



L N G

フェアな価格 確かな信頼

☆RIM LNG INTELLIGENCE DAILY

★No. 2482 Aug 28 2020

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

—TOKYO, 17:00 JST Aug 28 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

ODES欧州のTTFプレミアム/ディスカウントの表示を開始

リム情報開発は9月1日から、DES欧州におけるTTF (ICE) 先物相場に対するプレミアム/ディスカウントの表示を開始します。本件に関しましてご意見、ご質問のある方は、LNGチームまでお問い合わせ下さい。電話：03-3552-2411 E-Mail: info@rim-intelligence.co.jp

○「立ち寄りオンラインセミナー」のお知らせ

リム情報開発は、コロナ禍の只中にある日本のエネルギー産業の現状と未来像についての考察を深めていただくための一助とすべく、以下の要綱でオンラインセミナーを開催いたしますのでお気軽に覗いてください。

- ◆テーマ：コロナにより変わりゆく日本のエネルギー産業
- ◆日時：9月3日（木）14～15時30分※短時間の参加も歓迎
- ◆形式：Microsoft Teamsを使用。事前にセミナーへアクセスできるURLをお送りします。
- ◆お申し込み：参加は無料。申し込みの締め切りは8月31日（月）までとさせていただきます。ご参加を希望される方は、下記のリンクよりお申し込みください。

<https://is.gd/JPeVYW>

不明点やご質問がありましたら、何なりとお問い合わせください。

リム情報開発(株) 研修・セミナー開発チーム

電話 03-3552-2411 E-Mail info@rim-intelligence.co.jp

◎リムエネルギー総合指数22種（レックス22、2010年平均=100）

28日のレックス22は、前日から0.57ポイント下落し67.97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

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

◎Spot LNG Price Assessment (\$/mmBtu)						
ODES Japan (DJ)						
	Oct	Nov	Dec	Jan	Feb	Mar
	3.80	4.10	4.80	5.00	5.10	4.90
Daily Changes	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep
	4.80	4.70	4.80	4.90	5.00	4.95
Daily Changes	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

○Northeast Asia (DES)						
	Oct 1H	Oct 2H	Nov 1H	RIM Index		
--NEA	3.65-3.85	3.75-3.95	3.95-4.25	3.90		
Daily Changes	0.00	0.00	0.00	0.00		
RIM Index Monthly Cumulative Avg		3.78				
*RIM Index is a daily average price of the three delivery periods of NEA.						
*RIM Index Monthly Cumulative Avg is a monthly cumulative average price of RIM Index.						
	Dec	Jan	Feb	Mar	Apr	May
--NEA Forward	4.65-4.95	4.85-5.15	4.95-5.25	4.75-5.05	4.65-4.95	4.55-4.85
Daily Changes	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Autumn	Winter				
--NEA Seasonal Index	4.23	5.00				
Daily Changes	0.00	0.00				
*NEA: Northeast Asia						

○Others			
	Sep 2H	Oct 1H	Oct 2H
--Middle East (FOB)	3.15 - 3.45	3.15 - 3.45	3.25 - 3.55
Daily Changes	0.00	0.00	0.00
--Middle East (DES)	3.35 - 3.55	3.30 - 3.60	3.40 - 3.70
Daily Changes	0.00	0.00	0.00
--South Asia (DES)	3.50 - 3.70	3.50 - 3.70	3.55 - 3.85
Daily Changes	0.00	0.00	0.00
	Sep 1H	Sep 2H	Oct 1H
--Atlantic (FOB)	2.90 - 3.00	2.90 - 3.00	3.00 - 3.10
Daily Changes	0.00	0.00	0.00
--Europe (DES)	2.55 - 2.85	2.55 - 2.85	3.30 - 3.60
Premiums to NBP	-0.66 - -0.36	-0.66 - -0.36	-0.23 - 0.07
Daily Changes	0.00	0.00	0.00
--South America (DES)	3.25 - 3.45	3.25 - 3.45	3.35 - 3.55
Daily Changes	0.00	0.00	0.00

◎Freight			
	Freight Rates (\$/mmBtu)	VLSFO Bunker Prices (Aug 27) (\$/mt)	
--Middle East/Northeast Asia	0.59 - 0.64	--Tokyo	348.50
--Atlantic/Northeast Asia	1.00 - 1.05	--Singapore	345.50
--Middle East/Europe	0.46 - 0.51	--Rotterdam	313.50
	Daily Rates (\$)		
--Conventional Tankers	29,000 - 34,000		
--DFDE Tankers	43,500 - 48,500		
--TFDE Tankers	43,500 - 48,500		

--MEGI Tankers	51,500 - 56,500
--X-DF Tankers	51,500 - 56,500
Daily rates include all costs.	

*** Please visit <https://eng.rim-intelligence.co.jp/rpt/assessment/select/type/lng-en> to refer to the assessment methodology for the above price assessments.

◎Japan Crude Cocktail(JCC)								
	----- Expected -----					----- Result -----		
	Dec	Nov	Oct	Sep	Aug	Jul	Jun	May
JCC (bbl)	46.88	46.93	46.92	47.06	43.93	32.71	24.40	24.96
Daily Changes	-0.45	-0.44	-0.27	+0.67	0.00	0.00	0.00	-
JCC (mmBtu)	7.95	7.96	7.95	7.98	7.45	5.55	4.14	4.23

◎Natural Gas Futures Prices (\$/mmBtu)									
○NYMEX Henry Hub (Aug 27)					○ICE NBP (Aug 27)				
	Sep	Oct	Nov	Dec		Sep	Oct	Nov	Dec
Settle	2.579	2.710	2.943	3.216	Settle	3.215	3.525	4.604	5.126
Change	+0.118	+0.136	+0.118	+0.105	Change	-0.099	-0.141	-0.127	-0.184
High	2.598	2.715	2.951	3.229	High	3.413	3.733	4.744	5.260
Low	2.388	2.491	2.772	3.080	Low	3.198	3.502	4.583	5.114
Estimated Volume:	339,529				Estimated Volume:	29,660			

◎Petroleum Futures/Physical											
○NYMEX Petroleum Futures (Aug 27)					○Petroleum Physical (Aug 27)						
-WTI Futures (\$/mmBtu)					7.421	-Dubai Crude (\$/mmBtu)					7.711
					43.04						44.73
-Heating Oil (\$/mmBtu)					8.730	-Minas Crude (\$/mmBtu)					7.143
					121.07						42.00
○ICE Petroleum Futures (Aug 27)						-LSWR Indonesia (\$/mmBtu)					7.831
-Brent Futures (\$/mmBtu)					7.828						48.55
					45.09	-HSFO Singapore (\$/mmBtu)					6.952
-Gasoil Futures (\$/mmBtu)					8.525						278.00
					362.50	-LPG CFR Japan (\$/mmBtu)					7.857
						(Propane) (\$/mt)					374.00

◎Coal Prices and Electricity Prices											
○Coal Prices (Aug 27)					○Electricity Prices (Yen/kWh) (Aug 28)						
-FOB New Castle-Global Coal (\$/mmBtu)					2.177	-JEPX 24h					13.98
					49.80	-JEPX Daytime					20.02
-ICE Futures FOB Richards Bay (\$/mmBtu)					2.410	-JEPX Peaktime					23.56
					55.15						

◎LNG Benchmark						
	Jul-20	Jun-20	May-20	Apr-20	Mar-20	Feb-20
-JLG Japan LNG Cocktail (\$/mmBtu)	7.275	8.404	9.464	9.321	9.538	9.328
	376.86	435.33	490.22	482.81	494.05	483.19
-Asia CIF Cocktail (\$/mmBtu)	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-
-US Import Price Avg (\$/mmBtu)	-	-	-	-	-	-
-US Export Price Avg (\$/mmBtu)	-	-	-	-	-	-

◎Transactions
○ Recent Spot Transactions

Reported date	Dealt Date	Origin	Seller	Buyer	Price	FOB/DES	Volume (cargoes)	Timing	Destination
Aug 28	Aug 19	T.B.R.	T.B.R.	EDP	TTF discount	DES	1	Oct 11-20	Portugal
Aug 28	5th week of Aug	①Ichthys ②T.B.R.	①Chevron ②Trafigura	KOGAS	T.B.R.	DES	2	Sep	S.Korea
Aug 28	mid 5th week of Aug	Oman LNG	Oman LNG	T.B.R.	high \$3's	DES	1	early Oct (loading)	NEA
Aug 27	Aug 4	T.B.R.	①POSCO ②Socar	Pakistan LNG	①Brent x7.9673% ②Brent x6.9511%	DES	2	①Sep 12-13 ②Sep 25-26	Pakistan
Aug 26	late Aug	T.B.R.	T.B.R.	Prism Energy	T.B.R.	DES	1	Oct	S.Korea
Aug 26	late Aug	T.B.R.	T.B.R.	POSCO and S Oil	high \$3's or low \$4's	DES	1	Oct 2-4	S.Korea
Aug 25	4th week of Aug	T.B.R.	Woodside	S.Korean end-user	T.B.R.	DES	1	H1 Oct	S.Korea
Aug 24	Aug 20	Yamal	Novatek	T.B.R.	ard \$4.00	DES	1	Oct 1-10	NEA
Aug 24	Aug 20	T.B.R.	T.B.R.	chinese end user	low \$4.00	DES	1	Oct 1-10	China
Aug 24	1H Aug	T.B.R.	Total	ENN	T.B.R.	DES	1	Sep	China
Aug 24	Aug 12	T.B.R.	①Total ②③cheniere	IEASA	①\$3.13 ②H.H.+\$1.00 ③H.H.+\$1.30	DES	3 (partials)	①Sep 5, ② Sep 11, ③Sep 18	Aegentina
Aug 24	Aug 11	T.B.R.	T.B.R.	GAIL	swap	DES	12	Jan-Dec 2021 or 2022	India
Aug 24	Aug 11	Sabine Pass	GAIL	T.B.R.	swap	FOB	12	Jan-Dec 2021 or 2022	T.B.R.
Aug 21	Aug 19	Corpus Chiristi	Pertamina	T.B.R.	H.H. x115% +1-10cts	FOB	2	Oct 14, Oct 19	T.B.R.
Aug 21	mid Aug	T.B.R.	JERAGM	European trader	T.B.R.	DES	1	Oct	China
Aug 21	3rd week of Aug	T.B.R.	Japanese trader	Chinese end-user	\$3.90's	DES	1	end Sep	China
Aug 21	mid Aug	T.B.R.	Japanese trader	Chinese end-user	T.B.R.	FOB	1	H1 Oct (delivery)	China

○ Recent Term Transactions

Reported date	Origin	Seller	Buyer	Price	FOB/DES	Volume	Start	Duration
Jul 14	DGI portfolio	DGI	Guangdong Energy	NEA - 15-20cts	DES	4 crgs/yr	Jul or Oct-Dec 2020	4 yrs
Jul 8	T.B.R.	Chevron	CPC	Brent x 10.00-10.99%	DES	12 crgs /yr	2022	10 yrs
Jul 7	Snohvit	Equinor	Pavilion	T.B.R.	FOB	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Jul 1	Corpus Chiristi	T.B.R.	Pavilion	T.B.R.	FOB	0.76 mil mt/year	T.B.R.	T.B.R.
Jun 11	Australia and Shell portfolio	Shell	Uniper	Brent x 11%	DES	4 crgs/yr	2021	5 yrs (with 5 yr extension option)
Jun 11	T.B.R.	T.B.R.	POSCO	Brent x 10.8-10.9% + 50-60 cts	T.B.R.	T.B.R.	2024	10 yrs
Jun 10	T.B.R.	Total	Botas	T.B.R.	T.B.R.	1.20 mil mt/yr	late 2020	3 yrs
May 29	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.	Brent + H.H mixed prices	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.	a few yrs
Mar 13	T.B.R.	T.B.R.	Petronet LNG	0.727 x H.H. + 0.152 x TTF + alpha	T.B.R.	1.00 mil mt/yr	2024 or 2025	10 yrs

Recent Tenders								
Reported date	Issuer	Close	Buy/Sell	FOB/DES	Timing	Price(\$)	Origin	Winner
Aug 28	Pertamina	Sep 2	Sell	FOB	Nov 16, Dec 13	T.B.R.	Corpus Chiristi	T.B.R.
Aug 27	Pakistan LNG	Sep 1	Buy	DES	Sep 22-23	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Aug 26	Sakhalin Energy	Aug 27	Sell	FOB/DES	Oct 13 (loading)	T.B.R.	Sakhalin2	T.B.R.
Aug 25	Pakistan LNG	Sep 24	Buy	DES	Oct 12-13, Oct 19-20 x 1	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Aug 25	KOMIPO	Aug 31	Buy	DES	Oct 14-17	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Aug 24	GAIL	Aug 24	Sell	FOB	Oct 28-29	T.B.R.	Sabine Pass	not awarded
Aug 20	Novatek	Aug 20	Sell	DES	Oct 1-10	ard \$4.00	Yamal	T.B.R.
Aug 19	CPC	Aug 20	Buy	DES	early Oct, early Nov, early Dec x1	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Aug 19	Pertamina	Aug 19	Sell	FOB	Oct 14, Oct 19	H.H. x115% +1-10cts	Corpus Chiristi	T.B.R.
Aug 18	KUFPEC	Aug 19	Sell	FOB	Oct 6-10	high \$3.90's-4.00	Wheatstone	Chevron
Aug 18	Sakhalin Energy	Aug 19	Sell	FOB/DES	Sep 28 (loading)	\$4.10-4.20	Sakhalin 2	T.B.R.
Aug 18	EDP	Aug 19	Buy	DES	Oct 11-20	TTF discount	T.B.R.	T.B.R.
Aug 18	RPGL	Aug 17	Buy	DES	Sep 15-20	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Aug 18	CFE	Aug 20	Buy	DES	Sep 1-2, Sep 13-14 x1	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Aug 17	APLNG	Aug 19	Sell	FOB	Nov 2-3, Dec 15-16, Dec 28-29 x1	NEA premium	APLNG	T.B.R.
Aug 14	Kansai Elec	Aug 12	Buy	DES	Sep 21-23	\$3.70	T.B.R.	producer
Aug 13	GNL	Sep 17	Buy	DES	Oct 28-29	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Aug 12	Sakhalin Energy	Aug 13	Sell	FOB/DES	Sep 22 (loading)	\$4.00-4.10	Sakhalin 2	equity holder of Sakhalin 2
Aug 12	IEASA	Aug 12	Buy	DES	①Sep 5, ②Sep 11, ③Sep 18 (each partial cargoes)	①\$3.13 ②H.H.+\$1.00 ③H.H.+\$1.30	T.B.R.	①Total ②③Cheniere
Aug 12	Angola LNG	Aug 12	Sell	DES	Sep 10-30	T.B.R.	Angola	T.B.R.
Aug 11	Novatek	Aug 7	Sell	DES	Sep 1-Dec 31 x4	TTF +20cts (Sep)	Yamal	T.B.R.
Aug 7	Shenzhen Energy	Aug 7	Buy	DES	Sep 20-30	\$3.30-3.40	T.B.R.	T.B.R.
Aug 7	Ichthys LNG	Aug 12	Sell	FOB/DES	Sep 7-11 (loading)	T.B.R.	Ichthys	T.B.R.
Aug 7	RIL	Aug 7	Buy	FOB/DES	①Oct 11-15, ②Nov 5-9	①NEA -20cts ②NEA -45cts	T.B.R.	T.B.R.
Aug 7	IOC	Aug 11	Buy	DES	Sep 29	\$3.43	T.B.R.	T.B.R.
Aug 6	JAPEX	Aug 6	Buy	DES	Sep 8-17	\$3.25-3.30's	T.B.R.	Swiss trader
Aug 6	Tohoku Elec	Aug 6	Buy	DES	Sep 23-Oct 2, Sep	ard \$3.20	T.B.R.	novatek
Aug 6	Nippon Steel	Aug 5	Buy	DES	Sep 14-28	\$3.05-3.15	T.B.R.	DGI
Aug 6	PNGLNG	Aug 4	Sell	DES	Aug 30 (loading)	ard \$3.10	PNGLNG	BP
Aug 6	Petronas	Aug 5	Sell	DES	mid Oct	mid \$3's	Gladstone	T.B.R.
Aug 6	Petronas	Aug 5	Sell	FOB	Sep 13 (loading)	\$2.90	Gladstone	T.B.R.
Aug 4	Pakistan LNG	Aug 5	Buy	DES	Aug 15-16	Brent x 9.3421%	T.B.R.	PCI
Aug 4	Sakhalin Energy	Aug 5	Sell	FOB/DES	Sep 14 (loading)	\$3.10-3.15	Sakhalin 2	T.B.R.
Aug 4	Angola LNG	Aug 5	Sell	DES	Aug 12 (loading)	T.B.R.	Angola	T.B.R.
Jul 31	RIL	Jul 30	Buy	DES	Sep 26-28	\$2.60-2.70	T.B.R.	T.B.R.
Jul 30	DarwinLNG	Aug 3	Sell	FOB	Aug, Sep x1	low-mid \$2's	Darwin	German Energy Company
Jul 30	Hokkaido Elec	Jul 28	Buy	DES	Sep 16-23	\$2.70-2.80	T.B.R.	T.B.R.
Jul 30	GNL	Aug 4	Buy	DES	Jan 25-Feb 15, Mar 1-21, Apr 3-23, May 5-25, Jun 5-25 x1	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Jul 29	GSPC	Jul 30	Buy	DES	①Oct 16-31 ②Nov 1-15, Dec 1-15	NEA -ard 15cts (Nov or Dec), NEA -35 - 40cts (Nov or Dec)	T.B.R.	①not awarded ②T.B.R.
Jul 29	BPCL	Jul 29	Buy	DES	Sep 11	\$2.55-2.60	T.B.R.	T.B.R.

Jul 29	Pertamina	Jul 29	Sell	FOB	Aug 22-24, Sep 16-19, Oct 1-6 or Oct 10-11	T.B.R.	Bontang	T.B.R.
Jul 29	Sakhalin Energy	Jul 29	Sell	FOB/DES	Aug 30 (loading)	\$2.65-2.70	Sakhalin 2	Shell
Jul 29	PNGLNG	Jul 29	Sell	FOB/DES	Aug 27 (loading)	\$2.75	PNGLNG	BP
Jul 28	Angola LNG	Jul 23	Sell	DES	Aug 16-31	T.B.R.	Angola	T.B.R.
Jul 27	Sinopec	Jul 24	Buy	DES	2023-2032 (1.00 mil mt/yr)	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.

○ Recent Shipping Transactions

Reported date	Vessel Name	charterer	counter party	Type	Price	Start	Duration
Aug 28	na	KOGAS	na	na	na	H2 Sep	one voyage
Aug 21	na	Guangdong Energy	Petronas	na	na	na	na
Aug 18	Wilpride	na	Awilco	D	high \$30k's	Autumn	1-2 voyages
Aug 17	Saga Dawn	JOVO	na	na	na	na	1 year
Aug 14	Neptune	Total	na	D	na	na	na
Aug 13	Bahrain Spirit	na	Bahrain LNG	MEGI	na	Aug	na
Aug 12	na	CNOOC	na	T or D	ard \$60k	Autumn	long term
Aug 11	BW Pavillion Aranthara	Pavillion Energy	BW Maritime	MEGI	na	Aug	long term
Aug 7	Sevilla Knutsuen	Shell	na	D	na	na	long term
Aug 6	Seri Ayu	JOVO	na	S	na	mid Aug	one voyage
Jul 29	na	IOC	na	T	low \$60k's	Sep	3 months

*船舶の種類(Type)は、C = Conventional、D = DFDE、T = TFDE、X = X-DFと表記します。

○ Projects/Receiving terminals Latest Information

Report Date	Project	Train No	Country	Start	Period	Remark
Aug 28	Corpus Christi	na	US	late Aug	na	Shipment restarted.
Aug 27	Bintulu	na	Malaysia	late Aug	na	Upstream facility trouble.
Aug 26	Gulf of Mexico	na	US	late Aug	na	Tankers are away from Gulf of Mexico due to the approach of hurricane. Shipment is stopping from Sep 23.
Aug 24	Gorgon	T1-3	Australia	Jul	na	Maintenance of T1 will start in early Oct for 30-45 days and T3 will start in Jan 2021. Maintenance of T2 will be finished on Sep 12.
Aug 24	Corpus Christi	na	US	Aug 21	na	There was an explosion of gas pipeline at Corpus Christi project.
Aug 21	Zhuhai and Dapeng terminals	na	China	Aug	na	The intake of one or two cargoes might be delayed or cancelled due to Typhoon No.7.
Aug 20	Gorgon	1~3	Australia	Jul	na	Chevron will submit report on a progress of the maintenance to authority on 21 Oct
Aug 19	Gorgon	2	Australia	Jul	na	Maintenance of T2 might not end by Sep 12.

***レポートの発行日に判明した情報は、赤字で表記しています。

◎ マーケットコメント
ODES Japan

横ばい、北東アジア着相場と同水準

Japan OTC Exchange (JOE) のDES Japan (DJ) 相場は、10月限が3.80ドル、11月限が4.10ドルと

れも前日と同水準。北東アジア着相場に連動した。一方でJOEは、政府の緊急事態宣言を受けて4月8日から取引を停止した。

○北東アジア

相場は方向難、KOGASが9月着2カーゴを購入

DES北東アジア相場は前日と同水準。10月前半着が3.65～3.85ドル、10月後半着が3.75～3.95ドル、11月前半着が3.95～4.25ドルに留まった。強弱材料が見られ相場は方向難となっている。豪ゴーンプロジェクト（年産1,650万トン）の供給がしばらく通常の水準を下回る公算が大きい。米ガルフを襲ったハリケーンの影響で米国からの供給が一時的に停止になったことを受け、局所的に品薄感が出ている。一方、生産設備で障害が発生したマレーシアのビンツルプロジェクト（年産2,800万トン）では、生産減が軽微にとどまる公算が大きい。21日に爆発事故があった米コーパスクリスティプロジェクト（同450万トン）ではLNGの生産に支障は出しておらず出荷が再開されている。長雨で電力需要が減少した影響でスポット購入を控えていた韓国ガス公社（KOGAS）が今週、9月着2カーゴを調達したようだが、KOGASが10月着の購入に動くか否かは不透明だ。欧系トレーダーは「日本や韓国の需要家は、冬場を前に在庫状況を見極めているところ。日本では8月入り後に猛暑が続いているが、梅雨が長引いた影響で足元のLNG在庫は低くない。このため日本の需要家によるスポット需要が冬場にかけて急増することは考えにくい」としている。

オマーン出しが3.00ドル台後半で成約、10月下旬着で

北東アジア向けの商いでは、オマーンLNGが今週半ば、オマーンプロジェクト（年産1,050万トン）で10月上旬に船積みする1カーゴを販売した。買い手は不明ながら、価格は3.00ドル台後半となった。オマーンLNGは当該カーゴを入札を通して売りに出しているとみられていたが、最終的には個別交渉で販売した。一方、KOGASが9月着2カーゴ

を購入しているが、米シェブロンおよび欧トラフィギュラが各1カーゴを販売した。シェブロンは豪イクシスプロジェクト（年産840万トン）出しを供給するようだ。シェブロンは、イクシスLNGが7月に実施した7月末積みのカーゴを対象とした販売入札で当該カーゴを落札していたが、転売先を確定していなかったようだ。この他、日本の商社が10月上旬に豪ウィートストーンプロジェクト（年産890万トン）で船積みするカーゴの販売に動いていると見られる。

ビンツルの設備障害、生産及び供給への影響は軽微

マレーシアのビンツルプロジェクト（年産2,800万トン）では、ガス田を含む上流施設で遅くとも8月上旬までに障害が発生していたことが明らかとなった。しかし今回の設備障害による生産および供給への影響は軽微なものとなったようだ。マレーシア国営ペトロナスから長期契約でLNGを引き取っている西日本の電力会社は、現時点でペトロナスから長期契約玉の供給遅延やキャンセルの要請は来ていないと伝えており、長期契約玉の引き取りに変更は出ていないようだ。

期先着は横ばい、中国企業は固定価格での買付けに慎重

12月から2021年5月着相場はもち合った。12月着は4.65～4.95ドル。1～2月着の需要を抱える中国の独立系エネルギー企業は、現時点で固定価格による買付けを見送り、北東アジア着のスポット市況に連動した価格での調達を検討している。同企業は、11月に実施される米大統領選挙の行方が少なからずLNGの需給や相場動向にも影響を与えるとして、現時点で固定価格による期先着の買付けにはリスクが大きいとしている。



○南アジア

横ばい、インド向けの買い動意見られず

DES南アジア相場は前日から横ばい。9月後半着が3.50~3.70ドル、10月前半着が3.50~3.70ドル、同後半着が3.55~3.85ドルに留まった。パキスタンが買付け入札を実施しているものの、主力のインドの需要家が見気を見せておらず商いは低調だ。売買双方とも様子見機運が強く、相場に動きが見られない。インドのダホール基地（年間受入能力500万トン）は9月下旬に受け入れを再開する

ようだ。8月22日に米コーブポイントプロジェクト（年産525万トン）出しを積載したTFDE型船「エネルギーグローリー」号（容量16万5,000立方メートル）が、現在ダホール基地に向けて航海している。同基地への到着は9月27日ころと予定されている。ダホール基地は防波堤が設置されていないため、モンスーン期間中は受け入れを停止している。2019年は9月26日に操業を再開した。

○中東

FOB中東、カタールとオマーンに供給余力見られる

FOB中東相場はもち合った。9月後半積みと10月前半積みがともに3.15~3.45ドル、10月後半積みが3.25~3.55ドル。カタールガスに加えオマーン出しに供給余力が見られる。カタールガスは、年間850万トンと長期契約で引き取るインド国営ペトロネットなど大口契約者の需要回復が遅れていることから、複数ポートフォリオプレーヤーに9月末積み以降のカーゴの売り込みに動いているようだ。ただ、豪ゴゴンプロジェクトの代替需要や米国出しの供給減が続いていたことから、4~5月に見られたような需給の緩さは表面化していない。

DES中東は横ばい、スポット購入の動き限定的

DES中東相場は前日から変わらず。9月後半着が3.35~3.55ドル、10月前半着が3.30~3.60ドル、10月後半着が3.40~3.70ドルとなった。スポット購入の動きは限定的だ。ドバイ供給庁（DUSUP）やエミレーツ国営石油（ENOC）が散発的にスポット購入に動いているものの、カタール出しやオマーン出しなどの売り物が潤沢に見られ買い急ぐ様子はない。中東では大方の需要が長期契約玉で満たされており、買い動意は見られない。ヨルダン電力会社（NEPCO）は24日、アカバ基地（年間受入能力402万トン）で標準型船「エジナン」号（容量14万5,000立方メートル）に積載されたカタール出しを

引き取った。

○大西洋圏

印GAIL、サビン出しの販売入札をキャンセルか

FOB大西洋相場は、9月前半と後半積みが2.90～3.00ドル、10月前半積みは3.00～3.10ドルと前日から横ばい。メキシコ湾でのハリケーン、後述のコーパスクリスティプロジェクトでのトラブルが米国出しのLNG供給に及ぼす影響は軽微との見方が強まり、上値が重い展開となった。ハリケーン「ローラ」については、「数カーゴの出荷が遅れるようだが、代替需要は市場に浮上していない」（日本商社）との指摘がある。サビンパスプロジェクトで懸念された高潮の影響も想定内に留まったようだ。そのサビンパス出しについて、インド国営GAILは理由が不明ながら24日締めで実施していた販売入札をキャンセルしたようだ。対象は10月2日積みだった。一方期先積みの商いでは、インドネシア国営プルトミナが9月2日、販売入札を締め切る。対象は11月16日、12月13日コーパスクリスティプロジェクト出し計2カーゴ。プルトミナは19日締めの入札を通し、同プロジェクトから10月14日、19日に船積みされる計2カーゴを、米ヘンリーハブ天然ガス市況の115%に対して1～10セントのプレミアムで販売していた。

コーパスクリスティ、爆発の影響は軽微で出荷再開

米シェニエールがオペレーターを務めるコーパスクリスティプロジェクト（年産450万トン）では、LNGの出荷が再開された。同プロジェクトがあるコーパスクリスティ湾の石油やLNGの生産設備が集まるコンビナートでは8月21日、掘削船が海底ガスパイプラインに接触してことにより爆発事故が発生した。爆発事故に伴いコンビナートが面する運河が5日間閉鎖されたため、LNGの出荷も一時的に制限されたものの、24日には閉鎖が解除された。実際、同プロジェクトでは28日、JERAが長期傭船し現在は第三者へ貸し出しているDFDE型「総州丸」（容量17万7,000立方メートル）が船積みを行っている。一方、爆発が発生したガスパイプラインは、コンビナート内にある製油所へガスを輸送する目的で敷設されたものとみられ、コーパスクリスティ製油所における稼働が低下している公算が大きい。

○欧州

もち合い、EDPの買付け入札TTFディスカウトで落札

DES欧州相場は前日からもち合い。9月前半着と同後半着が2.55～2.85ドル、10月前半着は3.30～3.60ドルとなった。高在庫が続いており、積極的にスポット購入に動くプレーヤーは限定的。南欧向けに散發的に需要が浮上している程度となっている。ノルウェーやロシアなどのガス田にも目立ったトラブルは発生しておらず、大方の需要がパイプラインガスやLNGのターム玉で満たされている。

ポルトガル電力公社（EDP）が19日に締め切った買付

け入札は、これまでに落札が決まったようだ。この入札は同国シネシュ基地（年間受入能力600万トン）向けとして10月11～20日着を対象に実施され、蘭TTFガス相場に対してディスカウトで落札されたようだ。欧州では今月、猛暑に見舞われ冷房需要が増加していた。ポルトガルの首都リスボンでも7月末から8月上旬を中心に、最高気温が平年を10度ほど上回る35度近くまでしていた。

東ガス、米国出しを欧州向けに転売進める

東京ガスが、米コーブポイントプロジェクト（年産525万トン）出しの長期契約玉を大西洋圏向けに転売を進めている。北東アジアで引き取る場合、米国出しは割高になると判断しているようだ。同社は主に欧州向けに販売に動いており、すでにコーブポイント出しを積載した3隻ほどの東ガスの船舶が欧州沖で待機しているようだ。欧州では高在庫の受入基地が多く、成約までに時間がかかっていると見られる。また一部トレーダーは、東ガスが相場をコンタンゴと見て到着時期を遅らせている可能性もあるとの見方を寄せている。同社はこれまでもコーブポイント出しを欧州向けに転売していると見られ、7月にはTFDE船「エネルギーユ

ニバース」号（容量16万5,000立方メートル）がスペインのカルタヘナ基地（年間受入能力861万トン）に、TFDE型船「エネルギーリバティ」号（容量16万5,000立方メートル）が蘭ゲート基地（年間受入能力880万トン）でそれぞれコーブポイント出しを荷揚げした。いずれも東ガスの自社船。東ガスが欧州への転売を進めていることに関して一部トレーダーは「英セントリカが前面に立って販売交渉をしている」との見方を寄せている。両社は2016年に相互協力に関する協定を締結した。同協定では、東ガスが米国から調達するカーゴとセントリカがアジア太平洋で調達するカーゴの交換を目指すことで合意している。

○南米

様子見機運強く、横ばい

DES南米相場は、9月前半と後半着が3.25～3.45ドル、10月前半着が3.35～3.55ドルと前日からもち合い。米国出しの状況がやや見通しづらい中、

南米市場では値動きの乏しい展開が続いている。特に9月着では南米需要家による供給の確保が一巡したとみられ、新規の需要が浮上する兆しが無い。

○傭船相場および船舶運行概況

もち合い、強弱材料が拮抗

期間が3カ月未満の短期傭船相場は前日と同水準。標準型のレートが1日あたり2万9,000～3万4,000ドル、DFDE型とTFDE型船のレートが同4万3,500～4万8,500ドル、MEGI型船とX-DF型船のレートが同5万1,500～5万6,500ドルに留まった。冬場に向けて先高観が強いものの、米国のハリケーンにより傭船相場が軟化するとの見方もあり、強弱材料が拮抗している。一方傭船市場では需要が散見され、一定のフリー船も見られる。現在アジア太平洋で20隻、大西洋圏で7隻前後が貸出し可能となっているようだ。ただ貸し手と借り手の間で希望するタイミングや期間が合わず成約にいたらないケースが散見される。船主は冬場を含む3カ月以上の期間での貸し出しを希望するケースが多いため、1航海などの短期間で貸し出し可能な船舶が見

えにくくなっているようだ。また唱えについても借り手と貸し手で格差が大きくなっている。冬場の最需要期が視野に入り貸し手が強気の唱えを提示しているため、借り手との唱えが1万ドル前後開くこともあるようだ。

KOGAS、サビンパス出し用の船舶を借り入れ

韓国ガス公社（KOGAS）が米サビンパスプロジェクト（年産2,250万トン）出しの輸送用船舶を借り入れたようだ。期間は1航海と見られ、9月後半にカーゴを船積みすると見られる。KOGASは、長期契約で年間350万トンのサビンパス出しをFOBベースで購入し、一部を転売している。残りのカーゴは標準型船「ヒュンダイエコピア」号（容量14万5,000立方メートル）やTFDE型船「ヒュンダイプリンスピア」（容量17万4,000立方メートル）などで韓国

の仁川基地（年間受入能力4,260万トン）に持ち込むことが多いが、今回は船舶の運行スケジュール

が合わずスポット傭船に至ったようだ。

○日本国内天然ガス市場

西日本の都市ガス会社、瀬戸内海の複数の基地からLNG受け入れ

西日本で都市ガス事業を展開している1社は、瀬戸内海に位置する複数の輸入基地からLNGをローリー配送により同社が運営するサテライト基地に取り込み、これを気化して担当地域に都市ガスを

供給しているという。「大規模なパイプラインを敷設すれば近隣の市町村への都市ガスの供給も可能だが、こういったパイプラインを延線して供給地域を拡大し、ガス販売量を増やすといった計画は現時点でない」と同社関係者は伝えている。

○NYMEX/ICE天然ガス先物市場動向（Aug 27）

NYMEX天然ガス=9月限は反発、生産量の減少で

27日のNYMEX市場で天然ガス先物は反発。期近の9月限は前日比11.8セント高の2.579ドル/百万Btuで引けた。ハリケーン「ローラ」の接近により、生産量が5月以来の水準まで低下したことが要因。米エネルギー情報局(EIA)によると、21日時点の米国の天然ガス在庫は3兆3,420億立方フィートと前週から450億立方フィート増加した。

27日のICE天然ガスは反落。9月限は24.33ペンス/サ

ームと前日比0.77ペンス安で引けた。現行の1.3214ドル/ポンドの相場を基にすると、ドルベースの百万Btu換算値は3.215ドルと前日から9.9セント安。ノルウェーからの供給量が増加したことや、風力発電の稼働の増加が見込まれていることが弱材料視された。最新のナショナルグリッドのデータによると、26日の当日渡しの現物相場(SAPシステム平均価格)は25.71ペンス/サームと前日比1.4ペンス高、ドルベースの百万Btu換算値は3.397ドルと前日比18.7セント高で引けている。

◎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す。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>

○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。

○『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す。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をお届けします。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/>

○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/>

◎マーケットニュース

○LNG輸入実績港別国別-20年7月

財務省が発表した貿易統計によると、7月に輸入されたLNG(液化天然ガス)は603万5,738トンとなった。そのうち、最安値はブルネイ出し新潟揚げの1万707円/トンとなった。対する最高値は米国出し名古屋(本関)揚げの6万2,804円/トン。

揚げ地	仕出国	2020年7月			2020年1月~7月		
		数量(トン)	価額(千円)	平均単価(千円)	数量(トン)	価額(千円)	平均単価(千円)
石狩	マレーシア	-	-	-	114,652	6,324,146	55.159
	ブルネイ	-	-	-	68,240	2,899,451	42.489
	ロシア	63,723	988,438	15.511	386,632	16,062,652	41.545

	豪州	59,733	3,580,433	59.941	187,398	9,742,767	51.990
	合計	123,456	4,568,871	37.008	756,922	35,029,016	46.278
八戸	マレーシア	-	-	-	56,160	3,378,402	60.157
	豪州	68,463	2,495,258	36.447	136,659	6,774,967	49.576
	合計	68,463	2,495,258	36.447	192,819	10,153,369	52.658
仙台塩釜	マレーシア	7,979	378,782	47.472	335,010	15,003,977	44.787
	カタール	63,516	695,623	10.952	155,356	6,030,482	38.817
	ロシア	-	-	-	64,694	3,747,586	57.928
	ナイジェリア	61,035	777,260	12.735	61,035	777,260	12.735
	合計	132,530	1,851,665	13.972	616,095	25,559,305	41.486
相馬	マレーシア	56,273	1,865,387	33.149	344,925	16,413,986	47.587
日立	マレーシア	-	-	-	167,149	8,697,931	52.037
	カタール	-	-	-	118,484	6,014,983	50.766
	ロシア	-	-	-	128,592	8,460,754	65.795
	豪州	62,823	2,312,226	36.805	305,345	16,014,389	52.447
	合計	62,823	2,312,226	36.805	719,570	39,188,057	54.460
千葉	マレーシア	55,734	2,123,939	38.108	233,099	10,137,914	43.492
	ブルネイ	136,008	5,367,524	39.465	1,573,060	86,789,467	55.172
	カタール	-	-	-	725,577	39,140,723	53.944
	ロシア	-	-	-	64,618	3,531,139	54.646
	豪州	406,000	18,131,873	44.660	1,745,020	91,420,701	52.389
	合計	597,742	25,623,336	42.867	4,341,374	231,019,944	53.214
木更津	マレーシア	123,409	5,140,803	41.657	625,098	28,979,707	46.360
	ブルネイ	-	-	-	64,222	3,700,190	57.616
	カタール	226,435	8,333,718	36.804	1,182,880	61,527,172	52.015
	オマーン	-	-	-	57,993	3,314,009	57.145
	UAE	58,791	1,320,287	22.457	237,479	9,313,412	39.218
	ロシア	-	-	-	129,080	6,654,991	51.557
	米国	60,923	2,876,789	47.220	265,084	13,719,303	51.755
	ナイジェリア	55,322	3,167,659	57.259	195,016	10,607,022	54.391
	豪州	211,412	8,725,946	41.275	1,664,550	85,246,874	51.213
	パプアニューギニア	-	-	-	497,439	25,306,821	50.874
	合計	736,292	29,565,202	40.154	4,918,841	248,369,501	50.494
横浜 (本関)	マレーシア	-	-	-	357,104	18,215,244	51.008
	カタール	47,972	1,703,167	35.503	379,814	19,948,500	52.522
	ロシア	-	-	-	64,628	3,671,455	56.809
	米国	-	-	-	68,527	3,553,823	51.860
	豪州	74,840	3,419,338	45.689	752,866	41,861,180	55.602
	合計	122,812	5,122,505	41.710	1,622,939	87,250,202	53.761
川崎	マレーシア	120,823	4,423,286	36.610	480,548	19,825,150	41.255
	ブルネイ	-	-	-	64,674	3,527,646	54.545
	インドネシア	-	-	-	110,984	6,536,115	58.892
	カタール	-	-	-	291,636	15,470,059	53.046
	オマーン	62,199	3,019,473	48.545	124,744	6,774,158	54.304
	UAE	-	-	-	552,031	25,612,875	46.398

	ロシア	69,547	3,299,531	47.443	493,193	25,781,827	52.275
	米国	65,109	3,352,771	51.495	535,937	26,517,077	49.478
	ペルー	-	-	-	70,733	4,253,475	60.134
	ナイジェリア	-	-	-	129,840	7,078,460	54.517
	豪州	452,627	17,936,265	39.627	2,987,763	157,513,139	52.719
	パプアニューギニア	70,924	1,878,274	26.483	360,796	17,962,754	49.786
	合計	841,229	33,909,600	40.310	6,202,879	316,852,735	51.082
新潟	マレーシア	124,384	3,114,841	25.042	421,083	17,127,611	40.675
	ブルネイ	64,606	691,717	10.707	125,179	1,301,360	10.396
	カタール	-	-	-	238,068	12,904,875	54.207
	ロシア	65,041	2,274,011	34.963	385,789	16,301,293	42.254
	米国	69,237	3,054,975	44.123	69,237	3,054,975	44.123
	ナイジェリア	-	-	-	283,580	8,610,925	30.365
	豪州	-	-	-	405,610	19,176,231	47.278
	合計	323,268	9,135,544	28.260	1,928,546	78,477,270	40.692
直江津	マレーシア	-	-	-	123,569	5,109,290	41.348
	カタール	59,399	2,818,906	47.457	118,955	5,657,622	47.561
	ロシア	64,925	3,104,350	47.814	194,746	10,129,532	52.014
	米国	-	-	-	70,177	2,329,568	33.196
	ペルー	-	-	-	72,915	3,896,813	53.443
	豪州	209,800	8,610,739	41.043	858,942	45,227,546	52.655
	合計	334,124	14,533,995	43.499	1,439,304	72,350,371	50.268
清水	マレーシア	-	-	-	122,782	7,069,741	57.580
	カタール	-	-	-	63,731	3,446,580	54.080
	米国	-	-	-	66,203	4,351,049	65.723
	ペルー	-	-	-	134,414	5,962,379	44.358
	豪州	56,130	2,058,668	36.677	158,257	7,993,785	50.511
	パプアニューギニア	-	-	-	84,542	4,713,322	55.751
	合計	56,130	2,058,668	36.677	629,929	33,536,856	53.239
名古屋 (本関)	マレーシア	111,670	3,732,730	33.426	868,385	39,854,343	45.895
	ブルネイ	-	-	-	68,154	3,286,291	48.219
	インドネシア	54,206	2,068,698	38.164	347,983	18,910,118	54.342
	カタール	152,694	5,697,533	37.313	482,648	23,153,558	47.972
	オマーン	-	-	-	61,993	3,946,116	63.654
	ロシア	-	-	-	257,747	14,048,067	54.503
	米国	71,058	4,462,711	62.804	482,992	27,700,266	57.351
	ナイジェリア	-	-	-	127,921	4,613,176	36.063
	豪州	197,171	9,044,255	45.870	1,156,882	60,816,088	52.569
	パプアニューギニア	72,935	2,592,695	35.548	141,617	4,694,512	33.149
	合計	659,734	27,598,622	41.833	3,996,322	201,022,535	50.302
四日市	マレーシア	58,546	1,339,012	22.871	474,281	22,352,993	47.130
	インドネシア	-	-	-	168,063	9,568,134	56.932
	カタール	-	-	-	298,371	15,797,763	52.947
	オマーン	-	-	-	186,717	9,203,771	49.293
	ロシア	-	-	-	129,091	6,605,767	51.171

	米国	56,518	3,301,282	58.411	397,947	20,889,582	52.493
	豪州	212,540	8,735,988	41.103	937,760	49,522,571	52.809
	パプアニューギニア	-	-	-	66,381	3,250,150	48.962
	合計	327,604	13,376,282	40.831	2,658,611	137,190,731	51.602
堺泉北	マレーシア	-	-	-	342,505	15,845,629	46.264
	ブルネイ	-	-	-	187,282	8,209,158	43.833
	インドネシア	-	-	-	128,706	6,049,873	47.005
	カタール	-	-	-	124,393	6,498,945	52.245
	オマーン	58,644	3,397,511	57.935	561,123	30,318,411	54.032
	ロシア	64,228	2,543,376	39.599	320,667	12,314,379	38.402
	米国	143,780	7,058,312	49.091	404,726	17,529,341	43.312
	ナイジェリア	-	-	-	55,355	1,759,399	31.784
	豪州	228,687	10,352,609	45.270	1,952,054	96,380,554	49.374
	パプアニューギニア	-	-	-	327,161	17,769,641	54.315
	合計	495,339	23,351,808	47.143	4,403,972	212,675,330	48.292
姫路	マレーシア	-	-	-	118,932	6,225,233	52.343
	ブルネイ	-	-	-	272,081	14,840,335	54.544
	インドネシア	122,914	4,700,641	38.243	467,151	24,666,751	52.803
	カタール	118,867	4,213,754	35.449	451,118	22,211,506	49.237
	オマーン	-	-	-	58,667	3,761,737	64.120
	ロシア	-	-	-	63,628	3,713,256	58.359
	米国	-	-	-	272,102	11,869,508	43.622
	豪州	139,716	6,065,434	43.413	1,511,858	79,129,076	52.339
	パプアニューギニア	75,753	3,579,224	47.249	419,287	23,625,057	56.346
	合計	457,250	18,559,053	40.588	3,634,824	190,042,459	52.284
水島	マレーシア	-	-	-	118,654	6,316,650	53.236
	カタール	59,552	2,110,202	35.435	59,552	2,110,202	35.435
	オマーン	-	-	-	85,823	4,403,986	51.315
	豪州	-	-	-	242,470	13,906,299	57.353
	合計	59,552	2,110,202	35.435	506,499	26,737,137	52.788
広島	マレーシア	8,136	439,582	54.029	64,506	4,580,311	71.006
	ロシア	-	-	-	92,837	5,445,400	58.655
	豪州	27,034	1,602,124	59.263	72,121	4,328,848	60.022
	合計	35,170	2,041,706	58.052	229,464	14,354,559	62.557
岩国	ブルネイ	-	-	-	62,272	712,161	11.436
	オマーン	63,050	2,933,913	46.533	290,898	14,610,867	50.227
	米国	-	-	-	68,526	3,148,431	45.945
	豪州	59,624	2,084,289	34.957	480,751	22,378,034	46.548
	合計	122,674	5,018,202	40.907	902,447	40,849,493	45.265
坂出	マレーシア	58,472	1,973,907	33.758	295,138	11,940,577	40.458
戸畑	マレーシア	-	-	-	295,186	15,357,327	52.026
	ロシア	63,206	3,120,274	49.367	193,398	9,790,467	50.623
	豪州	46,915	2,732,430	58.242	297,740	16,317,324	54.804
	合計	110,121	5,852,704	53.148	786,324	41,465,118	52.733
長崎 (本関)	マレーシア	-	-	-	10,875	822,993	75.678

大分	インドネシア	55,667	2,108,818	37.883	55,667	2,108,818	37.883
	ロシア	-	-	-	64,410	3,463,234	53.769
	豪州	183,060	7,935,491	43.349	586,375	28,157,737	48.020
	合計	238,727	10,044,309	42.074	706,452	33,729,789	47.745
鹿児島	豪州	15,953	916,951	57.478	82,055	4,492,436	54.749
沖縄 (本関)	豪州	-	-	-	196,645	12,808,170	65.133
	総計	6,035,738	243,886,003	40.407	42,123,771	2,122,331,939	50.383

○[貿易統計速報20年7月]LNG輸入実績-仕出し国別

液化天然ガス(LNG)輸入通関実績速報						
2020年7月						
仕出国	数量(MT)	価額(千円)	単価(千円)	シェア	前月比 (価額)	前年比 (価額)
マレーシア	725,426	24,532,269	33.818	10.06%	83.05%	63.95%
ブルネイ	200,614	6,059,241	30.203	2.48%	26.59%	37.30%
インドネシア	232,787	8,878,157	38.139	3.64%	153.34%	40.28%
カタール	728,435	25,572,903	35.107	10.49%	67.17%	62.19%
オマーン	183,893	9,350,897	50.850	3.83%	94.87%	58.72%
UAE	58,791	1,320,287	22.457	0.54%	32.61%	22.58%
ロシア	390,670	15,329,980	39.240	6.29%	130.14%	51.79%
米国	466,625	24,106,840	51.662	9.88%	239.83%	215.40%
ナイジェリア	116,357	3,944,919	33.904	1.62%	91.42%	122.11%
豪州	2,712,528	116,740,317	43.037	47.87%	124.17%	74.03%
パプアニューギニア	219,612	8,050,193	36.656	3.30%	48.94%	48.40%
合計	6,035,738	243,886,003	40.407	100.00%	98.81%	67.08%

出所:財務省貿易統計速報、単価は価額を数量で割った平均で単位は円/MT

○電力9エリア=28日ピーク時の全国予備率12.1%、全国的に高めの気温

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28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10.4%、使用率が90.6%、西日本はそれぞれ13.6%、88.0%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1,914万kWで、供給予備率が12.1%、使用率が89.2%だった。27日朝の見通しと比べると、予備率が0.4ポイント高く、使用率が0.3ポイント低い。

気象庁の28日9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35度(27日7時の予想最高33度)、仙台が33度(同31度)、札幌が33度(同33度)、西日本では名古屋が35度(同34度)、大阪が35度(同35度)、福岡が35度(同34度)。一方、28日の天気は、東海や近畿、九州南部を中心に雨が降る見込み。特に、九州地方は午前から激しく降るが、昼頃には、雨が止むと見られる。また、その他の地域は概ね晴れるが、天気が変わりやすく所々で、にわか雨がある模様。なお、全国的に気温が高く、東西で35度前後まで気温が上がる見通し。

8月28日の供給予備率と使用率見通し

エリア	ピーク時供給力	予想最大電力	供給予備率	使用率	予想最大電力時	気温見通し(最
-----	---------	--------	-------	-----	---------	---------

					間帯	高)
北海道	477	427	11.7%	89.5%	13 時台	33
東北	1,496	1,360	10.0%	90.9%	13 時台	33
東京	5,990	5,429	10.3%	90.6%	14 時台	35
東日本 3 社計	7,963	7,216	10.4%	90.6%	-	34
中部	2,701	2,445	10.5%	90.5%	14 時台	35
北陸	537	495	8.5%	92.2%	13 時台	35
関西	3,026	2,610	15.9%	86.3%	14 時台	35
中国	1,173	1,057	11.0%	90.1%	14 時台	34
四国	597	505	18.2%	84.6%	14 時台	35
九州	1,695	1,450	16.9%	85.5%	14 時台	35
中西日本 6 社計	9,729	8,562	13.6%	88.0%	-	35
9 エリア合計	17,692	15,778	12.1%	89.2%	-	34

単位: 万 kW

気温の地域は電力 9 社の本店所在地(札幌、仙台、東京、名古屋、富山、大阪、広島、高松、福岡)とし合計は平均気温
 気温見通しは気象庁による 9 時の予
 報

OLNG船動静表=豪イクシス、2日に「パシフィックブリーズ」号が出航

LNG Exports from Australia			
Departure	Carrier	Capacity (cum)	Capacity (mt)
Ichthys			
02-Sep-20	Pacific Breeze	180,000	82,800
Total		180,000	82,800
31-Aug-20	Symphonic Breeze	145,000	66,700
28-Aug-20	Esshu Maru	153,000	70,380
26-Aug-20	Energy Advance	145,000	66,700
23-Aug-20	Cape Ann	145,000	66,700
21-Aug-20	BW Everett	138,028	63,493
18-Aug-20	Point Fortin	154,200	70,932
16-Aug-20	Pan Europe	174,000	80,040

OLNG船動静表=姫路港、29日に「BW エベレット」号が入着

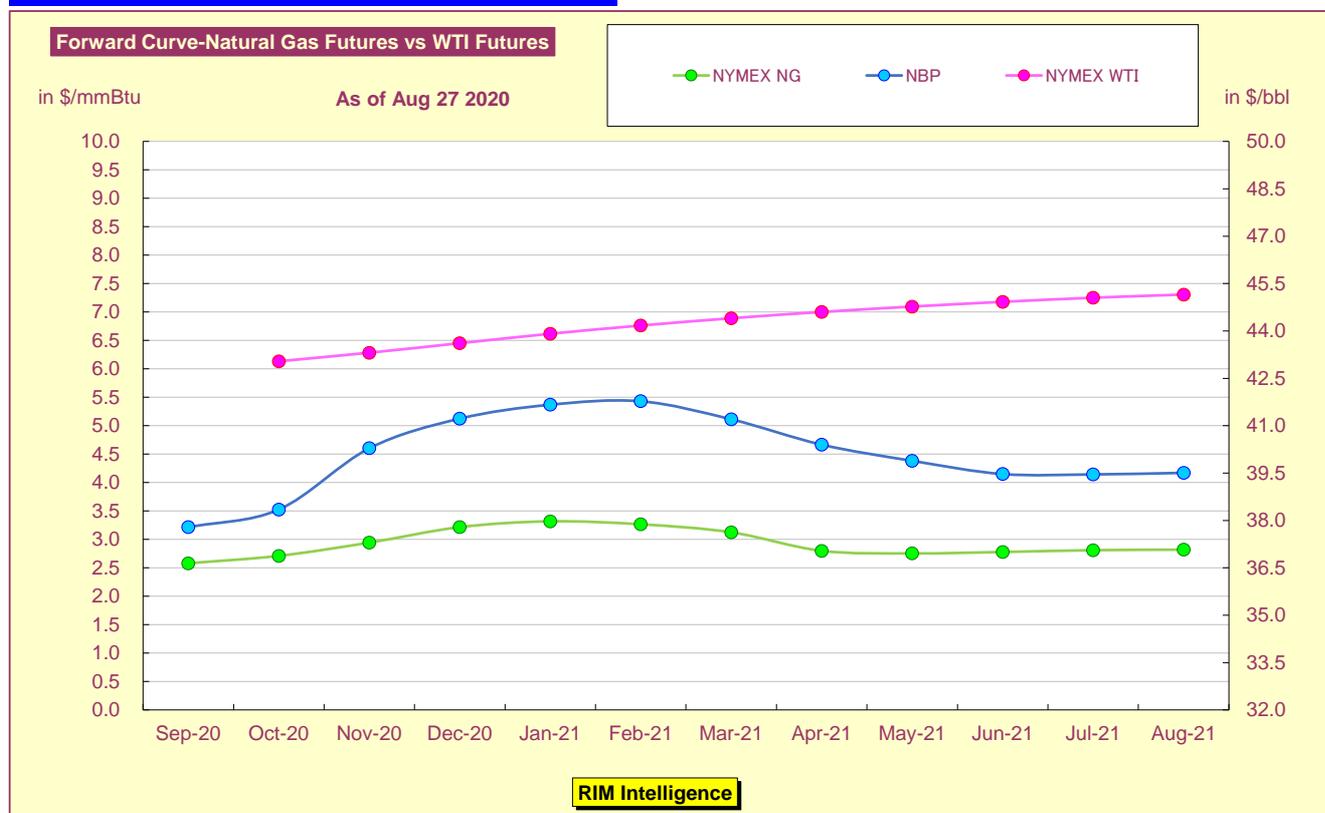
Japan LNG Terminal Cargo Arrivals				
Arrival	Carrier	Capacity (cum)	Capacity (mt)	Origin/Last Port
Himeji				
29-Aug-20	BW Everett	138,028	63,493	Ichthys, Australia
27-Aug-20	Northwest Sanderling	127,500	58,650	NWS, Australia
25-Aug-20	Maran Gas Roxana	173,400	79,764	Peru
21-Aug-20	Asia Excellence	160,000	73,600	Wheatstone, Australia
18-Aug-20	Senshu Maru	125,000	57,500	Bontang, Indonesia
15-Aug-20	Amur River	150,000	69,000	Sakhalin2, Russia
12-Aug-20	Cape Ann	145,000	66,700	Ichthys, Australia

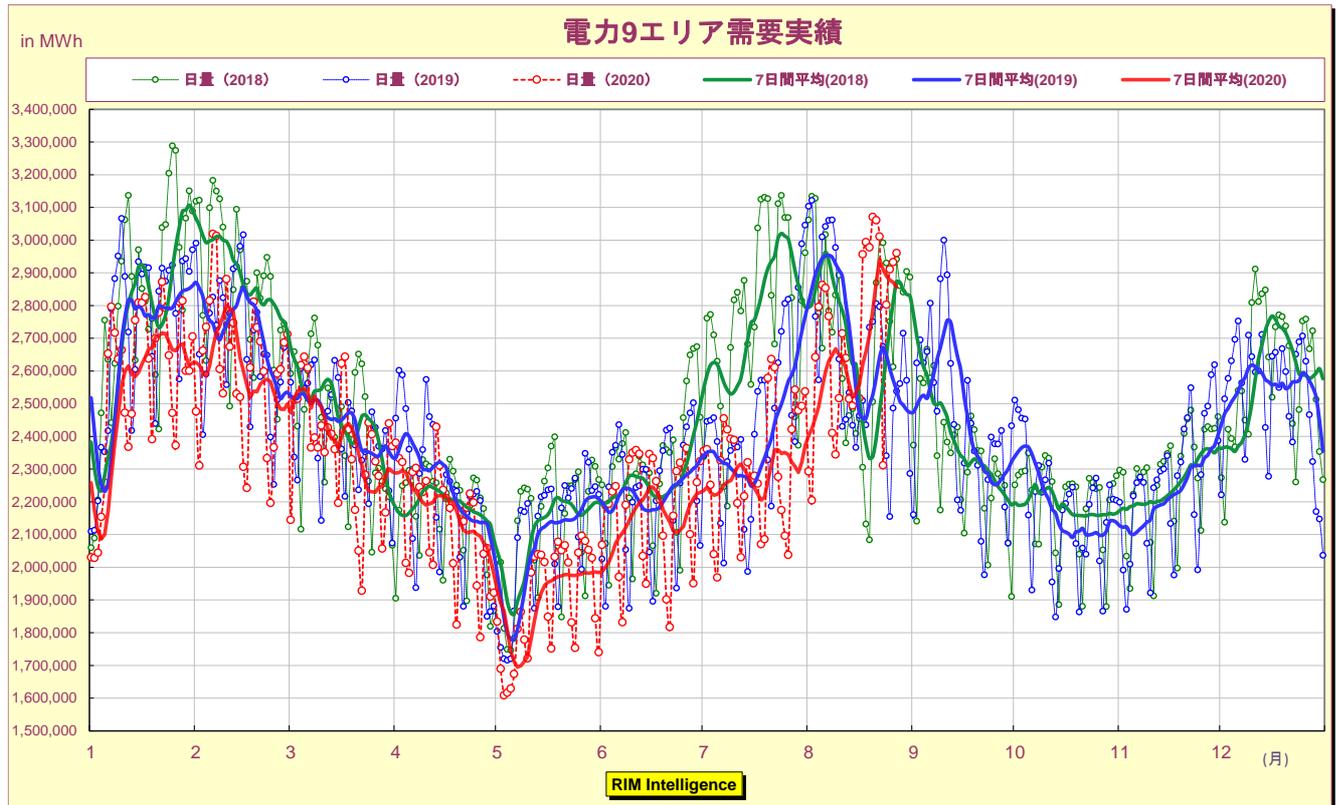
FSRU⑤

Built	Vessel Name	Storage Capacity (m3)	CCS	Nominal Send-out Capacity (MTPA)	Owner	Builder	Location	Charterer
2014	PGN FSRU Lampung	170,000	Membrane	2.9	Høegh LNG	HHI	Lampung LNG, Indonesia	PGN
2015	BW Singapore	170,000	Membrane	5.7	BW Gas	SHI	Ain Sokhna, Egypt	EGAS
2015	Golar Tundra	170,000	Membrane	5.5	Golar LNG	SHI	LNGC	WAGL
2016	Høegh Grace	170,000	Membrane	4.0	Høegh LNG	HHI	Cartagena, Colombia	SPEC
2017	BW Integrity	170,000	Membrane	5.0	BW Gas	SHI	Port Qasim GasPort, Pakistan	Pakistan GasPort

* LNGC can be operated both for LNG carrier and FSRU

出所 : GIIGNLをもとにリム情報開発が作成

Forward Curve-natural Gas Futures vs WTI Futures


Japan Power Demand

Spark Spread

Rim Index (円/kWh, 29日受渡)※1			
24時間	昼間	ピーク	夜間
7.14	8.41	7.23	5.36

燃料	熱効率(%)※2	燃料価格※3 円/トン・kl	課税後※6 円/トン・kl	発電単価※4 円/kWh	スプレッド(円/kWh)※5			
					24時間	昼間	ピーク	夜間
LNG	44.10	20,771	22,631	3.38	+3.76	+5.03	+3.85	+1.98
	50.00			2.98	+4.16	+5.43	+4.25	+2.38
	59.00			2.53	+4.61	+5.88	+4.70	+2.83
石炭	40.50	6,416	7,786	2.69	+4.45	+5.72	+4.54	+2.67
	45.00			2.42	+4.72	+5.99	+4.81	+2.94
輸入C重油	38.40	40,217	40,217	9.15	-2.01	-0.74	-1.92	-3.79
国産C重油								
硫黄分0.3%	38.40	40,500	40,500	9.22	-2.08	-0.81	-1.99	-3.86
硫黄分3.0%	38.40	34,250	34,250	7.79	-0.65	+0.62	-0.56	-2.43
原油	38.40	31,040	33,840	8.05	-0.91	+0.36	-0.82	-2.69

※1.Rim Indexは東西平均の中心値。※2.熱効率の太字は一般電気事業者の2013年度平均熱効率。※3燃料価格のLNGは「Rim LNGレポート」の北東アジア10月前半着価格を円換算、石炭は豪NEWCの9月積み価格にフレートを加算し円換算、輸入C重油は「Rim アジア石油製品レポート」のCFR JapanのFO 0.3%Sを円換算、国産C重油は「Rim ジャパン石油製品レポート」の9月渡しの東西平均価格、原油はRim試算の輸入CIF9月着価格を円換算。円換算に用いる為替レートは三菱UFJ銀行発表のTTSを適用。※4.「発電単価」は電力熱量、燃料熱量、熱効率、燃料価格から導き出したもので設備利用率などは考慮せず。いわゆる「限界費用」となっている。※5.スプレッドはRim Indexから発電単価を引いた数値。※6.2016年4月1日から石油石炭税(地球温暖化対策税)が値上げとなり反映。原油・石油製品2,800円/kl(+760円)、ガス状炭化水素1,860円/t(+780円)、石炭1,370円/t(+670円)。



※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、違約金が発生することがあります。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.