

フェアな価格 確かな信頼

☆RIM LNG INTELLIGENCE DAILY

★No. 2104 Feb 1 2019

Copyright (c) 2019 Rim Intelligence Co. All rights reserved.

—TOKYO, 17:00 JST Feb 1 2019<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

○『改訂版 やさしい石油精製の本』発刊

リム情報開発は昨年12月3日、エネルギー入門書シリーズ『改訂版 やさしい石油精製の本』を発刊いたしました。昨年8月に発売した初版本が好評につき完売となりましたことから、脱硫方法の1つであるスウィートニング処理の項目を補足で追加し、このほど改訂版として発刊する運びとなりました。石油業界に携わってまだ日の浅い方を念頭に、原油の特性、製油所の各設備の仕組み、原油から石油製品を精製する方法、石油製品の特徴などをわかりやすく解説しています。また、業界でベテランと呼ばれるような人が、「いまさら聞けない」内容をあらためて確認していただく虎の巻としても活用いただけます。石油トレーダー、製油所のエンジニア、石油業界に興味のある学生・多くの皆さまのお役に立つ情報満載です。是非お求めください。《A4版、1,200円(消費税、送料別)。詳細は以下のURLを御覧ください》

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

◎リムエネルギー総合指数22種（レックス22、2010年平均=100）

1日のレックス22は、前日から0.61ポイント上昇し94.50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>

ラインアップ：

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

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)						
	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug
	6.90	6.65	6.60	6.60	6.70	6.80
Daily Changes	-0.50	-0.50	-0.45	-0.45	-0.45	-0.45
	Sep	Oct	Nov	Dec	Jan	Feb
	6.70	6.60	6.70	6.80	6.90	7.00
Daily Changes	-0.45	-0.45	-0.45	-0.45	-0.45	-0.45

○Northeast Asia (DES)						
	Mar 2H	Apr 1H	Apr 2H	RIM Index		
--NEA	6.75-7.05	6.55-6.85	6.45-6.75	6.73		
Daily Changes	-0.45	-0.45	---	---		
RIM Index Monthly Cumulative Avg		6.73				
*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.						
	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct
--NEA Forward	6.45-6.75	6.45-6.75	6.55-6.85	6.65-6.95	6.55-6.85	6.45-6.75
Daily Changes	-0.45	-0.45	-0.45	-0.45	-0.45	-0.45
	Spring	Summer				
--NEA Seasonal Index	6.62	6.73				
Daily Changes	-0.46	-0.45				
*NEA: Northeast Asia						

○Others			
	Mar 1H	Mar 2H	Apr 1H
--Middle East (FOB)	6.55 - 6.85	6.50 - 6.80	6.40 - 6.70
Daily Changes	-0.45	-0.45	---
--Middle East (DES)	6.75 - 7.05	6.70 - 7.00	6.60 - 6.90
Daily Changes	-0.45	-0.45	---
--South Asia (DES)	6.85 - 7.15	6.80 - 7.10	6.70 - 7.00
Daily Changes	-0.45	-0.45	---
	Feb 2H	Mar 1H	Mar 2H
--Atlantic (FOB)	6.50 - 6.80	6.30 - 6.60	6.25 - 6.55
Daily Changes	-0.45	-0.45	---
--Europe (DES)	6.35 - 6.65	6.15 - 6.45	6.15 - 6.45
Premiums to NBP	-0.60 - -0.30	-0.60 - -0.30	-0.60 - -0.30
Daily Changes	-0.10	-0.10	---
--South America (DES)	6.65 - 6.95	6.50 - 6.80	6.45 - 6.75
Daily Changes	-0.45	-0.45	---

◎Freight				
	Freight Rates (\$/mmBtu)		380cst Bunker Prices (Jan 31) (\$/mt)	
--Middle East/Northeast Asia	-	0.82 - 0.87 -	--Tokyo	435.50
--Atlantic/Northeast Asia	-	1.51 - 1.56 -	--Singapore	409.50
--Middle East/Europe	-	0.66 - 0.71 -	--Rotterdam	368.50
	Daily Rates (\$)			
--Conventional Tankers	27,500 - 32,500			
--DFDE Tankers	62,500 - 67,500			
*Rates are for conventional and DFDE tankers including 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 -----		
	May	Apr	Mar	Feb	Jan	Dec	Nov	Oct
JCC (bbl)	62.04	62.43	62.69	61.94	61.84	71.68	81.73	79.20
Daily Changes	-1.17	-1.18	-1.01	-0.05	0.00	-0.12	-0.03	-
JCC (mmBtu)	10.52	10.58	10.63	10.50	10.48	12.15	13.85	13.43

◎Natural Gas Futures Prices (\$/mmBtu)									
ONYMEX Henry Hub (Jan 31)					OICE NBP (Jan 31)				
	Mar	Apr	May	Jun		Mar	Apr	May	Jun
Settle	2.814	2.765	2.772	2.818	Settle	6.753	6.517	6.457	6.319
Change	-0.040	-0.043	-0.041	-0.041	Change	-0.136	-0.149	-0.074	-0.024
High	2.918	2.834	2.837	2.883	High	6.882	6.587	6.458	-
Low	2.802	2.760	2.767	2.815	Low	6.705	6.485	6.410	-
Estimated Volume:	240,584				Estimated Volume:	23,430			

◎Petroleum Futures/Physical											
ONYMEX Petroleum Futures (Jan 31)					OPetroleum Physical (Jan 31)						
-WTI Futures (\$/mmBtu)					9.274	-Dubai Crude (\$/mmBtu)					10.663
					53.79						61.85
-Heating Oil (\$/mmBtu)					13.547	-Minas Crude (\$/mmBtu)					10.638
					187.88						62.55
						-LSWR Indonesia (\$/mmBtu)					10.419
-Brent Futures (\$/mmBtu)					10.745						64.60
					61.89	-HSFO Singapore (\$/mmBtu)					9.971
-Gasoil Futures (\$/mmBtu)					13.746						398.75
					584.50	-LPG CFR Japan (\$/mmBtu)					9.648
						(Propane) (\$/mt)					459.25

◎Coal Prices and Electricity Prices											
OCoal Prices (Jan 31)					OElectricity Prices (Yen/kWh) (Feb 01)						
-FOB New Castle-Global Coal (\$/mmBtu)					4.327	-JEPX 24h					10.40
					99.00	-JEPX Daytime					10.63
-ICE Futures FOB Richards Bay (\$/mmBtu)					3.914	-JEPX Peaktime					8.97
					89.55						

◎LNG Benchmark							
	Dec-18	Nov-18	Oct-18	Sep-18	Aug-18	Jul-18	
-JLC Japan LNG Cocktail (\$/mmBtu)	11.157	11.009	10.933	10.686	10.177	9.861	
	577.92	570.24	566.35	553.54	527.15	510.81	
-Asia CIF Cocktail (\$/mmBtu)	-	-	-	-	-	-	
	-	-	-	-	-	-	
-U.S landed Price Avg (\$/mmBtu)	-	10.240	5.381	3.684	3.334	3.356	

◎Transactions

ORecent Spot Transactions									
Reported date	Dealt Date	Origin	Seller	Buyer	Price	FOB/DES	Volume (cargoes)	Timing	Destination
Feb 1	Nov 22	T.B.R.	T.B.R.	KOMIPO	T.B.R.	DES	several	2020-2021 x3/yr 2022-2024 x4/yr	S. Korea
Feb 1	Jan 30	DSLNG	DSLNG	T.B.R.	mid-\$6's	FOB	2	Mar 8-25	T.B.R.
Feb 1	Jan 30	PNGLNG	PNGLNG	Trafigura	mid-\$6's	FOB	1	Mar 5-15 (Japan/Taiwan)	T.B.R.

								Mar 6-14 (Korea/China) Mar 10 (India, Dahej)	
Feb 1	Jan 30	Sakhalin 2	Sakhalin Energy	Shell	\$6.88	DES	1	Mar 19 (loading)	T.B.R.
Feb 1	Jan 25	T.B.R.	T.B.R.	Essar Steel	mid-\$7's	DES	1	Feb 22-26	India
Jan 31	T.B.R.	Nigeria	trader	DEPA	T.B.R.	DES	1	Jan 29	Greece
Jan 30	Jan 25	Bontang	Portfolio player	Vitol	Brent x around 12%	FOB	1-3	2019: mid-Mar, early Apr, mid-Jul 2019, 2020: Feb 7-11	T.B.R.
Jan 30	late Jan	T.B.R.	T.B.R.	JERA	T.B.R.	DES	1	mid Feb	Japan
Jan 30	4th week of Jan	T.B.R.	Trafigura	SK E&S	above \$7.00 to mid- \$7's	DES	1	early Mar	S Korea
Jan 29	Jan 25	T.B.R.	Shell, Trafigura	CFE	high \$7-low \$8 (Feb 4-5) low \$7.00 (Feb 16-17)	DES	2	Feb 4-5 and Feb 16-17	Mexico (Altamira)
Jan 28	H1 Jan	Cove Point	Gunvor	T.B.R.	TTF link	DES	1	end Feb	Spain
Jan 28	Jan 24	Cove Point	GAIL	BP or Glencore	T.B.R.	FOB	3	H2 Feb, H2 May, H2 Nov 2020	T.B.R.
Jan 28	Jan 22	Sabine Pass	GAIL	BP or Glencore	T.B.R.	FOB	3	H2 Jan, H2 Jul, H1 Nov 2020	T.B.R.
Jan 25	Jan 24	Angola	Angola LNG	T.B.R.	T.B.R.	DES	1	Feb 12-22	Europe
Jan 24	Dec	Sabine Pass	Naturgy	PGNiG	T.B.R.	DES	1	end Jan	Poland
Jan 24	Dec	Sabine Pass	Gunvor	PGNiG	T.B.R.	DES	1	Jan 19	Poland
Jan 23	Dec	Qatar	Qatargas	Petronet LNG	T.B.R.	DES	1	Jan 5	India
Jan 23	mid Jan	NWS	European trader	JERA	ard \$8.20	DES	1	mid Feb	Japan
Jan 23	T.B.R.	Yamal	PetroChina	trader	European gas link	FOB/ DES	1	T.B.R.	T.B.R.
Jan 23	3rd week of Jan	Bontang	CNOOC	T.B.R.	\$8.00 to mid-\$8's	DES	1	end Jan	Japan

○ Recent Term Transactions

Reported date	Origin	Seller	Buyer	Price	FOB/DES	Volume	Start	Duration
Jan 25	Nigeria	NLNG	Total	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.	2020	T.B.R.
Jan 25	Nigeria	NLNG	ENI	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.	2020	T.B.R.
Jan 25	Nigeria	NLNG	Shell	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.	2020	T.B.R.
Jan 22	NWS, DSLNG, Wheatstone, etc.	Kyushu Elec	Japanese trader	T.B.R.	FOB/ DES	several	FY 2018	1 yr
Jan 22	NWS, DSLNG, Wheatstone, etc.	Kyushu Elec	Japanese trader	T.B.R.	FOB/ DES	several	FY 2018	1 yr
Dec 21	Corpus Christi	Woodside	RWE	T.B.R.	FOB	T.B.R.	Q4 2020	ard 2 yrs
Dec 21	T.B.R.	Woodside	RWE	T.B.R.	FOB	T.B.R.	Apr 2018	2 yrs
Dec 20	Sabine Pass	Pertamina	T.B.R.	T.B.R.	FOB/ DES	0.8 mil mt/year	2018	20 yrs

○ Recent Tenders

Reported Date	Issuer	Close	Buy/Sell	FOB/DES	Timing	Price(\$)	Origin	Winner
Jan 31	GAIL	Jan 31	Sell	FOB	Apr 27-28	T.B.R.	Cove Point	T.B.R.
Jan 31	GAIL	Feb 1	Sell	FOB	Jul 14-16, Nov 1-3	T.B.R.	Sabine Pass	T.B.R.
Jan 31	GS Energy	Feb 1	Buy	DES	Mar 15-22	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Jan 30	IOC	Feb 11	Buy	DES	Feb 25	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Jan 29	Sakhalin Energy	Jan 30	Sell	FOB/ DES	Mar 19 (loading)	\$6.88	Sakhalin 2	Shell
Jan 29	PNG LNG	Jan 30	Sell	DES	Mar 5-15 (Japan/Taiwan) Mar 6-14 (Korea/China) Mar 10	mid-\$6's	PNG LNG	Trafigura

Jan 28	DSLNG	Jan 30	Sell	DES	(India, Dahej) Mar 8-25 x2	mid-\$6's	DSLNG	T.B.R.
Jan 28	Essar Steel	Jan 25	Buy	DES	Feb 22-26	mid-\$7's	T.B.R.	T.B.R.
Jan 25	CFE	Jan 25	Buy	DES	Feb 4-5 and Feb 16-17	high \$7-low \$8 (Feb 4-5) low \$7.00 (Feb 16-17)	T.B.R.	Shell, Trafigura
Jan 24	GAIL	Jan 24	Sell	FOB	H2 Feb, H2 May, H2 Nov 2020	T.B.R.	Cove Point	BP or Glencore
Jan 23	PetroChina	T.B.R.	Sell	FOB/ DES	T.B.R.	European gas link	Yamal	trader
Jan 22	Angola LNG	Jan 24	Sell	DES	Feb 12-22	T.B.R.	Angola	T.B.R.
Jan 21	Portfolio player	Jan 25	Sell	FOB	2019: mid-Mar, early Apr, mid-Jul 2019, 2020: Feb 7-11	Brent x around 12%	Bontang	trader
Jan 21	GAIL	Jan 22	Sell	FOB	H2 Jan, H2 Jul, H1 Nov 2020	T.B.R.	Sabine Pass	BP or Glencore
Jan 15	PNGLNG	Jan 16	Sell	DES	Feb 15-20 (Japan/Taiwan) Feb 16-19 (Korea/China) Feb 20 (India, Dahej)	\$8.25-\$8.35	PNGLNG	Shell
Jan 15	Angola LNG	Jan 17	Sell	DES	Mar 10-15 (Japan)	low to mid \$7.00	Angola	T.B.R.
Jan 15	IOC	Jan 8	Buy	DES	Jan 20-Feb 8	low \$8's	T.B.R.	trader
Jan 15	Sakhalin Energy	Jan 16	Sell	FOB/ DES	Feb 9 (loading)	\$8.20-8.25	Sakhalin 2	Gazprom
Jan 11	Oman LNG	Jan 11	Sell	FOB/ DES	Mar, Apr, Oct, Nov 1 cargo/each month	T.B.R.	Oman	T.B.R.
Jan 11	ADNOC LNG	T.B.R.	Sell	FOB/ DES	Feb (loading)	T.B.R.	Das Island	T.B.R.
Jan 11	Qalhat LNG	summer 2018	Sell	FOB/ DES	2021-2025 (0.7-0.8 mil mt/yr)	T.B.R.	Oman	T.B.R.
Jan 10	GSPC	Jan 9	Buy	DES	Jan 20-Feb 10	low \$8's	T.B.R.	T.B.R.
Jan 10	Tohoku Elec	Jan 10	Buy	DES	Feb 23-28	\$8.28	T.B.R.	Eni
Jan 9	Oman LNG	Jan	Sell	FOB/ DES	late Jan (loading)	T.B.R.	Oman	bilateral deal
Jan 9	GAIL	Jan 8	Buy	DES	Jan 22-Feb 5	low \$8's	T.B.R.	T.B.R.
Jan 9	Torrent Power	Jan 9	Buy	DES	Feb, May, Jul, Oct, Dec (1crg/month)	T.B.R.	T.B.R.	cancelled
Jan 9	BHP Billiton	Jan 9	Sell	FOB	Feb 13-15 (loading)	high \$7.00	T.B.R.	Shell
Jan 8	BPCL	Jan 4	Buy	DES	Feb	\$8.20-8.30	T.B.R.	T.B.R.
Jan 8	GSPC	Jan 7	Buy	DES	Jan 20-Feb 10	T.B.R.	T.B.R.	cancelled
Jan 8	CPC	Jan 7	Buy	DES	Feb (not issued)	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Jan 7	Angola LNG	Jan 9	Sell	DES	Jan 26-Feb 3 (Middle East or India)	T.B.R.	Angola	T.B.R.
Jan 7	CFE	Jan 7	Buy	DES	Feb 1-Apr 30 (total 5 cargoes)	T.B.R.	T.B.R.	Shell x 3, Gunvor x 2
Jan 7	ExxonMobil	1st week of Jan	Sell	FOB/ DES	Feb (loading)	T.B.R.	Gorgon	portfolio player
Jan 7	PLL	Jan 30	Buy	DES	Mar 3-4, 17-18 Apr 2-3, 13-14, 26-27	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Jan 7	KUFPEC	Jan 7	Sell	FOB	Feb 15-17	low to mid \$7.00	Wheatstone	Gunvor
Dec 21	Oman LNG	early 5th week of Dec	Sell	FOB/ DES	Jan 25-26 (loading)	T.B.R.	Oman	T.B.R.
Dec 20	CFE	Dec 20	Buy	DES	Jan 15-16	T.B.R.	T.B.R.	Cheniere
Dec 19	Petronas	Dec 20	Sell	FOB	Jan 30	around \$8.60	Bintulu	T.B.R.
Dec 19	EWP	Jan 30	Buy	DES	from 2024 (15 yrs, 0.6 mil mt/yr)	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Dec 19	Sakhalin Energy	Dec 21	Sell	FOB/ DES	Feb 12 (loading)	T.B.R.	Sakhalin 2	cancelled
Dec 18	DSLNG	Dec 20	Sell	DES	Jan 25-26 (NEA)	T.B.R.	DSLNG	T.B.R.
Dec 17	SK Gas	Nov	Buy	DES	from 2024 (15 yrs, 0.4 mil mt/yr with option for 0.25-0.4	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.

					mil mt/yr)			
Dec 14	KOGAS	Jan 25	Buy	DES	from Apr 2025 (15-20 yrs, 1.00-2.00mil mt/yr)	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.
Dec 11	CPC	Dec 13	Buy	DES	Jan 10-31	\$8.70	T.B.R.	portfolio player
Dec 7	Calamari LNG	Dec 3	Buy	DES	Jan to Jun total of 6 crgs	T.B.R.	T.B.R.	Shell and BP
Dec 6	KUFPEC	Dec 7	Sell	DES	Jan 18-23	\$9.00 or below	Wheatstone	BP
Dec 4	BHP Billiton	Dec 7	Sell	DES	Jan 13-15 (loading)	\$9.00-9.10	NWS	trader
Dec 4	ExxonMobil	Dec 5	Sell	DES	Dec 25-Jan 5	mid-\$8.00's	Gorgon	CNOOC
Dec 4	APLNG	Nov 29	Sell (EOI)	FOB/ DES	H1 Jan (delivery)	\$7.50 (FOB)	APLNG	PetroChina
Dec 3	BPCL	Dec 5	Buy	DES	Apr, Jul, Sep (1crg/month)	T.B.R.	T.B.R.	cancelled
Oct 26	KOMIPO	Nov 22	Buy	DES	2020-2021 x3/yr 2022-2024 x4/yr	T.B.R.	T.B.R.	T.B.R.

Recent Shipping Transactions

Reported date	Vessel Name	charterer	counter party	Type	Price	Start	Duration
Feb 1	Creole Spirit	BHP Billiton	Cheniere	S	na	na	na
Feb 1	Trinity Glory	CNOOC	na	MEGI	na	na	several voyages
Feb 1	Yari LNG	BP	na	D	na	na	na
Feb 1	Sean Spirit	Cheniere	na	S	na	na	na
Feb 1	BW Pavilion Leeara	Trafigura	na	D	na	na	na
Jan 28	Seri Balhaf	NLNG	Total	D	\$60k	Feb 15-Mar 15	half a yr + half a yr option
Jan 25	Gaslog Singapore	Gunvor	na	D	ard \$80k	Jan to Feb	short term
Jan 25	Seri Camar	Trafigura	Gunvor	S	na	after Feb	na
Jan 24	Adam LNG	Cheniere	na	D	na	Jan	short term
Jan 21	Golar Mazo	Petronas	na	S	na	Oct	more than 3 months
Jan 18	Gaslog Shanghai	Gunvor	Gaslog	D	na	after Feb	one to two voyages
Jan 18	Magellan Spirit	Trafigura	na	D	na	Feb	short term
Jan 18	Sean Spirit	BP	na	S	na	na	short term
Jan 18	Clean Horizon	GAIL	na	D	na	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。

Updated Maintenance Schedule / Trouble

Report Date	Project	Train No	Country	Start	Period	Remark
Jan 31	Gorgon	T3	Australia	Jan 14-16	short term	to resume operation in early Feb.
Jan 30	Sabine Pass	T5	US	early Jan	na	operation stopped since early Jan.
Jan 30	Bontang	na	Indonesia	mid-Jan	1-2 weeks	planned maintenance. production and shipment was normal during the maintenance.
Jan 29	NWS (Dampier port)	na	Australia	Jan 26-27	2days	Dampier port was closed for 2 days from Jan 26 due to cyclone. It was reopened on Jan 28
Jan 28	NWS	na	Australia	Jan 25-26	na	marginal delay due to cyclone
Jan 28	Sabine Pass	T5	US	2019 Q1	na	expected to start production soon.
Jan 28	Corpus Christi	T1	US	2019 Q1	na	expected to start production soon.
Jan 24	Sabine Pass	one of T1-T4	US	around Jan 20	short term	gas supply to one of four trains stopped.
Jan 24	Corpus Christi	T1	US	late Jan	na	commissioning done. To start operation in 2-3 weeks.
Jan 23	Pajaritos LNG	na	Mexico	na	na	Pemex cancelled tender to charter in FSRU.

***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

前日から弱含み、北東アジア着相場軟化で

Japan OTC Exchange (JOE) のDES Japan (DJ) 相場は、3月限が6.90ドル、4月限が6.65ドルと前日からそれぞれ50セント下落した。北東アジア着相場が前日から軟化

したことを映した。一方、2019年5月限～2020年2月限も前日から弱含んでいる。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北東アジア相場は急落、センチメント弱まる

DES北東アジア相場は3月後半着が6.75～7.05ドル、4月前半着が6.55～6.85ドルといずれも前日から45セントの急落。これまでに日本や韓国の一部需要家がスポット玉を購入したが、以後買い気を見せるプレーヤーは現れていない。一方で複数の販売入札が実施されたほか、中国海洋石油 (CNOOC) が依然として3月着の転売に動いていることで、市場のセンチメントは弱まっている。4月後半着は6.45～6.75ドルとなった。同タイミングは気温上昇に伴い暖房用や給湯用のガス需要が低迷する時期に当たり、4月前半着を小幅下回るとの見方が寄せられている。

SK E&S、トラフィギュラから3月着を購入

韓国のSK E&Sは3月上旬着を購入したが、欧トレーダーのトラフィギュラが7ドル超えから7ドル台半ばで販売したようだ。既報の通り、SK E&Sは同カーゴを1月4週目の終わりに購入していた。韓国ではSK E&Sがスポット玉を購入して以来、買い気を示すプレーヤーが見られない。このうち韓国中部電力 (KOMIPO) については、少なくとも4月着まではスポット購入をせずに需要を満たすことが可能と見られている。

サハリン出しの販売入札、シェルが落札

サハリンエナジーが1月30日に締め切った販売入札の落札が決まったようだ。英蘭ロイヤル・ダッチ・シェルが、DESベースで6.88ドルで落札したようだ。今回の入札は3月19日積みを対象に実施された。同カーゴは3月末までに到着するベースで、北東アジア向けに供給されると見られている。シェルはサハリン2プロジェクトの権益保有者の1社。サハリンエナジーの販売入札は、原則として権益保有者および長期契約先を対象に実施される。

PNGLNGの販売入札、トラフィギュラが落札

パプアニューギニアのPNGLNGが1月30日に締め切った販売入札は、FOBベースで落札されたようだ。欧トレーダーのトラフィギュラが6ドル台半ばで落札したと見られる。今回の入札はPNGLNGプロジェクト (年産=800万トン) 出しを対象に実施された。当初、PNGLNGはDESベースで販売する意向で、北東アジアおよびインドのダヘジ基地 (年間受入能力=1,500万トン) 向けとして3月前半～半ばの到着時期を提示していた。

DSLNGの販売入札、FOBベースで落札

インドネシアのDSLNGが1月30日に締め切った販売入札の落札が決まったようだ。詳細は不明ながらFOBベースで6ドル台半ばで落札されたと見られる。今回の入札はドンギースノロプロジェクト (年産=200万トン) 出しとして3月8～25日着2カーゴを対象に実施されたが、両カーゴともに落札されたかについてははっきりしない。今回の入札は、当初はDESベースで開示された。

KOMIPOのターム買付け入札、落札決まる

韓国中部電力 (KOMIPO) が2018年11月22日に締め切った買付け入札の落札が決まったようだ。現時点で全カーゴが落札されたかなどの詳細は不明ながら、KOMIPOは今回の入札で2020～2021年に年間3カーゴ、2022～2024年に年間4カーゴを購入する意向だった。既報の通りKOMIPOは、欧トレーダーのビートルとの既存の年間44万トンのターム契約の価格見直し交渉も合わせて行っていた。

韓国では2018年秋以降、複数のプレーヤーがターム契約の買付け入札を実施していた。KOMIPO以外にもこれまでにSKガス、韓国ガス公社 (KOGAS)、韓国東西発電 (EWP) が2024～2025年起こしのターム契約を対象に買付け入札を締め切った。このうちKOGASは1月25日に

入札を締め切ったが、現時点で落札は決まっていな
 ようだ。北東アジアの需要家は、KOGASは時間をかけて
 応札者と交渉を進めるとの見方を寄せている。

ボンタン出しの販売入札、ビートルが一部を落札

インドネシアのボンタンプロジェクト（年産＝2,230
 万トン）で3月中旬、4月上旬、2020年2月7～11日に船
 積みする各1カーゴを対象とした1月25日締め切りの販
 売入札は、既報のとおりトレーダーがブレント原油指
 標の12%前後で落札した。その後の調べで欧ビートル
 がこのうち一部を落札したことが分かった。一方、今
 回の入札は、複数関係者が伝えていたインドネシア国
 営プルトミナではなく、ポートフォリオプレーヤーが
 開示していたことが明らかとなった。プルトミナは現
 時点で2019年に船積みするカーゴのスポット販売に動
 いておらず、プルトミナからボンタン出しを短・長期
 契約で引き取っているポートフォリオプレーヤーが当
 該販売入札を実施したもよう。

ポートフォリオプレーヤーが入札を通してボンタン玉 を販売

ボンタンプロジェクトでは現在、年間700～800万ト

ンが生産されている。このうちプルトミナが日本の需
 要家6社からなるウェスタンバイヤーへ年間200万トン
 販売するとともに、伊炭化水素公社Eniがジャングリッ
 ク鉱区での生産分として年間約200万トンを引き取っ
 ている。また、発電所向けなどインドネシア国内へ同
 200～300万トンが仕向けられており、残りの100万トン
 程度は、プルトミナがポートフォリオプレーヤーへ販
 売しているもよう。これらポートフォリオプレーヤー
 向けの販売の詳細は価格を含め明らかでないが、販売
 先は3～4社と見られる。今回のボンタン出しを対象と
 した販売入札は、これらポートフォリオプレーヤーの
 うち1社が開示したと見られる。



○南アジア

DES南アジアは下落、需給の緩みが台頭

DES南アジア相場は前日から45セント下落した。3月
 前半着が6.85～7.15ドル、同後半着が6.80～7.10ドル
 となった。インド向けには依然として需要が見られる
 ものの、中東、アジア太平洋、大西洋圏のプロジェクト
 からの供給が増加していることから、需給の緩みが
 台頭している。一方、4月前半着の相場は3月下旬着に
 比べ10セント安い6.70～7.00ドルとなった。北東アジ
 ア着の相場は3月後半着に比べ4月前半着が期先安とな
 っていることを映した。ただ、インドの需要家が例年、
 同国の夏場が始まる4月からスポット玉の買付けを増
 加していることから3月前半着と4月後半着相場の格差
 は小幅にとどまった。

GAIL、2カーゴの買付け入札を開示

インド国営ガス会社 (GAIL) が2カーゴの買付け入札
 を開示した。2月下旬にダホール基地（年間受入能力＝

500万トン）に到着するカーゴと3月上旬にダヘジ基地
 （年間受け入れ能力＝1,500万トン）に到着するカーゴ
 が対象となっている。GAILは買付け入札のほか、米
 国出しカーゴの販売入札も開示している。

エサール製鉄の買付け入札、7ドル台半ばで落札される

インドの独立系大手のエサール製鉄が1月25日に締
 め切った買付け入札が7ドル台半ばで落札されたとの
 情報が寄せられた。エサール製鉄は今回の買付け入
 札で、2月22～26日着カーゴを対象としていた。

トラフィギュラのコーチ基地の契約、3月以降も続く

ペトロネットが欧トラフィギュラにコーチ基地（年
 間受入能力＝500万トン）のLNG貯蔵設備を貸し出す契
 約は3月31日に終了する。ペトロネットは3月以降もト
 ラフィギュラに貯蔵設備2基のうち1基の貸出を続ける
 との見方が寄せられた。コーチ基地では需要家向けの

パイプラインとの接続が限られており、2013年に立ち上げ作業を行って以来、同基地の操業率が問題視されている。

PLL、買付け入札の応札者を公開

国営パキスタンLNG(PLL)は、30日に締め切った5カーゴの買付け入札について最低価格で応札したプレーヤー

を発表した。欧ガンポーが3月3~4日着をブレント原油相場の12.81%、欧ビートルが3月17~18日着を同12.59%、マレーシア国営ペトロナスが4月13~14日着を同11.87%、アゼルバイジャン国営石油会社(SOCAR)が4月2~3日着を同12.20%、4月26~27日着を同11.87%で応札した。落札は来週の始めに決まるようだ。

○中東

FOB中東相場は下落、需給緩和感が広がる

FOB中東相場は、3月前半積みが6.55~6.85ドル、同後半積みが6.50~6.80ドルと前日から45セント下落した。インドや北東アジア向けに需要が散見されるも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=1,070万トン)出しの売り物が豊富なことから需給の緩和感が広がっている。一方で、4月前半積みは3月後半積みに比べ10セント安い6.40~6.70ドルとなった。北東アジアが不需求期に入ること、中東出しの売り物が増加するとの見方があるものの、インドのプレーヤーがモンsoon前のカーゴの買付けに動く可能性が高いことから、3月後半積みと4月前半積みの格差は小幅程度に留まった。

DES中東相場は弱さが顕著、南アジア着を小幅下回る水準

DES中東相場は弱い。3月前半着は6.75~7.05ドル、3月後半着が6.70~7.00ドルと、いずれも前日から45セント弱含んだ。4月前半着は、6.60~6.90ドルと3月後半着に比べ10セント低い。国営クウェート石油(KPC)が3月着ベースでスポット玉を購入する公算が大きいものの、ドバイ供給庁(DUSUP)やエジプト国営ガス会社(EGAS)は、LNGの引取りを見送り続けている。スポット玉を抱えるポートフォリオプレーヤーなどが中東着ベースでの販売の優先順位を低くしており、唱えの切り下げなど積極販売に動く様子は見られないが、需給の緩さは一向に改善されていない。欧系トレーダーは、3月着の相場について「インドやパキスタンなど南アジア着ベースでは少ないながら需要が見られる。中東着相場は、4月前半着を含め南アジア着相場に比べいずれも10セント前後低い」と指摘した。

○大西洋圏

FOB大西洋相場は弱含み、売り物多く

FOB大西洋相場は前日から45セント下落した。2月後半積みが6.50~6.80ドル、3月前半積みが6.30~6.60ドルとなった。南米向けに潜在的な需要が見られる一方で、アンゴラ、ナイジェリア、米国、ロシア出しの売り物が多いことから、需給は緩んでいる。このうち米国出しについては、インド国営ガス会社(GAIL)が米サビンパスプロジェクト(年産=1,800万トン)で7月14~

16日と11月1~3日に船積みされるカーゴを対象とした販売入札と、コーブポイントプロジェクト(同=1,800万トン)で4月27~28日に船積みされるカーゴを対象とした販売入札を開示した。一方、3月後半積みについては、同前半積みに比べ5セント安い6.25~6.55ドルとなった。3月前・後半積み相場の格差について一部市場関係者は「FOB中東相場と同程度」との見方を寄せている。

○欧州

DES欧州相場は小幅軟化、北西欧州向けに僅かな需要

DES欧州相場は小幅軟化した。2月後半着が6.35~6.65ドル、3月前半着が6.15~6.45ドルといずれも前日から10セント安となった。3月後半着は、3月前半着と同水準の6.15~6.45ドル。期近の3月着に対しては、再

輸出用の需要を含め僅かながら引き合いが見られる。オランダ、ベルギーや英国など北西欧州では、冬場で気温が低下しており、天然ガスに対する需要は増えている。パイプラインガスによる供給が潤沢なことから、欧州着相場は引き続き英NBPIに対してマイナス圏にあ

るが、北東アジアや南米に比べ需給の緩さは顕在化していない。欧系企業は、欧州着相場について「3月着は

引き続きNBPの93%前後と評価している。期近の2月後半着は、3月着と同様の値動き」と指摘した。

○南米

DES南米相場は大幅下落、需給の緩さ顕著に

DES南米相場は大幅に下落した。2月後半着が6.65～6.95ドル、3月前半着が6.50～6.80ドルと前日からいずれも45セント安となった。3月後半着は、同前半着と比べ5セント安の6.45～6.75ドル。アルゼンチン国営IEASAが近く、期近着カーゴの買付けに動く可能性があるものの、南米着の需要は総じて限られている。ボリビアやコロンビアなど各地で天然ガスの生産量が増加していることから、ブラジルなど各国の需要家がLNGの購入を絞っている。大西洋圏出しでは、サビンパス、コーブポイントといった米国出しに加え、露ヤマルプロジェクト（年産＝1,650万トン）出しの供給が増勢であり、南米着カーゴの需給は緩さが顕著となっている。欧系トレーダーは「2月後半着、3月前半着ともに需要は少なく、大西洋圏出しの相場に連動して切り下がっている。3月後半着相場は、同前半着に対して僅かなバ

ックワーデーション」と指摘した。

CFE、アルタミラ基地向けにシェルなどから2カーゴを手当て

メキシコ国営電力公社(CFE)が1月25日に締め切った2月上旬及び同中旬にアルタミラ基地（年間受入能力＝375万トン）へ到着する2カーゴを対象とした買付け入札は、英蘭ロイヤル・ダッチ・シェルおよび欧トラフィギュラが各1カーゴを落札した。今回の入札でCFEは、2月4～5日着を7ドル台後半から8ドル台前半、2月16～17日着を7ドル台前半でそれぞれ購入した。一方、シェルおよびトラフィギュラがいずれのカーゴを落札したかについては、現時点で判然としていない。シェルは、アルタミラ基地向けにサビンパス出しおよびナイジェリアのポニー島プロジェクト（年産＝2,130万トン）出しを頻繁に供給している。

○傭船相場および船舶運行概況

傭船相場は横ばい、引き合い多く底堅い商況

期間が3カ月未満の短期傭船相場は横ばい。燃費効率の高いDFDEエンジン搭載船の1日あたりの傭船レートが6万2,500～6万7,500ドル、標準型船の1日あたりの傭船レートは2万7,500～3万2,500ドルに留まった。フリー船が増加している一方で、アジア太平洋と大西洋圏で引き合いが増加している。このため、一部市場関係者は「傭船相場は底堅い商況となっている」と指摘した。

傭船相次ぎ需給の緩む様子見られず

大西洋圏とアジア太平洋の各地で傭船に動くプレーヤーが相次いで見られており、フリー船が増加してい

るものの需給が緩む様子は見られない。大西洋圏では、欧トラフィギュラが英国のドラゴン基地（年間受入能力＝440万トン）に輸送するカーゴの輸送用にDFDE型船「BWパビリオンリーアラ」号（容量＝16万1,900立方メートル）を傭船した。このほかに、米シェニエールが標準型船「ショーンスピリット」号（17万4,000立方メートル）、英BPがDFDE型船「ヤリLNG」号（容量＝19万9,760万トン）を傭船した。一方でアジア太平洋ではシェニエールが、傭船しているMEGI型船「クレオールスピリット」号（17万3,400立方メートル）をBHPビリトンに又貸ししている。このほかに中国海洋石油(CNOOC)も標準型船「トリニティグローリー」号（容量＝15万4,000立方メートル）を複数航海分、傭船している。

○長期契約の商況/プロジェクト関連

フリーポート出しの販売契約締結の可能性

米フリーポートプロジェクト（年産＝1,320万トン）出しのターム契約が締結された可能性があるとの見方

が寄せられた。価格はFOBベースで米ヘンリーハブ天然ガス相場（H.H.）の115%に2ドル前後のプレミアムだと見られる。フリーポートプロジェクトでは第1～3液

化系列については大方、長期契約による販売が終了している。また第4液化系列（年産＝350万トン）については、住友商事が2018年9月に液化能力を確保する長期契約を締結した。

米州出しカーゴの長期契約については既報の通り、ベンチャーグローバルカルカシューパスが2018年9月にスペインのレプソルと年間100万トンの20年契約を

締結した。またカナダのウッドファイバーLNGエクスポートは同10月に、CNOOCガスアンドパワートレーディングアンドマーケティングとカナダのウッドファイバーLNGプロジェクト出しの販売に関する基本合意書（HOA）を交わすなど、新たな契約を結ぶ動きが見られる。

○日本国内天然ガス市場

エコバンカー SHIPPING、LNG供給船の確定に動く

船舶燃料用にLNGを供給するLNGバンカリングは、セントラルLNG SHIPPINGとともに、エコバンカー SHIPPINGが事業開始に向け準備を進めている。上野トランステック、住友商事、横浜川崎国際港湾の3社による合弁会社であるエコバンカー SHIPPINGは、国土交通省が昨年5月にLNGバンカリング拠点を整備する民間事業者等への補助金事業を募った際に応募。国交省は、エコバンカー SHIPPINGが東京湾において瀬取り形式で船舶へLNGを供給する事業に対して、機能高度化施設整備事業として補助金対象事業に採択した。しかし、現

時点で補助金対象事業とした最終決定には至っていないようだ。当該事業に詳しい関係者は「LNG供給船の造船に関して契約がまとまっていないことが要因で、補助金の交付が最終決定していないようだ」と伝えた。一方、日本におけるLNGバンカリング事業は今のところ、エコバンカー SHIPPING以外に、先に伝えたセントラルLNG SHIPPINGが、伊勢湾および三河湾でLNGを供給することが決まっているだけだ。国交省は「様々な企業がLNGバンカリング事業に参入すべく検討しているが、現時点で現行の2件の他、具体案は無い」としている。

○NYMEX/ICE天然ガス先物市場動向（Jan 31）

H. H. 3月限は続落、寒波和らぐとの予報で

1月31日のNYMEX市場で天然ガス先物は続落。期近の3月限は前日比4.0セント安の2.814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以降、寒波が和らぐとの予報が出ており、暖房用ガス需要の減少観測から弱含んだ。米エネルギー情報局（EIA）によると、1月25日時点の米国の天然ガス在庫は2兆1,970億立方フィートと前週から1,730億立方フィート減少した。

1月31日のICE天然ガスは続落。3月限は51.52ペンス/

サームと前日比1.01ペンス安で引けた。現行の1.3108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6.753ドルと前日から13.6セント安。英国で、国内のガス生産が好調なことから下落した。最新のナショナルグリッドのデータによると、1月30日の当日渡しの現物相場（SAPシステム平均価格）は、54.24ペンス/サームと前日比0.7ペンス安、ドルベースの百万Btu換算値は7.110ドルと前日比9.9セント安で引けている。

◎マーケットニュース

○韓国＝現代石化、4月上旬からスプリッターの定修と増強工事を実施へ

韓国の現代石化は、4月上旬から同社デサン工場のコンデンセートスプリッター（日量13万バレル）を定期修理で停止する。同国の石化関係者が1日、明らかにした。定修期間はおよそ40日間。定修と合わせ、スプリッターの増強工事も実施する。処理能力を現行より日量4万バレル増やし、17万バレルに引き上げる計画。現代石化は、現代オイルバンクとロッテ石化の折半出資で、2016年に設立された。

○伊藤忠エネ＝「電力金融ビジネス部」を新設、7支店から12支店へ

伊藤忠エネクスは4月1日付で組織変更を実施する。1月にグループ制から部門制に移行し、さらに4月に既存事業の高度化と新規ビジネスの拡大を図る方針。具体的には、電力・ユーティリティ部門で「電力・熱事業開発部」と「電力金融部」を統合し、「電力金融ビジネス部」を立ち上げる。

生活・産業エネルギー部門では、「北海道支店」、「東北支店」、「東日本支店」、「中部支店」、「関西支店」、「中四国支店」、「九州支店」の既存7支店を「北海道支店」、「東北支店」、「首都圏支店」、「北関東支店」、「信越支店」、「中部支店」、「北陸支店」、「関西支店」、「中国支店」、「四国支店」、「九州支店」、「沖縄支店」の12支店に再編する。また、「環境ビジネス部」を新設する。そのほか、「モビリティライフ事業部」を廃止し、機能を生活・産業エネルギー部門に吸収する。

○経産省＝水素容器製造の安全性を審査、第8回水素・燃料電池自動車関連規制に関する検討会

経済産業省は31日、第8回水素・燃料電池自動車関連規制に関する検討会を開催した。今回は水素燃料電池自動車に積む高圧水素燃料電池の品質管理方法見直しについて、燃料電池実用化推進協議会(FCCJ)および高圧ガス保安室から要望が出た。

両者は「燃料電池自動車の普及を見据え、容器の製造速度の向上および手続きの効率化が求められる」との前提のもと、各工程で品質を検査して不良品を回収する品質管理手法を用いることなど5点を要望。これにより、不良品を工程内で検査して回収することにより、初期破裂試験までのおおよそ10時間程度で容器を出荷することが可能になるという。

明大昭平・法律事務所の吉川知恵子氏や消費生活コンサルタントの三浦佳子氏からは安全についての担保がこの工程で可能かという指摘が出た。また、近ごろ自動車検査の問題が取りざたされる中で、しっかりとした業者が業務を行えるような体制を整えることが必要とも指摘した。

○電力9エリア＝2月1日ピーク時の全国予備率14.2%、1%以上の予備力1,884万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2月1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15.3%、使用率が86.7%、西日本はそれぞれ13.4%、88.2%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2,026万kWで、供給予備率が14.2%、使用率が87.5%だった。31日朝の見通しと比べると、予備率は1.6ポイント高く、使用率は1.3ポイント低い。

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1,884万kW。主な内訳は、東京が702万kWと最も多く、中部が308万kW、関西が280万kWと続いた。

気象庁の2月1日8時の予報によると、主な大手電力の本店所在地の同日の予想最高気温は、東日本の東京が9度（1月31日9時の予想最高8度）、仙台が2度（同8度）、札幌が-6度（同-4度）、西日本では名古屋が7度（同8度）、大阪が8度（同8度）、福岡が9度（同8度）。一方1日の天気は、北陸以北の日本海側では雪が降り、吹雪くところもあるとみられる。山陰から関西西北部でも雪や雨が降りやすい見込み。九州や太平洋側では晴れる所が多いが、中部や関東では沿岸部を中心に所により雲が広がるとみられる。

2月1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	569	469	21.3%	82.4%	8時台	-6
東北	1,502	1,362	10.3%	90.7%	17時台	2
東京	5,375	4,627	16.2%	86.1%	18時台	9

東日本3社計	7,446	6,458	15.3%	86.7%	-	2
中部	2,558	2,228	14.8%	87.1%	9時台	7
北陸	588	500	17.6%	85.0%	9時台	4
関西	2,633	2,330	13.0%	88.5%	9時台	8
中国	1,084	974	11.3%	89.9%	9時台	7
四国	487	427	14.1%	87.7%	18時台	8
九州	1,457	1,310	11.2%	89.9%	18時台	9
中西日本6社計	8,807	7,769	13.4%	88.2%	-	7
9エリア合計	16,253	14,227	14.2%	87.5%	-	5

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8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(2月1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	95	126	702	308	83	280	100	56	134	1,884
電力量(24H)	2,280	3,024	16,848	7,392	1,992	6,720	2,400	1,344	3,216	45,216

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

○[原発運転状況 2月1日] 送電中の設備、9基

2月1日18時現在、電力各社の原子力発電所で9基の設備が送電中。前週の1月25日から変化なし。

原子力発電運転・停止状況 2019.2.1								
	現有設備		運転設備			停止設備(定検中も含む)		
	基数	出力(万kW)	基数	出力(万kW)	構成比	基数	出力(万kW)	構成比
全国	38	3,804.2	9	913.0	24.0%	29	2,891.2	76.0%
北海道電力	3	207.0	0	0.0	0.0%	3	207.0	100.0%
東北電力	3	275.0	0	0.0	0.0%	3	275.0	100.0%
東京電力	11	1,261.2	0	0.0	0.0%	11	1,261.2	100.0%
中部電力	3	361.7	0	0.0	0.0%	3	361.7	100.0%
北陸電力	2	174.6	0	0.0	0.0%	2	174.6	100.0%
関西電力	7	657.8	4	410.0	62.3%	3	247.8	37.7%
中国電力	1	82.0	0	0.0	0.0%	1	82.0	100.0%
四国電力	1	89.0	1	89.0	100.0%	0	0.0	0.0%
九州電力	5	469.9	4	414.0	88.1%	1	55.9	11.9%
日本原子力発電	2	226.0	0	0.0	0.0%	2	226.0	100.0%

OLNG船動静表=伊勢湾、7日に「ゼクリート」号が入着

Japan LNG Terminal Cargo Arrivals						
Arrival	Terminal	Carrier	Capacity (cum)	Capacity (mt)	Origin/Last Port	Note
Ise Bay						
07-Feb-19	Yokkaichi	Zekreet	135,420	62,293	Qatar	
06-Feb-19	Yokkaichi	Al Wajbah	137,354	63,183	Qatar	
05-Feb-19	Nagoya	Puteri Nilam Satu	137,100	63,066	Malaysia	
03-Feb-19	Yokkaichi	LNGMaleo	127,500	58,650	Indonesia	
03-Feb-19	Nagoya	Grand Mereya	147,200	67,712	Russia	
02-Feb-19	Nagoya	Al Rayyan	135,358	62,265	Nagoya	
Total			819,932	377,169		

OLNG船動静表=台湾・永安基地、NWS玉搭載「ガスログサレム」号、30日入港

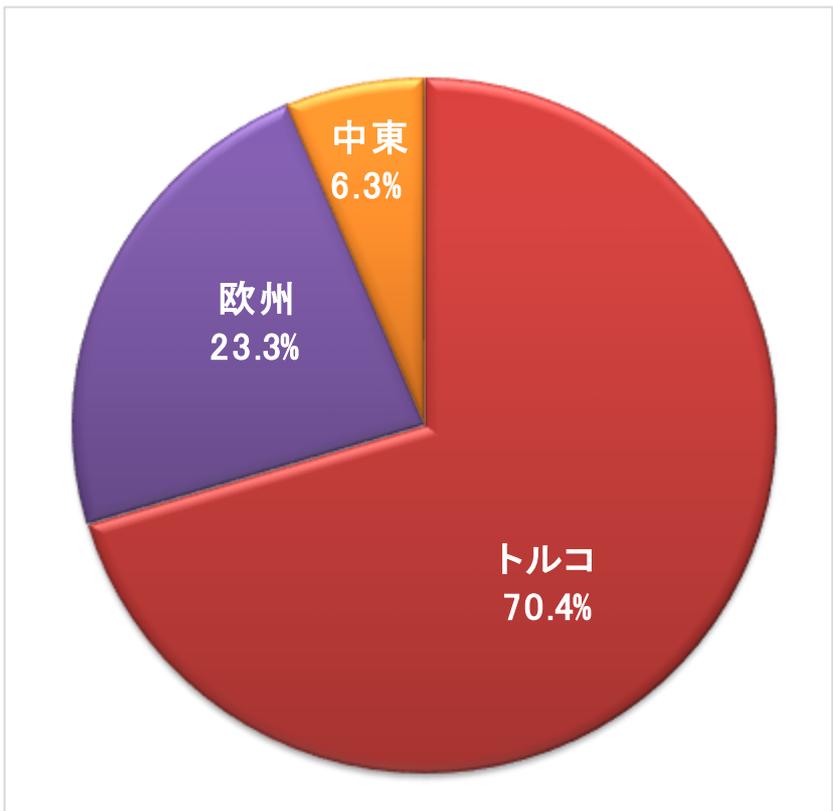
LNG Cargo Arrivals at Taiwanese Terminals						
Arrival	Terminal	Carrier	Capacity (cum)	Capacity (mt)	Origin	Note
30-Jan-19	Yung An	Gaslog Salem	155,000	71,300	NWS, Australia	
28-Jan-19	Yung An	Pacific Breeze	180,000	82,800	Ichthys, Australia	
27-Jan-19	Yung An	British Emerald	155,000	71,300	Oman	
25-Jan-19	Taichung	Titor No1	145,000	66,700	Qatar	
24-Jan-19	Yung An	Creole Spirit	173,400	79,764	NWS, Australia	
21-Jan-19	Yung An	Ob river	150,000	69,000	Sakhalin 2	
21-Jan-19	Taichung	Titor No4	145,000	66,700	Qatar	
19-Jan-19	Yung An	LNGOgun	149,600	68,816	Nigeria	
18-Jan-19	Taichung	Al Deebel	145,000	66,700	Qatar	
15-Jan-19	Yung An	Golar Mazo	135,225	62,204	Malaysia	
12-Jan-19	Taichung	Golar Grand	145,700	67,022	Gorgon, Australia	
12-Jan-19	Yung An	British Achiever	173,400	79,764	Trinidad & Tobago	
11-Jan-19	Yung An	Papua	171,800	79,028	Papua New Guinea	
09-Jan-19	Taichung	Titor No3	145,000	66,700	Qatar	
09-Jan-19	Yung An	Golar Seal	160,000	73,600	Sabine Pass, USA	
06-Jan-19	Yung An	Pacific Breeze	180,000	82,800	Ichthys, Australia	
05-Jan-19	Taichung	Titor No2	145,000	66,700	Qatar	
05-Jan-19	Yung An	Amur River	150,000	69,000	Sakhalin 2	
03-Jan-19	Taichung	Al Thakhira	145,000	66,700	Qatar	
03-Jan-19	Yung An	Puteli Mutiara Satu	137,100	63,066	Malaysia	
01-Jan-19	Yung An	Golar Mazo	135,225	62,204	Malaysia	
Total			3,221,450	1,481,867		

OLNG船動静表=豪ダーウィン、8日に「パシフィックユーラス」号が出航へ

LNG Exports from Australia				
Departure	Carrier	Capacity (cum)	Capacity (mt)	Destination
Darwin				
08-Feb-19	Pacific Eurus	137,000	63,020	
04-Feb-19	Symphonic Breeze	145,000	66,700	
02-Feb-19	Diamond Gas Orchid	165,000	75,900	
		447,000	205,620	
26-Jan-19	Energy Advance	145,000	66,700	
20-Jan-19	LNG Vesta	127,547	58,672	Ogishima, Japan (Jan-31)
16-Jan-19	Pacific Eurus	137,000	63,020	Sodegaura, Japan (Jan-25)

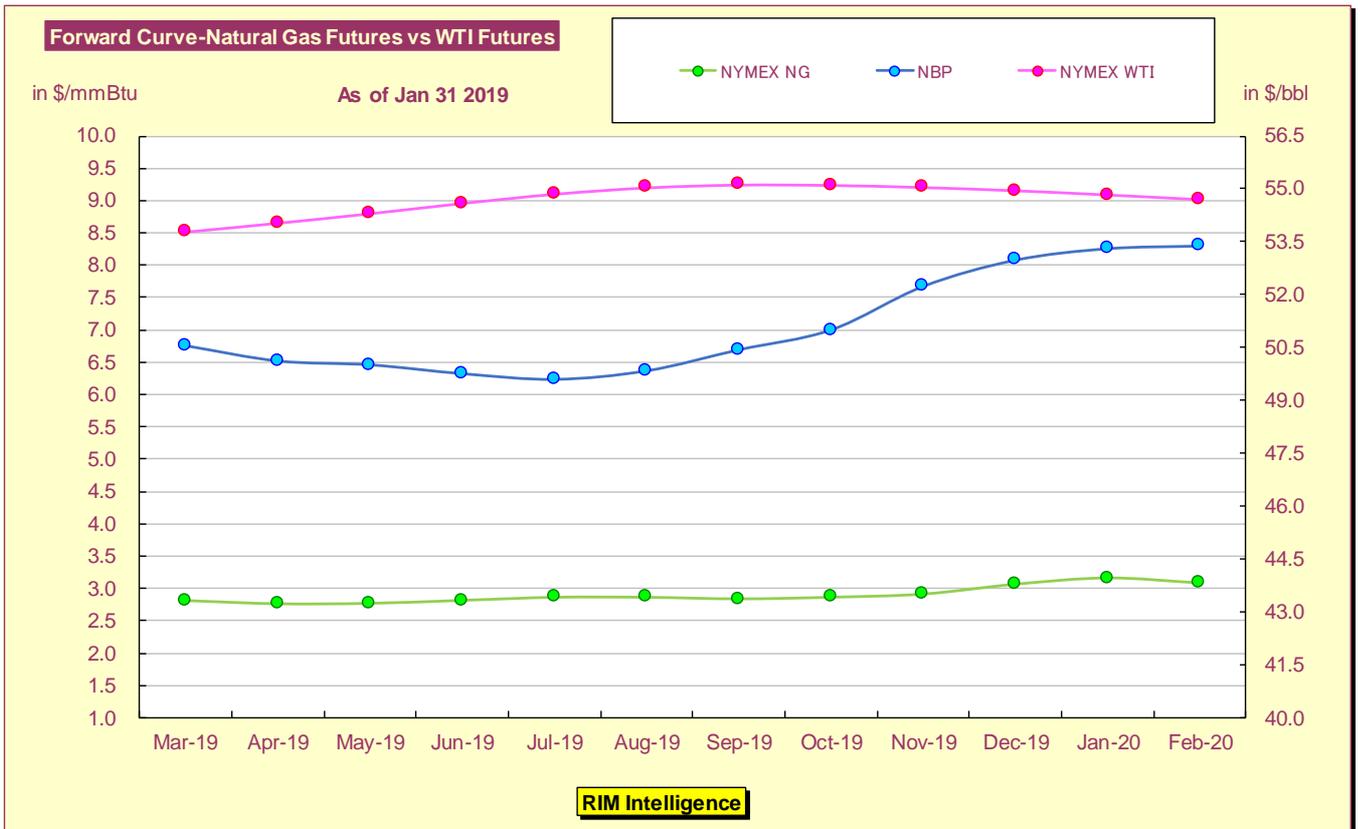
世界のパイプラインガス -アゼルバイジャン輸出量-

アゼルバイジャンの国別パイプラインガス輸出量(2017年)

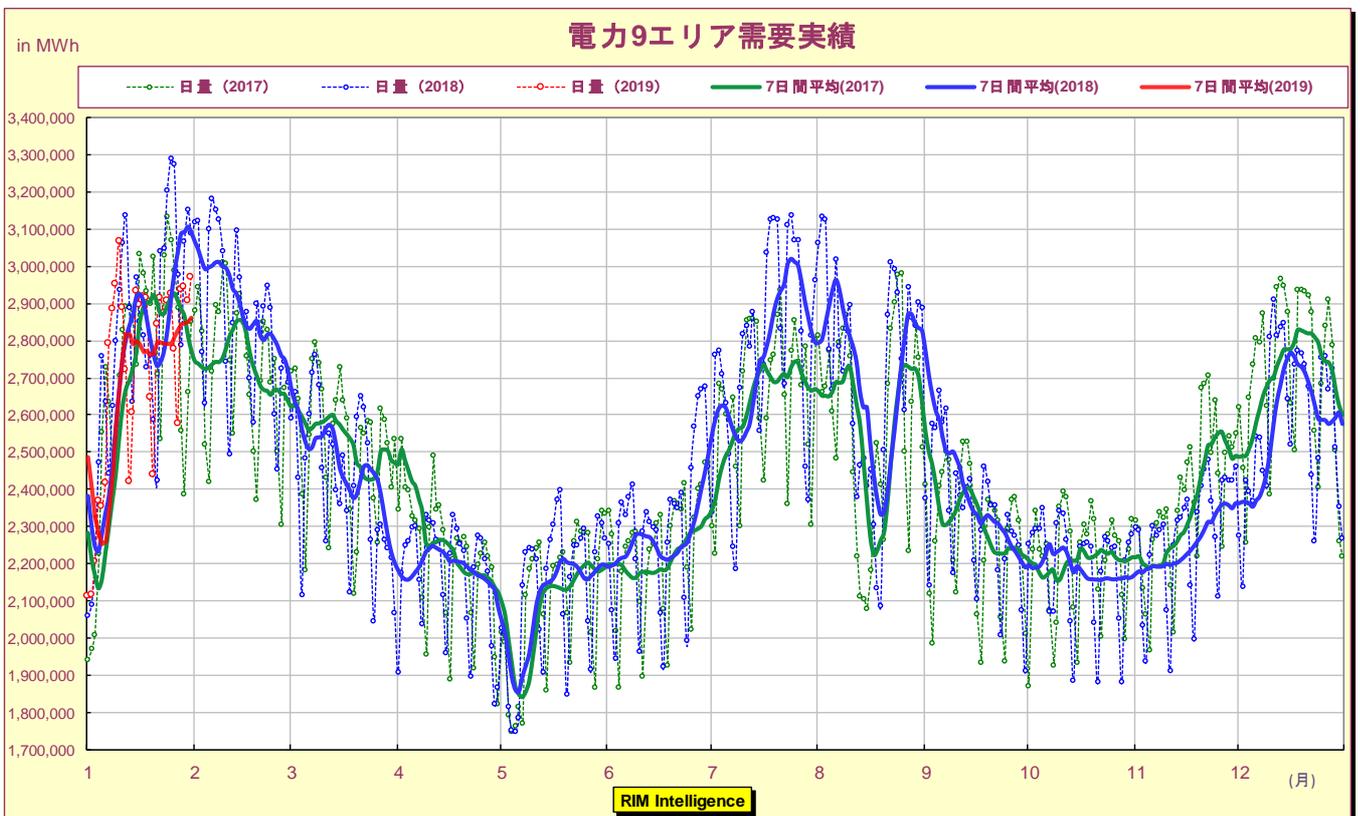


2017年 アゼルバイジャンパイプライン輸出	
単位: 10億立方メートル(bcm)	
トルコ	6.30
欧州	2.08
中東	0.57

Forward Curve-natural Gas Futures vs WTI Futures



Japan Power Demand



Spark Spread

Rim Index (円/kWh, 2日受渡)※1								
24時間		昼間	ピーク	夜間				
9.46		9.23	7.18	9.77				
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	42,150	44,010	6.58	+2.88	+2.65	+0.60	+3.19
	50.00			5.80	+3.66	+3.43	+1.38	+3.97
	59.00			4.92	+4.54	+4.31	+2.26	+4.85
石炭	40.50	11,986	13,356	4.62	+4.84	+4.61	+2.56	+5.15
	45.00			4.16	+5.30	+5.07	+3.02	+5.61
輸入C重油	38.40	53,599	53,599	12.20	-2.74	-2.97	-5.02	-2.43
国産C重油								
硫黄分0.3%	38.40	49,000	49,000	11.15	-1.69	-1.92	-3.97	-1.38
硫黄分3.0%	38.40	45,000	45,000	10.24	-0.78	-1.01	-3.06	-0.47
原油	38.40	42,600	45,400	10.80	-1.34	-1.57	-3.62	-1.03

※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3月前半着価格を円換算、石炭は豪NEWCの2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LSFO 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2月渡しの東西平均価格、原油はRim試算の輸入CIF2月着価格を円換算。円換算に用いる為替レートは三菱東京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う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: 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.