

☆RIM LPG INTELLIGENCE DAILY

★NO. 4649 Sep 10 2020

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

—TOKYO, 19:00 JST Sep 10 2020<Assessment Closing Time>

「リム価格」は登録商標です 登録番号・第 5387777 号

◎お知らせ

○電力データ CD・2019 年度版の販売について

リム情報開発は、電力データ CD の 2019 年度版の販売を 7 月 15 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、2019 年 4 月から 2020 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。2019 年度版は、収集件数 4,740 件(昨年度 4,512 件)で、うち比較可能なデータは 3,379 件(同 3,282 件)です。

関連記事

<https://www.rim-intelligence.co.jp/news/news-domestic/1545787.html>

お申込みこちらへ

<https://www.rim-intelligence.co.jp/contents/info/powerDataCd2019.pdf>

◎本日の Rim Asia Index

プロパンが 338.75 ドルと前日比 3.75 ドル安、ブタンが 361.25 ドルと同 3.75 ドル安

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

10 日のレックス 22 は、前日から 1.25 ポイント下落し 64.23 です

-----リムレポートのご紹介-----

リム情報開発のレポートラインアップは、下記の URL からアクセスください。各レポートのサンプルに加え、内容についての詳細な説明がご覧いただけます。

<https://www.rim-intelligence.co.jp/first/report>

原油・コンデンセート	アジア石油製品	バンカーオイル
ローリーラック(国内陸上)	ジャパン石油製品(国内海上)	LPG LNG
石油化学	ポリオレフィン	電力
バイオマス(週刊)	デイリーデータ	Rim Data File
CROSS VIEW 軽油	CROSS VIEW 重油	エネルギー通信



◎Refrigerated Cargoes (\$/mt)						
○FOB Middle East Spot Prices						
	PROPANE			BUTANE		
FOB spot prices (Sep)	+3	305-315	+3	-7	360-370	-7
FOB spot prices (Oct)	+3	305-315	+3	-7	360-370	-7
FOB premiums (Sep)	+3	-60/-50	+3	-7	+5/+15	-7
FOB premiums (Oct)	+5	-45/-35	+5	-5	+5/+15	-5
Aramco CP (Sep)	365			355		
Expected CP (Oct)	350	-2	(364)	355	-2	(365)
Expected CP (Nov)	359	-1	(370)	364	-1	(371)

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

○Saudi CP Swaps (\$/mt)			
	PROPANE		
Oct	-2	349-351	-2
Nov	-1	358-360	-1
Dec	364-366		

○CFR Japan Spot Prices								
	(\$/mt)				**Yen/mt			
CFR Japan	PROPANE		BUTANE		PROPANE	BUTANE		
Oct 1st-half	-7	320-325	-4	-7	340-345	-4	36,438	38,583
Oct 2nd-half	-4	330-335	-7	-4	350-355	-7	37,511	39,655
Nov 1st-half	-4	330-335	-7	-4	350-355	-7	37,511	39,655
prem. (Oct 1H)	-5	-30/-25	-2	-5	-15/-10	-2		
prem. (Oct 2H)	-2	-20/-15	-5	-2	-5/ 0	-5		
prem. (Nov 1H)	-3	-29/-24	-6	-3	-14/ -9	-6		
Japan Index	327.50 -6		347.50 -6					
Exchange rate(TTS yen/\$ as of Sep 10)							107.22	
*CFR Japan Naphtha Oct 2nd-half							389.00-389.50	
*CFR Japan Naphtha prices are as of 19:00 Tokyo time.								
**including Yen 1,860 Tax								

○CFR China Spot Prices								
	(\$/mt)				*Yuan/mt			
CFR South China	PROPANE		BUTANE		PROPANE	BUTANE		
Oct 1st-half	-2	345-355	-2	-2	370-380	-2	2,633	2,821
Oct 2nd-half	-2	345-355	-2	-2	370-380	-2	2,633	2,821
prem. (Oct 1H)	-5/ +5		+15/+25					
prem. (Oct 2H)	-5/ +5		+15/+25					
CFR East China	PROPANE		BUTANE		PROPANE	BUTANE		
Oct 1st-half	-2	345-355	-2	-2	370-380	-2	2,633	2,821
Oct 2nd-half	-2	345-355	-2	-2	370-380	-2	2,633	2,821
prem. (Oct 1H)	-5/ +5		+15/+25					
prem. (Oct 2H)	-5/ +5		+15/+25					
China Index	350.00 -2		375.00 -2					
Exchange rate(Middle yuan/\$ as Sep 10)							6.8331	
*Yuan/mt prices include tariff and the value added tax.								

○Rim Asia Index (\$/mt)				
	PROPANE		BUTANE	
	338.75	-3.75	361.25	-3.75



OCumulative Monthly Average (Sep 2020) (\$/mt)		
	PROPANE	BUTANE
	358.94 (370.46)	376.75 (362.53)

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

OCFR India Spot Prices (\$/mt)		
*CFR India	PROPANE/BUTANE	Premiums to Applied CP
Sep 2nd-half	387-390	+27/+30 (Sep)
Oct 1st-half	-2 380-383 -2	+27/+30 (Oct)
Oct 2nd-half	-2 380-383 -2	+27/+30 (Oct)

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

OCFR Far East Propane Swaps (\$/mt)		
Sep	-5 332-334 -5	
Oct	-4 354-356 -4	
Nov	-1 366-368 -1	

OExpected CIF Japan Values (Yen/mt)				
	Sep	Aug	Jul*	Jun*
PROPANE	42,900	42,500	38,367	35,489
BUTANE	41,600	40,800	39,294	45,892

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 (Sep)	-2 256-259 -2	- 49.125-49.625 -
FOB USGC spot prices (Oct)	-2 256-259 -2	- 49.125-49.625 -
*FOB USGC premiums (Sep)	+21/+23	+4.00/ +4.50
*FOB USGC premiums (Oct)	+21/+23	+4.00/ +4.50

*Premium to Mont Belvieu quotations

OMont Belvieu Swaps		
	PROPANE	
	(cts/gal)	(\$/mt)
Sep	- 45.000-45.250 -	234.45-235.75
Oct	- 45.000-45.250 -	234.45-235.75
Nov	- 46.000-46.250 -	239.66-240.96

OVLGC Freight Rates (\$/mt)	
Ras Tanura/F. East	54- 56
Algeria/F. East	90- 92
NWE/F. East	94- 96
Yanbu/MED	41- 43
Algeria/NWE	18- 20
USGC/Far East (CGH)	110-112
USGC/Far East (Panama)	95- 97
USGC/NWE	49- 51

OTerm/Spot Combined Freight Rates (\$/mt) -Single-Port Loading/Discharging		
Middle East/Japan	49.4	-0.1 (49.9)
--Figures in brackets are a cumulative monthly average in the current month--		

©Pressurized Cargoes			
OFOB South China Spot Prices			
	(\$/mt)		(*Yuan/mt)
***FOB South China	PROPANE/BUTANE	Premiums to Applied CP	PROPANE/BUTANE
Sep 2nd-half	-2 393-395 -2	-2 +33/+35 -2(Sep)	2,685-2,699
Oct 1st-half	-5 390-393 -5	-3 +37/+40 -3(Oct)	2,665-2,685

OFOB Southeast Asia Spot Prices (\$/mt)			
**FOB Southeast Asia	PROPANE/BUTANE	Premiums to Applied CP	
Sep 2nd-half	398-401	+40/+43 (Sep)	
Oct 1st-half	-2 394-397 -2	+40/+43 (Oct)	

OCFR Vietnam Spot Prices (\$/mt)			
**CFR Vietnam	PROPANE/BUTANE	Premiums to Applied CP	
Sep 2nd-half	458-463	+100/+105	
Oct 1st-half	-2 454-459 -2	+100/+105	
*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	42-47	
South China/ Haiphong	25-28	

©China Domestic Wholesale Prices (Yuan/mt ex-terminal)		
OSouth China		*Refinery Posted Price
East Guangdong	2,860-2,890	
Shenzhen	2,960-2,980	
Guangzhou	2,800-2,898	2,850-2,850
Zhuhai	2,730-2,830	
Western Guangdong	2,830-2,890	2,840-2,840
Guangxi	2,980-3,000	2,900-2,900
Hainan	3,520-3,540	

OEast China		*Refinery Posted Price
Jiangsu	- 2,970-3,050	- 2,970-3,010 -
Shanghai	2,750-2,770	2,770-2,770
Zhejiang	2,800-2,900	3,430-3,430
Fujian	- 2,600-2,700 -	2,750-2,750

ONorth China		*Refinery Posted Price
North-East*	2,700-2,800	2,700-2,950 -
South-East**	- 2,850-2,950 -	- 2,850-3,100
Shandong***	3,000-3,050	3,000-3,050
*Refinery posted price of Dagang, Tianjin, Yanshan, Huabei and Gangzhou 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*	- 2,600-2,620 -	- 2,620-2,620 -
West Liaoning**	NA	NA
Hei Longjiang***	2,580-2,600	2,600-2,600

* Refinery posted price of Dalian Petrochem and WEPEC
 ** Refinery posted price of Jinzhou Petrochem and Jinxi Refinery
 *** Refinery posted price of Daqing Petrochem and Daqing Refinery

ORim China Domestic Index	
South China	2,931
East China	2,869 -

©Dalian LPG Futures (Sep 10) (Yuan/Ton)				
	Feb	Jan	Dec	Nov
Settle	3,632	3,660	3,587	3,501
Change	-54	-60	-77	-58
Open	3,661	3,700	3,606	3,525
High	3,661	3,742	3,656	3,583
Low	3,476	3,552	3,448	3,379

Volume: 304,965lots Open Interest: 128,161lots (1lot=20mt)

©Contract Prices/Postings (\$/mt)		
	PROPANE	BUTANE
North Sea Sep20	304.50	320.50
Algeria-Sonatrach Sep20	308.00	340.00
Saudi ARAMCO CP Sep20	365.00	355.00

©Calorific Values		
Arabian Light (\$/bbl)	39.72	
	PROPANE (\$/mt)	BUTANE (\$/mt)
LPG Calorific values	325.62	321.16
FOB Spot Cargo prices (Oct)	310.00	365.00
Spot LPG vs AL	95%	114%

*Arabian Light Price is from Rim Crude/Condensate Report
 *Oct Arabian Light premium against Dubai/Oman is \$ -0.5

©Japan Domestic Spot Prices(Yen/mt)		
OEx-Terminal Barge		
	PROPANE	BUTANE
Tokyo Bay (Keihin)	45,500-46,500	43,300-44,300
Hanshin. Kyushu	45,500-46,500	43,300-44,300

OEx-Terminal Truck		
	PROPANE	BUTANE
Tokyo Bay (Keihin)	45,800-46,500	44,300-44,900
Hanshin	45,300-46,300	44,300-44,800



©Cumulative Monthly Average (Sep 2020) (Yen/mt)		
OEx-Terminal Barge		
	PROPANE	BUTANE
Tokyo Bay (Keihin)	46,000	43,950
Hanshin. Kyushu	46,000	43,950

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

OEx-Terminal Truck		
	PROPANE	BUTANE
Tokyo Bay (Keihin)	46,063	44,669
Hanshin	45,863	44,663

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

◎FOB 中東マーケット**商談が活発化**

10月積みはプロパンが10月CP対比35~45ドルのディスカウントと前日比5ドル高。需要の回復が相場を押し上げた。10月初め積みプロパン単体の商談水準は10月CP対比40ドル前後のディスカウントで伝えられた。買い手や価格など詳細は不明ながら、カタール石油製品販売会社(QPSPP)が実施していた販売入札は落札されたようだ。ドーナハ時間8日12時締め切り、同9日17時有効期限内で実施されていたこの販売入札の対象は、10月6~7日積みプロパン4万5,000トンだった。

ブタンは10月CP対比5~15ドルのプレミアムと前日比5ドル下落した。ブタンリッチの潤沢な供給が背景。クウェート石油(KPC)が実施していた販売入札は現地時間10日10時に締め切られた。有効期限は同日17時。対象は10月2~3日ミナアルアマディ積みプロパン1万1,000トン/ブタン3万3,000トンだった。KPCは11月CPリンクでの応札を条件に課していた。

需要面では、北海産ガス1社と日本商社1社が10月積みプロパン/ブタン各2万2,000トンの手当てに関心を示しているようだ。プロパン/ブタン各2万2,000トンの商談は10月CP対比10ドル台半ばのディスカウントで展開されているもよう。加えて、インド民営輸入1社が10月初め積みブタ

ン2万トンを物色中とみられている。売買双方のプレーヤーが市場に見えており、商談は活況を呈している。

9月積みはプロパンが305~315ドルと前日比3ドル上昇した一方、ブタンが360~370ドルと同7ドル下落した。いずれも10月積みの固定価格に連動した。このタイミングでもブタンリッチの売り物が市場に見えているもよう。9月末積みプロパン1万1,000トン/ブタン3万3,000トンを抱えるプレーヤー1社がスポット市場での転売を検討中と伝えられた。

10月積みプロパンのCPスワップは349~351ドルと前日比2ドル安。これとアジア取引時間内の原油安を反映し、10月CP予想はプロパン350ドル、ブタン355ドルにそれぞれ下方修正された。

11月積みプロパンのCPスワップは10月積みのそれを9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359ドル、ブタンが364ドルにそれぞれ下方修正された。

12月積みプロパンのCPスワップは11月積みのそれを6ドル上回る商談水準。

◎CFR アジア冷凍**○概況**

極東着相場は続落。アジア取引時間内の原油相場の反落に引き摺られた。10月前半着カーゴの需給緩和感も弱材料視された。

◎CFR 日本

10月前半着はプロパンが320~325ドル、ブタンが340~345ドルと前日比6ドルいずれも下落した。10月CP対比では、プロパンが25~30ドルの

ディスカウント、ブタンが10~15ドルのディスカウントといずれも同4ドル安。

プロパン単体の需給は依然として緩い。グレンコアはプロパン2万3,000トンを10月極東着市況対比30ドルのディスカウント(325ドルもしくは10月CP対比25ドルのディスカウントに相当)で売り唱えている。米トレーダー1社など他の売り手にも同荷姿の販売余地がある様子。一方、積極的な買い手は見当たらない。この中、10月前半着のプロパン2万3,000トンの商談は10月極東着市況対比30~35ドルディスカウントで展開すると見方が寄せられた。この水準は320~325ドル、もしくは10月CP対比25~30ドルのディスカウントに相当する。

この他、10月前半着プロパン2万3,000トンを保有していた中国トレーダー1社はすでにこのカーゴを販売した。しかし、買い手や価格など詳細は不明。

欧トレーダー1社は以前、プロパン/ブタン各2万2,000トンの需要を満たしたと伝えられていたが、市場関係者によると、同社は依然として同荷姿を物色しているという。

10月後半着はプロパンが330~335ドル、ブタンは350~355ドルと前日比6ドルいずれも続落した。10月CP対比では、プロパンが15~20ドルの

ディスカウント、ブタンが5ドルのディスカウント~フラットとともに同4ドル安。

一部のトレーダーがプロパン単体の買戻しに関心を示している。ガンボーとマーキュリアはプロパン2万3,000トンの買唱えを10月CP対比20~23ドルのディスカウントに相当する水準で提示し、売り手の反応を窺っている。一方、売り手の大半は様子見をしているようだ。市場でファームな売唱えは聞かれなかった。

11月前半着はプロパンが330~335ドル、ブタンは350~355ドルと前日比6ドルいずれも弱含んだ。11月CP対比では、プロパンが24~29ドルのディスカウント、ブタンが9~14ドルのディスカウントとともに5ドル弱含んだ。

CFR 極東着プロパンスワップは9月が332~334ドルと前日比5ドル、10月が354~356ドルと同4ドルともに下落した。11月は366~368ドルと同1ドル安。

オープンスペックナフサは10月後半着が389.00~389.50ドルと前日比2.00ドル高の商談水準。

OCFR 中国

10月華南着はプロパンが345~355ドル、ブタンが370~380ドルと前日比2ドルいずれも下落した。10月CP対比では、プロパンが5ドルのディスカウント~5ドルのプレミアム、ブタンが15~25ドルのプレミアムといずれも横ばい。

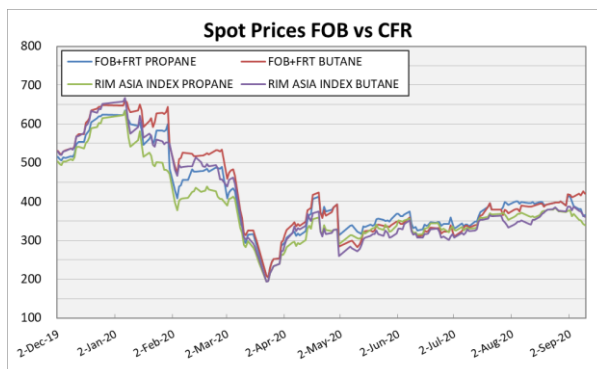
10月華東着はプロパンが345~355ドル、ブタンが370~380ドルと前日比2ドルいずれも軟化した。10月CP対比では、プロパンが5ドルのディスカウント~5ドルのプレミアム、ブタンが15~25ドルのプレミアムといずれももち合い。

一部の買い手がプロパン単体の購入を10月CP対比ディスカウント圏で検討中とみられている。10月中国着プロパン2万3,000トンの商談水準は10月CP対比フラットで伝えられた。一方、中国輸入1社は10月着の購入余地があるものの、潤沢な供給を受けて商談入りを急いでいない。複数の市場関係者によると、東北で新規エチレンプラント(エチレン年産80万トン)を操業する石化プレーヤー1社が10日、米ファーンデール出しの10月着プロパン/ブタン各2万2,000トンを英メジャー1社から10月CP対比1けた台のプレミアムで買い付けたようだ。

ORim Asia Index

Rim Asia Index はプロパンが 338.75 ドルと前日比 3.75 ドル安、ブタンが 361.25 ドルと同 3.75 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。



○その他

インドネシア向けでは、欧トレーダー1社が10月後半着プロパン/ブタン各2万3,000トンをすでに調達したとみられるのは、既報どおり。新たな情報によると、この欧トレーダーは10月18~20日タンジュンセコン着の同荷姿を他の欧トレーダー1社から10月CP対比10ドル台半ばのプレミアムで購入したようだ。また、売り手の欧トレーダ

ー1社はこのカーゴを販売後、10月21~23日タンジュンウバン着プロパン/ブタン各2万3,000トン他を他のプレーヤー1社から10月CP対比10ドル台半ばのプレミアムで手当てしたと伝えられた。同トレーダーは期近のカーゴを手放し、期先のカーゴを受け取ることで滞船料の節約を図ったとみられている。

○CFR インド

ブタン2万トンの需要見込み

インド着(プロパン/ブタン各2万2,000~2万3,000トン)は9月後半着が387~390ドルと横ばい。10月着は380~383ドルと前日比2ドル弱含んだ。10月CP予想の下方修正が背景。9月後半着と10月着のCP対比のプレミアムは27~30ドルに張り付いた。

インド民営輸入1社が10月初め積みブタン2万トンをFOB中東積みベースで物色しているもよう(「FOB中東マーケット欄」を参照)。同社が10月インド着ベースでの購入も視野に入れていると市場関係者はみている。また、同社がLPGの調達に動いている背景には、自社製油所の稼働率が低下し、LPGの生産が減っていることがありそうだ。

◎欧米マーケット

10月積みの相場はMB + 4.00~4.50セント

米ガルフ積みプロパンは9月積み、10月積みともに256~259ドルと前日比2ドル安。極東着相場下落に引き摺られた。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当たり4.00~4.50セントに張り付いた。

10月積みの商談水準は10月モンベルビュー市況対比4.00~4.50セントのプレミアムで伝えられている。ただ、買い気は弱いと市場関係者は指摘。フレートコスト高のため、買い手はFOBベースでのスポット調達には消極的との見方が寄せられている。一方、10月積みでは、トレーダー勢がターム玉のキャンセルを検討しているとの観測が広がっているようだ。極東輸入1社は10月積みターム玉を予定通り極東に仕向ける予定としているが、他社によるキャンセルが発生するかどうかを注視しているという。

10月後半日本着のプロパン相場は332.50ドル、米ガルフ/極東間のフレート相場は95~97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236.50ドル前後(ガロン当たり45.39セント前後)。10月モンベルビュー市況がガロン当たり45.13セント前後で推移しているため、10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、モンベルビュー市況対比0.26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

10月 MB + プレミアム* + フレート = 極東着
 235 + 22 + 96 = 353

CFR Japan Oct 2nd-half = 332.50

単位：ドル/トン アービトラージ CLOSED

*プレミアム=プロパン4.25セント/ガロン

米ガルフ積み→極東到着コスト：ターム

10月 MB + 基地使用料* + フレート = 極東着
 235 + 73 + 96 = 404

CFR Japan Oct 2nd-half = 332.50

単位：ドル/トン アービトラージ CLOSED

*米ガルフ基地使用料=プロパン14セント/ガロン

9日の米ガルフEXパイプライン市況はプロパンが238ドルに張り付いた一方、ブタンが262ドルと前日比3ドル強含んだ。需要の強さを受けた。

ルと、前日比1.29ドル高となった。一週間前に比べると3.46ドル安い。

9日の欧州市況(GIF・ARA)は薄商いの中、小幅な値動きに留まった。プロパンが290ドル台後半ともち合い。ブタンは330ドル前後と前日比1ドル下落した。

前日に約3カ月ぶりの安値を付けたことから、値ごろ感からの買いが先行した。また、米株価が反発したことや、ドルが対ユーロで下落したことも、原油先物の買いを誘った。

9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5営業日ぶりに反発した。当限10月物の終値は38.05ドル/バレル

インターコンチネンタル取引所(ICE)の北海ブレント原油先物相場は6営業日ぶりに反発した。当限11月物の終値は前日比1.01ドル高の40.79ドル/バレル。一週間前に比べると3.64ドル安い。

◎域外カーゴ極東流入動静表

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

積み	場所	プレーヤー	船名	数量	C3	C4
9月13日	米ガルフ	中国	FRITZI N	44	NA	NA
9月11日	米ガルフ	日本	HELLAS HERCULES	44	NA	NA
9月7日	米ガルフ	欧トレーダー	VEGA SUN	44	NA	NA
9月1日	米ガルフ	欧トレーダー	BREEZE	44	NA	NA
9月1日	ネダーランド	韓石油化学	TBN	44	NA	NA
8月29日	米ガルフ	韓国	TBN	44	NA	NA

8月29日	米ガルフ	中国	COMMANDER	44	NA	NA
8月27日	米ガルフ	中国	KIKYO	44	NA	NA
8月27日	リドリー島	中国	COUGAR	44	44	0
8月24日	米ガルフ	トルコトレーダー	BW VAR	44	NA	NA
8月24日	ファンデール	英メジャー	CHAPARRAL	44	22	22
8月23日	米ガルフ	韓石油化学	CLIPPER QUITO	44	44	0
8月19日	マーカスフック	韓国	YUYO SPIRITS	44	22	22
8月18日	米ガルフ	NA	NS DREAM	44	44	0
8月16日	ファンデール	カナダ	BW EMPRESS	44	22	22
8月15日	フリーポート	米トレーダー	VIVIT DUBHE	44	22	22
8月15日	米ガルフ	トルコトレーダー	RED MARAUDER	44	NA	NA
8月15日	米ガルフ	中国	MISTRAL	44	NA	NA
8月15日	リドリー島	カナダ	LILY PROMENADE	44	44	0
8月13日	米ガルフ	NA	PACIFIC QINGDAO	44	44	0
8月13日	米ガルフ	トルコトレーダー	NS FRONTIER	44	NA	NA
8月12日	米ガルフ	米供給業者	HELLAS DYNASTY	44	44	0
8月12日	フリーポート	米トレーダー	GAS SUMMIT	44	44	0
8月11日	ネーデルラント	NA	SPREAD EAGLE	44	22	22
8月10日	米ガルフ	米供給業者	CLIPPER POSH	44	44	0
8月10日	フリーポート	欧トレーダー	SEA BIRD	44	44	0
8月9日	マーカスフック	欧石化	COPERNICUS	44	22	22
8月9日	米ガルフ	NA	VEGA SUN	44	44	0
8月9日	米ガルフ	日本	BW LIBRA	44	44	0
8月8日	ネーデルラント	NA	GAS STAR	44	44	0
8月8日	米ガルフ	米供給業者	LUBRA	44	44	0
8月6日	米ガルフ	欧トレーダー	BW OAK	44	44	0
8月5日	米ガルフ	欧メジャー	BW CARINA	44	44	0
8月5日	ネーデルラント	NA	VEGA STAR	44	44	0
8月3日	リドリー島	カナダ	CRYSTAL MARINE	44	44	0
8月3日	米ガルフ	NA	CLIPPER SUN	44	22	22
8月3日	ネーデルラント	日本	BW MINDORO	44	44	0
8月3日	米ガルフ	欧トレーダー	WEISSHORN EXPLORER	44	44	0
8月2日	米ガルフ	NA	G. PARAGON	44	33	11
8月1日	米ガルフ	NA	ETERNAL GLORY	44	44	0
8月1日	ネーデルラント	韓国	MATTERHORN EXPLORER	44	44	0
7月31日	米ガルフ	欧トレーダー	SUNNY VISTA	44	22	22
7月31日	米ガルフ	米供給業者	MANIFESTO	44	44	0
7月31日	フリーポート	欧メジャー	BW ELM	44	44	0
7月31日	ファンデール	カナダ	BW MESSINA	44	22	22
7月29日	米ガルフ	韓石油化学	VEGA SEA	44	22	22
7月29日	フリーポート	米トレーダー	CLIPPER VANGUARD	44	44	0
7月28日	米ガルフ	欧トレーダー	SEASPEED	22	22	0
7月28日	米ガルフ	NA	GENESIS RIVER	44	44	0
7月28日	米ガルフ	北海産ガス	GAS AQUARIUS	44	22	22
7月27日	マーカスフック	英メジャー	BW LORD	44	44	0
7月26日	フリーポート	米トレーダー	MORSTON	44	44	0
7月22日	ネーデルラント	欧トレーダー	GAZ MAJESTIC	44	44	0
7月21日	米ガルフ	NA	UMM LAQHAB	44	22	22
7月20日	ファンデール	カナダ	BW TYR	44	22	22
7月20日	マーカスフック	NA	CLUPPER WILMA	44	44	0
7月20日	米ガルフ	日本	LYCASTE PEACE	44	44	0

7月20日	フリーポート	米トレーダー	BW FRIGG	44	44	0
7月18日	米ガルフ	NA	PACIFIC WEIHAI	44	44	0
7月18日	米ガルフ	米供給業者	LEO GREEN	44	44	0
7月17日	米ガルフ	日本	SUMMIT RIVER	44	44	0
7月17日	ネーデルラント	韓石油化学	CAPTAIN MARKOS N. L.	44	22	22

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

積み	場所	プレーヤー	船名	数量	C3	C4
9月18日	ソヨ	欧メジャー	HELLAS GLORY	44	NA	NA
9月2日	ボニー	欧トレーダー	YAMABUKI	44	22	22
9月1日	サンハ	欧トレーダー	BW BRAGE	44	NA	NA
8月25日	ソヨ	米メジャー	BW MALACCA	44	22	22
8月5日	ソヨ	NA	GAS TAURUS	44	22	22
7月30日	洋上タンク	NA	CORSAIR	44	22	22
7月29日	ボニー	NA	BERGE NINGBO	44	22	22

LPG Cargo from Australia to Far East

積み	場所	プレーヤー	船名	数量	C3	C4
8月30日	ウェスタンポート	米メジャー	ASTOMOS VENUS	44	NA	NA
8月27日	ダーウィン	日本	SINNDAR	44	NA	NA
8月10日	ダーウィン	NA	G. SPIRIT	44	22	22
8月6日	ダンピア	NA	LOTUS GAS	44	22	22
8月3日	バユ・ウンダン	NA	NADESHIKO GAS	44	22	22

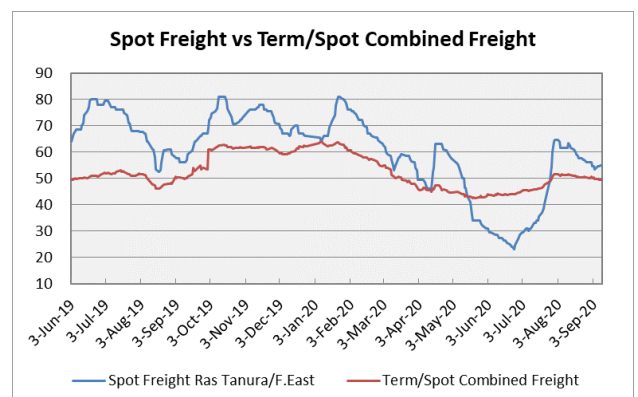
◎VLGC フレート
傭船者はアクセプタンス待ち

中東/極東(1港積み/1港揚げ)が54~56ドルともち合い。商談水準は55ドル前後で伝えられている。ただ、大半の傭船者はアブダビ産ガス1社が一両日中に通達する10月積みアクセプタンスを待っており、商談入りを控えている様子。

パナマ経由の米ガルフ/極東は95~97ドルと横ばい。既報どおり、10月半ばまでで10~15隻が傭船可能と伝えられている。市場関係者によると、このうち再貸与の船が5隻前後含まれているようだ。これがフレート相場の重石になる可能性があると市場関係者は指摘した。

ターム/スポット コンバインド フレート(中東/極東)は49.4ドルと前日比0.1ドル安。バンカーコスト安を受けた。

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
○華南積み
10月積みの売値は10月CP+40ドル以上

華南積みプロパン/ブタン(50/50%)の9月後半積みは393~395ドルと前日比2ドル軟化した。9月CP対比のプレミアムは33~35ドルと同2ドル安。買い気の後退を受けた。10月CP予想の最近の下方修正を受けて、買い手はこのタイミングでの購入に消極的な様子。供給面では、華南輸入1社が9月CP対比30ドル台半ば以上のプレミアムでの販売に関心を示している。

10月前半積みは390~393ドルと前日比5ドル下落した。10月CP対比のプレミアムは37~40ドルと同3ドル縮小した。需給緩和を受けた。冷凍輸入業者は高在庫を抱えていることから、スポット輸出に活路を見出している様子。10月積みの売値は10月CP対比40ドル以上のプレミアムで聞かれた。しかし、買い気は鈍い。韓国プレーヤー1社は購入余地がないため、市場から退いている。

○東南アジア積み
商談は閑散

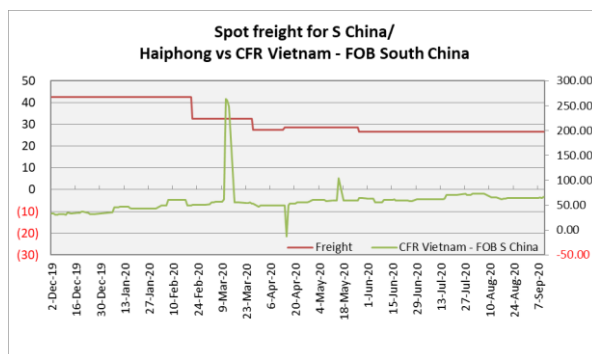
東南アジア積みプロパン/ブタン(30/70%)の9月後半積みは398~401ドルと横ばい。9月CP対比のプレミアムは40~43ドルともち合い。10月前半積みは394~397ドルと前日比2ドル安。10

月CP予想の下方修正を受けた。10月CP対比のプレミアムは40~43ドルと横ばい。プレーヤーの大半は市場から退いている様子。商談は閑散としている。

○ベトナム向け
スポット需要は見当たらず

ベトナム向けの9月後半着は458~463ドルと横ばい。9月CP対比のプレミアムは100~105ドルともち合い。10月前半着は454~459ドルと前日比2ドル弱含んだ。10月CP予想の下方修正を受けた。10月CP対比のプレミアムは100~105ドルと横ばい。スポット需要は依然として浮上していない。韓国供給1社は最近、ベトナム輸入業者から引き合いを受けていないという。一方、新型コロナウイルスの感染収束を受けて、ベトナム国内でLPG需要が回復傾向にある中、市場関係者によると、複数のベトナム輸入業者が9月後半着ターム玉でプラストレランスを行使

しているようだ。この状況下、先行きスポット市場での買い気が上向くと観測も聞かれた。



◎高圧フレート
ファームな唱えは聞かれず

華南/バターンが 42~47 ドル、華南/ハイフォンが 25~28 ドルとともにもち合い。ファームな唱えは聞かれなかった。

◎中国国内マーケット
○華南

概況： 相場は前日と比べて変わらず。

広東東部：	2,860	2,890	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
大手1社	2,890			0	冷凍玉が月の後半に入着
大手1社	2,890			0	冷凍玉が月の前半に入着
高圧1社	2,890			0	
高圧1社	2,890			0	
高圧1社	2,860			0	
高圧1社	2,890			0	

深セン：	2,960	2,980	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
大手1社	2,980			0	冷凍玉が月の後半に入着
卸1社	2,980			0	

広州：	2,800	2,898	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
広州製油所	2,850		2,898	0	荷積みコスト 48 元
大手1社	3,000	200	2,800	0	冷凍玉が 14 日に入着
高圧1社	2,800			0	
卸1社	2,800			0	

珠海：	2,730	2,830	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
大手1社	3,180	350	2,830	0	冷凍玉が月の前半に入着
大手1社	2,900	100	2,800	0	冷凍玉が月の後半に入着
卸1社	2,730			0	

広東西部：	2,830	2,890	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
茂名製油所	2,840		2,890	0	荷積みコスト 50 元
高圧1社	2,830			0	

広西 :	2,980	3,000	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
欽州製油所	2,900			0	出荷量限定
大手1社	3,000			0	冷凍玉が月の前半に入着
大手1社	3,000			0	冷凍玉が月の前半に入着

海南 :	3,520	3,540	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
卸1社	3,540			0	

○華東

概況 : 江蘇と福建が出荷不振を受けて下落した。

江蘇 :	2,970	3,050	-20		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
揚子製油所	2,970			-50	出荷不振
金陵製油所	3,010			0	
大手1社	3,050			0	冷凍玉が月の前半に入着

上海 :	2,750	2,770	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
金山製油所	2,770			0	
高橋製油所	2,770			0	

浙江 :	2,800	2,900	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
鎮海製油所	3,430			0	値引きあり
大手1社	3,050			0	冷凍玉が月の前半に入着
大手1社	2,950			0	
高圧1社	2,800			0	

福建 :	2,600	2,700	-80		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
福建製油所					低在庫のため販売停止
泉州製油所	2,750			0	
大手1社	2,800			0	冷凍玉が月の前半に入着
石化1社	2,700	100	2,600	-50	出荷不振
高圧1社					低在庫のため販売停止

○華北
概況： 東南が出荷不振で軟化。

東北：	2,700	2,800	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
大港	2,950			-70	出荷不振
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	2,700			0	
滄州	2,750			0	

東南：	2,850	2,950	-100		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
石家荘	2,850			-100	出荷不振
洛陽	3,100			0	
中原油田					出荷停止

山東：	3,000	3,050	0		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
済南	3,000			0	
青島製油所	3,050			0	
勝華	3,000			0	

○東北
概況： 大連が出荷低迷を背景に下落。

大連：	2,600	2,620	-50		
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
WEPEC	2,620			-50	出荷不振
大連石化	2,620			-50	出荷不振

西遼寧：					
	売値	値引き幅	実売価格	前日比	現況
錦州石化					自社石化プラントで使用、出荷停止
錦西石化					定修で出荷停止

黒龍江 :	2,580	2,600	0	
	売値	値引き幅	実売価格	前日比
大慶石化				
大慶製油所	2,600			0
				現況
				自社石化プラントで使用、出荷停止

◎日本国内マーケット
○海上
元売りは市中買いに関心なし

プロパンが45,500~46,500円、ブタンが43,300~44,300円とともにもち合い。元売り勢による市中買いは聞かれない。元売り1社は在庫を適正水準に保っており、海上バージ玉のスポット調達に関心を示していない。また、プロパン、ブタンともに冷凍玉のスポット輸入コストが現行の海上バージ相場を著しく下回っていることも、買い気を削ぐ一因となっているよう

だ。日本着の冷凍スポット市況は、現行の対ドル円相場で換算した場合、石油石炭税を含めてプロパンが37,000円弱、ブタンが39,000円前後と試算される。一方、積極的な売り手も表面化していない。上記の元売りはこのところ売り手からの販売打診を受けていないという。ファームな売唱えは聞かれなかった。

**CIF 予想値 9月 8月 7月(実績) 6月(実績)

プロパン 42,900 42,500 38,367 35,489

ブタン 41,600 40,800 39,294 45,892

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(実績) 6月(実績)

プロパン/ブタン計 195.0(100.4%) 190.0(97.9%) 166.1(108.8%) 161.4(111.9%)

注) カッコ内は前年同期比。単位は万トン。

○陸上
京浜の元売り1社は在庫温存を優先
京浜 :

プロパンが45,800~46,500円、ブタンが44,300~44,900円といずれも前日から変わらず。元売りからのスポット供給は依然として限定的。元売り1社は他の元売り同様、在庫温存に努めており、売唱えの提示を控えている。この中、ディーラー間の商談水準はプロパンが45,000円台後半~46,000円台半ば、ブタンが44,000円台前半~45,000円弱でそれぞれ聞かれた。売買プレイヤーは不明ながら、プロパン46,000円台半ば、ブタン

45,000円弱で各50トンがこのところ成約されたもよう。

阪神 :

プロパンが45,300~46,300円、ブタンが44,300~44,800円といずれももち合い。手持ち玉を抱える売り手がスポット販売に関心を示している。売唱えはプロパン46,000円台前半、ブタン44,000円台後半で聞かれた。ディーラー1社は利ざや確保を狙い、売りアイデアをプロパン46,000円台半ば、ブタン45,000円弱で寄せた。一方、需要は依

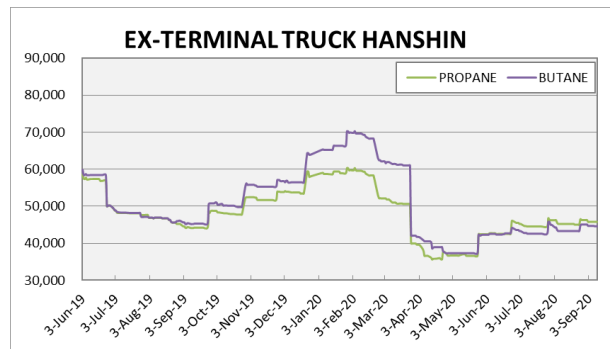
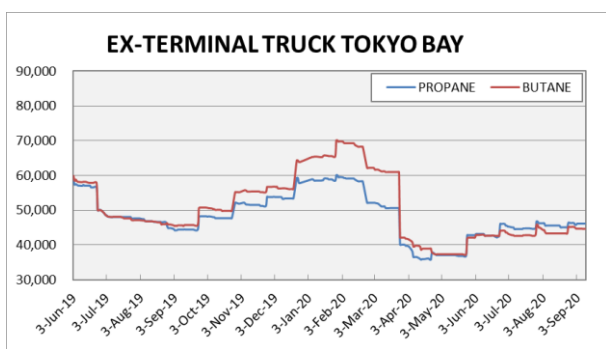
然として低迷している。買い手1社はプロパン、ブタンともに出荷が低調なことから、スポット購入余地がない。連日の厳しい残暑を受けて、民生用プロパン需要の回復は当面期待できない状況だ。また、ブタンは工場の稼働率が改善していないことから、工業用需要が落ち込んでいる様子。

市場関係者によると、一部の元売りは販売数量の確保を優先しており、スポット供給に必ずしも消極的ではないという。この中、ディーラー1社は元売りに対してプロパン45,000円台前半、ブタン43,000円台で購入打診する構え。

仕切りベース価格の見通し (円/トン)

10月		9月		8月	
プロパン	ブタン	プロパン	ブタン	プロパン	ブタン
37,797	38,038	38,845	37,467	38,511	36,934

〈注：プロパンは当月+翌月CPの平均価格に前月モンテルビュー市況を加味して試算〉


◎入札情報

会社名	売/買	カーゴ		積/着	積/着ベース	日付		価格/トン		結果
		プロパン	ブタン			締め	有効	プロパン	ブタン	
KPC	売	11	33	FOB	10月2~3日	9/10	9/10			
FPGC	買	23	0	DES	10月26~30日	9/9	9/9	10月ナフサ市況レス30ドル		落札
QPSPP	売	45	0	FOB	10月6~7日	9/8	9/8			落札
BPCL	買	22.5	22.5	CFR	10月7~25日	9/3	9/4	10月CP+28~29ドル		落札
KPC	売	22	22	FOB	9月27~28日	9/2	9/2	10月CPレス18ドル		落札
IOC	買	(22+22) x2		CFR	10月11~20日/21~31日	8/28	8/28	9月CP+32~35ドル		落札
GPC	買	0	22	DES	9月末~10月初め	8/18	8/20	10月CP+30ドル台		落札
シノベニ	買	11	11	CFR	9月18~23日	8/18	8/18	9月CP+30ドル台		落札
KPC	売	22	22	FOB	9月19~20日	8/18	8/18	9月CPレス20ドル台後半~後半		落札
FPGC	買	11	11	DES	9月16~30日	8/13	8/13	9月ナフサ市況レス40ドル前後		落札
福建興得	買	23	0	CFR	9月1~20日	8/4	8/4	360ドル台後半		落札
KPC	売	22	22	FOB	9月4~5日	8/6	8/6	9月CPレス20ドル台後半		落札
ソナンゴル	売	23	23	FOB	9月1~3日	7/29	7/29			落札
アルタガス	売	44	0	FOB	8月25~29日	7/28	7/29			落札
ブルタミナ	買	(22+22) x4		FOB	9~12月	7/29	8/7			落札
ハンファタル	買	0	23	CFR	9月21~30日	7/29	7/29	9月ナフサ市況レス20ドル台後半		落札
KPC	売	33	11	FOB	8月29~30日	7/28	7/28	9月CPレス20ドル強		落札
IOC	買	22	22	CFR	9月11~30日	7/28	7/28	9月CP+30ドル台前半		落札
ワンファケミカル	買	(44+0) x12		CFR	2021年1~12月	8/5	8/7			落札
東洋金興新材料	買	(23+0) x8-13		DES	2021年2~11月	7/30	7/31	CP+20ドル台		落札
ハンファタル	買	(23+0) x6		CFR	2020年9月~2021年2月	7/23	7/24			落札
ブルタミナ	買	(22+22) x4		FOB	9~12月	7/23	8/7			キャンセル
KPC	売	33	11	CFR	8月26日~9月6日	7/21	7/21	9月CPレス15~18ドル		落札
KPC	売	33	11	FOB	8月1~2日	7/17	7/17			キャンセル
E1	買	23	0	CFR	8月6~25日	7/15	7/15			キャンセル
KPC	売	33	11	FOB	8月4~5日	7/10	7/10	8月CPレス30ドル前後		落札

◎マーケットニュース
○台湾＝8月LPG輸入量は約10.6万トン、前年同月比54.3%減

台湾税関総署が発表した貿易統計速報によると、台湾が8月に輸入した液化石油ガス(LPG)は計10万5,518トンと前年同月比54.3%減、前月比も8.1%減となった。2020年の累計輸入量は118万4,019トンと、前年同期比9.4%増。

	プロパン	ブタン	合計
20年8月	82,197	23,321	105,518
20年7月	54,165	60,675	114,840
20年6月	143,753	35,030	178,783
20年5月	144,901	13,633	158,534
20年4月	68,803	23,470	92,273
20年3月	158,902	23,769	182,671
20年2月	110,754	12,751	123,505
20年1月	205,973	21,922	227,895
19年12月	138,297	58,949	197,246
19年11月	217,591	10,824	228,415
19年10月	104,058	11,958	116,016
19年9月	105,180	11,473	116,653
19年8月	207,621	23,185	230,806

出所：台湾税関総署（速報ベース）

単位： トン

○総務省家計調査＝20年7月の1世帯プロパンガス購入量は2.81㎡

総務省が8日発表した2020年7月の家計調査によると、2人以上の勤労者世帯による都市ガス購入金額は2,289円。前月比19.7%減、前年同月比5.4%減となった。

プロパンガスの購入量は2.81㎡と、前月比16.8%減となったが、前年同月比8.8%増となった。不需要期の7月とはいえ、東日本を中心に梅雨寒であったことや、巣ごもり需要の発生が影響したようだ。また、1㎡あたりの平均単価は560.4円と前月比53.2円（10.5%）高、前年同月比40.6円（6.8%）安となった。

○アジア製油所トッパー稼働状況<台湾>

リム調べによると、台湾石油2社の合計の原油処理量は10日時点で日量78万バレルと先週から2.6%増加した。フォルモサ石油化学(FPCC)は原油処理量を日量42万バレルに引き上げた。残油脱硫装置(日量8万バレル)1基が停止中のため、FPCCは低硫黄原油の処理を増やしている。9月の原油処理量は日量平均36万バレルを予定している。台湾中油(CPC)の原油処理量は日量36万バレル。全社の常圧蒸留装置の実働能力は日量109万バレル。製油所の平均稼働率は実働能力に対し71.6%となった。

○CTT 横浜事業所＝11日渡しで軽油の陸上スポット玉が流通

セントラルタンクターミナル(CTT)横浜事業所の石油タンクから陸上スポット玉が流通し始めたことが10日にわかった。一部の石油ディーラーが11日渡しを対象にリットルあたり45円台で見積もりを提示したという。CTT横浜の石油タンクからは主に灯油が流通しており、軽油は出荷できないとみられていた。市場関係者によると、一部商社がCTT横浜の石油タンクを間借りし、軽油の取扱いを始めていたようだ。

新型コロナウイルス感染拡大の影響で、元売りをはじめ軽油を取り扱う業者の荷余り感が強まる中、陸上スポット市場に余剰玉が流れ込んだとみられる。

○気象庁＝エルニーニョ監視速報、ラニーニャ現象が発生

気象庁は11日、ラニーニャ現象が発生したとみられると発表し、今後、冬にかけてラニーニャ現象が続く可能性を70%と予想した。

エルニーニョ(ラニーニャ)現象とは、太平洋赤道域の日付変更線付近から南米沿岸にかけて海面水温が平年より高く(低く)なり、その状態が1年程度続く現象。ラニーニャ現象が発生すると、冬季は西高東低の気圧配置が強まり、気温が低くなる傾向がある。

○北電＝伊達2号機が10日午後に点検停止、前日の苫小牧1号機に続き

北海道電力は10日、伊達石油火力2号機(定格出力35万kW)がボイラー付属装置の点検作業で、同日13時48分に停止したと発表した。再開は未定。9日には、苫小牧石油火力1号機(25万kW)が同じ点検作業で停止しており、同機も現時点で再開は未定となっている。

北海道では、9月に入ってから高めの気温が続き、札幌の最高気温は8日に平年を約9度も上回る32.7度を記録。9日も31.5度に達した。10日15時時点の最高気温は25度を下回っているが、ここ最近の暑さで冷房需要が強まっていた可能性が高く、火力発電の稼働が高まっていた可能性は高い。なお、日本卸電力取引所(JEPX)のスポット市場では、11日受渡の北海道が独歩高となり、高値で40.00円を付けるなど24時間平均は12.39円に達した。ほかのエリアは7円台だった。

◎電力データ CD・2019年度版の販売について

リム情報開発は、電力データ CD の2019年度版の販売を7月15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、2019年4月から2020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。2019年度版は、収集件数4,740件(昨年度4,512件)で、うち比較可能なデータは3,379件(同3,282件)です。

関連記事

<https://www.rim-intelligence.co.jp/news/news-domestic/1545787.html>

お申込みこちらへ

<https://www.rim-intelligence.co.jp/contents/info/powerDataCd2019.pdf>

◎IMO 説明会の DVD と資料発売のお知らせ

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

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

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

◎『バイオマスレポート』発刊のお知らせ

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

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

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

◎リム電力レポートの英語版発刊のお知らせ

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

詳細は電力チーム(03-3552-2411、info@rim-intelligence.co.jp)までお問い合わせください。

◎リム・データファイルのご案内

「リム・データファイル」は毎月3回、Eメールで配信中です。各種レポートのアセスメントをデータ化、かつ分かりやすいグラフも掲載しています。各種の成約実績に加え、輸出入を始めとした統計資料も提供しております。

<データが網羅されているレポート>

原油/コンデンセート、アジア石油製品、バンカー、石油化学、LPG、LNG、ジャパン石油製品(一部)
5日号-アセスメントのデータ

月間平均値、各種の対比グラフなど。

15日号-成約データ

スポット成約に加え、一部長期契約のデータも掲載。

25日号-統計データ

日本だけではなく、シンガポールなど一部アジアの輸出統計も掲載。



※リムレポートの転送は著作権により堅く禁じられております。購読契約者である組織以外だけでなく、同契約者の組織内の他部署、支社、支店などへの転送も出来ません。本レポートの全部もしくは一部の転載も禁じられています。著作権違反が発覚した場合、法的手段を講じたうえで、罰金を請求します。本レポートに記載された情報の正確性については万全を期しておりますが、購読者が本レポートの情報をを用いて行う一切の行為に関して、リム情報開発株式会社は責任を負いません。また、天災、事変その他非常事態が発生し、または発生するおそれがあり、運営が困難となった場合、レポート発行を一時的に中断することがあります。



事業所一覧

- [東京本社] Tel:03-3552-2411, Fax:03-3552-2415
e-mail: info@rim-intelligence.co.jp
- [シンガポール支局] Tel:(65)-6345-9894, Fax (65)-6345-9894,
e-mail:hagimoto@rim-intelligence.co.jp
- [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) 2020 RIM INTELLIGENCE CO.