SAMPLE

RIM INTELLIGENCE CO.

フェアな価格　確かな信頼

L P G

お申し込み ＞

試読 ＞

☆RIM LPG INTELLIGENCE DAILY
★NO.5719 Feb 27 2025
Copyright(C) 2025 Rim Intelligence Co. All rights reserved.
—TOKYO, 18:30 JST Feb 27 2025<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

○エネルギー通信2月号の発行と「立ち寄りセミナー(オンデマンド)」のお知らせ

リム情報開発は20日、エネルギーの「いま」をまとめて把握できる季刊誌『エネルギー通信』23号を発行しました。今号では、政府が2月18日に閣議決定した第7次エネルギー基本計画の内容を整理したうえ、日本が重視していくことが示されたクリーンエネルギーの最新動向をまとめました。エネルギー通信はWEBで閲覧いただくことができます。
お申し込みはこちらから：　https://www.rim-intelligence.co.jp/report/nl/

また、エネルギー通信の内容を凝縮した「立ち寄りセミナー」を開催します。コロナ禍に始まった立ち寄りセミナーがオンデマンド形式で復活します。今号のポイントを整理しわかりやすく解説いたします。セミナーの詳細や視聴のお申込みはこちらから：
https://www.rim-intelligence.co.jp/contents/info/seminar20250219/

◎本日のRim Asia Index

プロパンが611.25ドル、ブタンが601.25ドルとそれぞれ前日比3.00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)

27日のレックス22は、前日から3.15ポイント下落し166.31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/report/
原油・コンデンセート　アジア石油製品　バンカーオイル
ローリーラック(国内陸上)　ジャパン石油製品(国内海上)　LPG　LNG
石油化学　ポリオレフィン　電力
バイオマス(週刊)　デイリーデータ　Rim Data File
クリーンエネルギー(週刊)　CROSS VIEW 軽油/重油　エネルギー通信
液体バイオ燃料(週刊)
上記に関するお問い合わせは、TEL 03-3552-2411　E-mail info@rim-intelligence.co.jp

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

◎Refrigerated Cargoes ($/mt)

○FOB Middle East Spot Prices

	PROPANE	BUTANE
FOB spot prices (Mar)	+15 584-588 +15	+15 574-578 +15
FOB spot prices (Apr)	+15 568-572 +15	+15 558-562 +15
FOB premiums (Mar)	-31/-27	-31/-27
FOB premiums (Apr)	-31/-27	-31/-27
Aramco CP (Feb)	635	625
Aramco CP (Mar)	615 (614)	605 (604)
Expected CP (Apr)	599 +15 (601)	589 +15 (591)
Expected CP (May)	580 +10 (580)	570 +10 (570)

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

○Saudi CP Swaps ($/mt)

	PROPANE
Apr	+11 598-600 +11
May	+6 579-581 +6
Jun	563-565

○FOB US Gulf Coast Spot Prices

	PROPANE	
	($/mt)	(cts/gal)
FOB USGC spot prices (Mar)	+21 519-524 +21	+ 99.625-100.625 +
FOB USGC spot prices (Apr)	+16 501-506 +16	+ 96.125- 97.125 +
*FOB USGC premiums (Mar)	+10 +57/+63 +11	+2.00 +11.00/ +12.00 +2.00
*FOB USGC premiums (Apr)	+10 +57/+63 +11	+2.00 +11.00/ +12.00 +2.00

*Premium to Mont Belvieu quotations

○Mont Belvieu Swaps

	PROPANE	
	(cts/gal)	($/mt)
Feb	+ 95.750-96.000 +	498.86-500.16
Mar	+ 88.500-88.750 +	461.09-462.39
Apr	+ 85.000-85.250 +	442.85-444.15
May	+ 82.750-83.250 +	431.13-433.73

○Contract Prices/Postings ($/mt)

	PROPANE	BUTANE
North Sea Feb25	540.50	589.00
Algeria-Sonatrach Feb25	565.00	600.00
Saudi ARAMCO CP Mar25	615.00	605.00

○Calorific Values

Arabian Light($/bbl)	79.32	
	PROPANE($/mt)	BUTANE($/mt)
LPG Calorific values	650.34	641.42
FOB Spot Cargo prices (Apr)	570.00	560.00
Spot LPG vs AL	88%	87%

*Arabian Light Price is from Rim Crude/Condensate Report
*Mar Arabian Light premium against Dubai/Oman is $ 3.9

レポートに掲載の情報の著作権はリム情報開発(株)に帰属します。無断転送、転載は著作権法により禁止されています。

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

○CFR Japan Spot Prices

CFR Japan	($/mt)		**Yen/mt	
	PROPANE	BUTANE	PROPANE	BUTANE
Mar 2nd-half	+3 612-614 +3	+3 602-604 +3	93,957	92,455
Apr 1st-half	+3 603-607 +3	+3 593-597 +3	92,755	91,253
Apr 2nd-half	+4 604-607 +4	+4 594-597 +4	92,830	91,328
	Premiums to Applied CP ($/mt)		***Premiums to Applied CFR Swaps ($/mt)	
	PROPANE	BUTANE	PROPANE	
prem.(Mar 2H)	-12 -3/ -1 -12	-12 -3/ -1 -12	-2 +7/ +9 -2	
prem.(Apr 1H)	-12 +4/ +8 -12	-12 +4/ +8 -12	-1 +10/+14 -1	
prem.(Apr 2H)	-11 +5/ +8 -11	-11 +5/ +8 -11	+11/+14	
Japan Index	609.00 +3	599.00 +3		
Exchange rate(TTS yen/$ as of Feb 27)			150.24	
*CFR Japan Naphtha Apr 1st-half			+ 667.75-668.25 +	

*CFR Japan Naphtha prices are as of 19:00 Tokyo time.
**including Yen 1,860 Tax
***Premiums to the mean of CFR Far East Propane Swaps

○CFR China Spot Prices

CFR South China	($/mt)		*Yuan/mt	
	PROPANE	BUTANE	PROPANE	BUTANE
Mar 2nd-half	+3 614-616 +3	+3 604-606 +3	4,857	4,778
Apr 1st-half	+3 605-609 +3	+3 595-599 +3	4,794	4,715
	Premiums to Applied CP ($/mt)		**Premiums to Applied CFR Swaps ($/mt)	
	PROPANE	BUTANE	PROPANE	
prem.(Mar 2H)	-12 -1/ +1 -12	-12 -1/ +1 -12	-2 +9/+11 -2	
prem.(Apr 1H)	-12 +6/+10 -12	-12 +6/+10 -12	-1 +12/+16 -1	
CFR East China	($/mt)		*Yuan/mt	
	PROPANE	BUTANE	PROPANE	BUTANE
Mar 2nd-half	+3 619-621 +3	+3 609-611 +3	4,897	4,818
Apr 1st-half	+3 610-614 +3	+3 600-604 +3	4,833	4,755
	Premiums to Applied CP ($/mt)		**Premiums to Applied CFR Swaps ($/mt)	
	PROPANE	BUTANE	PROPANE	
prem.(Mar 2H)	-12 +4/ +6 -12	-12 +4/ +6 -12	-2 +14/+16 -2	
prem.(Apr 1H)	-12 +11/+15 -12	-12 +11/+15 -12	-1 +17/+21 -1	
China Index	613.50 +3	603.50 +3		
Exchange rate(Middle yuan/$ as Feb 27)			7.1740	

*Yuan/mt prices include tariff and the value added tax.
**Premiums to the mean of CFR Far East Propane Swaps

○Rim Asia Index ($/mt)

	PROPANE	BUTANE
	611.25 +3.00	601.25 +3.00

○Cumulative Monthly Average (Feb 2025)($/mt)

	PROPANE	BUTANE
	621.44 (634.76)	611.44 (623.65)

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

レポートに掲載の情報の著作権はリム情報開発(株)に帰属します。無断転送、転載は著作権法により禁止されています。

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

○CFR India Spot Prices ($/mt)		
*CFR India	PROPANE/BUTANE	Premiums to Applied CP
Mar 1st-half	+15 615-625 +15	+5/+15 (Mar)
Mar 2nd-half	+15 615-625 +15	+5/+15 (Mar)
Apr 1st-half	+15 599-609 +15	+5/+15 (Apr)
*Refers to a propane-to-butane ratio of 50:50.		

○CFR Far East Propane Swaps ($/mt)		
Feb	+5 614-616 +5	
Mar	+5 604-606 +5	
Apr	+4 592-594 +4	
May	+4 582-584 +4	

○VLGC Freight Rates ($/mt)		
Ras Tanura/F.East	-1 44- 46 -1	
Algeria/F.East	-1 93- 95 -1	
NWE/F.East	-1 116-118 -1	
Yanbu/MED	-1 42- 44 -1	
Algeria/NWE	16- 18	
USGC/Far East(CGH)	-1 124-126 -1	
USGC/Far East(Panama)	-1 89- 91 -1	
USGC/NWE	46- 48	

○Term/Spot Combined Freight Rates ($/mt) -Single-Port Loading/Discharging		
Middle East/Japan	63.4 -0.9 (64.5)	
--Figures in brackets are a cumulative monthly average in the current month--		

◎Pressurized Cargoes

○FOB South China Spot Prices			
	($/mt)		(*Yuan/mt)
***FOB South China	PROPANE/BUTANE	Premiums to Applied CP	PROPANE/BUTANE
Mar 1st-half	+15 653-657 +15	+43/+47 (Mar)	4,685-4,713
Mar 2nd-half	+15 653-657 +15	+43/+47 (Mar)	4,685-4,713

○FOB Southeast Asia Spot Prices ($/mt)			
**FOB Southeast Asia	PROPANE/BUTANE	Premiums to Applied CP	
Mar 1st-half	+15 655-659 +15	+47/+51 (Mar)	
Mar 2nd-half	+15 655-659 +15	+47/+51 (Mar)	

○CFR Vietnam Spot Prices ($/mt)			
**CFR Vietnam	PROPANE/BUTANE	Premiums to Applied CP	
Mar 1st-half	+15 706-710 +15	+98/+102 (Mar)	
Mar 2nd-half	+15 706-710 +15	+98/+102 (Mar)	
*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)		
South China/Bataan	65-70	
South China/ Haiphong	48-50	

レポートに掲載の情報の著作権はリム情報開発(株)に帰属します。無断転送、転載は著作権法により禁止されています。

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

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

○South China		*Refinery Posted Price
East Guangdong	5,220-5,280	
Shenzhen	5,250-5,320	
Guangzhou	5,198-5,250	5,150-5,150
Zhuhai	+ 5,200-5,300 +	
Western Guangdong	5,330-5,350	5,300-5,300
Guangxi	5,380-5,400	5,150-5,150
Hainan	6,300-6,320	

○East China		*Refinery Posted Price
Jiangsu	5,000-5,100	5,000-5,050
Shanghai	4,700-4,800	4,700-4,800
Zhejiang	4,880-4,980	5,550-5,550
Fujian	4,900-5,000	-

○North China		*Refinery Posted Price
North-East*	5,150-5,250	5,150-5,350
South-East**	4,700-4,750	4,700-4,750
Shandong***	4,750-4,850	4,750-5,300

*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

○Northeast China		*Refinery Posted Price
Dalian*	+ 4,280-4,300 +	+ 4,300-4,300 +
West Liaoning**	4,280-4,300	4,300-4,300
Hei Longjiang***	4,630-4,650	4,650-4,650

* 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	5,325	
East China	4,953	

◎Dalian LPG Futures (Feb 27) (Yuan/Ton)

	Jun	May	Apr	Mar
Settle	4,308	4,381	4,472	4,394
Change	+4	+18	+24	+79
Open	4,298	4,360	4,455	4,370
High	4,336	4,412	4,506	4,449
Low	4,290	4,360	4,445	4,352

Volume: 68,954lots Open Interest: 111,155lots (1lot=20mt)

◎China Domestic Petrochemical Prices* (Yuan/mt)

Propylene (East China)	6,900-7,000	
PP(Homo) - Yarn/INJ	7,400-7,450	

*Prices are based on the Rim Petrochemicals Daily Report.

レポートに掲載の情報の著作権はリム情報開発(株)に帰属します。無断転送、転載は著作権法により禁止されています。

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

◎Japan Domestic Spot Prices(Yen/mt)

○Ex-Terminal Barge

	PROPANE	BUTANE
Tokyo Bay (Keihin)	103,300-104,300	103,000-104,000
Hanshin.Kyushu	103,300-104,300	103,000-104,000

○Ex-Terminal Truck

	PROPANE	BUTANE
Tokyo Bay (Keihin)	103,300-104,300	103,000-104,000
Chukyo	103,300-104,300	103,000-104,000
Hanshin	103,300-104,300	103,000-104,000
Rim Japan Truck Index	103,800	103,500

◎Cumulative Monthly Average (Feb 2025)(Yen/mt)

○Ex-Terminal Barge

	PROPANE	BUTANE
Tokyo Bay (Keihin)	104,800	105,147
Hanshin.Kyushu	104,800	105,147

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

○Ex-Terminal Truck

	PROPANE	BUTANE
Tokyo Bay (Keihin)	104,991	105,465
Chukyo	105,794	106,047
Hanshin	105,841	106,059
Rim Japan Truck Index	105,576	105,847

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

○Expected CIF Japan Values (Yen/mt)

	Mar	Feb	Jan*	Dec*
PROPANE	99,600	101,900	95,591	94,716
BUTANE	100,200	105,800	105,623	103,889

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.

レポートに掲載の情報の著作権はリム情報開発(株)に帰属します。無断転送、転載は著作権法により禁止されています。

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

◎FOB 中東マーケット

3 月 CP はプロパン 615 ドル、ブタン 605 ドルで確定

3 月積みはプロパン、ブタンともに 3 月 CP 対比 27～31 ドルのディスカウントと前日から変わらず。

3 月 CP はプロパン 615 ドル、ブタン 605 ドルで確定した。いずれも前月から 20 ドル下落した。

3 月積みでは、買い手、売り手ともに 26 日まではマーケットに見えていた。3 月 CP 確定後は売買動意が低調で、具体的な商談は聞かれなかった。商談がなされる場合、プロパン/ブタン各 2 万 2,000 トンの商談水準は 3 月 CP 対比で 30 ドル前後のディスカウントだと、一部の市場関係者はみている。

4 月積みはプロパン、ブタンともに 4 月 CP 対比 27～31 ドルのディスカウントと前日から横ばい。

4 月積みプロパンの CP スワップは 598～600 ドルと前日比 11 ドル高。これと 3 月 CP の確定値が市場予想を上回ったことを受けて、4 月 CP 予想はプロパンが 599 ドル、ブタンが 589 ドルにそれぞれ上方修正された。

5 月積みプロパンの CP スワップは 4 月積みのそれを 19 ドル下回る水準。これを受けて、5 月 CP 予想はプロパンが 580 ドル、ブタンが 570 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 月積みのそれを 16 ドル下回る商談水準。

◎欧米マーケット

米国積みが MB＋11～12 セントで成約

米ガルフ積みプロパンは 3 月積みが 519～524 ドル、4 月積みが 501～506 ドルと前日から 21 ドル、16 ドルそれぞれ上昇した。モントベルビュー市況対比のプレミアムは 3 月積みと 4 月積みがガロンあたり 11.00～12.00 セントと前日から 2 セント上昇した。フレート相場の軟化で、FOB ベースの買い気が刺激された。

買い気が表面化し成約が浮上した。3 月末積みプロパン 4 万 4,000 トンが 3 月モントベルビュー市況対比 11～12 セントのプレミアムで取引されたようだ。売り手は米供給 1 社だったという。買い手は明らかになっていないが、日本の輸入業者だった可能性があるとみる向きがある。日本の輸入業者には、一定のタンクスペースがあり、買い付け余地があるようだ。フレート相場が軟調なため、自社で抱えている船を貸し出すよりも米国積みで玉を確保する方がメリットがあると、一部の市場関係者は指摘した。こうした買い気が支援材料になっているようだ。

米エネルギー情報局(EIA)が 2 月 26 日に発表した週間在庫統計によると、21 日時点の米プロパン在庫は 5,154 万 6,000 バレル(トンあたり 11.54 バレル換算で 446.7 万トン前後に相当)と前週比 6.7%減少した一方、前年同期比 0.7%増加した(「マーケット・ニュース」参照)。

4 月前半日本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 89～91 ドル

レポートに掲載の情報の著作権はリム情報開発(株)に帰属します。無断転送、転載は著作権法により禁止されています。

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

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515.00ドル前後(ガロンあたり98.85セント前後)。3月モントベルビュー市況がガロンあたり88.63セント前後で推移しているため、3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10.22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→極東着コスト(ドル/トン):スポット						
3月MB	+	プレミアム*	+	フレート	:	極東着
462	+	60	+	90	:	612
		CFR Japan		Apr 1st-half	:	605.0
				アービトラージ	:	CLOSED
		＊ プレミアム＝プロパン11.50セント/ガロン				

米ガルフ積み→極東着コスト(ドル/トン):ターム						
3月MB	+	基地使用料*	+	フレート	:	極東着
462	+	31	+	90	:	583
		CFR Japan		Apr 1st-half	:	605.0
				アービトラージ	:	OPEN
		＊ 米ガルフ基地使用料＝プロパン6.00セント/ガロン				

26日の米ガルフEXパイプライン市況はプロパンが490ドル台前半～半ばと前日から15ドル上昇した。一方、ブタンは460ドル前後と同2ドル下落した。原油市況が続落したものの、プロパンは米在庫の取り崩しを受け底上げされた。

26日の欧州市況(CIF・ARA)はプロパンが560ドル前後と前日から2ドル上昇した一方、ブタンが570ドル台後半と同1ドル軟化した。ブタンは原油安につられ軟化したが、プロパンは需給の引き締まりを受けた。

26日のニューヨーク・マーカンタイル取引所(NYMEX)のWTI原油先物相場は続落した。当限4月物の終値は前日比31セント/バレル安の68.62ドル。1週間前より3.48ドル安い。

ロシア産原油の供給増加観測を背景とした売りが優勢となった。ウクライナのゼレンスキー大統領は26日、同国の鉱物資源の権益や共同開発などについて、米政府と暫定的な合意に達した。これによってウクライナとロシアの停戦交渉が進展すれば、対ロシア制裁の解除とともにロシア産原油の供給が増えるとの見方が広がった。また、米国の石油製品在庫が増えたことも原油売りを誘った。米エネルギー情報局(EIA)が26日に発表した週報によると、先週末21日時点のガソリン在庫と中間留分在庫は、いずれも前週比で市場予想に反して増加した。

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も続落した。当限4月物の終値は前日比49セント安の72.53ドル。1週間前と比べて3.51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

積み時期	積み地	プレーヤー	船名	数量	C3	C4
3月30日	米ガルフ	中東トレーダー	BELLAVISTA EXPLORER	44	NA	NA
3月28日	米ガルフ	北海産ガス	BOTAN	44	NA	NA
3月25日	米ガルフ	日本	MANIFESTO	44	NA	NA
3月25日	米ガルフ	トルコトレーダー	BW RIGEL	44	NA	NA
3月23日	米ガルフ	中国	VEGA SEA	44	NA	NA

レポートに掲載の情報の著作権はリム情報開発(株)に帰属します。無断転送、転載は著作権法により禁止されています。

3 月 23 日	フリーポート	米供給業者	BW CAPELLA	44	NA	NA
3 月 21 日	米ガルフ	中国	BW BALDER	44	NA	NA
3 月 18 日	米ガルフ	中東トレーダー	PERTAMINA GAS CASPIA	44	NA	NA
3 月 17 日	米ガルフ	米メジャー	EIGER EXPLORER	44	NA	NA
3 月 17 日	米ガルフ	米トレーダー	MAPLE GAS	44	NA	NA
3 月 15 日	米ガルフ	米石油会社	LAUREL PRIME	44	NA	NA
3 月 14 日	米ガルフ	欧石化	COPERNICUS	44	NA	NA
3 月 12 日	米ガルフ	中国	YUYO SPIRITS	44	NA	NA
3 月 11 日	米ガルフ	中国	GLOBE ATLAS	44	NA	NA
3 月 10 日	米ガルフ	北海産ガス	LEGEND PROSPERITY	44	NA	NA
3 月 9 日	米ガルフ	欧トレーダー	LILY PROMENADE	44	NA	NA
3 月 9 日	米ガルフ	中国	GAS SCORPIO	44	NA	NA
3 月 4 日	米ガルフ	米メジャー	SOBAEK EXPLORER	44	NA	NA
3 月 2 日	米ガルフ	中東トレーダー	PACIFIC BINZHOU	44	NA	NA
3 月 1 日	米ガルフ	欧トレーダー	CORFU GAS	44	NA	NA

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

積み時期	積み地	プレーヤー	船名	数量	C3	C4
1 月 26 日	ソヨ	欧トレーダー	SECRETO	44	NA	NA

LPG Cargo from Australia to Far East

積み時期	積み地	プレーヤー	船名	数量	C3	C4
3 月 6 日	ダンピア	中国	NS FRONTIER	44	11	33

◎CFR アジア冷凍

○概況

極東着相場は反発した。アジア取引時間内の原油高に加え、4 月着における日本元売り勢や中国プレーヤーの需要が強材料視された。一方、3 月 CP が市場予想を上回って確定したため、CP 対比のプレミアムは縮小した。

○CFR 日本

3 月後半着はプロパンが 612～614 ドル、ブタンが 602～604 ドルとそれぞれ前日比 3 ドル上昇した。一方、3 月 CP 対比ではプロパン、ブタンともに 1～3 ドルのディスカウントと同 12 ドル安となった。

3 月後半着では、プロパン単体の商談は静かになりつつあるようだ。日本元売り勢はすでに 3 月着の需要を満たしたとみられている。

4 月前半着はプロパンが 603～607 ドル、ブタンが 593～597 ドルとそれぞれ前日から 3 ドル高。一方、4 月 CP 対比ではプロパン、ブタンいずれも 4～8 ドルのプレミアムといずれも同 12 ドル暴落した。

レポートに掲載の情報の著作権はリム情報開発(株)に帰属します。無断転送、転載は著作権法により禁止されています。

4月前半着では、BWPSがプロパン2万3,000トンの買唱えを603ドル(4月CP対比4ドルのプレミアムに相当)で寄せた。

4月前半着プロパン2万3,000トンの商談水準は4月極東着市況対比12ドル前後のプレミアム(605ドルもしくは4月CP対比6ドルのプレミアムに相当)で伝えられた。市場の需給はバランスしていると、市場関係者は指摘した。

欧州市場が好調なことから、一部の米国産カーゴが欧州向けに流入しているという。このため、極東着市場におけるプロパン供給に余剰感は生じていないとの見方が聞かれた。

日本元売り各社は国内出荷の増加でタンクスペースに空きが出てきており、4月前半着のプロパン単体の購入余地がありそうだ。このうち、日本元売り1社は在庫状況を見極めた上で、4月前半着プロパン2万3,000トンもしくはプロパン4万6,000トンの購入を検討する心積もり。

しかしながら、日本元売り勢は水面下で3月着カーゴを購入していた様子。4月着においても同社らは水面下で購入に動く可能性があるという。

4月後半着はプロパンが604～607ドル、ブタンが594～597ドルとそれぞれ前日から4ドル高。一方、4月CP対比ではプロパン、ブタンいずれも5～8ドルのプレミアムといずれも同11ドル軟化した。

4月後半着では、ウェルブレットがプロパン2万3,000トンを4月極東着市況対比14.75ドルのプレミアム(607.75ドルもしくは4月CP対比8.75ドルのプレミアムに相当)で売り唱えた。

CFR極東着プロパンスワップは2月着が614～616ドル、3月着が604～606ドルとそれぞれ前日比5ドル強含み。4月着が592～594ドル、5月着が582～584ドルとそれぞれ同4ドル高となった。

オープンスペックナフサは4月前半着が667.75～668.25ドルと前日比1.00ドル高の商談水準。

○CFR中国

3月後半華南着はプロパンが614～616ドル、ブタンが604～606ドルとそれぞれ前日比3ドル上昇した。一方、3月CP対比ではプロパン、ブタンともに1ドルのディスカウント～1ドルのプレミアムと同12ドル急落した。

4月前半華南着はプロパンが605～609ドル、ブタンが595～599ドルとそれぞれ前日から3ドル上昇した。一方、4月CP対比のプレミアムはプロパン、ブタンいずれも6～10ドルと同12ドル安。

3月後半華東着はプロパンが619～621ドル、ブタンが609～611ドルとそれぞれ前日比3ドル高。一方、3月CP対比では、プロパンとブタンともに4～6ドルのプレミアムと同12ドル軟化した。

4月前半華東着はプロパンが610～614ドル、ブタンが600～604ドルといずれも前日から3ドル高となった。一方、4月CP対比では、プロパン、ブタンともに11～15ドルのプレミアムと同12ドル安。

中国着市場では、4月前半着の商談が本格的に開始したと、一部の市場関係者は指摘した。

新たな買い手が浮上した。華東の寧波華泰聚合材料が買い付け入札を実施しており、北京時間27日18時に応札を締め切った。同入札の有効期限は28日11時となっている。対

レポートに掲載の情報の著作権はリム情報開発(株)に帰属します。無断転送、転載は著作権法により禁止されています。

象は、4 月 1～10 日寧波着プロパン 4 万 6,000 トンだった。

4 月寧波着プロパン 4 万 6,000 トンの商談水準は 4 月極東着市況対比 12 ドル前後のプレミアム(605 ドルもしくは 4 月 CP 対比 6 ドルのプレミアムに相当)とみられている。4 月華北着プロパン 4 万 6,000 トンの場合、4 月極東着市況対比 14 ドル前後のプレミアム(607 ドルもしくは 4 月 CP 対比 8 ドルのプレミアムに相当)が商談水準になるという。一方、プロパン 4 万 6,000 トンの売り手は多くなく、供給に余剰感はないとの見方が寄せられた。

このほかにも、華北の PDH 操業プレーヤー1 社は 4 月着プロパン単体の購入を検討中だという。

ビファーエバートラストが 25 日応札の締め切り、同日応札の有効期限で実施した DES ベースの買い付け入札はキャンセルされた。一方、同社は水面下で 4 月着プロパン 4 万トン購入していた。ただ、成約価格および売り手は明らかになっていない。以前には同社が水面下で 4 月前半着プロパン 4 万 6,000 トンを 4 月極東着市況対比 10 ドル台半ばのプレミアムで購入したとの情報も聞かれていた。この入札の当初の対象は、4 月前半浜州着プロパン 2 万 3,000 トンおよびブタン 2 万 3,000 トンだった。同社はプロパン脱水素(PDH)マージンが良いため、十分な購入余地があったという。

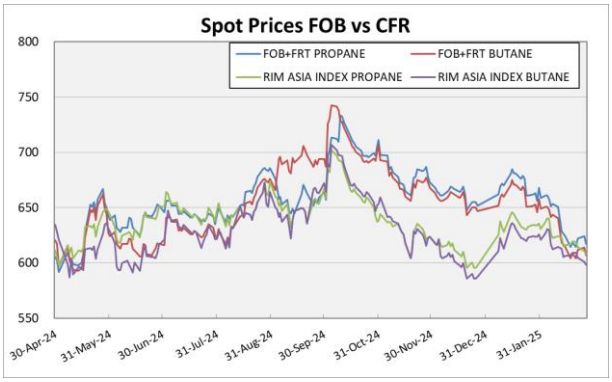
しかしながら、中国景気が回復していないなか、大半の PDH プラント操業プレーヤー勢は PDH マージンが良くない状況が続いているようだ。この状況下、中国プレーヤーによる需要が大幅に増加することは考えにくいと、みる向きもいた。

特殊産地玉の商談では、Persian Gulf Petrochemical Industry Commercial Company (PGPICC)が 3 月 2 日応札の締め切りで新規の販売入札を実施中。華南着の場合の対象は 4 月 1～5 日着プロパン/ブタン各 2 万 2,000 トン、4 月 3～7 日着プロパン 3 万 3,000 トン/ブタン 1 万 1,000 トンおよび 4 月 12～16 日着プロパン 3 万 3,000 トン/ブタン 1 万 1,000 トン。

ORim Asia Index

Rim Asia Index はプロパンが 611.25 ドル、ブタンが 601.25 ドルとそれぞれ前日比 3.00 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。



レポートに掲載の情報の著作権はリム情報開発(株)に帰属します。無断転送、転載は著作権法により禁止されています。

○その他

台湾中油(CPC)は13日応札の締め切り、17日応札の有効期限で実施した入札を通して中東出しのプロパン/ブタン各2万2,000トンを購入した。落札者がアブダビ産ガス1社参加の中東トレーダー1社との見方がある。一方、落札価格は明らかになっていない。同社はこのカーゴの到着タイミングをわずかに後ろ倒しにしたという。既報のとおり、同輸入1社の基地は喫水制限があると伝えられていたものの、プロパン/ブタン各2万2,000トンの購入も可能だった様子。当初の対象は3月16～25日深澳もしくは高雄着プロパン/ブタン各1万1,000トンだった。

○CFR インド

インド着は動き無し

インド着(プロパン/ブタン各2万2,000～2万3,000トン)は3月着が615～625ドルと前日比15ドル上昇した。3月CPが市場予想を上回る水準で確定したことを受けた。3月CP対比のプレミアムは5～15ドルともち合った。4月前半着は599～609ドルと前日比15ドル高。4月CP予想の上方修正を反映した。4月CP対比のプレミアムは5～15ドルと変わらない。

売買プレーヤーともスポット市場に姿を現しておらず、動きは見えない。この状況下、スポット相場にも変動は無かった。

◎VLGC フレート

傭船意欲の後退が相場下押し

中東/極東(1港積み/1港揚げ)は44～46ドルと前日から1ドル安。傭船需要の減少を受けた。複数の傭船者がスポット船の確保に動き、足元では傭船需要に一服感がある。これを受け、商談水準は45ドル前後に切り下がっている。

サウジアラムコの関連会社の中東トレーダー1社がこのほど、“BW VOLANS”を傭船したもよう。契約価格はラスタヌラ/千葉ベース 44～46 ドルに相当する水準だったと伝えられた。この船はインドに向かうようだ。

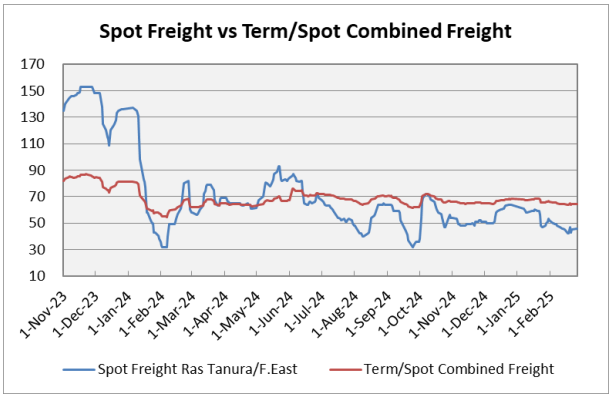
パナマ経由の米ガルフ/極東は 89～91 ドルと前日比1ドル安。傭船意欲の後退が背景。米ガルフ/北西ヨーロッパ(NWE)は46～48ドルと前日から張り付いた。商談はパナマ経由の米ガルフ/極東が90ドル前後、米ガルフ/NWEが47ドル前後で展開されている。

中東/極東やパナマ経由の米ガルフ/極東の相場の軟化に伴い、他の航路も下落した。アルジェリア/極東は93～95ドル、NWE/極東は116～118ドルとそれぞれ前日比1ドル安。ヤンブー/地中海は42～44ドル、喜望峰経由の米ガルフ/極東は124～126ドルとそれぞれ同1ドル下落した。

ターム/スポット コンバインド フレート(中東/極東)は63.4ドルと前日比0.9ドル下落した。スポットフレートコストとバンカーコストの下落に引きずられた。

レポートに掲載の情報の著作権はリム情報開発(株)に帰属します。無断転送、転載は著作権法により禁止されています。

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

売買プレーヤーは様子見

華南積みプロパン/ブタン(50/50%)の3月積みは653～657ドルと前日比15ドル高となった。3月CPが市場予想を上回って確定したことを受けた。3月CP対比のプレミアムは43～47ドルと変わらない。

華南積みでは、新規の商談は聞かれていない。3月CPが確定した直後のため、大半の売買プレーヤーは様子見姿勢をとっているもよう。

○東南アジア積み

フィリピンの輸入業者勢がスポット需要抱える

東南アジア積みプロパン/ブタン(30/70%)の3月積みは655～659ドルと前日比15ドル強含んだ。3月CPが市場予想を上回って確定したことが要因。3月CP対比のプレミアムは47～51ドルと横ばい。

フィリピンの輸入業者勢にスポット玉の購入余地があるようだ。しかしながら、フィリピンのJG summitが自社クラッカーを停止し、石化製品の原料となるLPGが余剰になっていることから、同社が国内市場向けに転売を検討していたと伝えられていた。これにより、フィリピン国内の需要が満たされる可能性があると市場関係者はみている。

東南アジア積みでは、マレーシア石化1社のPengerang Refining and Petrochemical(PRefChem)が27日10時応札の締め切りで販売入札を実施していた。同入札の結果は明らかになっていない。対象は3月1～2日ペンゲラン積み2,500トンだった。

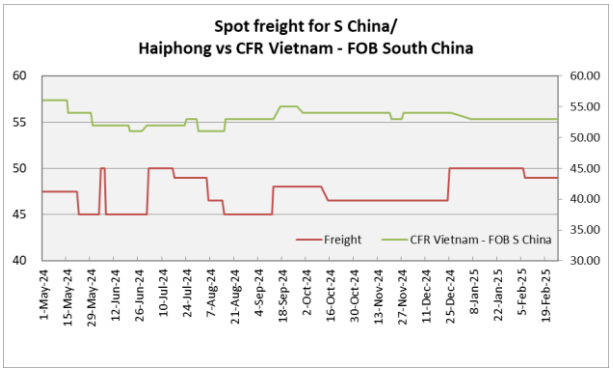
レポートに掲載の情報の著作権はリム情報開発(株)に帰属します。無断転送、転載は著作権法により禁止されています。

○ベトナム向け

購入余地があるプレーヤーは現れず

ベトナム向けの 3 月着プロパン/ブタン(30/70%)は 706～710 ドルと前日から 15 ドル上昇した。3 月 CP が市場予想を上回って確定したことが背景。3 月 CP 対比のプレミアムは 98～102 ドルともち合った。

ベトナム着では、珠海と汕頭(スワトウ)に基地を保有するタイ輸入 1 社が CFR ベトナムベースでスポット販売に動いていたことは既報のとおり。同社は余剰玉を抱えているため、ベトナム以外の地域に対してもスポット玉の販売打診に動いているという。このタイ輸入 1 社の売唱えにはマレーシアのペンゲラン積みカーゴと同水準で販売打診されており、価格競争力があるという。ただ、具体的な売唱えは聞かれていない。一方、ベトナム着でスポット玉の購入余地があるプレーヤーは現れていない様子。



◎高圧フレート

高圧船の相場の基調は弱い

華南/バターンは 65～70 ドル、華南/ハイフォンは 48～50 ドルとそれぞれ前日からもち合った。貸し出し可能な船が多く、相場の基調は弱いと市場関係者は指摘。商談水準が切り下がってもおかしくはないとの見方が寄せられている。

3 月 1～2 日マレーシアのペンゲラン積みで LPG カーゴの販売入札が実施されていた。この積み日に対し、複数のトレーダーが自社船を貸し出し可能だという。このため、自社船を抱えるプレーヤー以外でも、上記の入札に参加可能だったようだ。

レポートに掲載の情報の著作権はリム情報開発(株)に帰属します。無断転送、転載は著作権法により禁止されています。

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

◎中国国内マーケット
○華南

概況： 珠海が在庫減少に支えられて強含んだ。

広東東部：	5,220	5,280	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
大手１社	5,280			0	
大手１社	5,280			0	冷凍玉が月の後半に入着
高圧１社	5,280			0	
高圧１社	5,280			0	
高圧１社	5,220			0	
高圧１社	5,280			0	

深セン：	5,250	5,320	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
大手１社	5,320			0	冷凍玉が月の後半に入着
卸１社	5,250			0	

広州：	5,198	5,250	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
広州製油所	5,150		5,198	0	荷積みコスト 48 元
大手１社	5,250			0	
高圧１社	5,200			0	
卸１社	5,200			0	

珠海：	5,200	5,300	+20		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
大手１社	6,250	300	5,950	0	
大手１社	5,200			0	
卸１社	5,200			+20	在庫減少

広東西部：	5,330	5,350	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
茂名製油所	5,300		5,350	0	荷積みコスト 50 元
高圧１社	5,350			0	

広西：	5,380	5,400	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
欽州製油所	5,150			0	数量限定
卸１社	5,400			0	
大手１社	5,400			0	

レポートに掲載の情報の著作権はリム情報開発(株)に帰属します。無断転送、転載は著作権法により禁止されています。

海南：	6,300	6,320	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
卸１社	6,320			0	

○華東

概況： 相場は変わらず。

江蘇：	5,000	5,100	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
揚子製油所	5,050			0	
金陵製油所	5,000			0	
大手１社	5,300			0	

上海：	4,700	4,800	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
金山製油所	4,800			0	
高橋製油所	4,700			0	

浙江：	4,880	4,980	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
鎮海製油所	5,550			0	値引きあり
大手１社	5,250			0	
大手１社	5,150			0	
高圧１社	4,880			0	

福建：	4,900	5,000	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
福建製油所					出荷停止
泉州製油所					出荷停止
大手１社	5,120			0	
石化１社	5,000	100	4,900	0	
高圧１社					在庫低下で出荷停止

レポートに掲載の情報の著作権はリム情報開発(株)に帰属します。無断転送、転載は著作権法により禁止されています。

○華北

概況： 相場に動きはみられなかった。

東北：	5,150	5,250	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
大港					出荷停止
華北油田					出荷停止
天津石化					自社石化プラントで使用、出荷停止
燕山	5,350			0	
滄州	5,150			0	

東南：	4,700	4,750	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
石家荘	4,700			0	
洛陽	4,750			0	
中原油田					出荷停止

山東：	4,750	4,850	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
済南	5,300			0	
青島製油所	4,850			0	
勝華	4,750			0	

レポートに掲載の情報の著作権はリム情報開発(株)に帰属します。無断転送、転載は著作権法により禁止されています。

○東北

概況： **大連が小幅上昇。在庫減少が支援材料となった。**

大連：	4,280	4,300	+20		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
WEPEC	4,300			+20	在庫減少
大連石化	4,300			+20	在庫減少

西遼寧：	4,280	4,300	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
錦州石化					出荷停止
錦西石化	4,300			0	

黒龍江：	4,630	4,650	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	4,650			0	

◎日本国内マーケット
○海上

内航運行正常化でバース混み

3月渡しは、京浜、阪神ともにプロパンが103,300～104,300円、ブタンが103,000～104,000円と前日から変わらず。

先週乱れていた内航船の運航が正常に戻るにつれ、一部の出荷地でバースが混雑しているようだ。市場関係者によると、九州北部にある一次基地では日本海側や瀬戸内海に向かう予定の内航船の出港に遅れが出ている。

外航船関連では、伊万里港でプロパン/ブタン同率玉が28日に荷揚げされるようだ。また、岩谷産業の堺ターミナル、名古屋港、大分港でフルプロパンカーゴが27日にそれぞれ荷揚げされたとみられている。

CIF予想値(円/トン)	3月	2月	1月*	12月*
プロパン	99,600	101,900	95,591	94,716
ブタン	100,200	105,800	105,623	103,889

発電用を除くプロパン、ブタンのリムのCIF予想値
*は財務省発表の速報値

レポートに掲載の情報の著作権はリム情報開発(株)に帰属します。無断転送、転載は著作権法により禁止されています。

月末在庫予想	3月	2月	1月	12月*
プロパン/ブタン計	145.0	150.0	170.0	153.0
前月比	108.9%	104.2%	103.8%	101.2%
※カッコ内は前年同期比。単位は万トン。*は実績。				

○陸上

ENEOS 堺製油所の出荷再開は 3 月の見込み

京浜：

3 月渡しのプロパンが 103,300～104,300 円、ブタンが 103,000～104,000 円とともに前日からもち合い。京浜では、一部のディーラーがプロパンを 103,000 円台後半で売り唱えていた。これは数量限定の販売とみられている。2 月中の商談入りを手控えるプレーヤーが多く、売り手の数は少ないと、一部の市場関係者は指摘した。ディーラー間の商談が本格化するのは 3 月入り後になるようだ。

3 月確定後のスポット商談では、元売り各社がスポット供給価格を切り下げ、積極的に販売に動くとみられている。このため、プロパンのディーラー間の商談水準が 102,000 円台まで下落すると、見る向きもいた。

中京：

3 月渡しのプロパンが 103,300～104,300 円、ブタンが 103,000～104,000 円といずれも前日から横ばい。

既報のとおり、知多基地では 4 月中旬から改修工事を実施予定であり、プロパン出荷が制限されるとの情報が伝えられていた。知多基地での改修工事の期間中、碧南基地で出荷レーンを増やして代替出荷を実施予定だ。 その後、アストモスエネルギーとジクシスは 7 月から知多基地の共同利用を開始するという。

阪神：

3 月渡しのプロパンが 103,300～104,300 円、ブタンが 103,000～104,000 円とそれぞれ前日から変わらず。堺出しでは、ディーラー勢がプロパンを 104,000 円、ブタンを 103,000 円台後半で売り唱えている。ただ、阪神でも売り手は少ない。3 月に入ってからの商談入りを狙っているようだ。これに対して、買い手も様子見姿勢が強いという。

一方、ディーラー間の商談が本格化するのは 3 月入り後になるとみられている。元売り各社の 4 月仕切り価格が 3 月を下回るとの見方が台頭している。このため、元売り勢は 3 月に売り込みを強める可能性があるとの見方が聞かれた。

ENEOS 堺製油所のブタン出荷の再開が遅れる見込みだ。2 月末の出荷再開予定だったが、3 月 1～2 日ころになるようだ。市場関係者によると、2 月 26 日に常圧蒸留装置（トッパー）の稼働が再開したが、予定より 1 日ほど立ち上げが遅れたためだという。既報どおり、同製油所では 2 月 17 日に発生した火災の影響でトッパーの稼働が止まった。ENEOS は、石油製品の原料に回すためブタンの製油所内での消費を増やす一方、20 日からブタンの出荷を止めていた。

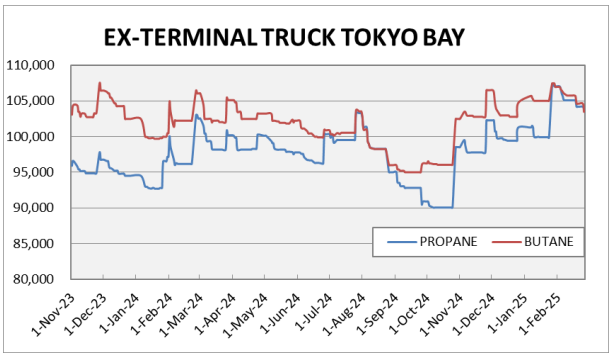
他地域：

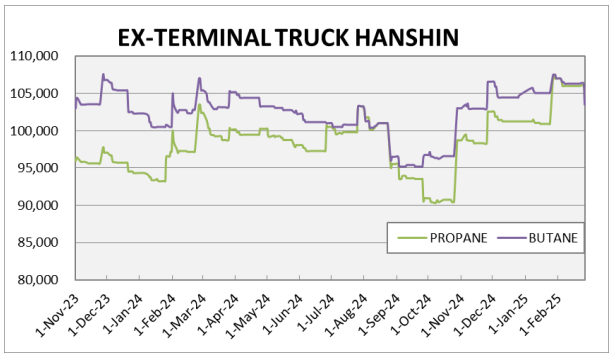
大分では、末端需要家がプロパンの買い付け入札を実施していた。同入札において。プ

レポートに掲載の情報の著作権はリム情報開発(株)に帰属します。無断転送、転載は著作権法により禁止されています。

ロパンの応札価格は基地出しベースの101,000円台～102,000円台だったという。元売り1社は同入札にプロパンを基地出しベースの103,000円台後半～104,000円で応札したものの、失注していた。このなか、大分に自社基地を構える他の元売り1社が販売に積極姿勢をとっていると、一部の市場関係者はみている。この元売りは3月の会計年度末決算を控えているため、在庫水準を落とそうとしているとみられる。さらに、4月仕切り価格が3月のそれを下回る予想があるなか、先安観が広がっていることも背景にある。

仕切りベース価格の見通し（円/トン）					
3月		2月		1月	
プロパン	ブタン	プロパン	ブタン	プロパン	ブタン
92,400	93,600	95,100	97,000	90,000	95,400
<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>					





レポートに掲載の情報の著作権はリム情報開発(株)に帰属します。無断転送、転載は著作権法により禁止されています。

◎入札情報

冷凍玉 スポット入札

会社名	売/買	プロパン	ブタン	契約	積/着ベース	締め	有効	価格 /トン	結果
PGPICC	売	22+22 and (33+11) x 2		CFR	4月1～5日、3～7日、12～16日	3/2			
寧波華泰聚合材料	買	46	0	DES	4月1～10日	2/27	2/28		
ヒョソンベトナム化学	買	23 or 46	0	CFR	4月1～15日	2/27	2/28		
盛虹石化	買	23 or 46	0	DES	3月	2/25	2/25		キャンセル
ビファーエパートラスト	買	23+0 or 0+23		DES	4月前半	2/25	2/25		キャンセル
天津渤海石化	買	(46+0) x 2		DES	4月前半および後半	2/24	2/25	4月極東着市況対比 10ドル台前半～半ばのプレミアム	落札
ハンファトタルエナジーズ	買	0	23	CFR	4月1～7日	2/20	2/20	3月ナフサ市況対比 40ドルのディスカウント	落札
フォルモサ寧波	買	46	0	DES	3月1～31日	2/19	2/19	3月極東着市況 +1桁ドル台後半のプレミアム	落札
PGPICC	売	(33+11) x 3		CFR	3月11～15日、13～17日、16～20日	2/19		3月CP対比8ドルのディスカウント	落札
カタールエナジー	売	33.75+11.25 or 45+00		FOB	3月20～28日	2/18	2/19		
KPC	売	22	22	FOB	3月30～31日	2/18	2/18	4月CP対比30ドル台後半のディスカウント	落札
三井化学	買	0	11 or 12	CFR	4月前半	2/17	2/17		落札
CPC	買	22	22	DES	3月25日以降	2/13	2/17		落札
盛虹石化	買	23	0	DES	3月	2/12	2/12	3月極東着市況+10ドル台前半 ～10ドル台半ばのプレミアム	落札
大阪ガス	買	23	0	CFR	4月	2/12	2/13	4月極東着市況 +10ドル台半ばのプレミアム	落札
PGPICC	売	22	0	CFR	3月4～8日	2/9		3月CP対比1桁台前半のディスカウント	落札
PGPICC	売	33	11	CFR	2月28日～3月4日	2/9		3月CP対比1桁台前半のディスカウント	落札
PGPICC	売	33	11	CFR	2月23～27日	2/9		3月CP対比9ドル前後のディスカウント	落札
KPC	売	33	11	FOB	2月28日～3月1日	2/6	2/6	3月CP対比30ドル台後半のディスカウント	落札
フォルモサ寧波	買	46	0	DES	3月1～31日	2/5	2/5		キャンセル
ソナンゴル	売	24	0	FOB	3月1～3日	2/5	2/5		

冷凍玉 ターム入札

会社名	売/買	プロパン	ブタン	契約	積/着ベース	締め	有効	価格 /トン	結果
フォルモサ	買	22	22	DES	2025年3月後半	2/21	2/21	3月ナフサ市況対比 50ドル台半ばのディスカウント	落札
BPCL	買	(22+22 or 22.5+22.5) x 10		FOB or CIF	2025年6～12月	2/14	2/24		落札
フォルモサ	買	(46+0) x3		DES	2025年3～5月	2/5	2/5		キャンセル

レポートに掲載の情報の著作権はリム情報開発(株)に帰属します。無断転送、転載は著作権法により禁止されています。

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

◎マーケットニュース

○サウジアラムコ＝3 月 CP はプロパン、ブタンともに前月比下げ

サウジアラムコは 27 日、液化石油ガス(LPG)の 2025 年 3 月の契約価格(CP)をプロパン 615 ドル、ブタン 605 ドルで確定した。プロパン、ブタンともに前月比 20 ドル下落した。

	Aramco CP		Sonatrach PP		North Sea	
	Propane	Butane	Propane	Butane	Propane	Butane
Mar 25	615.00	605.00				
Feb 25	635.00	625.00	565.00	600.00	540.50	589.00
Jan 25	625.00	615.00	550.00	560.00	529.00	543.00
Dec 24	635.00	630.00	585.00	585.00	541.50	514.50
Nov 24	635.00	630.00	595.00	600.00	572.00	577.50
Oct 24	625.00	620.00	590.00	580.00	548.50	557.50
Sep 24	605.00	595.00	590.00	565.00	565.50	526.00
Aug 24	590.00	570.00	555.00	500.00	548.00	504.00
Jul 24	580.00	565.00	550.00	500.00	535.00	473.00
Jun 24	580.00	565.00	495.00	425.00	487.00	421.00
May 24	580.00	585.00	500.00	490.00	479.00	449.00
Apr 24	615.00	620.00	535.00	570.00	498.00	498.50
Mar 24	630.00	640.00	540.00	580.00	506.50	574.50

Unit: $/mt

○貿易統計速報=2025 年 1 月 LPG 輸入平均 CIF 価格は前月から上昇

財務省が発表した 2025 年 1 月の CIF 価格はプロパンの一般用が 9 万 5,591 円/トンと前月比 875 円、ブタンが 10 万 5,623 円/トンと同 1,734 円それぞれ上昇した。為替は 1 ドル=157.23 円と前月比 4.77 円のドル高・円安となった。輸入量は 107 万 938 トンと前月比 0.01%、前年同月比 10.1%それぞれ増加した。

		プロパン (円/トン)	ブタン (円/トン)	合計 (円/トン)	通関量 (トン)	為替レート
2025	1 月	95,591	105,623	96,799	1,070,938	157.23
	12 月	94,716	103,889	95,986	1,071,073	152.46
	11 月	94,771	112,219	96,176	759,209	152.89
	10 月	87,987	103,628	89,172	692,307	145.85
	9 月	88,503	99,350	89,642	601,588	144.32
	8 月	90,900	100,493	92,133	584,399	151.00
	7 月	98,131	106,286	98,873	756,835	159.70
	6 月	94,498	101,528	95,606	665,637	156.62
	5 月	97,240	99,430	97,507	811,754	155.47

レポートに掲載の情報の著作権はリム情報開発(株)に帰属します。無断転送、転載は著作権法により禁止されています。

	4 月	94,460	105,402	95,908	932,793	151.55
	3 月	92,645	106,812	94,226	847,661	149.44
	2 月	92,804	105,842	94,372	847,292	148.14
2024	1 月	85,297	98,619	87,125	1,191,883	144.03

○米 EIA=プロパン在庫は前年比 0.7%増

米エネルギー情報局(EIA)が 2 月 26 日に発表した週間在庫統計によると、21 日時点の米プロパン在庫は 5,154 万 6,000 バレル(トンあたり 11.54 バレル換算で 446.7 万トン前後に相当)と前週比 6.7%減少した一方、前年同期比 0.7%増加した。米ガルフにおける在庫水準は 3,293 万 2,000 バレル(同 285.4 万トン前後に相当)と前週比 7.8%減少した一方、前年同期比 9.1%増加した。この水準は米国全体の 63.9%にあたる。詳細は以下のとおり。

米国プロパン週間在庫推移

	今週	先週	前年同期
	2025/2/21	2025/2/14	2024/2/23
総合計	446.7	478.9	443.5
ガルフ地区	285.4	309.7	261.7

出典：米 EIA　単位：万ﾄﾝ
注：数値は 1 トンあたり 11.54 バレルで換算

米国プロパン 4 週平均推移

	2025/2/21	前週比	前年同期比
生産	22.80	1.5%	6.0%
輸出	15.60	-5.5%	1.9%
需要	13.10	-1.0%	19.8%

出典：米 EIA　単位：万ﾄﾝ
注：数値は 1 トンあたり 11.54 バレルで換算

○タイ=1 月の LPG 輸入量は約 2.1 万トン、前年比 58.8%減少

タイ関税局が発表した貿易統計速報によると、タイが 1 月に輸入した液化石油ガス(LPG)は計 2 万 1,062 トンと前年同月比 58.8%、前月比 77.0%いずれも大幅に減少となった。

タイ　月別 LPG 輸入量

	プロパン	ブタン	合計
25 年 1 月	20,756	306	21,062
24 年 12 月	55,834	35,771	91,605
24 年 11 月	35,203	14,144	49,347
24 年 10 月	40,297	23,132	63,429
24 年 9 月	83,295	36,992	120,287
24 年 8 月	152,819	35,193	188,012
24 年 7 月	140,305	48,560	188,865
24 年 6 月	127,419	23,315	150,734
24 年 5 月	147,285	58,528	205,813

レポートに掲載の情報の著作権はリム情報開発(株)に帰属します。無断転送、転載は著作権法により禁止されています。

24年4月	59,466	36,405	95,871
24年3月	120,564	45,010	165,574
24年2月	69,397	25,547	94,944
24年1月	36,971	14,120	51,091

出所：タイ関税局（速報ベース）
単位：トン

○貿易統計速報=2025年1月LPG輸入実績、川崎港にプロパン12.4万トン

財務省は27日、2025年1月の港別国別輸入実績を発表した。主要港のなかで、最も荷揚げ量が多かった港は、プロパンが川崎の約12.4万トン、ブタンが大阪堺の8,126トン。主要港別の輸入単価をみると、最安値はプロパンが千葉の8万6,345円/トン、ブタンが大分の10万3,057円/トン。一方、最高値は大分のプロパン9万7,756円/トン、ブタンが千葉11万1,188円/トンだった。詳細は以下のとおり。

	プロパン			ブタン		
港名	数量(トン)	CIF(円/トン)	前月比(円/トン)	数量(トン)	CIF(円/トン)	前月比(円/トン)
千葉	93,691	86,345	-8,812	5,000	111,188	6,492
川崎	123,952	93,346	-896	-	-	-
大阪堺	77,150	94,180	-7,500	8,126	104,107	-4,946
四日市	39,092	96,016	2,883	-	-	-
大分	74,318	97,756	-1,615	6,597	103,057	-

○中国=衛星石化、24年の純利益は前年比26.99%増

浙江衛星石化(Zhejiang Satellite)が25日に発表した決算によると、2024年の同社の営業収入は約474億2,600万元と、前年を14.32%上回った。純利益は60億8,200万元と、同26.99%増となった。1株当たり純利益は1.81元。

◎リム情報開発のLPGチームリーダー・柏原が講演します

リム情報開発でLPGチームリーダーを務める柏原千里が、データ分析会社ケプラーが主催するイベントで講演します。このイベントでは、石油化学品メーカーを対象に、石油化学品の原料となるLPGやナフサについて各市場の専門家が解説します。リム情報開発は、LPG市場の分析に加え、2025年の市場見通しをプレゼンします。

【開催概要】
開催日程：2025年3月6日（木）15時30分受付開始
会場：3×3 Lab Future

レポートに掲載の情報の著作権はリム情報開発(株)に帰属します。無断転送、転載は著作権法により禁止されています。

住所：〒100-0004 東京都千代田区大手町 1－1－2 大手門タワー・ENEOS ビル 1 階
参加費：無料

参加のお申込みは以下のリンクからできます。
https://www.rim-intelligence.jp/lpg/kpler.html

◎PRA 原則遵守に関する検証報告書の公開

リム情報開発は 2024 年 12 月 19 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/

◎JOX での LPG 試験上場における取引手数料と期間について

国内石油製品のオンライン取引市場を運営する J-Oil Exchange Pte Ltd(JOX)は 2024 年 5 月 13 日より液化石油ガス(LPG)の取引市場を試験開設しております。この度、市場関係者の皆さまのより一層の参加と取引の活性化を促すべく、7 月 29 日(月)より試験上場期間中の LPG 取引手数料を無料とし、当初 9 月ごろまでを予定しておりました試験上場も当面の間継続することとなりました。JOX では LPG 試験上場に伴いトレーダー会員を募集しております。この機会にぜひご参加ください。
https://www.j-oilexchange.net/

◎電力データ CD・2023 年度版の販売開始について

リム情報開発は、電力入札データの 2023 年度版 CD を 2024 年 7 月 17 日から販売開始しました。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入札データの 2023 年度版となります。最新版では、2023 年 4 月から 2024 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。2023 年度版は、収集件数 4,071 件(昨年度 4,168 件)で、うち比較可能なデータは 2,058 件(同 1,000 件)です。
※「比較可能データ」：予定供給量、契約電力、契約金額がそろった案件を集計(入札不調、入札条件が不明などの案件は除外)
関連記事
https://www.rim-intelligence.co.jp/news/data/1777043.html
お申込みこちらへ
https://www.rim-intelligence.co.jp/contact/form/powerData.html

◎リム創業 40 周年記念本『エネルギーの歩み』発売のお知らせ

リム情報開発株式会社は 2024 年 2 月、創業 40 周年を記念し、『エネルギーの歩み』を刊行いたします。石油メジャーの誕生から脱炭素化に至るまで、エネルギーの歴史をわかりやすくひも解くとと

レポートに掲載の情報の著作権はリム情報開発(株)に帰属します。無断転送、転載は著作権法により禁止されています。

もに、リムならではの市況解説もふまえた充実の一冊です。原油、石油製品、LNG、LPG の貿易統計に加え、年表も資料として掲載しており、業務や勉強に幅広く利用していただけます。この機会にぜひお申し込みください。定価：33,000 円（税込）※送料が別途かかります。お申し込みは以下のリンクから(サンプルあり)。https://www.rim-intelligence.co.jp/contents/info/40book/
リム情報開発株式会社　電話： 03-3552-2411　E-mail: info@rim-intelligence.co.jp

◎リム・トレーディング・ボード(RTB)のご案内

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

◎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: 65-6912-7359

レポートに掲載の情報の著作権はリム情報開発(株)に帰属します。無断転送、転載は著作権法により禁止されています。

e-mail: lim@rim-intelligence.co.jp
[北京支社] Tel:(86)10-6498-0455, Fax:(86)10-6428-1725
e-mail: ma@rim-intelligence.co.jp huo@rim-intelligence.co.jp
[上海支社] Tel:(86)-21- 6760 6330/6331, e-mail:rim_sh@rim-intelligence.co.jp
(C) 2025 RIM INTELLIGENCE CO.

お申し込み >

試読 >

レポートに掲載の情報の著作権はリム情報開発(株)に帰属します。無断転送、転載は著作権法により禁止されています。