50	407.50
Algeria-Sonatrach	May15	365.00	420.00
Saudi ARAMCO CP	May15	465.00	475.00

◎CALORIFIC VALUES (\$/mt)

	PROPANE	BUTANE
Arabian Light(\$/bbl)	62.37	
LPG Calorific values	511.37	504.36
FOB Spot Cargo prices(Jun)	458.00	476.00
Spot LPG vs AL	90%	94%

*Arabian Light Price is from RIM Crude Report

*Jun Arabian Light premium against Dubai/Oman is \$-0.60

◎JAPAN DOMESTIC SPOT PRICE ASSESSMENTS (Yen/mt)

○EX-TERMINAL BARGE

	PROPANE	BUTANE
Tokyo Bay (Keihin)	64,000-64,500	64,500-65,000
Hanshin. Kyushu	64,000-64,500	64,500-65,000

○EX-TERMINAL TRUCK

	PROPANE	BUTANE/AUTO GAS
Tokyo Bay (Keihin)	64,000-65,000 +	+ 65,000-65,700 +
Hanshin	64,000-65,000 +	+ 65,000-65,700 +

◎CUMULATIVE MONTHLY AVERAGE (May 2015) (Yen/mt)
○EX-TERMINAL BARGE

	PROPANE	BUTANE
Tokyo Bay (Keihin)	64,500	65,000
Hanshin. Kyushu	64,500	65,000

○EX-TERMINAL TRUCK

	PROPANE	BUTANE
Tokyo Bay (Keihin)	64,475	65,200
Hanshin	64,475	65,200

◎価格評価基準

下記表題の価格評価基準はRIMホームページ上の「アセスメントメソドロジー」に記載しています。
 URLは<https://www.rim-intelligence.co.jp>です。

◎FOB 中東マーケット

6月積みはプロパン、ブタンいずれも6月CP対比10~20ドルのディスカウントと横ばい。買い気は薄い。現行の中東/極東間のスポットフレート相場は100ドル台前半と、極東着市場での6月CPに対するプレミアム水準を大幅に上回ったまま。このため、買い手の殆どは中東FOBベースでのスポット購入に消極的な様子。また、他の買い手もサウジアラムコの6月積みのアクセプタンスを今週末に控え、様子見の姿勢。原油相場の上昇を受け、6月CP予想はプロパン473ドル、ブタン491ドルにいずれも上方修正された。

5月積みはプロパンが453~463ドル、ブタンが471~481ドルといずれも前日比15ドルの上昇。6月CP予想の上方修正が背景。

CPスワップは、6月積みプロパンが470/475ドルと前日比15ドル高の商談水準。

◎アジアマーケット
○CFR アジア冷凍

概況：

極東着相場はトレーダー向けの買戻しを中心とした堅調な買い気を背景に上昇。

CFR 日本/韓国：

6月着~7月前半着はプロパンが548~550ドルと前日比24ドル、ブタンが568~573ドルと同比22ドルの上昇。トレーダー間の商談が活発だ。6月後半着プロパン2万2,000トンでは、グレンコアが5月13~31日極東着市況対比2ドルのディスカウントで買唱えを提示。これは6月CP対比70ドル台半ばのプレミアムに相当すると見られている。また、BPも同様の荷姿に対し542ドル/6月極東着市況対比4ドルのディスカウントの混合価格(各50%)で買唱えを寄せている。これは6月CP対比60ドル台後半のプレミアムに相当するもよう。一方、6月後半着プロパン2万2,000トンの供給は、ガンポーが5月13~31日極東着市況対比フラット、マバナフトが5月13~31日極東着市況対比3ドルのプレミアムでそれぞれ売唱えを提示。これらは6月CP対比70ドル台後半~80ドル前後のプレミアムに相当すると見られている。一方、伊藤忠は6月着プロパン2万2,000トンに対し、535ドル/6月CP対比60ドルのプレミアムの混合価格(各50%)で買唱えしている。これは6月CP対比60ドル強のプレミアムに相当するもよう。同社は同時に7月前半着プロパン2万2,000トンに対し5月13~31日極東着市況対比1ドルのプレミアムで売唱えを寄せた。これは6月CP対比70ドル台後半のプレミアム、あるいは7月CP対比80ドル強のプレミアムに相当するようだ。極東輸

入業者では、韓国輸入1社に6月着2万2,000トンの買付け余地があるようだ。しかし、同社はファームな買唱えの提示を避けた。同社は先週末～今週頭、6月前半着プロパン2万2,000トンを2カーゴ、6月後半着同様の荷姿を1カーゴそれぞれ手当てしている。

オープンスペックナフサは6月後半着が595.75～596.25ドルと前日比13.50ドル高。日本向けナフサスワップは6月着が590ドル前後と前日比18ドル高の水準。

市場関係者によると、韓国石化輸入1社が6月から米国出し各月プロパン3万3,000トンを受け取るターム契約を結んだようだ。しかし、供給元やその価格水準は不明。また市場関係者によると、同社はこれまで石化向けにブタンを消化してきたものの、現在プロパンを石化向けに消化できる施設に改修しているもよう。同社はプロパン3万トン前後のタンク増設を2015年内、石化施設の改良工事を2016年内に終了する見込み。

CFR 中国：

中国向け6月着はプロパン540～550ドル、ブタンは563～573ドルといずれも前日比22ドルの上昇。供給面では、プロパン単体、プロパンリッチが市場に見えているようだ。汕頭と珠海に基地を保有するタイのガス1社が6月着プロパン4万4,000トンの転売を狙っているもよう。しかしファームな売唱えは聞かれない。

イラン玉では、6月着プロパン3万3,000トン/ブタン1万1,000トンが市場に見えており、売唱えは6月CP対比60ドル台のプレミアムで伝えられている。しかし、買い手はこの水準には関心を示さない。買唱えは6月CP対比50ドル台半ばを下回る水準で寄せられた程度。

RIM ASIA INDEX：

RIM ASIA INDEXはプロパンが547.00ドルと前日比22.75ドル高、ブタンが569.25ドルと同比22ドル高。この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：

台湾向けは、フォルモサ石油化学(FPCC)が台北時間13日14時締め、同20時有効期限内で実施した入札を通し、プロパン2万2,000トンを6月ナフサ市況対比60ドル台前半のディスカウントで落札した。5社未満が応札したようだ。このうちプロパン単体とプロパン/ブタン同率玉いずれも応札されていたもよう。当初の対象は6月16日～6月30日麦寮郷(マイリャオ)着プロパン/ブタン各1万1,000トン、あるいはプロパン/ブタン各2万2,000トン。FPCCはプロパン2万2,000トンの買付けも検討していた。

東南アジア向けでは、タイの輸入1社は現在足元の需給状況を見極めており、6月着のスポット玉の買付けに動く姿勢を見せていない。5月着では、同社は需要をターム玉で賄う心積りで、スポット玉の買付けを実施していない。

最新の成約は次のとおり：

*6月16～30日着プロパン2万2,000トン：不明→FPCC、6月ナフサ市況レス60ドル台前半(13日)

○VLGC フレート

中東/極東(1港積み/1港揚げ)は100～102ドルと変わらず。

TERM/SPOT COMBINED FREIGHT(中東/日本)は60.3ドル。これは元売り勢の総合的なフレートコストを反映しており、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。

○欧米マーケット

米ガルフ積みプロパンは5月積みが303~313ドル、6月積みが306~316ドルといずれも前日比9ドルの上昇。原油相場の上昇を受けた格好。5月と6月のMontbelビュー市況対比のプレミアムはガロンあたり6~8セントと変わらず。

極東着相場を反映したRIM ASIA INDEXはプロパン547ドル、USGC/極東間のフレート相場は227~232ドル前後で推移している。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317.5ドル前後(ガロンあたり60.94セント前後)。5月Montbelビュー市況がガロンあたり52.25セント前後であるため、米ガルフ5月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、Montbelビュー市況対比8.69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 = 極東到着コスト

272 + 36 + 230 = 538

RIM ASIA INDEX = 547.00

単位：ドル/トン アービトラージ OPEN

*プレミアム=プロパン7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 + ガルフ基地使用料** + フレート = 極東到着コスト

272 + 73 + 230 = 575

RIM ASIA INDEX = 547.00

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/1ガロン

米ガルフEX-パイプ相場は12日、プロパンは268ドルと前日比10ドル、ブタンが286ドルと同比7ドルいずれも上昇した。原油相場の強含みが背景。

欧州市況(CIF・ARAベース)は12日、原油相場の強含みを背景にプロパンが410ドル台前半と前日比29ドル、ブタンが410ドル台後半と同比11ドルいずれも上昇した。

12日の原油相場は上昇した。石油輸出国機構(OPEC)が2015年の世界の石油需要見通しを引き上げたことを受けた。NYMEX・WTI相場の6月限は60.75ドルと前日比1.50ドル高、ICEブレント相場の6月限は66.86ドルと同比1.95ドル高でいずれも引けた。

○域外カーゴ極東流入動静表

積み	場所	プレーヤー	船名	数量	C3	C4
6月末	米ガルフ	欧メジャー	NA	44	44	--
5月末	アルジェリア	NA	PROVIDENCE	44	NA	NA
5月29日	米ガルフ	欧メジャー	BW HELIOS	30	30	--
5月28日	ナイジェリア	韓国	MORSTON	44	22	22
5月25日	アンゴラ	米メジャー	BW KYOTO	44	22	22
5月20日	米ガルフ	韓国	NA	33	--	33
5月18日	米ガルフ	日本	NA	44	44	--
5月13日	アルジェリア	欧トレーダー	SUN ARIES	44	44	--
5月13日	米ガルフ	欧トレーダー	BW OAK	44	44	--
5月12日	米ガルフ	欧メジャー	KOBAI	44	44	--
5月前半	STS パナマ	北海産ガス	BW ARIES	44	44	--
5月6日	STS パナマ	NA	GAS POWER	44	NA	NA
5月6日	米ガルフ	日本	CLIPPER SIRIUS	44	44	--
5月5日	米ファーンデール	英メジャー	CAPTAIN JOHN NP	40	20	20

5月5日	アルジェリア	欧メジャー	CORSAIR	44	NA	NA
5月3日	アルジェリア	欧トレーダー	UMM LAQHUB	44	44	--
4月27日	米ガルフ	日本	RONALD N	44	44	--
4月25日	米ガルフ	欧トレーダー	BW PINE	44	44	--
4月24日	米ガルフ	欧メジャー	BW CARINA	44	44	--
4月20日	米ガルフ	欧メジャー	BW CONFIDENCE	44	44	--
4月17日	ナイジェリア	欧トレーダー	MANIFESTO	44	22	22
4月16日	STS パナマ	NA	GAS CAPRICORN	44	NA	NA
4月16日	米ガルフ	欧メジャー	COMET	44	44	--
4月16日	ナイジェリア	米メジャー	HELLAS GLORY	34	17	17
4月10日	米ファーンデール	NA	BRITISH COUNCILLOR	40	10	30
4月9日	米ガルフ	日本	RONALD N	44	44	--
4月8日	アンゴラ	欧トレーダー	BW MAPLE	44	22	22
4月7日	米ガルフ	欧メジャー	BU SIDRA	44	44	--
4月2日	STS パナマ	欧トレーダー	LYCASTE PEACE	44	NA	NA

○アジア高圧

華南積みプロパン/ブタン(50/50%)の5月後半積みは550~555ドルと横ばい。5月積みでスポット玉の販売に動くプレーヤーが市場に見えている。売値は5月CP対比80ドル台半ばのプレミアムに据え置かれた水準で聞かれる。一方、多くの買い手は先行きの市況動向を見極めたいとしてファームな買値の提示を避けている。このなか、商談の進展は鈍い。6月前半積みは560~565ドルと前日比18ドルの上昇。6月CP予想の上方修正を受けた格好。

中国向けでは、現在一部のプレーヤーが韓国出し中国向けの6月以降のターム玉の販売打診を検討しているようだ。しかし、数量の詳細や商談水準は不明。市場関係者によると、中国の買い手は国内市場の動向を窺っており、積極的な商談入りを避けている。このなか、成約は困難に映る。

東南アジア積みプロパン/ブタン(30/70%)の5月後半積みは550~555ドルと変わらず。6月前半積みは560~565ドルと前日比18ドルの上昇。6月CP予想の上方修正を受けた。多くの東南アジアの供給業者はターム玉の供給に注力しており、スポット玉の商談は閑散としている。

南アジア向けは、トタルが現地時間14日締め、同日有効期限で買付け入札を実施する。対象は6月6~10日バングラデシュ着ブタンリッチ1,800トン(25~30/70~75%)。

ベトナム向けの5月後半着は5月CP対比110~120ドルのプレミアムと横ばい。6月前半着は6月CP対比110~120ドルのプレミアムといずれも変わらず。原油相場の上昇に伴い、6月CP予想も5月CPと同様あるいはそれを上回る水準まで上昇する可能性がありそうだ。このなか、多くの輸入業者は先行きの市況動向を見極めたいとしてファームな商談入りを避けている。

○高圧フレート

シンガポール/ホーチミンベースが50~52ドル、華南/ハイフォンベースが38~40ドルといずれももち合い。

◎中国国内マーケット

○華南

華南卸相場は大半の地域で下落。需要の弱さが相場を押し下げた。一方、広東東部は供給引き締め感の背景に続伸した。

広東東部：4,160~4,180元と前日比30元の続伸。供給引き締め感を受けた。在庫不足のため、卸2社は輸入玉の出荷を停止したまま。輸入玉は商談が4,160~4,180円で展開されている。大手2社はいずれも今週中に冷凍玉を受け取る予定。

深セン：4,080~4,100元と前日比150元の弱含み。卸1社は輸入玉を4,100円で売り唱えている。

広州：3,950～4,000 元と前日比 175 元の下落。夏場の需要低下、および輸入玉の供給が潤沢なため、卸各社は売り圧力が強まっている。卸 1 社は在庫不足で精製玉の出荷を停止している。一方、同社は工業需要家向けの輸入玉を 4,150～4,300 円で販売中。市場関係者によると、工業向けの輸入玉は民生用のそれに比べて割高なようだ。広州製油所は売値を 4,010 元と前日比 150 元引き下げた(荷積みコスト 38 元を除く)。ただ、この水準での購入に関心を示す買い手は殆ど見当たらない。

珠海：3,830～3,900 元と前日比 175 元の続落。需要が弱いため、大手 1 社は輸入玉の売値を 3,900 元と前日比 150 元引き下げた。卸 1 社は地場油田出し玉の売値を 3,830 元と前日比 200 元引き下げた。

広東西部：4,150～4,200 元と前日比 125 元安。卸 1 社は 4,150 円で販売中。広州製油所の値下げを受けて、茂名(マオミン)製油所は売値を 4,150 元と前日比 200 元引き下げた(荷積みコスト 50 元を除く)。ただ、同製油所は、自家用石化向けの LPG 使用量が増えているため、出荷量を引き続き制限している。

広西：4,130～4,150 元と前日比 150 元の続落。隣接する広東西部相場の下落を受けて、欽州(キンゾウ)製油所は売値を 4,150 元と前日比 150 元引き下げた。卸 1 社は輸入玉を 4,150 円で売り唱えている。来週前半に冷凍玉が入着する予定。

海南：4,810～4,830 元と横ばい。地場卸 1 社は売値を 4,830 円で提示している。

○華東

華東卸相場は福建が下落。華東の他地域で相場がこのところ軟調地合いだったため、これに引き摺られた。

江蘇(ジャンス)：4,045～4,145 元と横ばい。金陵製油所は売値を 4,045 元、揚子製油所は売値を 4,100 元いずれも据え置いている。輸入玉は、商談が 4,150～4,200 円で展開中。

上海：3,900～3,920 元と横ばい。高橋製油所は売値を 3,900 元、金山製油所は売値を 3,920 元いずれも据え置いた。輸入玉は、大手 1 社がプロパン単体を 4,100 円で売り唱えている。

浙江(ゼジャン)：3,950～4,050 元と横ばい。鎮海(ゼンハイ)製油所は売値を 4,400 元に据え置いた。同社は値引きも実施中。卸 1 社は精製玉を 4,150 円で売り唱えている。同社も値引きを実施している。一方、底値感が強まっているなか、末端需要家はスポット手当てに動いているようだ。

福建：3,950～4,000 元と前日比 150 元の前日急落。華東の他地域が今週前半に軟化したことを受けて、福建製油所と泉州製油所は売値を 4,000 元と前日比 150 元引き下げた。

○華北

東北が 5,000～5,100 元、東南が 4,200～4,300 元、山東が 4,100～4,200 元いずれも横ばい。製油所出し価格は、東北は 5,000～5,440 元と前日比 65 元値上がりした。一方、東南は 4,200～5,150 元、山東は 4,100～4,550 元いずれも据え置かれた。

○東北

大連が 4,580～4,600 元、西遼寧が 5,400～5,420 元、黒龍江が 4,380～4,400 元いずれも横ばい。大連では、大連西太平洋石油化工(WEPEC)は 4 月半ばから 1 カ月間の定修に入っているため、引き続き売値を提示せず。製油所出し価格は、大連が 4,600 元、西遼寧が 5,420 元、黒龍江が 4,400 元いずれも据え置かれた。

○中国着冷凍カーゴ予定

Arrival	Destination	Carrier	Qty	C3	C4	Origin
4-Jun-15	Shanghai	BW HELIOS	33*	33	--	USGC
25-May-15	Ningbo	PROMISE	44*	22	22	Kuwait
20-May-15	Fangcheng	NA	22	NA	NA	NA
20-May-15	Ningbo	KIKYO	NA	NA	NA	NA

17-May-15	Ningbo	GAS FRIEND	44*	NA	NA	STS Panama
16-May-15	Qinzhou	GAS JASMINE	44*	22	22	Assaluya
15-May-15	Ningbo	BW VISION	44*	44	--	USGC
14-May-15	Wenzhou	NA	22	NA	NA	NA
14-May-15	Shantou	LETO PROVIDENCE	44*	22	22	Ruwais
14-May-15	Dongguan	HELLAS SERENITY	44*	22	22	Ruwais
13-May-15	Chaozhou	HELLAS GLORY	34*	17	17	Nigeria
H2 May	Zhuhai	NA	22	NA	NA	NA
H2 May	Shanghai	NA	22	NA	NA	NA
12-May-15	Tianjin	GAS CAPRICORN	44*	NA	NA	STS Panama
8-May-15	Ningbo	MISTRAL	44*	44	--	USGC
8-May-15	Hong Kong	GAZ FOUNTAIN	44*	22	22	Ruwais
1-May-15	Zhuhai	YUHSAN	44*	22	22	Ruwais
H1 May	Guangzhou	NA	22	NA	NA	NA
H1 May	Shenzhen	NA	22	NA	NA	NA
H1 May	Chaozhou	NA	22	NA	NA	NA
H1 May	Wenzhou	NA	22	NA	NA	NA

*=数量は荷積み時点

◎日本国内マーケット

○海上

プロパンは 64,000~64,500 円、ブタンは 64,500~65,000 円と前日と比べて変わらず。一部の元売りが海上バージ市場でスポット玉を物色しているようだ。買値はプロパン 63,000 円以下、ブタン 64,000 円以下で聞かれた。市場関係者によると、冷凍スポット市況がこのところ急伸し、現行の海上バージ相場を上回っているため、これらの元売りは冷凍玉の代わりに海上バージ玉の手当てに旨味を見出しているという。日本着の冷凍スポット価格は、現行の対ドル円相場で換算すると、石油石炭税を含めてプロパン 68,000 円前後、ブタン 70,000 円前半~半ばと試算される。一方、海上バージ市場で積極的に売り唱えている売り手は殆ど見当たらない。

西日本では、末端需要家 1 社がブタン 400~500 トンの入札を実施しているもよう。プレーヤー 1 社は基地出しベース 65,000 円台で応札し、結果を待っている。この応札水準を船賃などを含めた届けベースに換算した場合、68,000 円台に相当すると市場関係者は見ている。

**CIF 予想値 5 月 4 月 3 月(実績) 2 月(実績)

プロパン 63,000 65,700 63,270 59,423

ブタン 64,300 63,000 65,868 63,373

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(実績) 2 月(実績)

プロパン/ブタン計 190.0(106.6%) 180.0(103.9%) 171.5(98.7%) 159.3(93.8%)

注)カッコ内は前年同期比。単位は万トン。

LPG カーゴ到着予定

到着予定	到着地	船名	プロパン	ブタン	出発地
6/2	京浜	LAVENDER PASSAGE	22	22	ヤンブー
5/30	千葉	GAS POWER	NA	NA	STS パナマ
5/21	千葉	CAPTAIN JOHN NP	20	20	米ファーンデール
5/19	京浜	ENERGY ORPHEUS	22	22	ダス島

5/16	千葉	GAS BERYL	NA	NA	フジャイラ
5/14	千葉	LETO PROVIDENCE	22	22	ルワイス
5/13	千葉/堺	G. SWAN	NA	NA	ラスラファン
5/12	千葉	ALPHA	NA	NA	中東
5/11	千葉	CLIPPER SIRIUS	44	--	USGC
5/11	京浜	PACIFIC CENTURY	NA	NA	中東
5/10	仙台/青森	NADESHIKO GAS	22	22	クウェート
5/8	伊万里	BRITISH COURAGE	22	22	オーストラリア
5/6	鹿島/坂出	CLIPPER SUN	44	--	USGC
5/6	名古屋	LOTUS GAS	22	22	オーストラリア

数量は荷積み時点、単位は千トン、NAは不明

下線部は改定、更新は毎週半ば

○陸上

京浜：

プロパンが 64,000～65,000 円と前日比 250 円、ブタンが 65,000～65,700 円と同比 300 円、いずれも上昇した。需給の引き締まりが背景。一部の買い手がスポット購入を検討している。買値はプロパン 64,000 円弱、ブタン 64,000 円台後半で聞かれた。一方、ディーラー1社はこれらの水準の玉を元売りから仕入れることが難しいとして、スポット市場での売値を控えている。売り手のなかには、このところの6月CP予想の上方修正を背景に、6月CPが5月CPを上回る可能性があるとの見方が浮上している。このなか、元売り1社は「5月末にディーラー勢からの駆け込み需要が発生した場合に備えて在庫を温存するため、現段階でのスポット販売には消極的だ」と述べた。

経済産業省は2015年度の都市ガス用LPG需要を、前年度比10.2%増の128万4,000トンと見込んでいる。しかし、一部の市場関係者によると、4月の都市ガス向け販売量は想定を下回る水準だったようだ。そのため、一部の元売りは「全体的な4月のLPG販売量が前年同月比97%前後に落ち込んだ」と述べている。

阪神：

プロパンが 64,000～65,000 円と前日比 250 円、ブタンが 65,000～65,700 円と同比 300 円、いずれも強含んだ。需給の引き締まりが相場を押し上げた格好。堺では、一部の買い手がスポット玉をプロパン 64,000 円前後、ブタン 65,000 円前後で物色している。しかし、現時点でこれらの水準の玉は市場に見当たらない。手持ち玉のあるディーラーは値をプロパン 65,000 円、ブタン 65,000 円台後半で提示し、買い手の追随を待っている。

官公庁入札：

納入先	数量	納入期間	締切	落札価格
肥前精神医療センター(佐賀)	45,781kg	2015年度	2/27	129,600円
肥前精神医療センター(佐賀)	11,990kg	2015年度	2/27	145,800円
仙台高等専門学校(宮城)	37,000m3	2015年度	2/26	
鳥羽商船高等専門学校(三重)	21,000m3	2015年度	3/9	
飛騨高山高校(岐阜)	8,200m3	2015年度	3/20	
松丘保養園(青森)	86,380m3	2015年度	3/25	
菊池恵楓園(熊本)	15,000m3	4/1日～6/30	3/25	
長島愛生園(岡山)	50,000m3	2015年度	3/24	
駿河療養所(静岡)	112,000m3	2015年度	3/11	
新潟病院	48,309m3	2015年度上期	2/27	88,482円



多磨全生園(東京)	非公表	2014年度下期	9/25	計 2,343,816円
浜松市天竜ごみ処理工場(静岡)	100,000kg	7/1~9/30	5/15	123,120円
新潟病院	204,077m3	7/1~3/31	6/9	136,887円
奄美和光園(鹿児島)	100,000m3	2014年度	3/26	236,819円
宮古南静園(沖縄)	9,000m3	2014年度	3/19	166,552円
沖縄愛楽園	23,000kg	2014年度	3/19	112,040円
多磨全生園(東京)	非公表	2014年度上期	3/26	未公開
肥前精神医療センター(佐賀)	13,261kg	2014年度	3/5	153,600円
肥前精神医療センター(佐賀)	59,810kg	2014年度	3/5	135,000円
長島愛生園(岡山)	60,000m3	2014年度	3/25	166,034円
新潟少年学院	8,700m3	2014年度	3/11	未公開
飛騨高山高校(岐阜)	8,000m3	2014年度	3/20	174,362円
駿河療養所(静岡)	106,600m3	2014年度	3/26	139,470円
松丘保養園(青森)	92,210m3	2014年度	3/26	98,110円

リム調べ、価格はトンあたりの試算

◎冷凍カーゴ到着予定

○韓国

Arrival	Destination	Carrier	Qty	C3	C4	Origin
17-May-15	Incheon	GAS AL GURAIN	44*	33	11	Kuwait
8-May-15	Ulsan	BW MAPLE	44*	22	22	Angola
7-May-15	Ulsan	GAS AL MUTALAA	44*	NA	NA	Kuwait
5-May-15	Ulsan	YUYO	44*	22	22	Ras Laffan
1-May-15	Pyongtaek	BRITISH COUNCILLOR	40*	10	30	US Ferndale

○台湾

Arrival	Destination	Carrier	QTY	C3	C4	Origin
Jun 16-25	Kaohsiung	NA	22	--	22	NA
H1 Jun	Mailiao	NA	22	22	--	NA
May 21-30	Kaohsiung/Shen-Ao	NA	22	11	11	NA
20-May-15	Mailiao	KIKYO	44*	44	--	Mesaieed
17-May-15	Kaohsiung	SUMMIT RIVER	NA	NA	NA	Ras Laffan
11-May-15	Taichung	GAS LINE	22*	NA	NA	NA

○インドネシア

Arrival	Destination	Carrier	Qty	C3	C4	Origin
June	NA	NA	44*	22	22	Middle East
20-May-15	Teluk Semangka	OCEAN ORCHID	44*	22	22	Ras Tanura
H1 May	Teluk Semangka	GAS SUMMIT	NA	NA	NA	Middle East
9-May-15	Kalbut	PERTAMINA GAS 1	44*	NA	NA	Middle East

○タイ

Arrival	Destination	Carrier	Qty	C3	C4	Origin
---------	-------------	---------	-----	----	----	--------

15-May-15	Sri Racha	BW ENERGY	44*	22	22	Kuwait
12-May-15	Map Ta Phut	LETO PROVIDENCE	44*	22	22	Ruwais
6-May-15	Sri Racha	ORIENTAL QUEEN	44	22	22	NA

○ベトナム

Arrival	Destination	Carrier	Qty	C3	C4	Origin
6-May-15	Vung Tau	AURORA LEO	44*	22	22	Ras Laffan
May	NA	NA	44	NA	NA	NA

◎入札情報

○[高圧]トタルが6月前半バングラデシュ着の買付け入札を実施

トタルは現地時間14日締め、同日有効期限で買付け入札を実施する。対象は6月6～10日バングラデシュ着ブタンリッチ1,800トン(25～30/70～75%)。

○フォルモサの6月後半着の買付け入札が落札

フォルモサ石油化学(FPCC)が台北時間13日締めで実施していた買付け入札は6月後半着プロパン2万2,000トンが6月ナフサ市況対比60ドル台前半のディスカウントで落札された。FPCCは当初、6月16日～30日麦寮郷(マイリャオ)着プロパン/ブタン各1万1,000トン、あるいはプロパン/ブタン各2万2,000トンを物色していた。

◎マーケットニュース

○海外バイオ燃料=米国の木質ペレットの輸出増—英バイオマス発電増で

今回は、サイト『グリーン・カー・ कांग्रेस』(電子版)などで取り上げられた、バイオ燃料をめぐる海外での最新動向を紹介する。

米エネルギー情報局(EIA)によると、米国の木質ペレット(おが屑などを原料とする圧縮成型した小粒の固形燃料)の輸出量が2013年の290万トンから14年には400万トンに増加した。全輸出分のうち、4分の3を英国向けが占めた。英国が木質ペレットを輸入する背景には、欧州連合(EU)の再生可能エネルギー利用拡大による温室効果ガス(GHG)排出量の削減政策がある。英国はとりわけ、バイオマス発電を重視する方針を示しているという。なお、木質ペレットの国別輸出量でみると、米国が2012年にカナダを抜いて世界第1位となった。

一方、英国のマンチェスター大学やフィンランド南西部にあるトゥルク大学の共同研究グループが、再生可能プロパン合成の新技術を確認したことがこのほど、判明した。これまで、脂肪酸合成に基づいた、遺伝子組み替え大腸菌を用いて開発してきたが、商業化につながらなかった。そのため、今回は、改良型の酵素を使ってブタノールの生成を抑制し、プロパンの生産性向上に成功したという。

また、スウェーデン南部のスコーネ県にあるルンド大学の研究者がこのほど、植物油由来のバイオディーゼルを効率よく製造する技術を開発した。遊離脂肪酸からのバイオディーゼル合成速度を高めることに成功したという。

インド科学・工業研究評議会(CSIR)の石油研究部門では、この部署に所属する研究者たちが、建設コストや物流面で効率性が上がるとして、セルロース系バイオマス・リファイナリー施設をインド国内の製糖・製紙工場に併設することを提案した。

CSIRによると、サトウキビの残渣を原料として、エタノール、化学品のフルフラール(芳香族アルデヒドの一種)、電力を同時に生み出せるという。原料1キログラムからエタノール366ミリリットル、フルフラール149グラム、電力0.3キロワット時(kWh)をつくり出すことが可能だそうだ。

**◎リム新書出版記念セミナーのお知らせ**

平素より大変お世話になっております。

弊社サービスをご利用いただき、誠にありがとうございます。

さて、リム情報開発株式会社は5月27日(水)、リム新書の初刊となる『ニュースでわかる「世界エネルギー事情」』(阿部直哉著)の出版を記念し、下記のとおりエネルギー動向に関するセミナーを開催いたします。

当日は、住友商事グローバルリサーチの高井裕之社長をお招きし、めまぐるしく変わる世界のエネルギー情勢について解説していただきます。

参加ご希望の方は、添付の申込書に必要事項をご記入のうえ、Eメールでご返信ください。

皆様のご来場を心よりお待ちしております。

以 上

リム情報開発株式会社 営業企画班

記

リム新書出版記念セミナー

日時：5月27日(水) 14:00~15:30

場所：東京都中央区八丁堀1-9-8 八重洲通ハタビル3階 リム情報開発会議室 ※1

定員：20~60名

参加費：3,000円(税込、書籍代含む) ※2

※1……応募人数多数の場合は同ビル内の貸会議室を利用

※2……阿部直哉著『ニュースでわかる「世界エネルギー事情」』を持参の方は参加費2,000円となります。

<お申込み・お問い合わせ先>

リム情報開発株式会社 営業企画班

TEL：03-3552-2411

FAX：03-3552-2415

Eメール：info@rim-intelligence.co.jp

https://www.rim-intelligence.co.jp

〒104-0032

東京都中央区八丁堀1-9-8

八重洲通ハタビル3階

◎RISCO、「エネルギースポット市場のテキストブック」を刊行

日本を含むアジア市場で行われているエネルギーのスポット取引を初心者にもわかりやすく解説。わかりやすく、シンプルな解説で、短時間で市場の概要を理解が可能です。エネルギー業界や商社などで、スポット取引を行う部署に配属されたばかりの新人の方、人事異動であらたに「業界」を勉強しなくてはならない方、異業界（金融機関、研究・教育機関など）に従事していて、エネルギー業界関連で業務を行う方には最適な入門書となっています。各スポット市場のアウトライン、取引の具体例などを中心に解説していますので、実務的で使いやすいものとなっています。お問合わせ、申し込みは下記メールアドレス、WEBサイトから。

info@ris-co.jp <http://ris-co.jp/booklet/>

◎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。

◎RISCO 【プライスウォッチ】 シリーズのご案内

リム イノベーション&ソリューションズは、需要家さま向けに3タイプの【プライスウォッチ】を発売

*軽油プライスウォッチ *産業燃料プライスウォッチ *官公需入札プライスウォッチ

原油市況、マーケット情報に基づき算定した「リム価格」を週間、月間平均値などを提供。

試読の申込は、RISCOのWebから。⇒ URL <http://www.ris-co.jp>

◎リム・トレーディングボード(RTB)入力申し込み受付中

登録不要、常時無料で閲覧が可能なトレーディングボードをPC・スマートフォンアプリ(アンドロイド・iPhone)両方でリリースしています。

トレーディングボード(RTB)への直接入力サービスも登録・入力無料で受け付け中です。

PC版：原油、国内外石油製品、LPG、LNG、石油化学。

スマートフォンアプリ(アンドロイド・iPhone)版：国内海上・陸上の石油製品市場のみ。

問合せ 03-3552-2411(編集班) Email info@rim-intelligence.co.jp

◇

Rim LPG 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。LPG 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。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。

--EDITORIAL AND SUBSCRIPTION INQUIRY: Tokyo--Tel: (81) 3-3552-2411 Fax: (81)3-3552-2415
e-mail: info@rim-intelligence.co.jp Singapore--Tel (65)6345-9894 Beijing--Tel:
(86)10-6498-0455 Fax: (86)10-6428-1725 e-mail: guanhong@rimbj.com Shanghai- Tel
(86)21-5111-3575 Fax (86)21-5111-3576 India--Tel: (91) 98795-50717

****Rim reports are available via Internet ****

Rim LPG Report is a copyrighted publication. No portion of this publication may be photocopied, reproduced, retransmitted, put into a computer system or otherwise redistributed without prior written authorization from Rim Intelligence Co