

◎お知らせ

◎IMO最新動向・アセスメントメソドロジ説明会のお知らせ

国際海事機関(IMO)が2020年1月から船舶油の硫黄分規制を強化するのに伴い、リム情報開発はいわゆる「適合油」の価格評価を9月以降、複数のレポートで順次、開始いたします。これに関する説明会を9月10日(火)13時30分より、下記のとおり開催いたします。また、国内外の適合油最新動向を、当社の担当記者が説明いたします。参加無料。参加を希望される方は下記のリンクよりお申込みください。

<https://www.rim-intelligence.co.jp/contents/info/2019methoSetsumeii/>

【アセスメントメソドロジ説明会】

日時：9月10日(火) 13時30分～16時00分(13時受付開始)

場所：株式会社QUICK 「QUICK Square(クイックスクエア)」

東京都中央区日本橋室町2-1-1 日本橋三井タワー14F(三越前駅)

内容① IMO最新動向

② アセスメントメソドロジ説明会(順不同)

*バンカーオイルレポート

*アジア石油製品レポート

*国内石油製品レポート

*LPGレポート

OLNG Benchmarkに追加項目、一部表記を変更

リム情報開発は8月1日、LNG Benchmarkに「US Export Price Avg (\$/mmBtu)」の項目を追加し、既存の「U.S landed Price Avg (\$/mmBtu)」の表記を「US Import Price Avg (\$/mmBtu)」に変更します。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ください。

◎リムエネルギー総合指数22種(レックス22、2010年平均=100)

30日のレックス22は、前日から0.24ポイント下落し93.91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
石油化学	ポリオレフィン	LNG
電力	デイリーデータ	Rim Data File
CROSS VIEW軽油	CROSS VIEW重油	

上記に関するお問い合わせはこちらまで

TEL 03-3552-2411 E-mail info@rim-intelligence.co.jp

◎Spot LNG Price Assessment (\$/mmBtu)						
ODES Japan (DJ)						
	Sep	Oct	Nov	Dec	Jan	Feb
	4.20	4.70	5.15	5.35	5.55	5.75
Daily Changes	-0.15	-0.05	-0.05	-0.05	-0.05	-0.05
	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug
	5.55	5.45	5.35	5.25	5.35	5.45
Daily Changes	-0.05	-0.05	-0.05	-0.05	-0.05	-0.05

○Northeast Asia (DES)						
	Sep 1H	Sep 2H	Oct 1H	RIM Index		
--NEA	4.05-4.35	4.05-4.35	4.55-4.85	4.37		
Daily Changes	-0.15	-0.15	-0.05	-0.11		
RIM Index Monthly Cumulative Avg		4.50				
*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.						
	Nov	Dec	Jan	Feb	Mar	Apr
--NEA Forward	5.00-5.30	5.20-5.50	5.40-5.70	5.60-5.90	5.40-5.70	5.30-5.60
Daily Changes	-0.05	-0.05	-0.05	-0.05	-0.05	-0.05
	Autumn	Winter				
--NEA Seasonal Index	5.07	5.62				
Daily Changes	-0.05	-0.05				
*NEA: Northeast Asia						

○Others			
	Aug 2H	Sep 1H	Sep 2H
--Middle East (FOB)	2.85 - 3.15	2.95 - 3.25	2.95 - 3.25
Daily Changes	-0.15	-0.15	-0.15
--Middle East (DES)	4.00 - 4.30	4.10 - 4.40	4.10 - 4.40
Daily Changes	-0.15	-0.15	-0.15
--South Asia (DES)	4.10 - 4.40	4.20 - 4.50	4.20 - 4.50
Daily Changes	-0.15	-0.15	-0.15
	Aug 1H	Aug 2H	Sep 1H
--Atlantic (FOB)	2.95 - 3.25	2.95 - 3.25	3.05 - 3.35
Daily Changes	-0.15	-0.15	-0.15
--Europe (DES)	3.65 - 3.95	3.65 - 3.95	3.75 - 4.05
Premiums to NBP	0.29 - 0.59	0.29 - 0.59	0.29 - 0.59
Daily Changes	-0.15	-0.15	-0.15
--South America (DES)	3.65 - 3.95	3.65 - 3.95	3.75 - 4.05
Daily Changes	-0.15	-0.15	-0.15

◎Freight		
	Freight Rates (\$/mmBtu)	380cst Bunker Prices (Jul 29) (\$/mt)
--Middle East/Northeast Asia	- 0.71 - 0.76 -	--Tokyo 456.50
--Atlantic/Northeast Asia	- 1.28 - 1.33 -	--Singapore 451.50
--Middle East/Europe	0.59 - 0.64	--Rotterdam 366.50
	Daily Rates (\$)	
--Conventional Tankers	34,000 - 39,000	
--DFDE Tankers	54,000 - 59,000	
--TFDE Tankers	54,000 - 59,000	
--MEGI Tankers	62,500 - 67,500	
--X-DF Tankers	62,500 - 67,500	
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 -----		
	Nov	Oct	Sep	Aug	Jul	Jun	May	Apr
JCC (bbl)	64.91	65.83	66.68	66.98	66.55	73.09	73.02	68.86
Daily Changes	+0.93	+0.91	+0.76	+0.09	0.00	0.00	0.00	-
JCC (mmBtu)	11.00	11.16	11.30	11.35	11.28	12.39	12.38	11.67

◎Natural Gas Futures Prices (\$/mmBtu)									
ONYMEX Henry Hub (Jul 29)					OICE NBP (Jul 29)				
	Aug	Sep	Oct	Nov		Aug	Sep	Oct	Nov
Settle	2.141	2.116	2.139	2.233	Settle	3.356	3.460	4.236	5.716
Change	-0.028	-0.034	-0.038	-0.034	Change	-0.052	-0.088	-0.104	-0.134
High	2.182	2.164	2.190	2.282	High	3.465	3.543	4.323	5.789
Low	2.120	2.101	2.128	2.223	Low	3.301	3.454	4.210	5.716
Estimated Volume:	408,700				Estimated Volume:	22,300			

◎Petroleum Futures/Physical												
ONYMEX Petroleum Futures (Jul 29)					OPetroleum Physical (Jul 29)							
-WTI Futures (\$/mmBtu)					9.805	-Dubai Crude (\$/mmBtu)					10.753	
					56.87						62.37	
-Heating Oil (\$/mmBtu)					13.776	-Minas Crude (\$/mmBtu)					10.833	
					191.06						63.70	
OICE Petroleum Futures (Jul 29)						-LSWR Indonesia (\$/mmBtu)					11.363	
-Brent Futures (\$/mmBtu)					11.061		(\$/bbl)					70.45
					63.71	-HSFO Singapore (\$/mmBtu)					10.828	
-Gasoil Futures (\$/mmBtu)					13.799						433.00	
					586.75	-LPG CFR Japan (\$/mmBtu)					8.624	
						(Propane) (\$/mt)					410.50	

◎Coal Prices and Electricity Prices											
OCoal Prices (Jul 29)					OElectricity Prices (Yen/kWh) (Jul 30)						
-FOB New Castle-Global Coal (\$/mmBtu)					3.129	-JEPX 24h					9.72
					71.60	-JEPX Daytime					11.16
-ICE Futures FOB Richards Bay (\$/mmBtu)					2.828	-JEPX Peaktime					12.10
					64.70						

◎LNG Benchmark						
	Jun-19	May-19	Apr-19	Mar-19	Feb-19	Jan-19
-JLC Japan LNG Cocktail (\$/mmBtu)	9.332	9.438	9.680	10.599	11.152	11.224
	483.41	488.90	501.42	549.02	577.67	581.42
-Asia CIF Cocktail (\$/mmBtu)	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-
-U.S landed Price Avg (\$/mmBtu)	-	-	6.970	7.335	8.543	9.416

◎Transactions

○ Recent Spot Transactions

Reported date	Dealt Date	Origin	Seller	Buyer	Price	FOB/DES	Volume (cargoes)	Timing	Destination
Jul 30	Jul 26	Ichthys	Ichthys LNG	BP	high \$3's	FOB	1	Sep 1-4	T.B.R.
Jul 30	Jul 26	Ichthys	Ichthys LNG	T.B.R.	above \$4.00	DES	1	Aug 14-16 (loading)	T.B.R.
Jul 30	Jul 22	Nigeria	NLNG	Shell	T.B.R.	FOB	1 - 3	Jul 31-Aug 1 x1 Jul 31-Aug 28 x2	T.B.R.
Jul 30	Jul 23	Angola	Angola LNG	Gunvor or trader	T.B.R.	DES	1	Aug 16-Sep 5	T.B.R.
Jul 30	Jul 11	Angola	Angola LNG	Gunvor or trader	T.B.R.	DES	1	Aug 21-27	T.B.R.
Jul 30	Jul	Montoir (re-export)	European trader	DUSUP & ENOC	T.B.R.	DES	1	Jul 26	Dubai
Jul 29	early Jul	Yamal	Novatek	T.B.R.	T.B.R.	DES	1	T.B.R.	China
Jul 29	late Jul	Wheatstone	DGI	Shell	T.B.R.	FOB/DES	1	H1 Aug	T.B.R.
Jul 29	late Jul	NWS	Chevron	BP	\$4.12	FOB	1	T.B.R.	T.B.R.
Jul 29	mid-Jul	T.B.R.	trader	Indian end-user	\$4.00	DES	1	H1 Aug	India
Jul 29	Jun	Das Island	BP	Torrent Power	T.B.R.	DES	1	Jul 15	India
Jul 29	Jun	Qatar	Glencore	GSPC	T.B.R.	DES	1	Jul 14	India
Jul 29	May	Sabine Pass	SITME	IOC	T.B.R.	DES	1	Jul 9	India
Jul 26	Jul 25	T.B.R.	long-term supplier	S-OIL+POSCO	\$5.10-5.15	DES	1	Oct 19-25	South Korea
Jul 25	mid Jul	Bontang	Pertamina + ENI	trader	T.B.R.	FOB	1	H1 Aug	T.B.R.

○ Recent Term Transactions

Reported date	Origin	Seller	Buyer	Price	FOB/DES	Volume	Start	Duration
Jun 28	Woodfibre	Woodfibre LNG Export	BP	T.B.R.	FOB	0.75mil mt/yr	2023	15 yrs
Jun 24	T.B.R.	T.B.R.	Uniper	T.B.R.	FOB	1 cargo/month	Sep 2019	more than 1 year
Jun 20	Tokyo Gas portfolio	Tokyo Gas	Sumitomo Joint Electric Power	T.B.R.	DES	around 0.17 mil mt/yr	FY 2021	5 yrs (HOA)
Jun 14	Plaquemines	Venture Global LNG	PGNiG	T.B.R.	FOB	1.5 mil mt/yr	2023	20 yrs
Jun 14	Plaquemines	Venture Global LNG	PGNiG	T.B.R.	FOB	1.0 mil mt/yr	2023	20 yrs
Jun 14	Calcasieu Pass	Venture Global LNG	PGNiG	T.B.R.	FOB	1.0 mil mt/yr	2022	20 yrs
Jun 11	Tangguh	Tangguh LNG	end-user	Brent x around 12%	FOB	0.50 mil mt/yr	2022	3 yrs
Jun 7	T.B.R.	T.B.R.	EGAT	T.B.R.	DES	1.5 mil mt/yr	2020	8 yrs
Jun 6	Tangguh T3	BP	Singaporean player	JCC x 12.33%	FOB	4 cargoes (2020) 16 cargoes/yr (2021-2025) (total 84 cargoes)	2020	T.B.R.
Jun 3	Freeport T3	Tsohiba America LNG	Total Gas & Power Asia	T.B.R.	T.B.R.	2.2 mtpa	T.B.R.	T.B.R.

○Recent Tenders

Reported Date	Issuer	Close	Buy/Sell	FOB/DES	Timing	Price(\$)	Origin	Winner
Jul 29	IOC	Jul 30	Buy	DES	Sep 25 (Dahej), Sep 1-5 (Ennore)	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Jul 26	Pertamina	Jul 19	Sell	FOB	Aug	T.B.R.	Bontang	T.B.R.
Jul 25	S-OIL+POSCO	Jul 25	Buy	DES	Oct 19-25	\$5.10-5.15	T.B.R.	long-term supplier
Jul 24	Pertamina + ENI	Jul 29	Sell	FOB	H2 Aug, Sep, Oct	T.B.R.	Bontang	T.B.R.

Jul 24	Ichthys LNG	Jul 26	Sell	FOB/DES	Aug 14-16, Sep 1-4	Sep 1-4: high \$3's Aug 14-16: above \$4.00	Ichthys	Sep 1-4: BP Aug 14-16: T.B.R.
Jul 24	GSPC	Jul 19	Buy	DES	Aug 14-15	\$4.05-4.10	T,B.R.	T.B.R.
Jul 24	Achema	mid Jul	Buy	DES	Oct-Dec, total 4 crgs	T.B.R.	T.B.R.	Equinor
Jul 23	Essar	Jul 20 (extended to Jul 22)	Buy	DES	Dec 2019 to Dec 2020 x13	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Jul 22	Pertamina + ENI	Jul 12	Sell	FOB	H1 Aug	T.B.R.	Bontang	trader
Jul 22	Gazprom	Jul 19	Sell	FOB	Jan 1-Dec 31 2020 x6	NEA market price discount	Cameroon	Trafigura
Jul 22	NLNG	Jul 22	Sell	FOB	Jul 31-Aug 1 x1 Jul 31-Aug 28 x2	T.B.R.	Bonny Island	Shell
Jul 22	Angola LNG	Jul 23	Sell	DES	Aug 16-Sep 5	T.B.R.	Angola	Gunvor or trader
Jul 17	Tangguh LNG	early Jul	Sell	DES	Oct, Nov, Dec 2 crgs/each month	NEA market link	Tangguh	T.B.R.
Jul 16	GS Energy and POSCO	Jul 12	Buy	DES	mid Sep or end Sep	T.B.R.	T,B.R.	not awarded
Jul 16	EGAS	Jul 16	Sell	FOB	Aug 8-10, 17-19, 21-22	T.B.R.	ldku	trader x 1 or 2, 1 or 2 not awarded
Jul 12	Nippon Steel	Jul 12	Buy	DES	Sep 17-27	around \$4.60	T.B.R.	T.B.R.
Jul 12	S-OIL	1st week of Jul	Buy	DES	H2 Aug to mid-Sep	\$4.35-4.40	T.B.R.	Saudi Aramco
Jul 11	CFE	Jul 12	Buy	DES	Jul 20-21, Jul 29-31	low-mid \$4's	T.B.R.	Shell
Jul 10	Brunei LNG	Jul 8	Sell	DES	Aug 25-29	\$4.40-4.50	T.B.R.	Japanese trader
Jul 9	GSPC	Jul 9	Buy	DES	H2 Aug	\$4.05	Das Island	T.B.R.
Jul 9	Angola LNG	Jul 11	Sell	DES	end Jul to Aug	T.B.R.	Angola	Gunvor or trader
Jul 5	IOC	Jul 8	Buy	DES	Sep 6	\$4.40-4.50	T.B.R.	T.B.R.
Jul 5	RIL	Jul 5	Buy	DES	Aug 21-27	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Jul 5	Novatek	Jul 9	Sell	DES	Europe: Aug 6-12 Asia: Aug 21-25	TTF premium (to Spain)	Yamal	T.B.R.
Jul 4	GSPC	Jul 5	Buy	DES	Aug 10-14	T.B.R.	T.B.R.	not awarded
Jul 3	ADNOC LNG	Jul 3	Sell	FOB/DES	Aug 3-5	high \$3's (DES)	Das Island	Shell
Jul 3	GAIL	Jul 3	sell	FOB	Aug & Nov (Cove Point)	T.B.R.	Cove Point	Shell (Aug) not awarded (Nov)
Jul 3	GAIL	Jul 3	Buy	DES	late Dec (Dahej)	T.B.R.	T.B.R.	not awarded
Jul 2	Ichthys LNG	Jul 3	Sell	FOB/DES	Jul 31-Aug 3 end Jul (loading)	high \$3's	Ichthys	Shell (end Jul) Vitol (Jul 31-Aug 3)
Jul 2	PNGLNG	Jul 3	Sell	DES	Aug 12-17, Sep 5-10	mid-\$4's (Aug) \$4.55 (Sep)	PNGLNG	Petrochina and another player
Jul 1	Angola LNG	Jul 4	Sell	DES	Aug 3-20	T.B.R.	Angola	T.B.R.
Jul 1	RIL	last week of Jun	Buy	DES	Oct	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Jun 25	Angola LNG	Jul 2	Sell	DES	Singapore: Aug 18-20 Indonesia: Aug 17-20 India or Middle East: Aug 16-22	T.B.R.	Angola	T.B.R.
Jun 25	Angola LNG	Jun 26	Sell	DES	Indonesia: Jul 24-27 India or Middle East: Jul 22-28	mid-\$4's	Angola	trader
Jun 25	GSPC	Jun 26	Buy	DES	mid-Oct	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Jun 18	KUFPEC	Jun 18	Sell	FOB	Jul 30-Aug 3	\$4.10-4.20	Wheatstone	Total
Jun 18	PNGLNG	Jun 19	Sell	FOB/DES	Jul 10-11 loading	around \$4.50	PNGLNG	Shell
Jun 18	EGAS	Jun 25	Sell	FOB/DES	Aug x4	low-mid \$4's	ldku	Gunvor and others
Jun 18	ADNOC LNG	Jun 19	Sell	DES	Jul 18-20	T.B.R.	Das Island	trader
Jun 18	Oman LNG	Jun 25	Sell	FOB	Aug 4,17,31	low-mid \$4's	Oman	trader
Jun 17	IOC	Jun 19	Buy	DES	Aug 22	\$4.20	T.B.R.	T.B.R.

Jun 14	Angola LNG	Jun 13	Sell	DES	Jun to Jul	T.B.R.	Angola	Gunvor
Jun 12	GS Energy	Jun 12	Buy	DES	late Jul to early Aug	\$4.40-4.50	T.B.R.	trader
Jun 10	RIL	Jun 7	Buy	DES	Jul, Sep, Oct x 1	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Jun 10	Guangdong Energy	Jun 13	Buy	DES	late Aug x1, Sep x1	\$below \$5.00 (late Aug) and \$5.00 (Sep)	T.B.R.	T.B.R.
Jun 6	IEASA	Jun 11	Buy	DES	Aug x 6 (2.1 tBtu x 5, 2.7 tBtu x 1)	T.B.R.	T.B.R.	Gunvor
Jun 6	CFE	Jun 10	Buy	DES	Jun-Jul x 3 cargoes	\$4.40	T.B.R.	Shell
Jun 6	EGAT	H2 May	Buy	DES	2020-2027 (1.5mtpa)	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Jun 5	Angola LNG	Jun 3	Sell	DES	Jun 19-29 (Brazil)	T.B.R.	Angola	trader
Jun 4	Ichthys LNG	Jun 6	Sell	FOB/DES	Jun 22-24, 24-29 (140,000-170,000cbm)	\$4.00 and \$4.05	Ichthys	BP
Jun 4	PLL	Jul 18	Buy	DES	240 cargoes for 10 yrs (2 cargoes/month)	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Jun 4	Angola LNG	Jun 5	Sell	DES	early Jun (loading)	T.B.R.	Angola	trader
May 24	Pertamina	May 23	Sell	FOB	Jun 15-18 x1, Jul x1	T.B.R.	Bontnag	Jun not awarded
May 22	Oman LNG	May 21	Sell	FOB	1st cargo: Jun 29, Jul 4, or Jul 6-11 2nd cargo: Aug 23-30	T.B.R.	Oman	T.B.R.
May 17	Angola LNG	May 21	Sell	DES	early Jun (Atlantic)	T.B.R.	Angola	T.B.R.
May 17	GNL	May 23	Buy	DES	Aug 18-19	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
May 14	PLL	Jun 13	Buy	DES	Jul 30-31, Aug 23-24 Sep 3-4, 15-16, 20-21	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
May 14	Pertamina	around May 15	Sell	FOB	DES : Jun x1 (mid-Jun for Japan), FOB : late Dec 2019, Jan 2020, Oct-Dec 2020 x2	T.B.R.	DES: Pluto FOB: Bontnag	T.B.R.

○ Recent Shipping Transactions

Reported date	Vessel Name	charterer	counter party	Type	Price	Start	Duration
Jul 30	Golar Frost	Ichthys LNG	Cool Pool	MEGI	na	early Aug	short-term
Jul 30	Excalibur	YPF	Excelerate	S	na	Jul	until May 2020 (10 months)
Jul 19	Seri Bakti	Shell	na	S	na	Aug	one year
Jul 19	Hoegh Galleon	Cheniere	Hoegh	D	na	H2 2019	20 months
Jul 17	BW Iris	BP	BW Gas	MEGI	\$95k	Aug	14 months
Jul 16	Hoegh Galleon	Cheniere	Hoegh	D	na	Sep	more than 1 yr
Jul 10	Gaslog Warsaw	European trader	Gaslog	LSDF	na	Aug	na
Jul 8	Hoeguh Gallant	Gunvor	Hoegh	D	na	Jul onward	short term
Jul 8	Stena Clear Sky	Gunvor	Stena LNG	D	na	end Jun	short term
Jul 8	Flex Rainbow	Gunvor	Flex LNG	MEGI	na	Sep onward	a few months(extension)

*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
Jul 30	Cameron	T1	US	late Jul	na	maintenance started after commissioning.
Jul 30	APLNG	T1 or T2	Australia	Aug 6 and Sep 10	1 week each	planned partial maintenance.
Jul 26	Freeport	T1	US	Sep to Oct	na	first cargo would be exported during Sep to Oct. gas supply resumed on Jul 25.
Jul 25	Dharma	na	India	na	na	Total acquires 50% stakes of the terminal.
Jul 25	Cameron	T1	US	3rd weekend of Jul	na	feed gas supply dropped.
Jul 25	Bintulu	T7 & T8	Malaysia	early Jul	na	T7 & T8 still down but no delay or cancellation seen in supplies.

Jul 23	Sabine Pass	na	US	mid-Jul	na	feed gas supply unstable. no impact on LNG shipment.
Jul 23	Oman	na	Oman	na	na	debottlenecking is progressing.
Jul 19	Bahrain	na	Bahrain	H2 Jul	na	commissioning cargo will be arrived in H2 Jul.
Jul 19	Ichthys	na	Australia	early Jul	na	there was a trouble at gas field in early Jul but it was fixed.

***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せん。

◎マーケットコメント

ODES Japan

前日から弱含み、北東アジア着相場の下落を受け

Japan OTC Exchange (JOE) のDES Japan (DJ) 相場は9月限が前日比15セント安の4.20ドル、10月限が同5セント安の4.70ドルとなった。北東アジア着相

場が前日から下落したことを映した。他方、JOEのDES Japan現物およびスワップ市場では日本時間17時時点で、成約や唱えの提示は見られなかった。

○北東アジア

DES北東アジア相場は軟化、売り物が潤沢

DES北東アジア相場は軟化。9月前半着および同後半着が前日から15セント弱含み4.05~4.35ドルとなった。9月前・後半着はいずれも4.20ドル前後まで下落しているとの見方が寄せられている。北東アジアでは気温が上昇している。ただこれを予想して長期契約玉を多めに引き取る予定の需要家が多く、スポット市場での買い動意は限定的。一方で売り物は潤沢だ。豪イクシス出しやインドネシアのボンタンプロジェクト出しを対象に、8~9月積みカーゴの販売入札が相次いで実施された。また豪APLNGは、オーストラリアパシフィックプロジェクト出しの余剰を抱えているが、長期契約先が追加購入に積極的ではないため、スポットベースで販売する意向だ。10月前半着は前日から5セント下落して4.55~4.85ドルとなった。需要は見られないものの、現時点で売り急ぐプレイヤーが見られず相場はわずかな下げに留まっている。

DES北東アジアのフォワードは、11月~2020年4月着相場がいずれも前日から5セント切り下がった。期近相場の下落の影響を受けた。季節的要因より冬場に向けて緩やかな期先高を形成しているものの、当面は需給が大きく引き締まる可能性は低いとの見方が有力だ。北東アジアの需要家は「冬場の最需要期でも6ドルに達する可能性は低い」と見ている。

イクシスの販売入札、落札が決まる

豪イクシスLNGが26日に締め切った販売入札の落札が決まったようだ。今回の入札は8月14~16日

積み、9月1~4日積みを対象に実施された。このうち1カーゴがDESベースで4ドルを上回る水準、残りの1カーゴがFOBベースで3ドル台後半でそれぞれ落札されたと見られる。FOBカーゴは、英BPが落札したとの見方が有力だ。一部市場関係者は「8月積みDESベースで、9月積みFOBベースで落札された公算が大きい」との見方を寄せている。DESカーゴについては、北東アジア向けの場合は8月末までに到着すると見られる。

日本で気温上昇も、需要家は買いに消極的

日本では、東北地方北部を除く全域がこれまでに梅雨明けした。今週に入り、全国的に気温が急上昇しているが、電力会社は買付けに慎重な姿勢を崩していない。例年8月は気温が高いため、各社とも6~7月に比べて電力需要の予想数量を高めに設定している。これに伴い8月は、長期契約玉の受入れが増加する。一部電力会社は「もともとカーゴを多めに引き取る計画なので、気温が上昇してもスポット玉を購入する余地は小さい」としている。長期にわたって最高気温が平年を大幅に上回る日が続かない限り、スポット需要が浮上する可能性は低いようだ。また今夏は、北東アジア向けに供給されている長期契約玉が順調に供給されていることもあり、スポット購入に積極的なプレイヤーは見られない。

Sオイルとポスコ、長期契約先が落札との見方

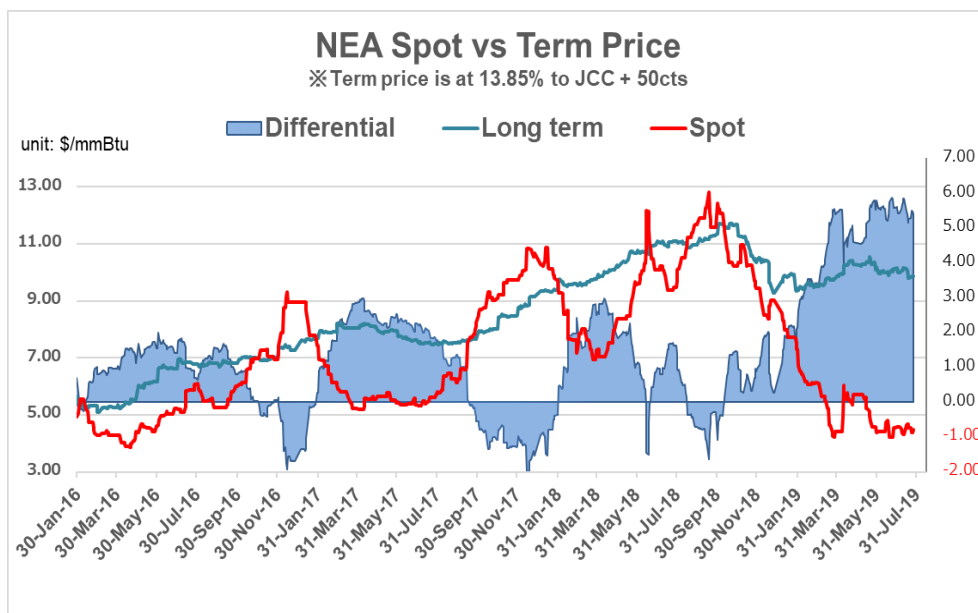
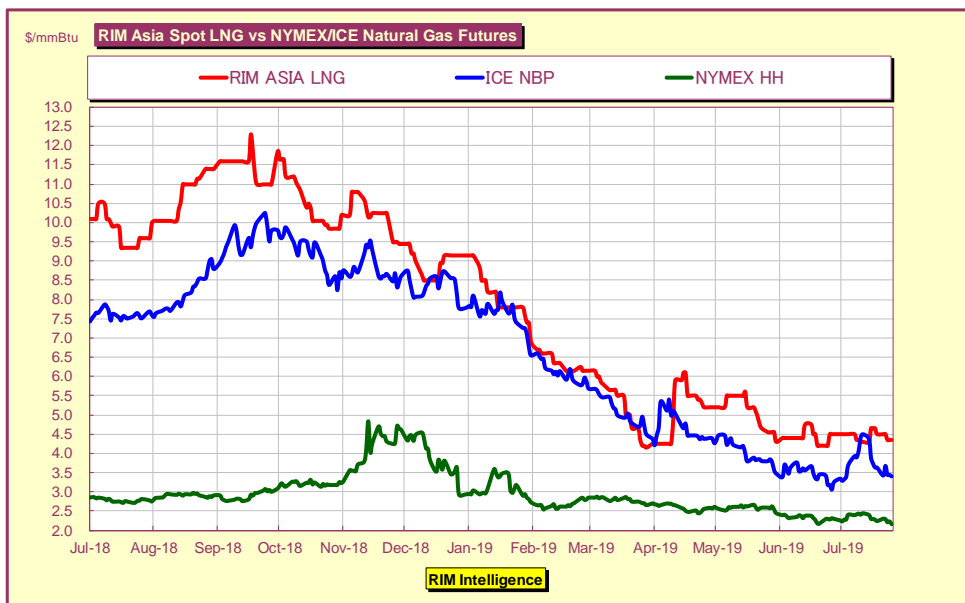
韓国のSオイルとポスコは25日締めで共同で買付け入札を実施したが、落札者は両社いずれかの

ターム契約先であるとの見方が寄せられた。Sオイルは2018年起こしで、マレーシア国营ペトロナスとターム契約を保有している。一方ポスコは年間44万トン进行インドネシアのタングープロジェクト（年産760万トン）から引き取っているほか、2019年からは三井物産から年間6カークを購入することになっている。

ペトロナス、長期契約先に供給の延期を要請

マレーシアのビンツルプロジェクトでは、一時的にカークの出荷に遅れが発生していたようだ。6月17日から液化設備に原資となるガスを供給する

サバ・サラワク・ガスパイプライン（SSGP）で障害が発生していたことや、第7、第8液化系列で稼働が停止したことが要因と見られる。一部長期契約先には先週、カーク供給遅延の通知があったようだ。ただ最終的にはスケジュールの調整は行わず、予定通りに長期契約玉の受け入れが可能になった。またスケジュール調整の打診が寄せられなかった長期契約先もあったようだ。現時点でもビンツルプロジェクトの沖合では2~3隻が船積みのために沖待ちをしているが、出荷スケジュールに大きな遅延は発生していないと見られる。



○南アジア

DES南アジアは下落、売り物潤沢で

DES南アジア相場は前日から15セント下落した。8月後半着が4.10～4.40ドル、9月前・後半着が4.20～4.50ドルとなった。インドやパキスタン向けに買戻しの需要が見られるものの、中東、豪州、大西洋圏のプロジェクトから潤沢な売り物が見られることから需給は緩い。インド着カーゴの相場は8月後半着が4.20～4.30ドルとの見方が寄せら

れている。また、9月前・後半着の相場については8月後半着に比べ小幅高い。インドでは買戻しの他にもインド国営石油会社(IOC)が30日に、9月着2カーゴの買付け入札を締め切るなど、需要家からの買い動意が見られる。IOCはこの入札で購入するカーゴをダヘジ基地(年間受入能力1,750万トン)とエノール基地(年間受入能力500万トン)で引き取る意向だ。

○中東

FOB中東相場は軟化、需給緩和感が台頭

FOB中東相場は、8月後半積みが2.85～3.15ドル、9月前・後半積みが2.95～3.25ドルといずれも前日から15セント軟化した。エジプトやアブダビに加え、カタールプロジェクト(年産7,700万トン)やオマーンプロジェクト(年産1,040万トン)出しから潤沢な売り物が見られる。一方、クウェートやドバイなどの中東近隣諸国や北東アジア向けの需要が低迷しており、需給は緩い。一部市場関係者は「8月積みの相場は3ドル前後まで下落している。9月積みについては8月積みと比べ10セント前後高い水準」と指摘している。

国営クウェート石油(KPC)、ヨルダン国営電力会社(NEPCO)がスポット購入を見送っている。中東ではオマーン、カタールに加えアラブ首長国連邦(UAE)のダス島プロジェクト(年産560万トン)出しにスポット玉が表面化している。欧系トレーダーは「8月後半着、9月着ともに前日から10～20セント下落している。さらに先安感も強い」と指摘している。

モントワール基地の再輸出玉、ドバイ向けにスポット販売される

UAEのドバイには26日、仏モントワール基地(年間受入能力800万トン)の再輸出玉を積載したMEGI型船「BWチューリップ」号(容量17万3,400立方メートル)が入着した。DUSUPとENOCが共同で購入したカーゴ。傭船事業者は「欧系トレーダーがスポット販売したカーゴのようだ。カーゴの生産地は露ヤマルプロジェクト(年産1,550万トン)だった可能性がある」と伝えている。モントワール基地には、6～7月にかけて複数のヤマル出しカーゴが入着していた。

DES中東相場は軟化、需給緩く先安感も強い

DES中東相場は軟化した。8月後半着が4.00～4.30ドル、9月前半着と同後半着が4.10～4.40ドルといずれも前日から15セント安となった。スポット需要が少なく、需給はやや緩い。ドバイ供給庁(DUSUP)とエミレーツ国営石油(ENOC)が散発的に期近着カーゴを安値拾いしている反面、

○大西洋圏

FOB大西洋相場は弱含み、FOB中東相場につれ安

FOB大西洋相場は前日から15セント弱含んだ。8月前・後半積みが2.95～3.25ドル、9月前半積みは3.05～3.35ドルとなった。FOB中東相場が下落したことにつれ安となった。米キャメロンプロジェクト(年産1,495万トン)では立ち上げ作業後のメンテナンス作業が行われており、原料となる天然ガスの供給が停止している。ただ、米国ではサビンパスプロジェクト(年産2,250万トン)やコーパスクリスティプロジェクト(年産1,350万トン)の生産が好調なため売り物が見られる。加えて露ヤマルプロジェクト(年産1,650万トン)やアンゴラプ

プロジェクト(年産550万トン)、ナイジェリアのボニー島プロジェクト(年産2,200万トン)など、複数のプロジェクトからも売り物が見られることから供給は潤沢だ。

NLNGの販売入札、シェルが落札

国営ナイジェリアLNG(NLNG)が22日に締め切ったFOBベースの販売入札は英蘭ロイヤル・ダッチ・シェルが落札したとの情報が寄せられた。この入札で販売されたのは7月31～8月1日積み1カーゴと7月31～8月28日積み2カーゴ。シェルがすべてのカーゴを落札したかどうかについては現時点で

判然としていない。シェルはNLNGが6月20日締めで実施した販売入札でも7月9～10日積みカーゴを落札していた。

アンゴラLNGの2件の販売入札、トレーダーが落札 アンゴラLNGが11日と23日に締め切った販売入

札はいずれもトレーダーが落札したとの情報が寄せられた。このうち1カーゴは欧ガンボーが落札した公算が大きい。アンゴラLNGが今回の入札で販売したカーゴは11日締めが8月21～27日着、23日締めが8月16～9月5日着カーゴ。いずれもシンガポールまで輸送可能となっている。

○欧州

DES欧州相場は下落、気温の上昇鈍くガス需要が伸びず

DES欧州相場は下落した。8月前半着、同後半着が3.65～3.95ドル、9月前半着は3.75～4.05ドルといずれも前日から15セント軟化した。発電や空調用の需要が伸びない。スペインこそ日中の気温が30度を上回っているが、フランス、オランダ、イギリスなどの最高気温はいずれも20度台前半から半ばの水準に留まっている。

ノルウェーからの天然ガスの供給が回復基調にある上、ロシアからの天然ガスが潤沢であり、各地の天然ガスの在庫は総じて高い。欧系トレーダーは「LNGのスポット需要は、スペイン向けなど散発的にみられる程度。在庫の積み上がりが見られ逆に再輸出がやや増えてきた。相場は8月着、9月前半着ともに前日から10～20セント下落している」と指摘した。

○南米

DES南米相場は軟化、欧州着相場並みに弱い

DES南米相場は軟化した。8月前半着と同後半着が3.65～3.95ドル、9月前半着が3.75～4.05ドルと前日からそれぞれ15セント値を削った。需要家からの引き合いに加え、トレーダーによる買戻しの需要も限られている。反面、米国、トリニダードトバゴ、ナイジェリア、アンゴラなど大西洋圏出しのスポット玉が潤沢なことから、需給の緩さが顕著となっている。欧系トレーダーは、需給の緩さを強調した上で8月着、9月前半着の相場に関して欧州着相場並みに弱いと伝えた。

YPF、「エクスカリバー」号を傭船しタンゴFLNG出しの販売へ

アルゼンチン国営YPFは、タンゴFLNG出しのスポット販売に動いている。同社はFOBベースに加えDESベースでの販売を視野に入れ、7月入り後に船舶を確保した。米エクセラレートが標準型船「エクスカリバー」号（容量13万8,200立方メートル）を2020年5月まで貸し出した。一方でタンゴFLNGは、生産が本格化し商業供給が始まるまで、出荷に長時間を要すると見られる。傭船事業者は「標準サイズのカーゴを出荷するのに40～50日かかると見られることから、YPFが短期の1～2航海といった傭船ではなくある程度の期間まとめて傭船した」と伝えた。

○傭船相場および船舶運行概況

短期傭船相場はもち合い、長期航路の需要散見でセンチメントは強い

期間が3カ月未満の短期傭船相場はもち合った。標準型船のレートが1日あたり3万4,000～3万9,000ドル、DFDE型船とTFDE型船のレートが同5万4,000～5万9,000ドル、MEGI型船とX-DF型船のレートが同6万2,500～6万7,500ドルに留まった。ポートフォリオのプレーヤーに加え、生産者、需要家からの引き合いが散見されることから、需給に緩さは見られない。新造船の竣工が相次いでいるものの、これらの多くはプロジェクトに紐付いた船

舶であり、スポット市場への放出は限られている。傭船事業者は「米国など大西洋圏から南アジアや北東アジアへの供給も堅調であり、長期航路の傭船需要も見られる。このため短期傭船市場のセンチメントは強目に傾いている」としている。

イクシスLNG、8月中旬積みの輸送用にDFDE型を短期傭船

イクシスLNGは、7月26日に締め切ったイクシスプロジェクト出しを対象とした入札で2カーゴを販売。イクシスLNGは入札を開示した時点で、対象

となる8月14～16日および9月1～4積みについてFOBベースでの販売を視野に入れていたが、最終的には8月14～16日積みのカーゴについてはDESベースでの販売になった公算が大きい。イクシスLNGは

販売入札と並行して傭船交渉を進めており、最終的にDFDE型「ゴラーフロスト」号（容量16立方メートル）をクールプールから短期傭船し、当該カーゴの輸送に充てるもよう。

○長期契約の商況/プロジェクト関連

APLNG、定期修理は8～9月に2回行われる予定

オーストラリアパシフィックLNGプロジェクト（APLNG、年産=1,400万トン）では8月6～13日と9月10～17日に定期修理が行われる予定だ。この予定は前後する可能性があるが、今回のメンテナンスが今年最後の定修となるとの情報が寄せられている。このメンテナンスではそれぞれの期間でAPLNGプロジェクトの2基あ

る液化系列のうちの1基の設備の半分で作業が行われる予定となっている。APLNGプロジェクト出しのカーゴは関西電力が年間100万トン、中国石油化工（シノペック）が年間700万トンのLNGを契約に基づき引き取っている。現在、中国や日本の需要が低迷していることを背景にAPLNGプロジェクトで生産されるカーゴに余剰が見られるようだ。

○日本国内天然ガス市場

JERA、老朽化した発電設備の更新進める

JERAは老朽化した発電所の設備更新を進めている。同社は7月24日にかけて、姉崎発電所1～3号機（出力計195万kW）の建設に関する環境影響評価書の縦覧期間を設けていた。同発電所の1、2号機は、建て替え前はLNG、原油、重油を燃料としていたが、新設される発電設備ではLNGのみが燃料として用いられる。同3号機はこれらに加えLPGも用いられていたが、建て替え後はLNGの

みが用いられる。いずれも2023年の操業開始を見込んでいる。一方同社は横須賀火力発電所の1、2号機の設備更新も進めている。これらはもともと石油火力の発電設備だったが、高効率の石炭火力発電設備への建て替えられる予定だ。8月の着工を予定している。JERA関係者は「老朽化した設備を廃止するか建て替えるかは、今後の電力需要の動向やコストなどを総合的に判断して決定する」としている。

○NYMEX/ICE天然ガス先物市場動向（Jul 29）

H. H. 8月限は続落、平年下回る気温で

29日のNYMEX市場で天然ガス先物は続落。期近の8月限は先週末比2.8セント安の2.141ドル/百万Btuで引けた。ガス主要消費地である米中西部で今週末まで気温が平年を下回るとの予報が出ており、空調用需要の減少観測から弱含んだ。

29日のICE天然ガスは続落。8月限は27.45ペンス/サムと先週末比0.07ペンス安で引けた。現行の

1.2227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3.356ドルと先週末から5.2セント安。ノルウェーからのガス供給が増加したことから弱含んだ。最新のナショナルグリッドのデータによると、28日の当日渡しの現物相場（SAPシステム平均価格）は、26.49ペンス/サムと前日比0.5ペンス安、ドルベースの百万Btu換算値は3.239ドルと前日比10.6セント安で引けている。

◎マーケットニュース

○貿易統計速報=19年6月のLNG輸入CIFは52,000円台、6カ月連続で下落

財務省が30日発表した貿易統計速報によると、2019年6月の液化天然ガス（LNG）輸入平均CIF価格はトンあたり52,726円と、6カ月連続で前月実績を下回った。前月比で1,546円安、前年同月比では370円安。通関量は前月を36万7,609トン下回る520万73トンだった。

○大ガス=米シェールガス開発のサビン社を買収

大阪ガスは29日、米国テキサス州でシェールガス開発事業を行うサビンオイル&ガス社の全株式を取得すると発表した。サビン社は米国テキサス州東部に約1,000km²の鉱区を保有し、約1,200本の井戸からLNG換算で年産約170万トンのガスを生産している。

大ガスは2018年7月にサビン社保有鉱区東側のガス田権益35%を取得。今回西側地区も含め、サビン社保有の鉱区をすべて保有する。日本企業として初の米国シェールガス開発会社買収となる。

○日本取引所G=東商取株式の公開買い付け開始

日本取引所グループは30日開催の取締役会で、東京商品取引所の普通株式および無議決権株式の取得を決めた。金融商品取引法による公開買い付けを実施する。買付け期間は8月1日～9月24日の36日営業日を予定しており、買付け価格は普通株式1株が487円、無議決権株式1株が48,700円。買付け予定株数は312万4,573株。

○燃調単価=19年9月は7社で下落、平均燃料価格はLNGと石炭が6カ月連続で下落

電力9社による2019年9月の燃料調整単価は、7社で値下げとなった一方、1社で値上げ、1社で横ばいだった。平均燃料価格は、原油が3カ月連続で上昇した一方、液化天然ガス(LNG)と石炭が6カ月連続でそれぞれ下落した。前月に続き、LNGが3,000円を超える大幅下落となり、LNG比率の高い中部や東京、関西の下げ幅が大きくなった。

2019年9月の燃調単価に影響する各社の2019年4月～6月の平均燃料価格動向として、2019年3月～5月比で中部が1,600円安となり、東京と関西が1,200円安に下落した。東北が900円安、九州が800円安、中国が500円安、四国が200円安だった。一方、北海道は400円高と、3カ月連続で上昇。北陸は前月から横ばいだった。北海道と北陸は、平均燃料価格にLNGが含まれていないため、原油の上昇が影響した。北海道は3カ月連続で上昇し、北陸は3カ月ぶりに上げ止まった。四国は3カ月ぶりに下落した。東北、東京、中部、関西、中国、九州は6カ月連続での下落となった。

各燃料の3カ月間の平均価格は、原油が1あたり49,687円(前月比1,350円高)と、3カ月連続で上昇した。LNGは、トンあたり54,271円(同3,102円安)と、6カ月連続で下落した。石炭もトンあたり12,665円(同268円安)と、6カ月連続で下落した。

2019年6月の貿易統計速報によると、原油は前月比863円安の1あたり50,132円と、4カ月ぶりに前月実績を下回った。LNGは、同1,546円安のトンあたり52,726円と、6カ月連続で下落した。石炭は、同150円安のトンあたり12,304円と、2カ月連続で前月実績を下回った。

東京電力の場合、2019年4月～6月の平均燃料価格が37,000円と2019年3月～5月比で1,200円安、同社が定める基準値からは7,200円安となり、2019年9月の燃料調整単価は、低圧供給が前月から0.27円安のマイナス1.64円/kWh、高圧供給が同0.26円安のマイナス1.58円/kWh、特別高圧供給が同0.26円安のマイナス1.56円/kWhとなる。燃料調整費は売上高に反映されるため、上昇すれば売上高を押し上げ、下落すれば売上高を押し下げる要因となる。

平均燃料価格は、財務省が発表する原油、LNGおよび石炭(一般炭)の輸入平均CIF価格の3カ月前～5カ月前の3カ月前の平均値となっている。電力各社は、これらの平均値に各社ごとの係数を用いて平均燃料価格を導き出し、燃料調整単価を決めている。

○電力9エリア=7月30日ピーク時の全国予備率13.3%、1%以上の予備力1,909万kW

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30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12.6%、使用率が88.8%、西日本はそれぞれ13.8%、87.9%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2,065万kWで、供給予備率が13.3%、使用率が88.3%だった。29日朝の見通しと比べると、予備率が0.9ポイント低く、使用率が0.7ポイント高い。

各地域の予備力のうち予備率1%を上回る電力(大手電力が市場に投入することが望まれる余剰電力の目安)を試算すると、9地域の合計は1,909万kW。主な内訳は、東京が629kWと最も多く、中部が290万kW、関西が275万kWと続いた。

気象庁の30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34度(29日8時の予想最高33度)、仙台が33度(同32度)、札幌が33度(同32度)、西日本では名古屋が35度(同33度)、大阪が35度(同35度)、福岡が34度(同33度)。一方30日の天気は、東日本・西日本では広く晴れるものの、午後から大気の状態が不安定となるため、所により雷を伴った急な雨が降ると見られ、山沿いでは局地的に激しく降る恐れもある。北日本では午前中は曇りで、午後から次第に晴れ間が広がる見込み。

7月30日の供給予備率と使用率見直し

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	気温見直し(最高)
北海道	485	426	13.8%	87.8%	16時台	33
東北	1,472	1,327	10.9%	90.1%	14時台	33
東京	5,974	5,292	12.9%	88.6%	13時台	34
東日本3社計	7,931	7,045	12.6%	88.8%	-	33
中部	2,754	2,440	12.9%	88.6%	14時台	35
北陸	553	482	14.7%	87.2%	14時台	35
関西	2,924	2,623	11.5%	89.7%	14時台	35
中国	1,123	1,009	11.3%	89.8%	16時台	35
四国	597	480	24.4%	80.4%	14時台	34
九州	1,762	1,500	17.5%	85.1%	14時台	34
中西日本6社計	9,713	8,534	13.8%	87.9%	-	35
9エリア合計	17,644	15,579	13.3%	88.3%	-	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

気温見直しは気象庁による7時までの予報

電力9エリア：供給予備率1%以上の予備供給力と電力量(7月30日)

	北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州	9エリア計
予備供給力	55	132	629	290	66	275	104	112	247	1,909
電力量(24H)	1,314	3,162	15,098	6,950	1,588	6,594	2,494	2,693	5,928	45,821

単位：供給力は万kW、電力量は万kWh、千kWおよび千kWh以下は四捨五入

○貿易統計速報=7月上旬の原油輸入CIF価格、47,000円台に下落

財務省が30日に発表した貿易統計速報(旬間ベース)によると、7月上旬の原油・粗油輸入平均CIF価格(JCC)はキロリットル(kl)あたり47,273円と6月下旬比で2,291円切り下がった。6月の月間平均比でも2,864円安い。7月上旬の通関量は433万6,000klとなり、6月下旬比で38万6,000kl増加した。7月上旬の為替レートは1ドル=107.83円だった。

6月のJCC速報値は50,132円とわずかに下方修正された一方、5月の同確報値は50,995円へと上方修正された。

原油輸入量・平均CIF価格(JCC)				
	輸入量(kl)	輸入価額(円)	※輸入CIF単価(円・ドル)	為替レート
07月01~10日	4,336,000	204,983,000	47,273	69.71
06月21~30日	3,950,000	195,755,000	49,564	72.72

06月11～20日	4,624,000	231,410,000	50,046	73.12	108.83
06月01～10日	3,175,000	161,863,000	50,981	73.72	109.96
05月21～31日	5,317,000	271,307,000	51,026	73.84	109.88
05月11～20日	4,471,000	228,466,000	51,095	72.85	111.53
05月01～10日	5,003,000	254,052,000	50,785	72.15	111.92
04月21～30日	5,312,000	258,136,000	48,596	69.27	111.54
04月11～20日	5,327,000	256,316,000	48,120	68.87	111.09

2019年06月	11,748,445	588,977,157	50,137	73.09	109.07
2019年05月	14,790,993	754,261,643	50,995	73.04	111.01
2019年04月	15,760,110	758,501,363	48,128	68.86	111.13
2019年03月	14,883,785	681,950,876	45,818	65.53	111.17
2019年02月	13,660,429	586,495,149	42,934	62.27	109.64
2018年06月	10,877,919	574,174,093	52,783	76.42	109.82

青字は速報ベース 赤字は修正 財務省の発表は円ベース

OLNG輸入実績港別国別-19年6月

財務省が発表した貿易統計によると、6月に輸入されたLNG（液化天然ガス）は520万73トンとなった。そのうち、最安値はロシア出し戸畑揚げの3万979円/トンとなった。対する最高値はマレーシア出し広島揚げの7万442円/トン。

揚げ地	仕出国	2019年6月			2019年1月～6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	ブルネイ	-	-	-	67,962	4,017,627	59.116
	ロシア	128,999	6,104,974	47.326	387,679	20,247,316	52.227
	豪州	-	-	-	62,468	3,956,502	63.336
	合計	128,999	6,104,974	47.326	518,109	28,221,445	54.47
八戸	マレーシア	-	-	-	64,452	4,295,012	66.639
	ペルー	-	-	-	68,549	3,813,758	55.636
	豪州	-	-	-	66,154	4,487,985	67.841
	合計	-	-	-	199,155	12,596,755	63.251
仙台塩釜	マレーシア	16,000	1,081,847	67.615	136,280	8,513,769	62.473
	インドネシア	-	-	-	63,382	4,105,560	64.775
	カタール	-	-	-	148,952	9,456,948	63.49
	ペルー	-	-	-	60,160	2,755,897	45.809
	豪州	69,476	3,932,347	56.6	69,476	3,932,347	56.6
合計	85,476	5,014,194	58.662	478,250	28,764,521	60.145	

相馬	マレーシア	-	-	-	123,288	7,260,842	58.893
	豪州	-	-	-	28,887	1,678,423	58.103
	合計	-	-	-	152,175	8,939,265	58.743
日立	マレーシア	-	-	-	176,545	11,515,167	65.225
	ロシア	-	-	-	64,537	3,526,825	54.648
	豪州	55,568	2,883,705	51.895	121,328	7,129,768	58.764
	合計	55,568	2,883,705	51.895	362,410	22,171,760	61.179
千葉	マレーシア	58,707	2,701,886	46.023	295,677	13,336,222	45.104
	ブルネイ	195,812	11,208,300	57.24	1,578,008	96,731,757	61.3
	カタール	-	-	-	59,845	3,857,723	64.462
	オマーン	-	-	-	64,385	3,261,744	50.66
	ロシア	-	-	-	322,933	16,768,574	51.926
	豪州	311,521	17,173,674	55.128	2,064,563	127,229,691	61.625
	パプアニューギニア	-	-	-	65,957	4,637,260	70.307
	合計	566,040	31,083,860	54.915	4,451,368	265,822,971	59.717
木更津	マレーシア	-	-	-	292,538	13,552,812	46.328
	ブルネイ	-	-	-	68,441	3,980,487	58.159
	インドネシア	123,487	5,416,687	43.864	307,112	15,657,402	50.983
	カタール	119,170	6,457,418	54.187	913,312	51,647,362	56.55
	オマーン	64,331	3,187,889	49.554	126,544	6,327,214	50
	UAE	-	-	-	423,121	28,912,275	68.331
	ロシア	-	-	-	129,401	7,429,306	57.413
	米国	69,521	3,183,516	45.792	133,984	6,319,948	47.169
	エジプト	-	-	-	62,119	3,495,559	56.272
	豪州	76,704	3,742,619	48.793	1,785,428	116,573,942	65.292
	パプアニューギニア	230,372	13,029,210	56.557	524,769	31,036,041	59.142
	合計	683,585	35,017,339	51.226	4,766,769	284,932,348	59.775
横浜 (本関)	マレーシア	-	-	-	422,702	22,055,532	52.177
	ロシア	64,622	3,334,434	51.599	194,125	9,949,026	51.251
	豪州	59,524	3,245,019	54.516	1,211,783	72,892,509	60.153
	合計	124,146	6,579,453	52.998	1,828,610	104,897,067	57.364
川崎	マレーシア	121,828	6,392,215	52.469	487,231	22,338,890	45.849
	ブルネイ	65,057	3,686,561	56.667	125,052	7,405,481	59.219

	インドネシア	63,339	3,417,826	53.961	121,255	6,127,156	50.531
	カタール	117,330	6,350,479	54.125	475,430	26,329,198	55.38
	オマーン	-	-	-	62,499	2,866,843	45.87
	UAE	60,336	2,781,799	46.105	909,376	58,302,511	64.113
	ロシア	64,884	3,396,511	52.347	320,061	17,597,838	54.983
	米国	-	-	-	589,361	36,336,173	61.654
	豪州	197,401	11,023,965	55.846	2,067,593	126,945,175	61.398
	パプアニューギニア	-	-	-	205,454	13,865,502	67.487
	合計	690,175	37,049,356	53.681	5,363,312	318,114,767	59.313
新潟	マレーシア	-	-	-	523,035	29,859,508	57.089
	インドネシア	-	-	-	120,000	6,866,153	57.218
	カタール	59,334	3,191,937	53.796	177,944	10,575,347	59.431
	オマーン	66,940	3,469,405	51.829	66,940	3,469,405	51.829
	ロシア	65,098	3,564,286	54.753	387,076	23,637,047	61.066
	豪州	-	-	-	407,213	24,671,881	60.587
	合計	191,372	10,225,628	53.433	1,682,208	99,079,341	58.898
直江津	マレーシア	-	-	-	59,342	3,370,869	56.804
	ブルネイ	-	-	-	67,625	4,748,688	70.221
	インドネシア	55,253	3,255,865	58.926	55,253	3,255,865	58.926
	カタール	-	-	-	59,221	3,123,185	52.738
	ロシア	-	-	-	193,888	10,678,080	55.073
	ペルー	-	-	-	65,063	4,197,772	64.519
	豪州	141,948	7,092,064	49.962	526,500	31,408,942	59.656
	パプアニューギニア	-	-	-	229,160	11,879,521	51.839
	合計	197,201	10,347,929	52.474	1,256,052	72,662,922	57.85
清水	マレーシア	3,000	166,705	55.568	126,047	7,917,722	62.816
	カタール	-	-	-	63,084	4,141,883	65.657
	米国	62,111	2,845,709	45.817	62,111	2,845,709	45.817
	豪州	65,301	3,220,616	49.32	265,304	16,608,784	62.603
	パプアニューギニア	-	-	-	132,396	9,066,356	68.479
	合計	130,412	6,233,030	47.795	648,942	40,580,454	62.533
名古屋 (本関)	マレーシア	120,419	5,305,646	44.06	645,176	33,178,628	51.426
	インドネシア	-	-	-	271,987	17,192,575	63.211

	カタール	57,785	3,134,524	54.245	884,238	53,798,421	60.842
	オマーン	-	-	-	62,501	2,165,842	34.653
	ロシア	-	-	-	257,961	15,700,359	60.863
	米国	-	-	-	136,425	7,689,859	56.367
	アルジェリア	-	-	-	61,438	2,505,334	40.778
	ナイジェリア	-	-	-	70,147	4,048,404	57.713
	豪州	265,876	14,221,488	53.489	1,019,761	61,208,241	60.022
	パプアニューギニア	-	-	-	146,346	7,927,514	54.17
	合計	444,080	22,661,658	51.031	3,555,980	205,415,177	57.766
四日市	マレーシア	62,637	3,162,543	50.49	306,448	16,798,481	54.817
	インドネシア	60,770	3,312,622	54.511	454,143	29,104,474	64.087
	カタール	155,320	8,705,381	56.048	993,035	62,064,195	62.5
	ロシア	-	-	-	64,430	3,427,396	53.196
	米国	69,379	3,856,949	55.592	69,379	3,856,949	55.592
	ペルー	-	-	-	140,667	7,572,540	53.833
	豪州	63,597	4,109,517	64.618	541,483	33,438,725	61.754
	パプアニューギニア	74,151	3,938,749	53.118	74,151	3,938,749	53.118
	合計	485,854	27,085,761	55.749	2,643,736	160,201,509	60.597
堺泉北	マレーシア	61,291	3,526,012	57.529	296,645	16,642,249	56.102
	ブルネイ	-	-	-	262,848	15,108,648	57.481
	インドネシア	63,518	3,389,985	53.37	540,430	32,527,041	60.187
	カタール	-	-	-	58,293	3,836,007	65.806
	オマーン	187,827	9,139,355	48.658	702,867	36,022,080	51.25
	ロシア	-	-	-	255,338	10,440,658	40.89
	米国	72,375	4,047,421	55.923	277,292	16,369,695	59.034
	ナイジェリア	-	-	-	63,786	2,237,247	35.074
	豪州	132,088	5,612,979	42.494	1,283,210	75,444,605	58.794
	パプアニューギニア	64,870	3,599,590	55.489	441,492	28,050,112	63.535
	合計	581,969	29,315,342	50.373	4,182,201	236,678,342	56.592
姫路	マレーシア	-	-	-	239,231	13,889,669	58.06
	ブルネイ	65,141	3,741,372	57.435	254,865	15,543,331	60.987
	インドネシア	129,386	7,114,301	54.985	328,138	20,182,892	61.507

	カタール	-	-	-	424,394	25,816,957	60.833
	オマーン	-	-	-	57,418	4,327,294	75.365
	ロシア	-	-	-	64,158	3,160,248	49.257
	米国	-	-	-	73,076	4,090,701	55.979
	ペルー	-	-	-	59,607	3,848,738	64.569
	ナイジェリア	74,034	4,198,650	56.712	74,034	4,198,650	56.712
	豪州	193,229	10,578,676	54.747	1,572,957	93,582,074	59.494
	パプアニューギニア	-	-	-	148,718	8,662,403	58.247
	合計	461,790	25,632,999	55.508	3,296,596	197,302,957	59.851
水島	マレーシア	-	-	-	122,920	7,710,332	62.726
	豪州	55,772	3,004,842	53.877	345,353	18,828,390	54.519
	合計	55,772	3,004,842	53.877	468,273	26,538,722	56.674
広島	マレーシア	8,025	565,298	70.442	63,603	4,891,125	76.901
	インドネシア	-	-	-	7,889	434,111	55.027
	ロシア	16,300	1,086,707	66.669	90,076	6,403,399	71.089
	豪州	-	-	-	50,034	3,541,574	70.783
	合計	24,325	1,652,005	67.914	211,602	15,270,209	72.165
岩国	マレーシア	-	-	-	62,910	3,333,790	52.993
	カタール	-	-	-	59,995	3,866,112	64.441
	オマーン	62,968	3,221,448	51.16	250,721	13,198,962	52.644
	豪州	56,701	3,079,464	54.311	342,400	20,088,051	58.668
	合計	119,669	6,300,912	52.653	716,026	40,486,915	56.544
坂出	マレーシア	-	-	-	181,815	10,042,507	55.235
戸畑	マレーシア	56,244	2,889,774	51.379	113,186	6,495,098	57.384
	インドネシア	-	-	-	119,408	8,098,519	67.822
	ロシア	64,302	1,991,994	30.979	258,679	13,469,551	52.071
	豪州	-	-	-	105,309	6,557,881	62.273
	パプアニューギニア	-	-	-	69,488	4,488,123	64.588
	合計	120,546	4,881,768	40.497	666,070	39,109,172	58.716
長崎 (本関)	マレーシア	8,328	518,958	62.315	24,672	1,691,873	68.575
大分	インドネシア	-	-	-	54,014	3,708,361	68.656
	ロシア	-	-	-	95,447	5,390,759	56.479
	豪州	44,766	2,584,814	57.741	400,032	27,117,639	67.789

合計		44,766	2,584,814	57.741	549,493	36,216,759	65.909
鹿児島	豪州	-	-	-	67,030	4,824,706	71.978
沖縄 (本関)	豪州	-	-	-	65,844	5,308,145	80.617
総計		5,200,073	274,178,527	52.726	38,336,698	2,265,870,609	59.104

OLNG船動静表=扇島、5日に「LNG シュネーバイシェン」号が入着

Japan LNG Terminal Cargo Arrivals						
Arrival	Terminal	Carrier	Capacity (cum)	Capacity (mt)	Origin/Last Port	Note
Tokyo Bay						
05-Aug-19	Ogishima	LNGSchneeweisschen	180,000	82,800	Sabine Pass	
04-Aug-19	Futtsu	Woodside Chaney	174,000	80,040	Wheatstone	
04-Aug-19	Sodegaura	Puteri Delima	130,405	59,986	Malaysia	
03-Aug-19	Futtsu	Seri Cempaka	150,000	69,000	Malaysia	
03-Aug-19	Ogishima	GasLog Sydney	155,000	71,300	Cameron	
02-Aug-19	Sodegaura	Arkat	148,000	68,080	Brunei	
02-Aug-19	Ogishima	Northwest Sandpiper	127,500	58,650	NWS, Australia	
01-Aug-19	Negishi	Puteri Mutiara Satu	137,100	63,066	Malaysia	
01-Aug-19	Futtsu	Sean Spirit	174,000	80,040	NWS, Australia	
		TOTAL	1,376,005	632,962		
30-Jul-19	Ogishima	Cygnus Passage	145,400	66,884	Russia	
30-Jul-19	Negishi	LNGPioneer	138,000	63,480	Darwin, Australia	
30-Jul-19	Ogishima	Energy Progress	145,000	66,700	Pluto, Australia	

OLNG船動静表=豪NWS-1日に「キタLNG」号が入着へ

LNG Exports from Australia				
Arrival	Carrier	Capacity (cum)	Capacity (mt)	Note
Dampier (NWS)				
06-Aug-19	LNGDream	145,000	66,700	
01-Aug-19	KitaLNG	159,760	73,490	
	Total	304,760	140,190	
31-Jul-19	Grace Cosmos	150,000	69,000	
30-Jul-19	PaluLNG	159,760	73,490	
27-Jul-19	Dapeng Star	147,100	67,666	
26-Jul-19	Seri Anggun	145,000	66,700	
25-Jul-19	Northwest Shearwater	127,500	58,650	
22-Jul-19	Trader	138,000	63,480	
20-Jul-19	Sean Spirit	174,000	80,040	

OLNG船動静表＝台湾・永安基地、NWS玉搭載「アジアエナジー」号、27日入港

LNG Cargo Arrivals at Taiwanese Terminals						
Arrival	Terminal	Carrier	Capacity (cum)	Capacity (mt)	Origin	Note
28-Jul-19	Yung An	Asia Energy	160,000	73,600	NWS, Australia	
27-Jul-19	Taichung	Titor No2	145,000	66,700	Qatar	
26-Jul-19	Yung An	Maran Gas Roxana	173,400	79,764	Gorgon, Australia	
24-Jul-19	Yung An	Puteli Intan Satu	137,100	63,066	Malaysia	
23-Jul-19	Taichung	Titor No3	145,000	66,700	Qatar	
23-Jul-19	Yung An	Seri Alam	145,000	66,700	Malaysia	
21-Jul-19	Yung An	Kumul	170,000	78,200	Papua New Guinea	
20-Jul-19	Taichung	Grand Aniva	147,200	67,712	Sakhalin 2	
18-Jul-19	Yung An	Grand Elena	147,200	67,712	Sakhalin 2	
17-Jul-19	Taichung	Lusail	145,000	66,700	Qatar	
15-Jul-19	Yung An	Puteli Mutiara Satu	137,100	63,066	Malaysia	
14-Jul-19	Yung An	Seri Gemara	150,200	69,092	PFLNG, Malaysia	
13-Jul-19	Taichung	Titor No1	145,000	66,700	Qatar	
12-Jul-19	Yung An	Pacific Breeze	180,000	82,800	Ichthys, Australia	
11-Jul-19	Taichung	Golar Grand	145,700	67,022	Gorgon, Australia	
10-Jul-19	Yung An	Ob river	150,000	69,000	Sakhalin 2	
08-Jul-19	Taichung	Titor No4	145,000	66,700	Qatar	
07-Jul-19	Yung An	British Contributor	173,400	79,764	NWS, Australia	
05-Jul-19	Yung An	Spirit of Hela	177,000	81,420	Papua New Guinea	
03-Jul-19	Taichung	Fuwairit	138,000	63,480	Qatar	
01-Jul-19	Yung An	Flex Enterprise	173,400	79,764	Wheatstone, Australia	
		Total	3,229,700	1,485,662		

◇

※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,



RIM INTELLIGENCE

LNG

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

[北京支社] e-mail: hagimoto@rim-intelligence.co.jp
Tel: (86) 10-6498-0455, Fax: (86) 10-6428-1725
e-mail: guanhong@rimbj.com

[インド支局] Tel: (91)-98795-50717, e-mail: kamlesh@rim-intelligence.co.jp

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

(C) 2019 RIM INTELLIGENCE CO.