

L P G

お申し込み >

試読 >

フェアな価格 確かな信頼

☆RIM LPG INTELLIGENCE DAILY

★N0.5120 Aug 29 2022

Copyright (C) 2022 Rim Intelligence Co. All rights reserved.

—TOKYO, 19:00 JST Aug 29 2022<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

〇「第7回立ち寄りセミナー ~初秋編~」のお知らせ

リム情報開発はこのたび、季刊誌「エネルギー通信 13 号」の発行に合わせ、オンラインセミナーをオンデマンドで開催いたします。脱炭素化への取り組みを中心に、エネルギーの最新動向をお伝えいたします。どうぞお気軽にお立ち寄りください。

- ◆テーマ:コロナ禍、ロシア侵攻のさなかで、エネルギーは
- ◆日時:9月13日(火)~15日(木)10時~21時 オンデマンド配信第1弾

9月20日(火)~21日(水) 10時~21時 オンデマンド配信第2弾

9月27日(火) 10時~21時 オンデマンド配信第3弾

※いずれの日時も同じ内容で配信します。

◆お申し込み:下記のリンクより9月7日(水)までにお申し込みください。

URL: https://www.rim-intelligence.co.jp/info/cat03/2022/1722945.html

【問合せ】営業研修班 電話: 03-3552-2411 E-Mail: info@rim-intelligence.co.jp

◎本日の Rim Asia Index

プロパンが 700.50 ドルと先週末比 1.25 ドル安、ブタンが 685.50 ドルと同 6.25 ドル安

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

上記に関するお問い合わせは、TEL 03-3552-2411 E-mail info@rim-intelligence.co.jp



OFOB Middle East Spot Prices				
	PROPANE	BUTANE		
FOB spot prices (Sep)	-10 625-629 -10	-15 620-624 -15		
FOB spot prices (Oct)	-5 644-648 -5	-10 639-643 -10		
FOB premiums (Sep)	-15/-11	-5/ -1		
FOB premiums (Oct)	-20/-16	-10/ -6		
Aramco CP (Aug)	670	660		
Expected CP (Sep)	640 -10 (649)	625 -15 (639)		
Expected CP (Oct)	664 -5 (660)	649 -10 (650)		
Expected CP (Nov)	676 –4 (671)	661 –9 (660)		
Figures in brackets are a cumula	tive monthly average in the current month-	_		

OSaudi CP Swaps (\$/mt)				
		PROPANE		
Sep	+4	653-655	+4	
Oct	+9	677-679	+9	
Nov	+10	689-691	+10	

OFOB US Gulf Coast Spot Prices				
	PR0I	PANE		
	(\$ /mt)	(cts/gal)		
FOB USGC spot prices (Sep)	-1 600-606 +2	- 115. 250-116. 250 +		
FOB USGC spot prices (Oct)	598-604 +3	114. 875–115. 875 +		
*FOB USGC premiums (Sep)	-3 +18/+23	-0.50 +3.50/ +4.50		
*FOB USGC premiums (Oct)	-3 +18/+23	-0.50 +3.50/ +4.50		
*Premium to Mont Belvieu quotations				

OMont Belvieu Swaps			
	PROPANE		
	(cts/gal)	(\$/mt)	
Aug	+ 112.000-112.250 +	583. 52-584. 82	
Sep	+ 111.500-112.000 +	580. 92-583. 52	
Oct	+ 111. 250-111. 500 +	579. 61-580. 92	
Nov	+ 111.000-111.500 +	578. 31–580. 92	

OContract Prices/Postings (\$/mt)			
		PROPANE	BUTANE
North Sea	Aug22	633. 50	628. 50
Algeria-Sonatra	ch Aug22	660.00	645.00
Saudi ARAMCO CP	Aug22	670.00	660.00

OCalorific Values			
Arabian Light(\$/bbl)	109. 50		
	PROPANE (\$/mt)	BUTANE (\$/mt)	
LPG Calorific values	897. 75	885. 43	
FOB Spot Cargo prices (Sep)	627. 00	622. 00	
Spot LPG vs AL	70%	70%	
*Arabian Light Price is from Rim Crude/Condensate Report			
*Sep Arabian Light premium against	Dubai/Oman is \$ 9.8		



OCFR Japan Spot F	Prices			
CFR Japan	(\$/mt)		**Yen/mt	
	PROPANE	BUTANE	PROPANE	BUTANE
Sep 2nd-half	-5 689-691 -5	-10 674-676 -10	98, 005	95, 915
Oct 1st-half	+2 699-701 +3	-3 684-686 -2	99, 398	97, 308
Oct 2nd-half	+3 701-703 +4	-2 686-688 -1	99, 677	97, 587
	Premiums to Applied CP (\$/mt)		***Premiums to Appli	ied CFR Swaps (\$/mt)
	PROPANE	BUTANE	PROPANE	
prem.(Sep 2H)	+5 +49/+51 +5	+5 +49/+51 +5	-8 -15/-13 -8	
prem. (Oct 1H)	+7 +35/+37 +8	+7 +35/+37 +8	-1 -16/-14	
prem. (Oct 2H)	+8 +37/+39 +9	+8 +37/+39 +9	-14/-12 +1	
Japan Index	695. 00 -1	680.00 -6		
Exchange rate (TTS yen/\$ as of Aug 29) 139.34				
*CFR Japan Naphtha	an Naphtha Oct 1st-half + 674.75-675.25 +			
*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

OCFR China Spot F	Prices			
CFR South China	(\$/mt)		*Yuan/mt	
	PROPANE	BUTANE	PROPANE	BUTANE
Sep 2nd-half	-5 704-706 -5	-10 689-691 -10	5, 332	5, 218
Oct 1st-half	+2 714-716 +3	-3 699-701 -2	5, 408	5, 294
	Premiums to App	olied CP (\$/mt)	**Premiums to Appli	ed CFR Swaps (\$/mt)
	PROPANE	BUTANE	PROPANE	
prem.(Sep 2H)	+5 +64/+66 +5	+5 +64/+66 +5	-8 0/+2 -8	
prem. (Oct 1H)	+7 +50/+52 +8	+7 +50/+52 +8	-1 -1/+1	
CFR East China	(\$/	mt)	*Yuan/mt	
	PROPANE	BUTANE	PROPANE	BUTANE
Sep 2nd-half	-5 696-698 -5	-10 681-683 -10	5, 271	5, 158
Oct 1st-half	+2 706-708 +3	-3 691-693 -2	5, 347	5, 234
	Premiums to App	olied CP (\$/mt)	**Premiums to Appli	ed CFR Swaps (\$/mt)
	PROPANE	BUTANE	PROPANE	
prem.(Sep 2H)	+5 +56/+58 +5	+5 +56/+58 +5	-8 -8/-6 -8	
prem. (Oct 1H)	+7 +42/+44 +8	+7 +42/+44 +8	-1 -9/-7	
China Index	706. 00 -1	691.00 -6		
Exchange rate(Middle yuan/\$ as Aug 29) 6.8698				
*Yuan/mt prices incl	ude tariff and the value	added tax.		
**Premiums to the me	an of CFR Far East Propar	ne Swaps		

ORim Asia Index (\$/mt)			
	PROPANE	BUTANE	
	700. 50 -1. 25	685. 50 -6. 25	

OCumulative Monthly Average (Aug 2022)(\$/mt)						
	PROPANE	BU	TANE			
	688. 64 (737. 49)	678. 39	(735. 49)			
The Figures above are a cumulative monthly average of RIM ASIA INDEX.						
Figures in brackets are previous	month's average		Figures in brackets are previous month's average			

RIM INTELLIGENCE \mathbf{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

OCFR India Spot Prices (\$/mt)				
*CFR India	PROPANE/BUTANE	Premiums to Applied CP		
Sep 1st-half	-12 668-673 -12	+35/+40 (Sep)		
Sep 2nd-half	-12 668-673 -12	+35/+40 (Sep)		
Oct 1st-half	-7 692-697 -7	+35/+40 (Oct)		
*Refers to a propane-to-butane ratio of 50:50.				

OCFR Far East Propane Swaps (/mt)	
Aug	+3 694-696 +3	
Sep	+3 703-705 +3	
Oct	+3 714-716 +3	
Nov	+3 722-724 +3	

OVLGC Freight Rates (\$/mt)	
Ras Tanura/F. East	+1 63-65 +1
Algeria/F.East	104–106
NWE/F. East	120-122
Yanbu/MED	38- 40
Algeria/NWE	23- 25
USGC/Far East(CGH)	132-134
USGC/Far East(Panama)	+4 104–106 +4
USGC/NWE	+2 54- 55 +1

OTerm/Spot Combined Freight Rates (\$/mt) -Single-Port Loading/Discharging			
Middle East/Japan	72.8 -0.4 (73.3)		
Figures in brackets are a cumulative monthly average in the current month			

⊚Pressurized Cargoes			
OFOB South China Spot Prices			
	(\$/	(*Yuan/mt)	
***FOB South China	PROPANE/BUTANE	Premiums to Applied CP	PROPANE/BUTANE
Sep 1st-half	-12 658-668 -12	+25/+35 (Sep)	4, 520-4, 589
Sep 2nd-half	-12 658-668 -12	+25/+35 (Sep)	4, 520-4, 589

OFOB Southeast Asia Spot Price			
**FOB Southeast Asia	PROPANE/BUTANE	Premiums to Applied CP	
Sep 1st-half	-13 654-664 -13	+24/+34 (Sep)	
Sep 2nd-half	-13 654-664 -13	+24/+34 (Sep)	

OCFR Vietnam Spot Prices (\$/mt)				
**CFR Vietnam	PROPANE/BUTANE	Premiums to Applied CP		
Sep 1st-half	-13 705-715 -13	+75/+85 (Sep)		
Sep 2nd-half	-13 705-715 -13	+75/+85 (Sep)		
*Yuan/mt prices exclude tariff and the value added tax.				
** Refers to a propane-to-butane ratio of 30:70.				
*** Refers to a propane-to-butane	ratio of 50:50.			

OPressurized Freight Rates (\$)	/mt)	
South China/Bataan	64-66	
South China/ Haiphong	49-51	



⊚China Domestic Wholesale Prices	(Yuan/mt ex-terminal)			
OSouth China *Refinery Posted Price				
East Guangdong	- 5, 350-5, 420 -			
Shenzhen	+ 5, 550-5, 570 +			
Guangzhou	+ 5, 498-5, 598 +	+ 5, 450-5, 450 +		
Zhuhai	+ 5, 460-5, 560 +			
Western Guangdong	+ 5, 530-5, 580 +	+ 5,530-5,530 +		
Guangxi	+ 5, 810-5, 830 +	+ 5, 550-5, 550 +		
Hainan	6, 360-6, 380			

OEast China		*Refinery Posted Price		
Jiangsu	5, 560-5, 660	5, 560-5, 650 +		
Shanghai	5, 380-5, 400	5, 400-5, 400		
Zhejiang	5, 450-5, 550	6, 080-6, 080		
Fujian	+ 5, 480-5, 530 +	+ 5,530-5,530 +		

ONorth China		*Refinery Posted Price		
North-East*	6, 530-6, 550	6, 550-6, 550		
South-East**	5, 700-5, 750	5, 700-5, 750		
Shandong***	5, 650-5, 750	5, 650-6, 600		
*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*	5, 530-5, 550	5, 550-5, 550	
West Liaoning**	5, 380-5, 400	5, 400-5, 400	
Hei Longjiang***	6, 180-6, 200 6, 200-6, 200		
* Refinery posted price of Dalian Petrochem and WEPEC			
** Refinery posted price of Jinzhou Petrochem and Jinxi Refinery			
*** Refinery posted price of Daging Petrochem and Daging Refinery			

ORim China Domestic Index		
South China	5, 568 +	
East China	5, 528 +	

⊚Dalian LPG Futures (Aug 29) (Yuan/Ton)				
	Dec	Nov	0ct	Sep
Settle	5, 550	5, 620	5, 687	5, 708
Change	-1	-9	-24	-39
0pen	5, 541	5, 614	5, 679	5, 696
High	5, 610	5, 680	5, 762	5, 785
Low	5, 491	5, 551	5, 622	5, 652
Volume: 168,249lots	Open Interest: 122,314	4lots (1lot=20mt)		

⊚China Domestic Petrochemical Prices* (Yuan/mt)						
Propylene (East China)	7, 000–7, 100					
PP(Homo) - Yarn/INJ						
*Prices are based on the Rim Petrochemicals Daily Report.						



⊚Japan Domestic Spot Prices(Yen/mt)						
OEx-Terminal Barge						
	PROPANE	BUTANE				
Tokyo Bay (Keihin)	- 100, 000-101, 000 -	- 99,000-100,000 -				
Hanshin. Kyushu	- 100, 000-101, 000 -	- 99, 000-100, 000 -				

OEx-Terminal Truck						
	PROPANE	BUTANE				
Tokyo Bay (Keihin)	- 100, 800-101, 800 -	- 99, 000-100, 000 -				
Hanshin	- 100, 800-101, 300 -	- 99, 300-100, 300 -				

©Cumulative Monthly Average (Aug 2022)(Yen/mt)						
OEx-Terminal Barge						
	PROPANE	BUTANE				
Tokyo Bay (Keihin)	106, 160	104, 790				
Hanshin. Kyushu	106, 160	104, 790				
The Figures above are a cumulative	The Figures above are a cumulative monthly average of JAPAN DOMESTIC SPOT PRICE ASSESSMENTS.					

OEx-Terminal Truck						
	PROPANE	BUTANE				
Tokyo Bay (Keihin)	106, 770	105, 315				
Hanshin 106, 873 105, 283						
The Figures above are a cumulative monthly average of JAPAN DOMESTIC SPOT PRICE ASSESSMENTS						

OExpected CIF Japan Values (Yen/mt)							
	Sep	Aug	Jul	Jun*			
PROPANE	102, 300	104, 500	110, 600	106, 351			
BUTANE	97, 000	101, 600	109, 700	116, 585			

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.



◎FOB 中東マーケット

9月 CP 予想はプロパン 640 ドル、ブタン 625 ドル

9月積みはプロパンが9月CP対比11~15ドルのディスカウント、ブタンが9月CP対比1~5ドルのディスカウントとそれぞれ先週末から張り付いた。

9月積みの成約が伝えられた。カタール産ガス1社は先週、一部のターム顧客を対象に水面下で実施した販売入札を通じ、9月1~10日積みプロパン1万1,000トン/ブタン3万3,000トンを中国輸入1社に販売した。市場関係者によると、成約価格は9月CP対比35~40ドルのディスカウントだったという。この中国輸入1社は自社船に調達したカーゴを積み込む予定のようだ。

カタール産ガス 1 社は 9 月積みアクセプタンスの通達時点でプロパンの在庫が高いと伝えられており、プロパン単体が月初めに前倒し、一部のカーゴは 7~10 日前倒しで返されたとの情報が寄せられていた。同社が期近積みでブタンリッチカーゴを販売したことに伴い、「プロパンだけではなくブタンも高在庫を抱えていることが明らかになった」(極東輸入 1 社)との声が聞かれている。一方、今回のスポット販売は高在庫に起因するのではなく、カタール産ガス 1 社の生産設備のトラブルに因るものとみる向きもいた。

これ以外にも、9月積みの売り手が見えているようだ。中東トレーダー1社は9月下旬積みプロパン/ブタン各2万2,000トンを販売可能な様子。一方、同社が先週、9月半ば以降の積み日で2隻のスポット船を確保していることから("VLGCフレート"参照)、FOB中東市場で買い手が見当たらず、CFRベースの販売に切り替えたとの指摘も聞かれた。他の中東トレーダー1社は9月積みカーゴをすでに消化したとの情報が寄せられている。

10 月積みはプロパンが 10 月 CP 対比 16~20 ドルのディスカウント、ブタンが 10 月 CP 対比 6~

10 ドルのディスカウントとともに先週末から横ばい。

10月積みでは、北海産ガス1社と欧トレーダー1社にプロパン/ブタン同率玉の潜在的な需要がある様子。ただ、これらの買い手は現時点で、スポット市場に姿を見せていないようだ。

インド国営石油会社(IOC)が26日応札の締め切り、同日応札の有効期限で実施していたFOB中東ベースの買付け入札は落札されたもよう。ただ、落札者や価格などの詳細は明らかになっていない。対象は、10月積みプロパン/ブタン各2万2,000トンだった。

9月積みプロパンのCPスワップは653~655ドルと先週末比4ドル高の商談水準。しかし、中東産ガス社が高在庫から9月積みのスポット販売が積極的に動き、中東トレーダー勢も複数のカーゴのスポット販売余地を抱えていることから、極東輸入業者2社は中東産カーゴの供給に過剰感があると指摘し、9月CPのプロパンはペーパー市場を下回る640ドルが妥当との見方を寄せた。これら輸入業者2社は、直近のカタール産ガス1社のスポット販売も含め、ブタン付きカーゴの供給余剰感がより強いとの見方を示しており、9月CP予想上のプロパンとブタンの格差は15ドル程度に広がるべきだと述べている。これを受けてブタンの9月CPは625ドルと予想されている。

10 月積みプロパンの CP スワップは 9 月積みのそれを 24 ドル上回る商談水準。これを受けて、10 月 CP 予想はプロパンが 664 ドル、ブタン 649 ドルにいずれも下方修正された。

11 月積みプロパンの CP スワップは 10 月積みの それを 12 ドル上回る商談水準。これを反映し、11



月 CP 予想はプロパンが 676 ドル、ブタンが 661

ドルにそれぞれ下方修正された。

◎欧米マーケット

MB 対比のプレミアムが縮小

米ガルフ積みプロパンは 9 月積みが 600~606 ドルと先週末比 1 ドル、10 月積みは 598~604 ドルと同 2 ドルいずれも上昇した。原油高が背景。一方、9 月積みと 10 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あたり 3.50~4.50 セントと同 0.25 セント下落した。需給緩和を受けた。

9月積みプロパン4万4,000トンの商談は9月モントベルビュー市況対比4.00セント前後のプレミアムと展開されるとの見方が寄せられた。

米供給2社など複数の売り手に9月積みの販売余地が見込まれている。このなか、9月積みプロパン万4,000トンの売唱えは9月モントベルビュー市況対比4.50セントのプレミアムで伝えられた。

しかし、フレート相場の急伸を受けて、買い手は 上記の水準での購入に消極的とみられる

米ガルフ積み→極東到着コスト:スポット

9月MB + プレミアム* + フレート = 極東着

582 + 21 + 105 = 708

CFR Japan Oct 1st-half = 700.00

単位:ドル/トン アービトラージ CLOSED

*プレミアム=プロパン4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 580 ドル強と前日比 1 ドル上昇した。原油高が背景。一方、ブタンが 550 ドル弱と同 10 ドル下落した。供給増加を受けた。

26 日の欧州市況 (CIF・ARA) はプロパンが 660 ドル前後と前日比 19 ドル、ブタンが 610 ドル強と同 18 ドルいずれも上昇した。原油高が相場を押し上げた。

これ以外では、パナマ運河の混雑が深刻化している。滞船日数は北向け航路が13日間、南向け航路が9日間にそれぞれ拡大しているもよう。

一方、パナマ運河のガトゥン閘門で8月30日~9月6日まで定期点検が実施されることから、この間に通航量が制限される見通し。

10月前半日本着のプロパン相場は 700.00 ドル、米ガルフ/極東間のフレート相場は 104~106 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 595.00 ドル前後(ガロン当たり 114.20 セント前後)。9月モントベルビュー市況がガロン当たり 111.75 セント前後で推移しているため、9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 2.45 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

9月MB + 基地使用料* + フレート = 極東着

582 + 31 + 105 = 718

CFR Japan Oct 1st-half = 700.00

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6セント/ガロン

週末 26 日のニューヨーク・マーカンタイル取引所 (NYMEX)の WTI 原油先物相場は反発した。当限 10 月物の終値は前日比 54 セント/バレル高の 93.06 ドル。週の初めに比べると 2.70 ドル高い。

石油輸出国機構(OPEC)と非 OPEC 主要産油国で 構成する「OPEC プラス」に加盟するアラブ首長国 連邦(UAE) およびスーダンが 26 日、原油の減産を



巡るサウジアラビアの考えを支持していると伝わった。これを受け、主要産油国が減産に踏み切れば、需給が引き締まるとの懸念から買いが先行した。サウジアラビアのアブドルアジズ・エネルギー相は22日、原油価格の下落を問題視するとともに、今後における減産の可能性について言及していた。このほか、欧州における天然ガス価格の高騰も原油の強材料として働いた。

ただ、上値は抑えられた。インフレ対応の利上げを背景とした景気後退懸念が、相場の弱材料と

して働いた。パウエル米連邦準備制度理事会(FRB) 議長は26日、米ワイオミング州のジャクソンホール会議で講演し、今後も金融引き締めを継続する 可能性が高いと発言した。

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反発した。当限 10 月物の終値が前日比 1.65 ドル高の 100.99 ドル。週の初めに比べると 4.51 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 & Canada

積み	場所	プレーヤー	沿名	数量 Ca	3 C4	
9月12日	米ガルフ	欧トレーダー	SUMIRE GAS	44 N	IA NA	4
9月9日	米ガルフ	欧メジャー	WEISSHORN EXPLORER	44 N	IA NA	4
9月5日	米ガルフ	中国	GAS STELLA	44 N	IA N <i>A</i>	4
8月18日	米ガルフ	中国	CORSAIR	44	14 0	
8月14日	米ガルフ	中国	GAS ARIES	44 N	IA NA	4
8月11日	米ガルフ	トルコトレーダー	GAS SCORPIO	44 N	IA NA	4
8月6日	フリーポート	欧トレーダー	SARV SHAKTI	44 N	IA NA	4
8月2日	米ガルフ	中国	BW MALACCA	44 N	IA NA	4
7月22日	米ガルフ	中国	CRATIS	44 N	IA N <i>A</i>	4
7月14日	米ガルフ	欧トレーダー	G. SWAN	44 N	IA NA	4
7月12日	米ガルフ	中国	BW NJORD	44 4	4 0	
7月10日	ネダーランド	トルコトレーダー	BW FRIGG	44 2	22 22	2
7月10日	米ガルフ	中国	BW ODIN	44 N	IA NA	4
7月5日	米ガルフ	中国	CONSTITUTION	44 2	22 22	2
6月27日	ファーンデール	カナダ	AQUAMARINE PROGRESS	44 2	22 22	2
6月27日	米ガルフ	米供給業者	BELLAVISTA EXPLORER	44 N	IA NA	4

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
8月21日	サンハ	韓国	YAMABUKI	44 NA	NA
8月10日	ベティウア	トルコトレーダー	GAS CAPRICORN	44 NA	NA
7月15日	ベティウア	欧メジャー	SEA BIRD	44 22	22
6月24日	サンハ	米メジャー	BW VAR	44 NA	NA

LPG Cargo from Australia to Far East

積み	場所	プレーヤー	船名	数量	C3	C4
9月17日	ポートボニーソン	韓国	BREEZE	33	9	24
8月28日	ウェスタンポート	豪供給業者	CRYSTAL ASTERIA	44	11	33
8月27日	ダンピア	豪供給業者	GAS AL AHMADISH	44	22	22
7月9日	ウェスタンポート	豪供給業者	PAMPERO	44	22	22



◎CFR アジア冷凍

〇概況

極東着相場は、9月後半着が買い気の弱さを 受け続落。一方、CP 予想上のプロパンとブタン の格差拡大に伴い、ブタンの下げ幅はプロパン のそれを上回った。10月着のプロパンは、堅調 な原油相場を背景に上昇した。

OCFR 日本

9月後半着はプロパンが $689\sim691$ ドルと先週末比 5 ドル、ブタンは $674\sim676$ ドルと同 10 ドルいずれも続落した。一方、9 月 CP 対比のプレミアムはプロパン、ブタンともに $49\sim51$ ドルと同 5 ドル拡大した。

9月後半着では、欧トレーダー1社がプロパン2万3,000トンを抱えている。しかしこのタイミングのプロパン単体に対する買い気は弱い。プロパン2万3,000トンの買唱えは9月極東着市況対比10ドル台半ばのディスカウント(689ドルもしくは9月CP対比49ドルのプレミアムに相当)で聞かれた程度。

10月前半着はプロパンが 699~701 ドルと先週末比3ドル上昇した一方、ブタンは 684~686 ドルと同3ドル軟化した。一方、10月 CP 対比のプレミアムはプロパン、ブタンともに 35~37 ドルと同8ドル拡大した。

10月前半着でも売り手が見えている。米供給1 社はプロパン4万6,000トンを販売可能。中国輸入2社もプロパン2万3,000トンあるいはプロパン4万6,000トンの販売余地がある様子。

需要面では、極東輸入業者勢の買い気が弱そうだ。市場関係者によると、日本元売り勢は比較的在庫が高く、スポット購入のタイミングの先送りを検討しているという。需給が緩いとみられているなか、プロパン 2 万 3,000 トンの商談は 10 月極東着市況対比 15 ドルのディスカウント (700 ドルもしくは 10 月 CP 対比 36 ドルのプレミアムに相

当)で展開される可能性があるとの見方が寄せられている。

一方、深刻化しているパナマ運河の混雑を懸念する向きもいる(「欧米マーケット参照」)。パナマ運河の滞船日数が増加しているうえ、ガトゥン閘門では8月30日~9月6日まで定期点検が実施され、この間の通航量が制限される見通し。これを受けて、10月前半に極東に到着するカーゴの数が予想を下回る可能性がある、との観測も聞かれた。

米メジャー1 社は最近、10 月前半着プロパン 4 万 6,000 トンを購入したもよう。ただ、成約価格 や売り手は不明。

10月後半着はプロパンが701~703ドルと先週末比4ドル上昇した一方、ブタンは686~688ドルと同2ドル弱含んだ。一方、10月CP対比のプレミアムはプロパン、ブタンともに37~39ドルと同9ドル高。

10月後半着では、ペトロチャイナがプロパン 2万3,000トンを9月極東着市況対比 3.5ドルのディスカウント(700.5ドルもしくは10月CP対比36.5ドルのプレミアムに相当)で物色中。一方、このタイミングの売り手はスポット市場に表面化していない様子。

CFR 極東着プロパンスワップは 8 月着が 694~696 ドル、9 月着が 703~705 ドルとともに先週末





比 3 ドル上昇した。10 月着は 714~716 ドル、11 月着は722~724ドルと同3ドルいずれも強含んだ。

オープンスペックナフサは 10 月前半着が 674.75~675.25 ドルと先週末比5.50 ドル高の商 談水準。

OCFR 中国

9月後半華南着はプロパンが704~706ドルと先 週末比5ドル、ブタンが689~691ドルと同10ド ルいずれも続落した。一方、9月CP対比のプレミ アムはプロパン、ブタンともに 64~66 ドルと同 5 ドル拡大した。

10 月前半華南着はプロパンが 714~716 ドルと 先週末比3ドル上昇した一方、ブタンは699~701 ドルと同3ドル軟化した。一方、10月CP対比の プレミアムはプロパン、ブタンいずれも 50~52 ドルと同8ドル高。

9月後半華東着はプロパンが696~698ドルと先 週末比5ドル、ブタンが681~683ドルと同10ド ルそれぞれ続落した。一方、9月 CP 対比のプレミ アムはプロパン、ブタンともに 56~58 ドルと同 5 ドル拡大。

10 月前半華東着はプロパンが 706~708 ドルと 先週末比3ドル上昇した一方、ブタンは691~693 ドルと同3ドル弱含んだ。一方、10月CP対比の プレミアムはプロパン、ブタンいずれも 42~44 ドルと同8ドル高。

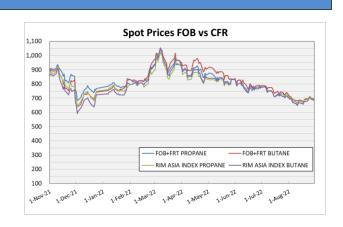
中国着では、大半のプレーヤーが9月CPの発表 を待っており、様子見姿勢を取っているようだ。 このなか、買い手がスポット商談入りするのは来 週以降、との見方が寄せられている。

欧トレーダー1 社は先週、10 月前半寧波着プロ パン4万6,000トンを米供給1社から購入したも よう。価格は極東着市況対比1けた台前半~半ば のディスカウントだった可能性があると一部の市 場関係者はみている。

ORim Asia Index

Rim Asia Index はプロパンが 700.50 ドルと 先週末比 1.25 ドル安、ブタンが 685.50 ドルと 同 6.25 ドル安。

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。





〇その他

東南アジア向けでは、インドネシア国営プルタミナが 18 日応札の締め切り、26 日応札の有効期限で実施していた 2023 年のターム買付け入札が落札されたと伝えられた。落札価格は不明ながら、トルコ系トレーダー1 社が落札したとみられる。

この入札の対象は 2023 年 1~12 月着プロパン/ブタン各 2万2,000~2万2,500 トン計 12 カーゴで、プルタミナは 2023 年 1 月に 1 カーゴ、2023 年 3~12 月に計 11 カーゴを受けとる条件を提示していた。

OCFR インド

IOCの10月積み買付け入札が落札

インド着(プロパン/ブタン各 2 万 2,000~2 万 3,000 トン)は 9 月着が 668~673 ドルと先週末比 12 ドル下落した。9 月 CP 予想の下方修正を受けた。 9 月 CP 対比のプレミアムは 35~40 ドルと横ばい。 10 月前半着は 692~697 ドルと同 7 ドル下落した。 10 月 CP 予想の下方修正が背景。10 月 CP 対比のプレミアムは 35~40 ドルと変わらず。

9月着の新規スポット需要は浮上していない。 インド輸入業者は9月着プロパン/ブタン各2万 2,000トンの購入に関心が薄い様子。 インド国営石油会社(IOC)が26日応札の締め切り、同日応札の有効期限実施していた買付け入札は落札されたと伝えられた。しかし、売り手や落札価格など詳細は不明。この入札の対象は10月1~31日中東積みプロパン/ブタン各2万2,000トンだった。市場関係者によると、10月中東積みの供給が潤沢なことから、多くのプレーヤーがこの入札に参加したようだ(「FOB中東マーケット」参照)。

◎VLGC フレート

米ガルフ積みの船の需給逼迫感強まる

中東/極東(1港積み/1港揚げ)は63~65ドルと 先週末比1ドル上昇した。傭船需要の増加が相場 を押し上げている。商談水準は63~65ドルで聞か れた。市場関係者によると、中東トレーダー1社 が9月半ば以降の積みで2隻をスポット傭船して おり、傭船需要が強まっているという。この中東 トレーダー1社は先週、9月15日ラスタヌラ積み で"AVANCE CAPELLA"を傭船。また、同社は9月 17~18日積みで"OCEAN GAS"を契約した。成約 価格はいずれもラスタヌラ積み千葉揚げベース 63~65ドルに相当する水準で伝えられた。

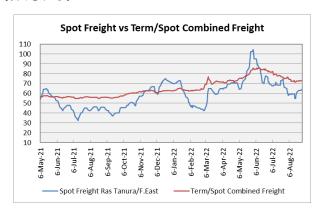
パナマ経由の米ガルフ/極東は 104~106 ドルと 先週末比 4 ドル、米ガルフ/北西ヨーロッパ (NWE) は 54~55 ドルと同 2 ドルともに急伸した。船の需 給引き締まりを受けた。商談水準はパナマ経由の 米ガルフ/極東が 105 ドル前後、米ガルフ/NWE が 54~55 ドルとみられている。市場関係者によると、 先週に多数の船が成約され、傭船可能な船が少な くなっているという。一方、9 月末積みの傭船需 要が散見されており、船の需給にタイト感が生じ ているようだ。



日本商社1社は9月後半積みで "KIKYO" を契約したもよう。米トレーダー1社は先週、9月24~25日積みで "BW ORION" を傭船したとみられる。いずれの成約価格もヒューストン積み千葉揚げベース105ドルに相当する水準だった様子。

ターム/スポット コンバインド フレート(中東/極東)は 72.8 ドルと先週末比 0.4 ドル下落した。 バンカーコストの下落に引き摺られた。

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

〇華南積み

買い手は9月 CP 確定待ち

華南積みプロパン/ブタン(50/50%)の9月積みは658~668ドルと先週末比12ドル下落した。9月CP予想の下方修正を受けた。9月CP対比のプレミアムは25~35ドルともち合った。

9 月積みでは積極的な買い手は浮上していない。 買い手の大半は30日の9月CP確定を待っている と伝えられた。さらに、東南アジア積みカーゴが スポット市場で見えていることから、買い手はこれらのカーゴの購入を検討する一方、華南積みカーゴに対する関心が薄い、との見方が寄せられた。供給面では、一部の売り手は販売に関心を示している。中国輸入1社は9月積みの売唱えを9月CP対比60ドルのプレミアムで寄せた。ただ、同社は手持ち在庫の水準が高くないため、スポット販売を急がない構え。

〇東南アジア積み

中国石化1社がブルネイ出しを販売

東南アジア積みプロパン/ブタン (30/70%) の 9 月積みは $654\sim664$ ドルと先週末比 13 ドル急落した。9月 CP 予想の下方修正が背景。9月 CP 対比のプレミアムは $24\sim34$ ドルと横ばい。 東南アジア積みでは、マレーシアの石化1社は 現時点で9月積みに販売に動いていない。同社は 石化製品の出荷が安定した場合、LPGのスポット 販売を実施しない、との見方が寄せられた。



一方、この石化 1 社が 19 日応札の締め切り、同日有効期限で実施していた販売入札は、マレーシアのトレーダー1 社が落札したと伝えられたのは既報どおり。入札の対象は 8 月 22~23 日積み、8月 25~26 日積み、8月 29~30 日積み計 3 カーゴだった。既報どおり、このトレーダーはこの内の2 カーゴをフィリピンとバングラデシュに仕向けたとみられている。新たな情報によると、このトレーダーは高圧船を確保できなかったことから、残りの1カーゴをマレーシア国内向けに販売したようだ。

需要面では、一部の買い手がスポット調達に関心を示している。中国輸入1社は価格競争力のある玉が浮上した場合、購入を検討する意向を示した。

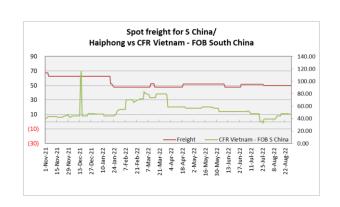
これ以外では、ブルネイで製油所を操業する中国の石化1社が8月下旬~9月積みブタンをCP対比30ドル台で販売したと伝えられた。しかし、買い手など詳細は不明。中国輸入1社はこの石化プレーヤーから華南着ベースで販売打診を受けたが、値ごろ感がなかったため商談入りを見送った。

〇ベトナム向け

ベトナム輸入業者はスポット購入に関心なし

ベトナム向けの9月着は705~715ドルと前日比 13ドル急落した。9月CP予想の下方修正を受けた。 9月CP対比のプレミアムは75~85ドルと横ばい。

買い気は依然として鈍い。ベトナム輸入業者は 9月着の購入を検討していない様子。市場関係者 によると、ベトナム輸入業者の大半は高在庫を抱 えているようだ。この背景には9月 CP が8月 CP を下回るとの予想を受けて、ベトナム国内で先安 観が広がり8月の国内出荷が鈍化したことがある。一方、二ソン製油所に9月積みの販売余地が見込 まれている。しかし、同製油所は現時点で販売に 動いていない。



◎高圧フレート

期近積みの船の需給にタイト感

華南/バターンが64~66 ドル、華南/ハイフォンは49~51 ドルとそれぞれ先週からもち合った。期近積みの高圧船の需給が引き締まっているようだ。マレーシア輸入1社は8月末積みの船を物色して

いたものの、傭船可能な船が見当たらず、この積み日での LPG の再輸出を断念したとの情報が伝えられた。



◎中国国内マーケット

概況: 広東東部が下落した。供給増が背景。一方、大半の地域が上昇した。買い気の回復を受けた。

広東東部:	5, 350	5, 420	-65		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
大手 1 社	5, 420			-70	供給増、冷凍玉が月の後半に入着
大手 1 社	5, 420			-70	供給増、冷凍玉が月の後半に入着
高圧1社	5, 420			-70	供給増
高圧1社	5, 420			-70	供給増
高圧1社	5, 350			-60	供給増
高圧1社	5, 420			-70	供給増

深セン:	5, 550	5, 570	+50		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
大手 1 社	5, 570			+50	買い気の回復、冷凍玉が月の後半に入着
卸1社	5, 570			+50	買い気の回復

広州:	5, 498	5, 598	+50		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
広州製油所	5, 450		5, 498	+50	買い気の回復、荷積みコスト 48 元
大手 1 社	5, 600			0	冷凍玉が月の後半に入着
高圧1社					在庫低下で販売停止
卸1社					在庫低下で販売停止

珠海:	5, 460	5, 560	+30		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
大手 1 社	6, 200	350	5, 850	+50	買い気の回復、冷凍玉が月の後半に入着
大手 1 社	5, 570			+20	買い気の回復、冷凍玉が月の後半に入着
卸1社	5, 460			+30	買い気の回復

広東西部:	5, 530	5, 580	+35		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
茂名製油所	5, 530		5, 580	+50	広州製油所の値上げに追随、荷積みコスト 50 元
高圧1社	5, 530			0	

広西:	5, 810	5, 830	+30		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
欽州製油所	5, 550			+30	周辺相場の上昇、数量限定
大手 1 社	5, 830			+30	周辺相場の上昇
大手 1 社	5, 830			+30	周辺相場の上昇、冷凍玉が月の後半に入着



海南:	6, 360	6, 380	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
卸1社	6, 380			0	

〇華東

福建が上昇した。好調な出荷を受けた。 概況:

江蘇:	5, 560	5, 660	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
揚子製油所	5, 650			+50	在庫低下
金陵製油所	5, 560			0	
大手 1 社	5, 700			0	冷凍玉が月の後半に入着

上海:	5, 380	5, 400	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
金山製油所	5, 400			0	
高橋製油所	5, 400			0	

浙江:	5, 450	5, 550	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
鎮海製油所	6, 080			0	値引きあり
大手 1 社	5, 700			0	冷凍玉が月の後半に入着
大手 1 社	5, 600			0	冷凍玉が月の後半に入着
高圧1社	5, 450			0	

福建:	5, 480	5, 530	+65		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
福建製油所					在庫低下で販売停止
泉州製油所	5, 530			+80	好調な出荷
大手 1 社	5, 480			+30	好調な出荷
石化 1 社	5, 600	120	5, 480	+50	好調な出荷
高圧1社					在庫低下で販売停止



〇華北

概況:

相場はもち合い。

東北:	6, 530	6, 550	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	6, 550			0	
滄州	6, 550			0	

東南:	5, 700	5, 750	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
石家荘	5, 700			0	
洛陽	5, 750			0	
中原油田					出荷停止

山東:	5, 650	5, 750	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
済南	6, 600			0	
青島製油所	5, 650			0	
勝華	5, 700			+50	原油高

〇東北

概況:

相場は横ばい。

大連:	5, 530	5, 550	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
WEPEC	5, 550			0	
大連石化	5, 550			0	

西遼寧:	5, 380	5, 400	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
錦州石化	5, 400			0	



RIM INTELLIGENCE

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

錦西石化 5,400 0

黒龍江: 6,180 6,200 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
 6,200
 0

◎日本国内マーケット

〇海上

需給の緩みで相場急落

9月渡しはプロパンが100,000~101,000円と先週末比2,000円、ブタンが99,000~100,000円と同1,000円いずれも急落した。需給緩和が相場を押し下げた。複数の元売り勢が9月渡しの海上玉を販売可能のようだ。元売り各社の売りアイデアは、プロパン101,000~102,000円、ブタン100,000円とみられている。8月渡しで未だ手持ち玉を抱えるディーラーが散見され、元売り勢の在庫も消化が進んでいないと一部の市場関係者は指摘。このなか、元売り勢は先行き、9月渡しの海上玉の販売に積極的に動くとの見方が寄せられている。

一方、9月渡しの実需が急回復する見込みは薄いようだ。気温が徐々に低下すると予想されているものの、プロパンの給湯用需要が増加に転じるには時間を要するとみられる。ブタンは、新型コロナウイルスの感染拡大で夜間の人出が少ないため、オートガス向けの需要は伸びにくい様子。このなか、9月渡しでスポット購入余地のある買い手は限定的で、需給は緩いと複数の市場関係者が指摘している。

**CIF 予想値 9月 8月 7月 6月(実績) プロパン 102,300 104,500 110,600 106,351 ブタン 97,000 101,600 109,700 116,585

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 9月 8月 7月 6月(実績) プロパン/ブタン計 190.0 (109.8%) 180.0 (108.9%) 155.0 (112.8%) 149.0 (114.2%)

注)カッコ内は前年同期比。単位は万トン。

〇陸上

京浜のプロパン売唱えは 101,000 円台前半

京浜:

9月渡しはプロパンが100,800~101,800円と先週末比1,700円、ブタンが99,000~100,000円と同1,500円いずれも急落した。需給緩和を受けた。複数の売り手が9月渡しの販売に関心を示してい

る。元売り1社はプロパン101,000円台後半~102,000円、ブタン100,000円でスポット供給中と伝えられた。他の元売り1社は川崎出しブタンを102,000円で販売可能とみられる。一方、この元売りは基地の工事に伴い川崎出しプロパンのス



ポット供給を停止しているもよう。ディーラー勢の売唱えはプロパン 101,000 円台前半もしくは101,000 円台後半、ブタン 100,000 円もしくは100,000 円台前半で聞かれた。ディーラー1 社はプロパンの販売を101,000 円台後半~102,000 円で検討中。

しかし、買い気は弱い。ディーラー1 社がプロパンの買いアイデアを 101,000 円台前半で寄せた程度。買い手の大半は 9 月 CP 確定前のスポット調達に関心が薄い、と市場関係者は指摘した。この背景には 9 月も 8 月に続き実需低迷が懸念されていることと、9 月 CP 予想の最近の下方修正がある。需給緩和を受けて 9 月 CP 確定後に陸上相場は下落する可能性がある、と見る向きもいる。実需面では、9 月前半に高気温が予報されているため、給湯用プロパンの出荷は回復が遅れる見通し。加えて、タクシー用オートガス向けおよび工場向けのブタン出荷はいずれも現時点で上向く気配はない。

阪神:

9月渡しはプロパンが100,800~101,300円と先週末比1,950円、ブタンが99,300~100,300円と同1,200円いずれも急落した。需給緩和に引き摺られた。阪神でも複数の売り手がスポット販売に積極的だ。一部のディーラーがプロパン101,000円台前半、ブタン100,000円台前半で販売打診し

ている様子。また、堺出しの売唱えはプロパン101,000円台半ば、ブタン100,000円台半ばで伝えられた。元売り勢は在庫が全体的に高いもよう。また、一部のディーラーは8月渡しの玉をスポット市場で売り切れなかったため、これらの玉を9月渡しでスポット販売する必要がある、と市場関係者は指摘した。

しかし、買い気は弱い。ディーラー1 社がプロパンの買いアイデアを 100,000 円台後半で寄せた程度。買い手の大半は 9 月 CP 確定前の購入を見送る構え。これらの買い手は潤沢な供給を好感し、9 月 CP 確定後の売り手の動向を見定めた後に商談入りを検討するとみられる。

他地域:

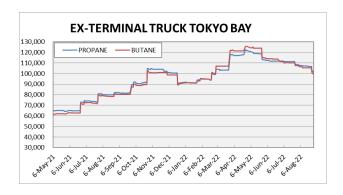
鹿島出しでも、9月渡しの売り手が見えている。 元売り1社はプロパンを101,000円でスポット供給中と伝えられた。ディーラー勢はプロパン 101,000円台前半~半ば、ブタン99,000円台後半~100,000円で販売可能な様子。霞出しでは、元売り1社が9月渡しをプロパン101,000円台半ば、ブタン100,000円で売り唱えているもよう。実需面では、いまのところ支援材料は見出しづらい。中京の自動車関連工場は、半導体やハーネスなどの部品の調達難を解消できず、9月も稼働率の引き上げは難しい、と市場関係者は指摘した。

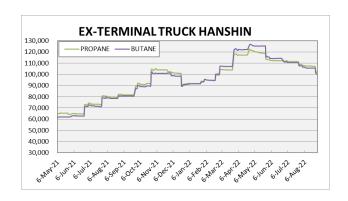
仕切りベース価格の見通し (円/トン)

9月8月7月プロパン ブタン プロパン ブタン プロパン ブタン88,01486,56294,54994,72497,74198,770

〈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

A440	売/買	þ.	– ≢		## / ## #	E	付	価格	/トン	
会社名		プロパン	ブタン	積/着	積/着ペース	締め	有効	プロパン	ブタン	結果
100	Ą	22	22	FOB	10月1~31日	8/26	8/26			落札
華泰盛富聚合材料	X	23	0	DES	9月21~30日	8/22	8/23		1けた台前半~半ば カウント	落札
フォルモサ	Д	22	22	DES	9月16~30日	8/19	8/19	9月ナフサ市況対	比20ドル台後半 カウント	落札
シノベニ	X	11.5	11.5	DES	9月15~25日	8/19	8/22		30ドル台	落札
金能化学	Д	(46+0)	x1 or 2	DES	9月16~25日	8/16	8/17	9月極東着市況対比10ド (50%)/9月CP+2	ル合前半のディスカウント 0ドル合後半(50%)	落札
100	Д	20	x24	FOB/CFR	2023年1~12月	8/28		(1000)		
プルタミナ	Д	(22-22.5+2	2-22.5) x 12	CFR	2023年1~12月	8/18	8/26			落札
E1	Ħ	23	0	DES	9月6~11日	8/11	8/11	9月福東着市況対比1	2ドルのディスカウント	落札
ソナトラック	売	8-23	12-46	FOB	9月1~30日	8/11	8/12			落札
КРС	売	22	22	FOB	9月11~12日	8/12	8/12		ル台半ばもしくは ィスカウント	落札
華泰盛富聚合材料	X	23	0	DES	9月21~30日	8/10	8/11			キャンセ
HPCL	X	(22.5+2	2.5) x 45	FOB	2023年1~12月	8/11	8/18			落札
HPCL	Д	(8+12	2) x 24	FOB	2023年1~12月	8/11	8/18			落札
サントス	売	9	24	FOB	9月17~21日	8/4				落札
金能化学	Д	46	0	DES	9月後半	8/3	8/4		市況対比 半のディスカウント	落札
金能化学	X	46	0	DES	9月前半	8/3	8/4		Dドル台前半	落札
遼寧金発	X	23	0	DES	9月前半	8/3	8/3	9月福東着市が	2+1けた合前半	落札
100	Д	(22+2	2)x1or2	FOB	9月	8/2	8/2	9月CP対比10ドル台	前半のディスカウント	落札
プルタミナ	Д	22-22.5	22-22.5	FOB	8月26~30日積み	7/29	8/1	9月CP対比15ドル1	竹後のディスカウント	落札
KPC	売	22	22	FOB	9月2~3日	7/28	7/28	9月CP対比10ドル台	半ばのディスカウント	落札
100	X	(22+	22)x2	CFR	2022年11~12月	8/18	8/18	CP+30F/L	台半ば~後半	落札
100	X	22	22	CFR	2022年10月	8/18	8/18	CP+201	ル台後半	落札
100	X	(22+	22)x3	FOB	2023年7~9月	7/29	7/29	CP対比5~6ドル	・のディスカウント	落札
100	X	(22+	22)x6	FOB	2023年1~3月,4~6月	7/29	7/29	CP対比10ドル台	ロディスカウント	落札
CPC	X	11	11	DES	8月22~31日	7/20	7/22	8月CP+3	Dドル台前半	落札
速率金発	X	23	0	DES	8月16~9月5日	7/15	7/15		兄+5ドル(25%) 0ドル(75%)	落札
金能化学	X	46	0	DES	8月15~31日	7/14	7/15		市沢+2ドル	落札
ヒョソンベトナム化学	R	46	0	CIF	8月5~25日	7/14	7/15	8月CP+36	0ドル台前半	落札
E1	X	23	0	DES	8月9~18日	7/13	7/13		対比1けた合前半 カウント	落札
NLNG	売	45	0	FOB	8月9~18日	7/6	7/16			落札

◎マーケットニュース

〇米国=石油・ガス採掘稼働数(リグカウント)は前週比 0.4%増加

石油サービス会社のベーカー・ヒューズ社によると、米国のリグ採掘稼働数は8月26日時点で合計763本と前週から3本増加、前年同週比で256本増加した。石油リグ稼働数は605本と前週から4本増加、ガスリグ稼働数は158本と前週1本減少。



8月26日 8	月 19 日	前年同期
---------	--------	------

	- /	- /,	13.3 1 1. 3.553
石油	605	601	410
ガス	158	159	97
合計	763	760	507

○製油所稼働状況=29 日時点の停止トッパーは1基で先週から変わらず

リム情報開発調べによると 29 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1基と先週から変わらず

停止しているのは先週同様、鹿島アロマティクスのコンデンセートのみ。

【停止トッパー 東日本】

鹿島アロマティクス コンデンセート (日量3万5,100バレル)

【停止トッパー 西日本】

なし

=トッパー稼働状況・地域別=

【北海道・東北=トッパー能力・2 基 日量 29 万 5,000 バレル】29 日現在、停止しているトッパーはなし。

出光興産北海道製油所のトッパーは7月30日に定期修理を終えて稼働再開しており、その後は通常どおり。同製油所では二次装置も含む補修工事が行われている。市場関係者によると工事の行程がやや遅れているため、すべての装置の立ち上げは9月初旬となる見通し。

ENEOS 仙台製油所が7月1日に再開しその後は稼働を継続している。脱硫装置の不調が続いており、 稼働率は低い状態が続いている。

【京浜=トッパー能力・12 基 日量 142 万 9,100 バレル】29 日現在、停止しているトッパーは 1 基。 鹿島アロマティクスのコンデンセートが需給調整のため少なくとも昨年の夏から稼働を止めている。 石油化学製品の市況悪化に伴い、採算性の観点から稼働を停止している。再開時期は未定のまま。

ENEOS の川崎製油所第 2 トッパー、第 3 トッパーはともに 7 月下旬に稼働を再開し、その後は通常どおり。鹿島製油所のトッパーは 7 月 22 日に稼働を再開したが流動接触分解装置 (FCC) の不調で稼働率は低い状態が続いているという。

根岸製油所では第1トッパーが10月をもって廃棄となる。第1トッパーが廃棄となる兼ね合いで第4トッパーは今年度、トッパーの稼働停止を伴う大規模な定修を行わない。9~11月にかけて二次装置のみの補修工事を行い、精製量を維持する構えだ。

コスモ石油の千葉製油所で8月13日夜、FCCを火元とする火災が発生した。これにより同装置は稼働を停止している。トッパーは稼働を継続。

【中京=トッパー能力・4 基 日量 50 万 1,000 バレル】29 日現在、停止しているトッパーはなし。 昭和四日市石油の四日市製油所は通常どおり。第 2 トッパーにて 10 月から定修が予定されている。 コスモ石油の四日市製油所では 9~10 月ごろに 10 日程度、トッパー停止を伴う小規模の補修工事を行う。

【阪神=トッパー能力・3 基 日量 36 万 8,500 バレル】29 日現在、停止しているトッパーはゼロ。 ENEOS の堺製油所ではFCC の不調が発生していたが、8月初旬に立ち上げが完了しその後は通常どおり。



和歌山製油所ついても不調は伝えられていない。

コスモ石油堺製油所では8月29日に塩酸が漏れる事故が発生したとの情報が寄せられたが、装置への 影響は不明。

今年は阪神地域でトッパー停止を伴う大型の定修はない見通し。

【大西=トッパー能力・8 基 日量 86 万 4,200 バレル】29 日現在、停止しているトッパーはなし。

ENEOS の水島製油所では 8 月 13 日夜、油が周囲に飛び散る事故が発生した。コークス製造装置の大気開放弁を誤って開放したことが要因という。同製油所の A 工場では 7 月下旬ごろから脱硫装置の不調が発生している。8 月下旬の再開を目標に現在補修工事が行われており、製油所の稼働率は低い状況となっているようだ。

大分製油所では8月中旬からFCC装置の不調が発生しているとの情報がある。

太陽石油の四国事業所では RFCC 装置の稼働率が低い状態が続いている。同事業所のトッパーは 8 月上旬までにそれぞれ稼働を再開している。

〇三井化学=シンガポール子会社を英 INEOS に譲渡

三井化学は26日、来年3月に連結子会社の「Mitsui Phenols Singapore (MPS)」を英国のフェノール大手 INEOS Holdings (INEOS) へ譲渡することで合意したことを発表した。MPSは1999年に設立されシンガポールでフェノール事業を展開してきた。

三井化学は長期経営計画においてフェノール事業を再構築対象に位置付け、ライトアセット化により 収益変動による経営への影響を低減することを目指している。この一環として、フェノール事業において世界大手である INEOS への MPS 譲渡を決定した。譲渡額は 33,000 万米ドル(クロージング調整後に確定)。

三井化学は日本の大阪工場、市原工場および中国の上海に中国石油化工(シノペック)との合弁でそれぞれフェノールの生産拠点の運営は継続するとしている。

○電力 9 エリア=29 日ピーク時の全国予備率 21.4%、全国的に晴れの予報

電力 9 エリアのピーク時(各エリアの最大電力の予想時間)の電力需給は29 日、周波数が50Hzの東日本3 地域と60Hzの西日本6 地域を市場別に合算すると、東日本は予備率が22.8%、使用率が81.4%、西日本はそれぞれ20.5%、83.0%の見込み。大手電力9 社が朝方までに発表した同日の各地域の需給予想(大手電力とその他電気事業者の合計)に基づいて試算した。予備力の9 地域合計は2,738万 kWで、供給予備率が21.4%、使用率が82.3%だった。26 日朝の見通しと比べると、予備率が6.6 ポイント高く、使用率が4.8 ポイント低い。

気象庁の29日8時の予報によると、主な大手電力の本店所在地の同日の予想最高気温は、東日本の東京が27度(26日9時の予想最高31度)、仙台が27度(同26度)、札幌が25度(同26度)、西日本では名古屋が31度(同34度)、大阪が33度(同33度)、福岡が34度(同31度)。日中の最高気温は、関東や北日本を中心に30度以下の所が多い予想。蒸し暑さが解消され、過ごしやすい一日となりそう。ただ、西日本は32度前後となり、引き続き厳しい暑さとなる見通し。一方、29日の天気は、高気圧に覆われて全国的に晴れ間が広がる予報。ただ、関東から西の太平洋側では、午後にかけて一部でにわか雨がある見込み。特に夕方以降は各地で雲が多くなり、にわか雨がありそう。



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

29 日のレックス 22 は、先週末から 2.22 ポイント下落し 191.63 です

◎「第7回立ち寄りセミナー ~初秋編~」のお知らせ

リム情報開発はこのたび、季刊誌「エネルギー通信 13 号」の発行に合わせ、オンラインセミナーをオ ンデマンドで開催いたします。脱炭素化への取り組みを中心に、エネルギーの最新動向をお伝えいたし ます。どうぞお気軽にお立ち寄りください。

◆テーマ:コロナ禍、ロシア侵攻のさなかで、エネルギーは

◆日時:9月13日(火)~15日(木)10時~21時 オンデマンド配信第1弾

9月20日(火)~21日(水)10時~21時オンデマンド配信第2弾

10 時~21 時 オンデマンド配信第3弾 9月27日(火)

※いずれの日時も同じ内容で配信します。

◆配信形式:お申し込みいただいた方には、9 月 12 日(月)までに動画視聴 URL と視聴方法をメールにて ご連絡します。配信時間中はご自由にご視聴いただけます。

※ご利用の端末や通信環境によっては正常に視聴できない場合がございます。

◆参加費:5,500円/名(税込み、資料費込み)

※オンデマンドでご視聴されない方で資料をご希望の方は、DVDと併せて 5,500円でご提供します。 請求書に掲載の所定口座へ、9月9日(金)までにお振り込みください。資料を申し込んだ方には、 お支払い確認後、事前にメールにてお送りいたします。参加者には、リムが発行する季刊誌「エネ ルギー通信」(定価 5.500 円、税込み)の 8 月 20 日号を無料で進呈します。

◆お申し込み:下記のリンクより9月7日(水)までにお申し込みください。

URL: https://www.rim-intelligence.co.jp/info/cat03/2022/1722945.html

【問合せ】営業研修班 電話: 03-3552-2411 E-Mail: info@rim-intelligence.co.jp

◎電力データ CD・2021 年度版の販売開始について

リム情報開発は、電力データ CD の 2021 年度版の販売を 7 月 13 日から開始いたしました。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、2021年4月から2022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。2021 年度版は、収集件数 4,585 件(昨年度 4,417 件)で、うち比 較可能なデータは 3, 083 件(同 3, 663 件)です。

関連記事

https://www.rim-intelligence.co.jp/news/news-domestic/1719873.html

申し込みはこちらへ

https://www.rim-intelligence.co.jp/contents/info/powerDataCd2021.pdf

◎バイオマスレポート英語版発刊のお知らせ

リム情報開発は6月2日、バイオマスレポート(週刊)の英語版を発刊いたしました。日本や韓国など 北東アジアでも発電燃料として需要が高まっている木質ペレットや PKS といったバイオマス燃料に関す る情報を、海外のご購読者にもお届けいたします。

-木質ペレットと PKS の東南アジア積み価格とマーケットコメント



-木質ペレットの北米積み価格とマーケットコメント

-木質ペレットと PKS の日本着価格とマーケットコメント

-木質ペレットと PKS のフレートとマーケットコメント

-日本や韓国の需要家による買付け入札情報

内容のお問い合わせ、購読のお申込みは、リム情報開発バイオマスチームへ

https://www.rim-intelligence.co.jp/contents/info/biomassEnglishJp/

Tel: 03-3552-2411

Email: info@rim-intelligence.co.jp

◎『クリーンエネルギーレポート』創刊号発刊のお知らせ

リム情報開発は 2021 年 1 月 19 日、週刊『クリーンエネルギーレポート』の創刊号を発刊しました。 週刊『クリーンエネルギーレポート』では、アンモニアの価格評価に加え、水素、エタノールなど炭素を含まないエネルギーや、排出権取引情報など幅広いトピックスを取り上げます。新型コロナの感染拡大が続く中、脱炭素エネルギーに対する関心が高まっています。『クリーンエネルギーレポート』では、国内外の最新情報を随時掲載していきます。

お申し込みは以下の URL からお願いいたします。下記の URL からは、12 月に発刊しました「プレ創刊号」も試読頂けますので 是非お目通しください。

https://www.rim-intelligence.co.jp/contents/ce1/

ご購読につきましてご不明な点、ご質問がありましたらお気軽にお問い合わせください。

ご質問はクリーンエネルギーレポートチームまでお願いいたします。

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

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・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。

 \Diamond

事業所一覧

[東京本社] Tel:03-3552-2411, Fax:03-3552-2415

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

[シンガポール支局] Tel: (65)-6345-9894, Fax (65)-6345-9894,

e-mail:hagimoto@rim-intelligence.co.jp

[北京支社] Tel: (86) 10-6498-0455, Fax: (86) 10-6428-1725

e-mail: ma@rim-intelligence.co.jp huo@rim-intelligence.co.jp

[上海支社] Tel: (86)-21-5111-3575, e-mail:rim_sh@rim-intelligence.co.jp

(C) 2022 RIM INTELLIGENCE CO.

お申し込み >

試読 >