

SAMPLE



L N G

フェアな価格 確かな信頼

☆RIM LNG INTELLIGENCE DAILY

★No. 2719 Aug 24 2021

Copyright(C) 2021 Rim Intelligence Co. All rights reserved.

—TOKYO, 17:00 JST Aug 24 2021<Assessment Closing Time>

「リム価格」は登録商標です 登録番号・第5387777号

お申し込み >

試読 >

◎お知らせ

○「第5回立ち寄りセミナー ～初秋編～」のお知らせ

リム情報開発は、脱炭素化が進むエネルギー産業の未来に関する考察を深めていただくための一助となるよう、以下の要項でオンラインセミナーを開催いたしますのでお気軽にお立ち寄りください。この立ち寄りセミナーは、エネルギーの動向をタイムリーに紐解く季刊誌「エネルギー通信」の発刊に合わせて開催しております。

◆テーマ：進む脱炭素・新たな可能性を探る

第1部：脱炭素に向けた企業の動きが加速

第2部：変わりゆく森と動物から～バイオ発電・燃料の躍進～

◆日時：9月9日（木）14：00～15：30

◆開催形式：Microsoft Teamsライブイベント。9月8日（水）13:00～15:00の間に接続テストの時間を設けます。9月8日12：00までにメールにてご案内します。Windows7もしくはそれより古い場合はご参加いただけません。

◆参加費：1名様につき3,300円、資料費込みの場合5,000円（ともに税込み）

※請求書に掲載の所定口座へ9月7日（火）までにお振込みください。資料をお申込みの方には、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：締め切りは9月6日（月）。下記のリンクよりお申し込みください。

URL：<https://www.rim-intelligence.co.jp/info/cat03/2021/1692780.html>

[問合せ] 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）

24日のレックス22は、前日から1.18ポイント上昇し121.95です。

リムレポートのご紹介

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

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

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

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
	16.50	16.70	16.75	16.75	16.75	15.30
Daily Changes	-0.35	-0.30	-0.25	-0.25	-0.25	-0.10
	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep
	12.40	11.50	11.35	11.40	11.45	11.45
Daily Changes	-0.10	-0.10	-0.10	-0.10	-0.10	-0.10

○Northeast Asia (DES)						
	Oct 1H	Oct 2H	Nov 1H	RIM Index		
--NEA	16.35-16.65	16.35-16.65	16.55-16.85	16.57		
Daily Changes	-0.35	-0.35	-0.30	-0.33		
RIM Index Monthly Cumulative Avg		16.88				
*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	16.60-16.90	16.60-16.90	16.60-16.90	15.15-15.45	12.25-12.55	11.35-11.65
Daily Changes	-0.25	-0.25	-0.25	-0.10	-0.10	-0.10
	Autumn	Winter				
--NEA Seasonal Index	16.65	16.27				
Daily Changes	-0.30	-0.20				
*NEA: Northeast Asia						

○Others			
	Sep 2H	Oct 1H	Oct 2H
--Middle East (FOB)	14.95 - 15.25	14.95 - 15.25	14.95 - 15.25
Daily Changes	-0.35	-0.35	-0.35
--Middle East (DES)	16.00 - 16.30	16.00 - 16.30	16.00 - 16.30
Daily Changes	-0.35	-0.35	-0.35
--South Asia (DES)	16.10 - 16.40	16.15 - 16.45	16.15 - 16.45
Daily Changes	-0.35	-0.35	-0.35
	Sep 1H	Sep 2H	Oct 1H
--Atlantic (FOB)	13.50 - 13.80	13.50 - 13.80	13.55 - 13.85
Daily Changes	0.00	0.00	-0.05
--Europe (DES)	14.30 - 14.60	14.30 - 14.60	14.30 - 14.60
Premiums to NBP	0.15 - 0.45	0.15 - 0.45	-0.30 - 0.00
Premiums to TTF	-0.60 - -0.30	-0.60 - -0.30	-0.10 - 0.20
Daily Changes	-0.05	-0.05	-0.05
--South America (DES)	14.25 - 14.55	14.25 - 14.55	14.25 - 14.55
Daily Changes	0.00	0.00	0.00

◎Freight				
	Freight Rates (\$/mmBtu)		VLSFO Bunker Prices (Aug 23) (\$/mt)	
--Middle East/Northeast Asia	-	1.57 - 1.62	--Tokyo	528.50
--Atlantic/Northeast Asia		2.38 - 2.43	--Singapore	498.50
--Middle East/Europe		1.03 - 1.08	--Rotterdam	476.50
	Daily Rates (\$)			
--Conventional Tankers	47,500 - 52,500			
--DFDE Tankers	65,500 - 70,500			
--TFDE Tankers	65,500 - 70,500			



--MEGI Tankers	78,500 - 83,500
--X-DF Tankers	78,500 - 83,500
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)	69.13	70.31	72.01	72.59	72.42	71.73	69.12	65.57
Daily Changes	+2.50	+1.81	+1.46	+0.42	0.00	0.00	0.00	-
JCC (mmBtu)	11.72	11.92	12.21	12.30	12.28	12.16	11.72	11.12

◎Natural Gas Futures Prices (\$/mmBtu)									
○NYMEX Henry Hub (Aug 23)					○ICE NBP (Aug 23)				
	Sep	Oct	Nov	Dec		Sep	Oct	Nov	Dec
Settle	3.945	3.960	4.024	4.126	Settle	14.169	14.576	15.084	15.249
Change	+0.094	+0.094	+0.092	+0.087	Change	-0.100	-0.050	-0.015	+0.029
High	3.953	3.970	4.031	4.134	High	14.914	15.340	15.809	15.931
Low	3.838	3.852	3.922	4.027	Low	13.856	14.261	14.741	14.878
Estimated Volume:	329,663				Estimated Volume:	11,365			

◎Petroleum Futures/Physical											
○NYMEX Petroleum Futures (Aug 23)					○Petroleum Physical (Aug 23)						
-WTI Futures (\$/mmBtu)					11.317	-Dubai Crude (\$/mmBtu)					11.303
					65.64						65.56
-Heating Oil (\$/mmBtu)					14.457	-Minas Crude (\$/mmBtu)					11.012
					200.51						64.75
○ICE Petroleum Futures (Aug 23)						-LSWR Indonesia (\$/mmBtu)					10.645
-Brent Futures (\$/mmBtu)					11.936						66.00
					68.75	-HSFO Singapore (\$/mmBtu)					9.852
-Gasoil Futures (\$/mmBtu)					13.387						394.00
					569.25	-LPG CFR Japan (\$/mmBtu)					14.388
						(Propane) (\$/mt)					684.88

◎Coal Prices and Electricity Prices											
○Coal Prices (Aug 23)					○Electricity Prices (Yen/kWh) (Aug 24)						
-FOB New Castle-Global Coal (\$/mmBtu)					7.430	-JEPX 24h					8.29
					170.00	-JEPX Daytime					9.37
-ICE Futures FOB Richards Bay (\$/mmBtu)					6.053	-JEPX Peaktime					10.11
					138.50						

◎LNG Benchmark						
	Jun-21	May-21	Apr-21	Mar-21	Feb-21	Jan-21
-JLC Japan LNG Cocktail (\$/mmBtu)	9.072	8.385	7.731	7.518	9.354	8.461
	469.94	434.36	400.49	389.41	484.55	438.26
-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 24	Aug 20	T.B.R.	T.B.R.	Korean company	T.B.R.	DES	1	Sep	S Korea
Aug 24	Aug 19	T.B.R.	T.B.R.	Chinese independent Energy company	T.B.R.	DES	1	Sep 2-4	China
Aug 23	Aug 19	T.B.R.	T.B.R.	GAIL	Linked to H.H. prices	DES	1	Sep 10	India
Aug 23	Aug 19	Cove Point	GAIL	T.B.R.	Linked to H.H. prices	FOB	1	May 4-6 2022	T.B.R.
Aug 23	Aug 18	Yamal	Novatek	T.B.R.	low \$17.00's	DES	1	Sep 14-17	NE Asia
Aug 20	Aug 19	Sabine Pass	Shell	T.B.R.	T.B.R.	FOB	6	Oct 12-26, Nov 18-22, Dec 21-25, Jan 12-16, Feb 12-16 and Mar 12-16	T.B.R.
Aug 20	Aug 17	①Cove Point ②Cove Point or Sabine Pass	GAIL	T.B.R.	Linked to H.H. prices	FOB	12	①Nov 26-28 and Dec 15-17 ②2022 Jan 5-15, Feb 1-10, Mar 1-10, Apr 1-10, May 1-15, Jun 1-10, Jul 1-10, Aug 1-10, Sep 1-10 and Oct 1-10	T.B.R.
Aug 20	Aug 17	T.B.R.	T.B.R.	GAIL	T.B.R.	DES	12	2021 Nov 19-24, Dec 17, 2022 Jan 1-10, Feb 1-10, Mar 1-10, Apr 1-10, May 5-15, Jun 1-10, Jul 1-10, Aug 1-10, Sep 1-10 and Oct 1-10	India
Aug 20	Aug 18	Gorgon	Trader	T.B.R.	NEA - 30-40cts	DES	1	Sep-Oct	NE Asia
Aug 20	early 3rd week of Aug	T.B.R.	Japanese power company	T.B.R.	\$17.00-17.10	DES	1	late Sep	NE Asia

○ Recent Term Transactions

Reported date	Origin	Seller	Buyer	Price	FOB/DES	Volume	Start	Duration
Jul 13	Qatar	QP	KOGAS	T.B.R.	DES	2.00 mil mt/yr	Jan 2025	20yrs
Jul 8	LNG Canada, Bintulu and more	Petronas	CNOOC Gas and Power	Based on average Brent and Natural gas prices traded in Alberta, Canada	DES	2.20 mil mt/yr	2025	10 yrs
Jul 2	T.B.R.	T.B.R.	ENN	TTF +\$1.00-2.00	DES	at least 1crg/month	Jan 2022	2 yrs
Jul 1	T.B.R.	①ExxonMobil, BP and Vitol	ENN	①Brent x10.70-10.90%	T.B.R.	1crg/month	2022	10 yrs
Jun 11	T.B.R.	Vitol	Chinese end-user	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Jun 11	T.B.R.	End-user in Zhejiang Province	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.	1 mil mt/yr	2023 - 2024	15yrs
Jun 11	T.B.R.	Glencore	Chinese company	T.B.R.	T.B.R.	2.5 mil mt/yr	2023 - 2024	5yrs
May 26	T.B.R.	Chevron	Pavilion Energy	T.B.R.	FOB/DES	0.5 mil mt/year	2023	6yrs
May 21	Total portfolio	Total	Arcelor Mittal Nippon Steel	T.B.R.	DES	0.5 mil mt/year	2021	5yrs

Recent Tenders								
Reported date	Issuer	Close	Buy/Sell	FOB/DES	Timing	Price(\$)	Origin	Winner
Aug 24	IOC	Aug 26	Buy	DES	Oct 7	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Aug 24	Darwin LNG	Aug 26	Sell	FOB/DES	Oct 2-4	T.B.R.	Darwin	T.B.R.
Aug 23	Pacific Oil & Gas	Aug 20	Buy	DES	Oct 27-31	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Aug 19	KPC	Aug 23	Buy	DES	Oct 23-27(1-2crgs), Nov 11-30, Dec 1-31 and Jan 1-31 (4-5crgs)	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Aug 19	GAIL	Aug 19	Buy (swap)	DES	Sep 10	linked H.H. prices	T.B.R.	T.B.R.
Aug 19	GAIL	Aug 19	Sell (swap)	FOB	May 4-6 2022	linked H.H. prices	Cove Point	T.B.R.
Aug 19	Novatek	Aug 18	Sell	DES	Sep 14-17	low \$17.00's	Yamal	T.B.R.
Aug 18	Shell	Aug 19	Sell	FOB	Oct 12-26, Nov 18-22, Dec 21-25, Jan 12-16, Feb 12-16 and Mar 12-16 (6crgs)	T.B.R.	Sabine Pass	T.B.R.
Aug 17	ADNOC LNG	Aug 18	Sell	FOB/DES	Oct 1-3 (loading)	\$16.00-16.20	Das Island	T.B.R.
Aug 17	Exxon Mobil	Aug 13	Sell	DES	Sep 24-Oct 10	NEA premium	Gorgon	T.B.R.
Aug 16	Angola LNG	Aug 19	Sell	FOB/DES	Sep 3 (earliest delivery) Sep 27 (latest loading)	T.B.R.	Angola	T.B.R.
Aug 16	GSPC	Aug 24	Buy	DES	April 2022 - March 2025 (18crgs)	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Aug 13	Arcelor Mittal Nippon Steel	Aug 23	Buy	DES	2024(5crgs), 2025(6crgs), 2027-2030(15crgs/yr) (Total 80crgs)	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Aug 13	Trent Power	Aug 31	Buy	DES	2022-2026 (34crgs)	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Aug 13	Japanese power company	Aug 12	Sell (swap)	FOB	Oct	T.B.R.	APLNG	T.B.R.
Aug 13	Japanese power company	Aug 12	Buy (swap)	DES	Sep	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Aug 11	GAIL	Aug 10	Sell (swap)	FOB	Oct 14	linked H.H. prices	Sabine Pass	T.B.R.
Aug 11	GAIL	Aug 10	Buy (swap)	DES	Sep 21-22	linked H.H. prices	T.B.R.	T.B.R.
Aug 11	Guangdong Energy	Aug 12	Buy	DES	Jun 2022 - Dec 2023 (13crgs)	\$7.00-8.00 (delivery in summer) \$9.00-10.00 (delivery in winter)	T.B.R.	PCI Glencore
Aug 10	GAIL	Aug 17	Sell (swap)	FOB	①Nov 26-28 and Dec15-17 ②2022 Jan 5-15, Feb 1-10, Mar 1-10, Apr 1-10, May 1-15, Jun 1-10, Jul 1-10, Aug 1-10, Sep 1-10 and Oct 1-10 (Total 12crgs)	linked H.H. prices	①Cove Point ②Cove Point or Sabine Pass	T.B.R.
Aug 10	GAIL	Aug 17	Buy (swap)	DES	2021 Nov 19-24, Dec 17, 2022 Jan 1-10, Feb 1-10, Mar 1-10, Apr 1-10, May 5-15, Jun 1-10, Jul 1-10, Aug 1-10, Sep 1-10 and Oct 1-10(12crgs)	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Aug 10	IOC	Aug 11	Buy	DES	Sep 27	\$16.70-16.80	T.B.R.	T.B.R.
Aug 6	Angola LNG	Aug 11	Sell	FOB/DES	Aug 27(earliest delivery)	T.B.R.	Angola	T.B.R.



					Sep 22(latest loading)			
Aug 5	Osaka Gas	Aug 4	Buy	DES	Nov 2021 - Apr 2022	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Aug 6	GS Energy	Aug 6	Buy	DES	Sep 4-5 or Sep 24-25	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Aug 5	Calamari LNG	Aug 9	Buy	DES	Aug 20-Sep 10 (partial)	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Aug 5	Petronas	Aug 4	Sell	DES	Sep 4-5	ard \$16.00	Gladstone	Gunvor
Aug 4	Novatek	Aug 5	Buy	DES	Aug 31, Sep 9, Oct 1, and Oct 5 (4crgs)	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.

Recent Shipping Transactions							
Reported date	Vessel Name	charterer	counter party	Type	Price	Start	Duration
Aug 24	Methane Shirley Elizabeth	JOVO	na	S	na	na	12 months
Aug 24	Merchant	New Forest Energy	na	S	na	na	6 months
Aug 23	Golar Maria	Chinere	na	S	na	na	short term
Aug 23	Methane Alison Victoria	Unipet	na	S	high \$40k's- low \$50k's	Oct	short term (expanded charter)
Aug 20	na (Sinokor's vessel)	na	na	S	high \$50k's	na	1 yr
Aug 20	Al Khaznah	na	na	S	low \$50k's	Oct	short term
Aug 19	na	BP	ADNOC LNG	S	na	winter	short term
Aug 19	Grace Dahlia	na	na	S	na	na	short term
Aug 17	Celsius Carolina	Cheniere	Celsius	X	na	na	long term
Aug 17	Stena Blue Sky	na	na	S	na	na	short term
Aug 16	Grace Cosmos	Osaka Gas	na	S	ard \$70k	Oct	short term
Aug 16	Flex Volunteer	Gunvor	na	X	\$80k	na	short term

*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 24	Yamal Europe Pipeline	na	Russia to Germany	na	na	Facility problems were resolved and supply volumes recovered to 80% of normal levels.
Aug 24	Skikda	na	Algeria	Jun	na	Operation restarted from early August.
Aug 24	Bintulu	na	Malaysia	late Aug	na	Minor problems occurred at production facilities but no supply reduction and delays were observed.
Aug 23	Troll gas field	na	Norway	na	na	A compressor problem occurred and natural gas supply to Europe decreased.
Aug 23	Ras Laffan	na	Qatar	mid Oct	40 days	Some facilities including the North Field would undergo maintenance.
Aug 20	Oman	1	Oman	Aug 17-18	na	The project was experiencing some facility problems and Oman LNG was currently conducting repair works.
Aug 19	Oman	na	Oman	Aug 17-18	na	Some production facilities failed, although supply did not delay seriously.
Aug 19	Sakhalin 2	1	Russia	Jul	na	Production resumed at T1. A ship loaded with cargo departed from Sakhalin 2 on Aug 13.
Aug 17	Sakhalin 2	2	Russia	Jul	til end Aug	The resumption of shipments delayed till end Aug due to a failure at a natural gas processing facility.

***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

○DES Japan

続落、北東アジア着と連動

DES Japan (DJ) 相場は、10月限が16.50ドルと前日から35セント、11月限が16.70ドルと同30セントいずれも下落した。12月～2022年2月限は同25セン

ト安、2022年3～5月限は同10セント安となった。いずれも北東アジア着相場に連動した。2022年6月～9月限は前日から10セント安。

○北東アジア

10月着相場は軟化、需給の緩さが表面化

DES北東アジア着相場は下落した。10月前後半着が16.35～16.65ドルと前日から35セント安となった。相場は16.00ドル台半ばの水準まで下押すなど下値探りの展開が続いている。日本の電力会社を始め北東アジアの需要家の多くが割高感から10月着のスポット購入を見送るとともに、期近な9月着に複数のスポット玉が売れ残っていることもあり、需給の緩さが表面化している。このなか豪州出しでは、ダーウィンLNGが26日締めで、ダーウィンプロジェクト（年産390万トン）において10月2～4日に船積みする1カーゴを対象とした販売入札を開示した。ダーウィンLNGは今回、FOBベースに加えDESベースでも販売可能としている。

中国や日本、冬場に向け在庫積み上げを前倒しに

11月前半着の相場も前日から30セント軟化し16.55～16.85ドルとなった。北東アジアの公益エネルギー企業の多くが買付けを控えており、明確な唱えや成約が聞かれない。ただ、冬場の需要期に向け日本、中国のエネルギー企業を中心に、在庫積み上げの需要が見込まれていることから、相場の先高感強い。このため10月着との格差はコンタンゴが20セントへと拡大した。昨冬は2020年12月から2021年1月にかけて、日本の電力会社のLNG在庫が急激に取り崩されたことを契機に、北東アジア着相場が20.00ドル台へと急騰した。このため、中国企業は相場急騰を警戒しており、「今年は冬場に向け在庫積み上げを前倒しする」と伝え

ている。

韓国と中国企業が超期近着をスポット購入

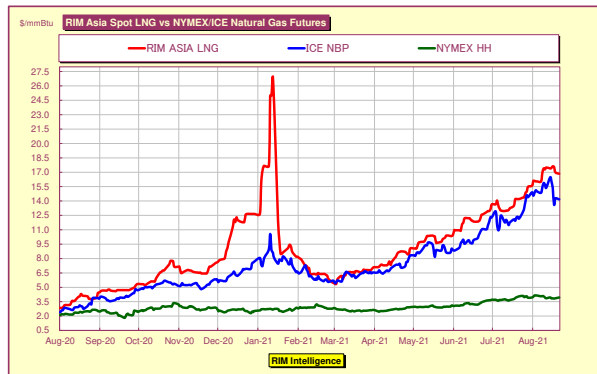
超期近着の商いでは、中国と韓国企業向けの成約が聞かれた。中国の独立系エネルギー企業は19日、9月2～4日に天津基地（年間受入能力300万トン）へ到着する1カーゴをスポット購入した。韓国企業は20日市場で、韓国の光陽基地（同230万トン）へ9月に到着する1カーゴを買い付けた。いずれの成約も価格は判然としていないが、両社ともに相場的大幅下落に期待を寄せ、スポット購入のタイミングを先送りにしていたとみられる。このなかマレーシアのビンツルプロジェクト（年産2,800万トン）では8月下旬にかけて、一部生産設備で軽微な障害が発生したとの情報が寄せられた。ただ、現時点で供給量の減少や遅延の情報は寄せられておらず、長期契約者向けの供給に影響は出ていないものとみられる。

冬場の需要期に向けコンタンゴを形成

12月～2022年2月着の相場は、16.60～16.90ドルといずれも前日から25セント下落した。期近着カーゴの市場のセンチメントが弱く、現時点で買い手がスポット購入を控えている。ただ、11月前半着と同様、冬場の需要最盛期に向け在庫積み増しの需要増加が見込まれていることから、11月前半着と12月着の格差は、僅かなコンタンゴ、12月着～2月着はフラットとなった。一方、3～5月着相場は小幅軟化した。3月着は15.15～15.45ドルと前日

から10セント下落した。春先に向け需要減少が確
 実視されており、月間格差は大きなバックワーデ

ーションとなっている。



○南アジア

IOC、10月上旬着を購入

DES南アジア相場は、9月後半着が16.10～16.40ドル、10月前後半着が16.15～16.45ドルといずれも前日から35セント続落した。北東アジア着相場につれ安となった。多くのプレーヤーは期近着買いが一巡していることから、買い動意が弱まっている。9月後半着相場と10月前後半着相場は30～40セント下落したとの見方が寄せられた。インド国

営石油会社 (IOC) は、10月7日ダヘジ基地 (年間受入能力1,750万トン) 着1カーゴを対象とした26日締め切りの買付け入札を開示した。IOCは7月以降、9月着3カーゴ、10月着1カーゴ、11月着1カーゴを購入している。インドでは例年、9月末から10月にかけてモンスーンが終わり気温が上昇する。IOCはモンスーン明けの需要に向けてスポット購入をしていたとみられる。

○中東

FOB中東相場は軟化、エジプト出し含めスポット玉多い

FOB中東相場は続落した。9月後半積み、10月前後半積みがいずれも14.95～15.25ドルといずれも前日から35セント安となった。北東アジアや欧州向けのスポット需要が振るわず、中東出しの需給はやや緩く推移し始めた。転売用の購入を検討する欧系トレーダーは、9月後半、10月前後半積みともに15.00ドルを小幅上回る水準まで下押ししているとの感触を強めている。カタールガス、オマーンLNG、アラブ首長国 (UAE) のADNOC LNGはいずれも10～11月積みの供給余力を抱えていると見られ、散発的ながらスポット販売に動いている。欧系トレーダーは「地中海方面向けはエジプトのイドゥ

クプロジェクト (年産720万トン)、ダミエッタプロジェクト (同400万トン) 出しにも10月積みのスポット玉がある」としている。

続落、北東アジア着相場の弱さを受け

DES中東相場は続落した。9月後半着と10月前後半着が16.00～16.30ドルと前日から35セント下落した。北東アジア着相場の下落を受けた。南アジアの需要家は「中東の需要家は10月着に対して16.00ドル程度であれば買い気を示すのではないかと指摘した。9月後半着相場は10月着相場と同水準にある。クウェート国営石油 (KPC) は23日、アルズール基地 (年間受入能力1,100万トン)

へ10月23~27日、11月11~30日、12月1~31日、1月1~31日に到着する計4カーゴの買付け入札を締め切ったが、東京時間24日午後の時点で

結果は明らかとなっていない。KPCは10月23~27日着について、1カーゴの追加購入も検討しているもよう。

○大西洋圏

スキクダプロジェクト、8月上旬から供給再開

FOB大西洋圏相場は、9月前後半積みは13.50~13.80ドルが前日と同水準、10月前半積みは13.55~13.85ドルと前日から5セント反落した。目立った動きなく静かな商況となった。10月積み相場は欧州着相場に連動安となった。アルジェリアのスキクダプロジェクト(年産450万トン)は、8月上旬から復旧していたようだ。同プロジェクトは生産

設備の障害の影響で6月11日に標準型「シェイクエルモクラニ」号(容量7万5,500立法メートル)向けに出荷されたのを最後に供給が停止していた。8月は既に6カーゴが出荷されている。21日には、DFDE型「グローバルエナジー」号(7万4,500立方メートル)が仏フォストンキン基地(年間受入能力240万トン)向け1カーゴを積み込んだ。

○欧州

反落、パイプラインガスによる供給が回復

DES欧州相場は反落した。9月前後半着と10月前半着は14.30~14.60ドルと前日から5セント下落した。ヤマル・ヨーロッパパイプラインで発生した設備障害の復旧が進み、供給量が通常時の8割程度まで回復したことを受けた。ただ欧州では天然ガスの在庫が低く需給のタイト感が依然として意

識されているため、相場の下げは抑えられた。LNGの成約可能相場は引き続き、10月前半着は10月の蘭天然ガス市況(TTF)対比5セント程度のプレミアムとなっている。現行相場への割高感から、欧州のプレーヤーはTTF対比ディスカウントで買い唱えているもよう。9月着相場と10月着相場は同水準となっている。

○南米

横ばい、需給はバランス

DES南米相場は、9月前後半着と10月前半着が14.25~14.55ドルと前日からもち合った。アルゼンチンとブラジルは、ボリビアからの天然ガスの供給が低水準に推移しており、需給の緩みは見られない。しかし、南米全体としては冬が終わりに近づいており、発電や暖房用のガス需要が今後減少するとの観測が広まっている。メキシコのピチリングエ基地(年間受入能力80万トン)に19日、米

サビンパスプロジェクト(年産2,250万トン)出しを積載した標準型「ゴラーグランド」号(容量14万5,700立方メートル)が入着した。ピチリングエ基地は、米ニューフォートレスエナジー(NFE)が運営しており、今年7月に操業が始まった。同基地の近くでメキシコ国営電力公社(CFE)が約100MW規模の発電所を建設しており、荷揚げされるLNGはこの発電用燃料に使われるとみられる。

○傭船相場および船舶運行概況

横ばい、強弱材料交錯で

期間が3カ月未満の短期傭船相場はもち合った。

標準型のレートは1日あたり4万7,500~5万2,500ドル、DFDE型とTFDE型のレートは同6万5,500~7

万500ドル、MEG1型とX-DF型は同7万8,500~8万3,500ドルとなった。相場の強弱材料が交錯し方向性のない商況となった。大西洋とアジア太平洋ともにフリー船が少ない反面、北東アジア向けを中心にスポット需要も減少している。

中長期で標準型が備船契約

標準型の商いでは、中長期ベースの需要が浮上

した。英ニューフォレストエナジーは「マーチャント」号(容量13万8,000立方メートル)を6カ月間備船した。また中国J0V0は「メタンシャーリーエリザベス」号(容量14万5,000立方メートル)を12カ月借り入れることを決めた。いずれも価格や開始時期などの詳細は判然としないものの、契約には特別な条件が付記されたと見られる。

○日本国内天然ガス市場

四電、坂出LNG火力1号機が運転停止も電力供給に支障見られず

四国電力は23日、坂出LNG火力1号機(出力29万6,000kW)の運転を緊急停止した。設備障害が発生したとみられ、四国電力が調査を進めている。一方、四国電力は現時点で、坂出LNG火力1号機の運転停止に伴う発電量の不足を補う対応を取っていない。四国では24日、曇天となっていることで各地の日中の最高気温が30度強にとどまっており、電力需要は伸びを欠いている。伊方原子力発電所3

号機(同89万kW)が運転を停止しているうえ、太陽光の発電量は少ないものの、日中の電力供給予備率は20%を上回っていることで、四国電力が代替の火力発電設備の出力切り上げを必要としないもようだ。四国電力は、「西条石炭火力1号機(同15万6,000万kW)など石炭を燃料として使用している火力発電所をいずれもベースロード電源としてフル稼働しており、電力供給に支障はない」としている。

○NYMEX/ICE天然ガス先物市場動向 (Aug 23)

NYMEX天然ガス=9月限は続伸、冷房用需要の増加観測で

23日のNYMEX市場で天然ガス先物は続伸。期近の9月限は先週末比9.4セント高の3.945ドル/百万Btuで引けた。米国全土で8月末に気温が高く推移するとの予報が出ており、冷房用のガス需要の増

加が見込まれた。

23日のICE天然ガスは反落。9月限は103.21ペンス/サームと先週末比1.55ペンス安で引けた。現行の1.3728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14.169ドルと先週末から10.0セント安。利益確定の売りが進んだ。

◎お知らせ

○『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/>

ご購入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

○アセスメントメソドロジーの修正

リム情報開発は、JOE (Japan OTC Exchange) の解散に伴い、1月5日からアセスメントの対象からJOEを除外するとともに、アセスメントメソドロジー内のJOEに関連する文言を削除いたしました。本件に関するご意見、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

○DES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した。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

◎マーケットニュース

○韓国＝ 21年7月LNG輸入

韓国国際貿易協会(KITA)が発表した貿易統計によると、韓国が7月に輸入したLNGは前月を28.5%上回る404万3,797トンとなった。7月の輸入で最も多かったのは米国出しの97万7,991トンで、これは全体の24.2%を占める。

	韓国の LNG 輸入				出所: 韓国国際貿易協会 (KITA)			
	2021年7月				2021年1~7月			
	数量	価額	単価		数量	価額	単価	
	(tons)	\$1,000	(\$/mt)	(\$/mmBtu)	(tons)	\$1,000	(\$/mt)	(\$/mmBtu)
合計	4,043,797	2,010,912	497.28	9.600	27,188,094	12,344,492	454.04	8.765
米国	977,991	475,053	485.74	9.377	5,051,659	2,548,092	504.41	9.738
豪州	936,075	476,026	508.53	9.817	5,068,566	2,473,203	487.95	9.420
カタール	878,192	455,642	518.84	10.016	6,911,716	3,125,871	452.26	8.731
オマーン	478,875	257,416	537.54	10.377	2,742,966	1,212,598	442.08	8.534
マレーシア	301,620	145,268	481.63	9.298	2,584,345	932,550	360.85	6.966
インドネシア	187,349	57,149	305.04	5.889	1,260,198	444,629	352.82	6.811
ペルー	149,789	75,795	506.01	9.769	866,188	408,873	472.04	9.113
カメル	71,636	36,941	515.67	9.955	137,020	70,861	517.16	9.984

ーン									
赤道ギニア	62,269	31,622	507.83	9.804	62,269	31,622	507.83	9.804	
ロシア	-	-			1,357,264	516,831	380.79	7.351	
ブルネイ	-	-			196,823	72,294	367.30	7.091	
パプアニューギニア	-	-			10,380	4,606	443.73	8.566	
ナイジェリア	-	-			393,634	240,448	610.84	11.792	
アンゴラ	-	-			122,712	44,505	362.68	7.002	
UAE	-	-			183,323	119,776	653.36	12.613	
エジプト	-	-			126,882	55,755	439.42	8.483	
オランダ	-	-			112,148	41,979	374.32	7.226	

2021年1~7月の合計数量が一致しませんが、KITAの発表通りに掲載いたします。

○電力9エリア=24日ピーク時の全国予備率16.6%、西日本を中心に雨

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24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16.8%、使用率が85.6%、西日本はそれぞれ16.5%、85.9%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2,318万kWで、供給予備率が16.6%、使用率が85.7%だった。23日朝の見通しと比べると、予備率が1.2ポイント高く、使用率が1.0ポイント低い。

気象庁の24日7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31度（23日8時の予想最高31度）、仙台が27度（同29度）、札幌が27度（同26度）、西日本では名古屋が32度（同32度）、大阪が31度（同31度）、福岡が31度（同31度）。一方、24日の天気は、西日本の日本海側を中心に雨が降りやすく、局地的に激しい雨が降る予報。午前中から西日本の日本海側で活発な雨雲がかかり、局地的に強い雨が降るとみられる。また、九州や四国でも急な雨や雷雨があり、昼頃にかけては北陸でも雨となりそう。なお、関東や東海は日中、おおむね晴れ間が広がる見通し。ただ、夜には東北や関東、東海でも雨の範囲が広がる見込み。

8月24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	予想最大電力時間帯	気温見通し(最高)
北海道	428	344	24.4%	80.4%	16時台	27
東北	1,386	1,180	17.5%	85.1%	11時台	27
東京	5,438	4,683	16.1%	86.1%	13時台	31
東日本3社計	7,252	6,207	16.8%	85.6%	-	28
中部	2,612	2,259	15.6%	86.5%	14時台	32

北陸	485	446	8.7%	92.0%	14 時台	31
関西	2,701	2,370	14.0%	87.7%	14 時台	31
中国	951	878	8.3%	92.3%	14 時台	29
四国	533	439	21.4%	82.4%	14 時台	32
九州	1,728	1,345	28.5%	77.8%	14 時台	31
中西日本 6 社 計	9,010	7,737	16.5%	85.9%	-	31
9 エリア合計	16,262	13,944	16.6%	85.7%	-	30

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 7 時の予報

OLNG船動静表=姫路港、NWS玉搭載「ノースウェスト・ストームペトレル」号が27日入着へ

Japan LNG Terminal Cargo Arrivals				
Arrival	Carrier	Capacity (cum)	Capacity (mt)	Origin/Last Port
Himeji				
27-Aug-21	Northwest Stormpetrel	127,500	58,650	NWS, Australia
25-Aug-21	Arkat	148,000	68,080	Brunei
22-Aug-21	LNG Jupiter	156,000	71,760	Gorgon, Australia
12-Aug-21	British Achiever	173,400	79,764	Damietta, Egypt

OLNG船動静表=台湾・永安基地、ウィートストーン玉搭載「マランガスユリス」号24日入港へ

LNG Cargo Arrivals at Taiwanese Terminals					
Arrival	Terminal	Carrier	Capacity (cbm)	Capacity (mt)	Origin
24-Aug-21	Yung An	Maran Gas Ulysses	174,000	66,700	Wheatstone, Australia
21-Aug-21	Taichung	Taitar No1	145,000	66,700	Qatar
20-Aug-21	Yung An	Pacific Breeze	180,000	82,800	Ichthys, Australia
19-Aug-21	Yung An	Seri Sempaka	150,000	69,000	Bintulu, Malaysia
18-Aug-21	Yung An	BW Magnolia	173,400	79,764	Bintulu, Malaysia
16-Aug-21	Taichung	Flex Endeavour	173,400	79,764	Corpus Christi, USA
15-Aug-21	Taichung	Taitar No3	145,000	66,700	Qatar
15-Aug-21	Yung An	Qogir	174,000	80,040	Cameron, USA
14-Aug-21	Yung An	Ibri LNG	147,200	67,712	Idku, Egypt
14-Aug-21	Taichung	Miraha Ras Larran	138,500	63,710	Qatar
11-Aug-21	Yung An	Kumul	170,000	78,200	Papua New Guinea
11-Aug-21	Yung An	Cygnus Passage	145,400	66,884	Wheatstone, Australia
10-Aug-21	Taichung	Taitar No2	145,000	66,700	Qatar
09-Aug-21	Yung An	Gaslog Georgetown	174,000	80,040	Sabine Pass, USA
08-Aug-21	Taichung	Al Thakhira	145,000	66,700	Qatar
05-Aug-21	Yung An	Galicia Spirit	140,624	64,687	Bontang, Indonesia

04-Aug-21	Yung An	Pacific Breeze	180,000	82,800	Ichthys, Australia
04-Aug-21	Taichung	Methane June Elizabeth	145,000	75,900	Corpus Christi, USA
03-Aug-21	Yung An	Energy Glory	165,000	75,900	Ichthys, Australia
01-Aug-21	Yung An	Diamond Gas Crystal	174,000	80,040	Corpus Christi, USA
		Total	3,184,524	1,460,741	



※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) 2021 RIM INTELLIGENCE CO.

お申し込み >

試読 >