

SAMPLE



フェアな価格 確かな信頼

L N G

お申し込み >

試読 >

☆RIM LNG INTELLIGENCE DAILY

★No. 3560 Feb 26 2025

Copyright(C) 2025 Rim Intelligence Co. All rights reserved.

—TOKYO, 17:00 JST Feb 26 2025<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

○アセスメントメソッドロジーの変更について

リム情報開発は3月3日から、傭船相場(\$/mmBtu)のアセスメントに大西洋/欧州を加えます。大西洋から欧州へ向かう LNG 船が増えている現状を反映します。

○OPRA 原則遵守に関する検証報告書の公開

リム情報開発は2024年12月19日、証券監督者国際機構(IOSCO)により定められた石油価格報告機関(PRA)に対する原則の遵守に関しまして、合理的保証に基づく検証報告書をウェブで公開しました。当社が発刊する全ての日刊レポートが対象となります。

<対象レポート>

バンカーオイル、原油・コンデンセート、アジア石油製品(Products)、LPG、ローリーラック、ジャパン石油製品、石油化学、LNG、電力

<https://www.rim-intelligence.co.jp/contents/info/pramenu4/>

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

26 日のレックス 22 は、前日から 1.48 ポイント下落し 169.46 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
液体バイオ燃料(週刊)		

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)						
	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep
	13.90	13.95	14.00	14.05	14.10	14.15
Daily Changes	-0.40	-0.40	-0.40	-0.40	-0.40	-0.40
	Oct	Nov	Dec	Jan	Feb	Mar
	14.20	14.40	14.45	14.50	14.40	14.10
Daily Changes	-0.40	-0.40	-0.40	-0.40	-0.40	-0.40

○Northeast Asia (DES)						
	Apr 1H	Apr 2H	May 1H	RIM Index		
--NEA	13.75-14.05	13.75-14.05	13.80-14.10	13.92		
Daily Changes	-0.40	-0.40	-0.40	-0.40		
RIM Index Monthly Cumulative Avg		15.08				
*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.						
	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov
--NEA Forward	13.85-14.15	13.90-14.20	13.95-14.25	14.00-14.30	14.05-14.35	14.25-14.55
Daily Changes	-0.40	-0.40	-0.40	-0.40	-0.40	-0.40
	Spring	Summer				
--NEA Seasonal Index	13.95	14.10				
Daily Changes	-0.40	-0.40				
*NEA: Northeast Asia						

○Others			
	Mar 2H	Apr 1H	Apr 2H
--Middle East (FOB)	12.90 - 13.20	13.00 - 13.30	13.00 - 13.30
Daily Changes	-0.50	-0.50	-0.50
--Middle East (DES)	13.25 - 13.55	13.35 - 13.65	13.35 - 13.65
Daily Changes	-0.50	-0.50	-0.50
--South Asia (DES)	13.25 - 13.55	13.35 - 13.65	13.35 - 13.65
Daily Changes	-0.50	-0.50	-0.50
	Mar 1H	Mar 2H	Apr 1H
--Atlantic (FOB)	12.35 - 12.65	12.40 - 12.70	12.40 - 12.70
Daily Changes	-0.75	-0.75	-0.75
--Europe (DES)	13.05 - 13.15	13.05 - 13.15	13.10 - 13.20
Premiums to NBP	-0.35 - -0.25	-0.35 - -0.25	-0.30 - -0.20
Premiums to TTF	-0.65 - -0.55	-0.65 - -0.55	-0.65 - -0.55
Daily Changes	-0.85	-0.85	-0.85
--South America (DES)	13.05 - 13.35	13.05 - 13.35	13.10 - 13.40
Daily Changes	-0.85	-0.85	-0.85

◎Freight			
	Freight Rates (\$/mmBtu)		VLSFO Bunker Prices (Feb 25) (\$/mt)
--Middle East/Northeast Asia	- 0.75 - 0.80 -		--Tokyo 583.50
--Atlantic/Northeast Asia	- 1.30 - 1.35 -		--Singapore 551.50
--Middle East/Europe	- 0.60 - 0.65 -		--Rotterdam 523.50
	Daily Rates (\$)		
--Conventional Tankers	0 - 1,000		
--DFDE Tankers	1,000 - 3,000		
--TFDE Tankers	1,000 - 3,000		
--MEGI Tankers	7,500 - 9,500		
--X-DF Tankers	7,500 - 9,500		
Daily rates include all costs.			

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

◎Japan Crude Cocktail (JCC)								
	----- Expected -----					----- Result -----		
	Jun	May	Apr	Mar	Feb	Jan	Dec	Nov
JCC (bbl)	76.53	78.54	79.84	78.99	79.89	76.58	76.51	78.20
Daily Changes	-1.72	-1.18	-0.99	-0.15	0.00	0.00	0.00	-
JCC (mmBtu)	12.97	13.31	13.53	13.39	13.54	12.98	12.97	13.26

◎Natural Gas Futures Settlement Prices (\$/mmBtu) (Feb 25)												
	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec	Jan	Feb
NYMEX HH	4.174	4.130	4.176	4.316	4.462	4.502	4.470	4.500	4.653	4.985	5.213	4.795
Changes	+0.180	+0.148	+0.148	+0.145	+0.144	+0.139	+0.139	+0.139	+0.130	+0.112	+0.110	+0.082
ICE NBP	13.421	13.406	13.418	13.466	13.316	13.405	13.638	13.486	13.923	14.119	14.044	13.808
Changes	-0.836	-0.840	-0.831	-0.833	-0.846	-0.833	-0.799	-0.691	-0.653	-0.624	-0.623	-0.628
ICE TTF	13.686	13.743	13.762	13.782	13.785	13.792	13.762	13.700	13.438	13.373	13.308	13.124
Changes	-0.839	-0.842	-0.852	-0.863	-0.852	-0.843	-0.846	-0.803	-0.650	-0.650	-0.646	-0.637
Volume	NYMEX Henry Hub : 597,665				ICE NBP : 60,745				ICE TTF : 449,953			

◎Petroleum Futures/Physical					
○NYMEX Petroleum Futures (Feb 25)		○Petroleum Physical (Feb 25)			
-WTI Futures (\$/mmBtu)		11.884	-Dubai Crude (\$/mmBtu)	13.378	
	(\$/bbl)	68.93		(\$/bbl)	77.60
-Heating Oil (\$/mmBtu)		17.235	-Minas Crude (\$/mmBtu)	13.333	
	(cts/gal)	239.03		(\$/bbl)	78.40
○ICE Petroleum Futures (Feb 25)			-LSWR Indonesia (\$/mmBtu)	10.298	
-Brent Futures (\$/mmBtu)		12.677		(\$/bbl)	63.85
	(\$/bbl)	73.02	-HSFO Singapore (\$/mmBtu)	12.034	
-Gasoil Futures (\$/mmBtu)		16.350		(\$/mt)	481.25
	(\$/mt)	695.25	-LPG CFR Japan (\$/mmBtu)	12.831	
			(Propane) (\$/mt)	610.75	

◎Coal Prices and Electricity Prices				
○Coal Prices (Feb 25)		○Electricity Prices (Yen/kWh) (Feb 26)		
-FOB New Castle-Global Coal (\$/mmBtu)	4.458	-JEPX 24h	11.41	
	(\$/mt)	102.00	-JEPX Daytime	10.26
-ICE Futures FOB Richards Bay (\$/mmBtu)	4.141	-JEPX Peaktime	5.88	
	(\$/mt)	94.75		

◎LNG Benchmark						
	Jan-25	Dec-24	Nov-24	Oct-24	Sep-24	Aug-24
-JLC Japan LNG Cocktail (\$/mmBtu)		11.980	12.086	12.070	12.074	12.105
		620.54	626.08	625.20	625.41	627.01
-E-Asia LNG Cocktail (\$/mmBtu)		11.791	11.764	11.879	11.573	11.633
		610.78	609.36	615.34	599.46	602.59
-S.Korea Import Price Avg (\$/mmBtu)	11.686	12.232	12.496	12.431	11.825	12.068
	(\$/mt)	605.31	633.63	643.92	612.53	625.13
-China Import Price Avg (\$/mmBtu)		11.398	11.151	11.448	11.242	11.316
	(\$/mt)		590.42	577.62	582.35	586.16
-Taiwan Import Price Avg (\$/mmBtu)	11.235	11.631	11.318	11.529	10.918	10.496
	(\$/mt)	581.96	602.49	586.27	597.20	543.69
-US Export Price Avg (\$/mmBtu)			6.450	6.610	5.860	5.550
	(\$/mt)		334.11	342.40	303.55	287.49

◎Transactions

○ Recent Spot Transactions

Reported date	Dealt Date	Origin	Seller	Buyer	Price	FOB/DES	Volume (cargoes)	Timing	Destination
Feb 26	Feb 25	na	na	Hin Kong Power	na	DES	1	Apr 19-20	Thailand
Feb 26	Feb 23	na	na	RPGCL	\$16.43	DES	1	Mar 5-6	Bangladesh
Feb 26	Feb 25	na	na	IOC	\$13.60-13.90	DES	1	Apr 4-7	India
Feb 26	Feb 25	na	Shell	ExxonMobil	Apr NEA +7cts	DES	1	Apr 8-10	China
Feb 26	Feb 25	na	PetroChina	TotalEnergies	\$14.13	DES	1	Apr 9-11	China
Feb 25	mid Feb	na	na	KOGAS	na	DES	4	Mar x2, Apr x2	S. Korea

○ Recent Term Transactions

Reported date	Origin	Seller	Buyer	Price	FOB/DES	Volume	Start	Duration
Feb 21	Sabine Pass, Delfin and Portfolio	Centrica	Petrobras	na	DES	0.80 mil mt/yr	2027	15 yrs
Feb 21	Oman	Oman LNG	Mercuria	na	FOB	0.80 mil mt/yr	Apr 2025	10 yrs
Feb 13	Das Island	ADNOC	IOC	Brent x 12.5%	FOB/DES	1.20 mil mt/yr	2027	14 yrs
Feb 12	Das Island	ADNOC	BPCL	na	FOB/DES	total 40 crgs	Apr 2025	5 yrs
Jan 28	Das Island	ADNOC Gas	JERAGM	Brent x 14.0-15.0%	FOB/DES	na	na	3 yrs
Jan 27	Port Fourchon	Argent LNG	Petrobangla (HOA)	na	FOB/DES	max 5.00 mil mt/yr	na	na

○ Recent Tenders

Reported date	Issuer	Close	Buy/Sell	FOB/DES	Timing	Price(\$)	Origin	Winner
Feb 26	Pertamina	Apr 16	Sell	FOB	8 yrs from 2028 (max 15crgs/yr)	na	Bontang	na
Feb 26	RPGCL	Feb 23	Buy	DES	①Mar 5-6(1crg) ②Mar 10-12(2crgs)	①\$16.43	na	②not awarded
Feb 26	IOC	Feb 25	Buy	DES	Apr 4-7	\$13.60-13.90	na	na
Feb 26	Angola LNG	Feb 26	Sell	DES	Mar 9-Apr 4	na	Angola	na
Feb 25	CPC	Feb 26	Buy	DES	Apr 7-9, Apr 24-26, Apr 28-30	na	na	na
Feb 25	Woodside	Feb 24	Sell	FOB	May, Sep, Dec 2025 and Mar 2026	na	US	na
Feb 25	Hin Kong Power	Feb 25	Buy	DES	Apr 19-20	na	na	na
Feb 21	First Gen	Mar 5	Buy	DES	Apr 7-11	na	na	na
Feb 21	Petronas	Feb 21	Sell	DES	Apr 11-12	small premium to Apr NEA	Bintulu	na
Feb 20	Arcelor Mittal Nippon Steel	Mar 6	Buy	FOB/DES	3-5 yrs from 2026 (6 crgs/yr)	na	na	na
Feb 20	IOC	Feb 20	Buy	DES	Mar 1-29, Mar 24-26	na	na	not awarded
Feb 20	KPC	Feb 19	Buy	DES	Mar (at least 1 crg)	\$14.20-14.30	na	na
Feb 19	Gulf Energy	Feb 19	Buy	DES	Apr 1-2, Apr 4-5	NEA -1-9cts	na	na
Feb 19	ADNOC Gas	Feb 20	Sell	DES	Apr 2-13(for W India), Apr 4-11(for E India) or Apr 19-21(for NE Asia)	\$13.90-14.00 (for W India)	Das Island	na

Feb 18	CPC	Feb 7	Buy	DES	Apr 1-30 (2crgs)	na	na	na
Feb 18	KOGAS	Feb 18	Buy (swap)	DES	na (3crgs)	na	na	na
Feb 18	KOGAS	Feb 18	Sell (swap)	FOB	Apr (3crgs)	na	Sabine Pass	na
Feb 18	Oman LNG	Feb	Sell	DES	Mar 19-21 (for NE Asia), Mar 16-20(for SE Asia), Mar 13-17(for East India) or Mar 11-16 (for India and Middle East)	na	Oman	na
Feb 18	Oman LNG	Feb 20	Sell	FOB	Mar 25-27	\$13.60-13.80	Oman	na
Feb 17	Hokkaido Gas	Mar 4	Buy	DES	max 7 yrs from Apr 2027 (2crgs/yr Apr 2027-Mar 2029, 3crgs/yr Apr 2029-Mar 2034)	na	na	na
Feb 17	Hin Kong Power	3rd week of Feb	Buy	DES	Mar	na	na	not awarded
Feb 17	QatarEnergy	3rd week of Feb	Sell	FOB	Mar 6, Mar 9	NEA -60-90cts	Ras Laffan	na
Feb 14	Angola LNG	Feb 20	Sell	DES	Mar	na	Angola	na
Feb 14	Angola LNG	Feb 18	Sell	DES	Mar	na	Angola	na
Feb 13	RPGCL	Feb 16	Buy	DES	Mar 5-6(1crg), Mar 10-12(2crgs)	na	na	not awarded
Feb 13	EGPC	Feb 14	Buy	DES	Feb 21-22	na	na	na
Feb 12	Santos	Feb 11	Sell	DES	Apr 25-27, Aug 13-15, Dec 3-5, Jan 18-20 2026	Brent x 20% or higher	PNG LNG	European player
Feb 10	ConocoPhillips	Feb 10	Sell	FOB	Mar 27-28	NEA -40cts	APLNG	na
Feb 10	KPC	Feb 7	Buy	DES	Feb 20-Mar 1	\$15.80-15.90	Ras Laffan	na

○ Recent Shipping Transactions

Reported date	Vessel Name	charterer	counter party	Type	Price	Start	Duration
Feb 26	OrionSea	Trafigura	na	X	na	mid Mar	na
Feb 26	Celsius Gandhinagar	BP	na	MEGA	\$9k	mid Mar	na
Feb 21	Greenenergy Pearl	Woodside	na	X	na	Mar 21	na
Feb 18	Seri Bakti	Petronas	na	S	na	early Mar	na
Feb 13	Celsius Galway	Oman LNG	na	MEGA	\$9k	Mar 7	1 week

*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
Feb 25	na	na	Colombia	na	na	Ecopetrol is planning to build two import terminals at Buenaventura and ChuChupa.
Feb 20	Batangas	na	Philippines	Feb 19	na	Tokyo Gas acquired 20% stake of equity of the FGEN LNG operating Batangas.
Feb 19	Iraq	na	Iraq	na	na	Iraq planned to build two offshore LNG terminals: one in the port of Faw and the other in the port of Khor Al-Zubair.
Feb 19	Greater Tortue Ahmeyim	na	Mauritania and Senegal	Feb	na	BP commenced LNG production at the Greater Tortue Ahmeyim FLNG.
Feb 18	Calcasieu Pass	na	US	Apr 15	na	Calcasieu Pass would commence commercial operation from Apr 15.
Feb 17	Prelude	na	Australia	H1 Feb	until Feb 16	Prelude had suspended loading operations until Feb 16 due to cyclone.

***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

下落、北東アジア着相場に連動

DES Japan (DJ) 相場は4月限が13.90ドル、5月限は13.95ドルといずれも前日から40セント下落

した。6~11月は同40セント安。北東アジア着相場の下落を受けた。12月~2026年3月も同40セント下落した。

○北東アジア

下落、在庫積み上げ需要後退に伴う TTF の急落を映し

DES 北東アジア相場は4月前後半着が13.75~14.05ドル、5月前半着が13.80~14.10ドルといずれも前日から40セント下落した。欧州の在庫積み上げ基準が緩和される可能性が浮上したことで、欧州で在庫積み上げ需要が後退。蘭天然ガス(TTF)市況など欧州天然ガス市況が急落したことを受け、4月前後半着は14.00ドルを小幅下回る水準まで切り下がった。5月前半着はつれ安となった。

エクソンとトタルが4月着を購入

4月着の商談が活発化している。25日の市場では、米エクソンモービルが4月8~10日着を4月限の北東アジア着のスポット市況に対し7セントのプレミアムで英シェルから購入した。仏トタルエナジーズも4月9~11日着を中国石油天然気(ペトロチャイナ)から14.13ドルで調達。このほか英BPが4月上旬着の買唱えを、ペトロチャイナが中旬着の買唱えをそれぞれ開示している。同下旬着に対しても丸紅、独RWE、エクソンモービルが買い意欲を示した。買唱えの水準は4月限の北東アジア着のスポット市況リンクの場合、4セントのディスカウント~5セントのプレミアムだった。一方4月着の販売打診も散見される。シェルや丸紅など4社が計5カーゴを同市況に対し6~15セントのプレミアムで販売可能だ。

KOGAS が在庫充填用に4カーゴ購入

需要家からの引き合いは見られるものの、「これは必要最低限の調達で、需要に力強さは感じられない」(日本企業)。大きな供給トラブルがない限り、

需給は緩いとみる向きが多い。マレーシアのビントゥルプロジェクト(年産2,930万トン)で発生したトラブルに関心が集まっているが、生産や供給への影響があったとの情報は寄せられていない。市場関係者は「材料視されている様子はない。通常のおペレシオン内で調整可能なのか、多少稼働が中断した程度とみている」と伝えた。需要面では既報のとおり、韓国需要家が3~4月着を複数カーゴ調達した。新たな情報によると、買い手は韓国ガス公社(KOGAS)で、数量は3月着と4月着をそれぞれ2カーゴだったもよう。同社は今冬が始まる前の時点で高在庫を抱えていたため寒波による影響は軽微とみられていたが、想定よりも需要が伸びたようだ。ただKOGASは元々3~4月着の調達を検討していたとの声も聞かれる。一方、台湾中油(CPC)が24日に応札を締め切った買い付け入札は、締め日が26日に延期された。CPCの希望する価格水準での応札が入らなかった可能性がある。対象は4月7~9日着、同24~26日着、同28~30日着の計3カーゴ。

ヒンコンパワーが4月中旬着を購入

東南アジア向けの商談では、タイの電力会社ヒンコンパワー(Hin Kong Power)が25日に応札を締め切った入札を通して、4月19~20日着1カーゴを購入した。価格は明らかとなっていないが、ヒンコンパワーは北東アジア着のスポット市況連動での応札を要求していた。このほか、欧ビートルが4月上旬タイ着を4月限の北東アジア着のスポット市況に対し10セントのディスカウントで買い唱えている。

プルトミナ、8年契約の販売へ

2025年6~11月着はいずれも前日比40セント安。6月着が13.85~14.15ドル、11月着が14.25~14.55ドル。5月前半着の値動きに連動した。インドネシア国営プルトミナが4月16日応札の締め切りで、FOBベースの長期契約の販売入札を開示した。同社はボンタンプロジェクト(年産1,150万トン)出しを2028~2035年に、年間で最大15カーゴ販売する予定だ。同社はブレント原油市況リンクでの応札を求めている。ただインドネシアでは国内市場における天然ガスの供給不足が生じており、政府は4月以降のLNG

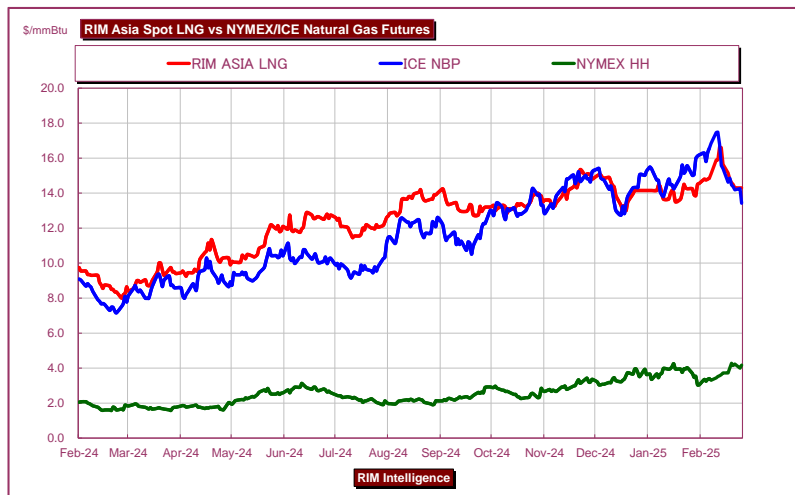
輸出についてまだ認可を下ろしていない。このためプレーヤーの一部は先行きの供給不透明感があるとして応札には消極的な姿勢を示している。一方、政府は2025年内の問題解決を図っているうえ、「ボンタン出しの長期契約による販売は政府承認を得ているため、供給に問題はない」(日本商社)とみる向きもいる。また「インドネシア出しは北東アジアだけでなく東南アジア、南アジアにも仕向けやすいため、ポートフォリオプレーヤーからの応札が集まりそう」(同)とも伝えられた。

Recent Spot Transactions

Reported date	Dealt Date	Origin	Seller	Buyer	Price	FOB/DES	Volume (cargoes)	Timing	Destination
Feb 26	Feb 25	na	na	Hin Kong Power	na	DES	1	Apr 19-20	Thailand
Feb 26	Feb 25	na	Shell	ExxonMobile	Apr NEA +7cts	DES	1	Apr 8-10	China
Feb 26	Feb 25	na	PetroChina	TotalEnergies	\$14.13	DES	1	Apr 9-11	China
Feb 25	mid Feb	na	na	KOGAS	na	DES	4	Mar x2, Apr x2	S. Korea

Recent Tenders

Reported date	Issuer	Close	Buy/Sell	FOB/DES	Timing	Price (\$)	Origin	Winner
Feb 26	Pertamina	Apr 16	Sell	FOB	8 yrs from 2028 (max 15crgs/yr)	na	Bontang	na
Jan 21	Pertamina	Feb 11	Sell	FOB	max 5 yrs from 2026 (6 crgs/yr)	na	US	na
Feb 25	CPC	Feb 26	Buy	DES	Apr 7-9, Apr 24-26, Apr 28-30	na	na	na
Feb 18	CPC	Feb 7	Buy	DES	Apr 1-30 (2crgs)	na	na	na
Feb 25	Hin Kong Power	Feb 25	Buy	DES	Apr 19-20	na	na	na
Feb 17	Hin Kong Power	3rd week of Feb	Buy	DES	Mar	na	na	not awarded



○南アジア

続落、IOCが4月上旬着を手当て

DES南アジア相場は3月後半着が13.25～13.55ドル、4月前後半着が13.35～13.65ドルといずれも前日比50セント続落した。供給過剰感を背景に、4月前後半着は13ドル台半ばに切り下がった。3月後半着もつれ安。北東アジア向けの需給に緩和感が漂うなか、手持ち玉を抱える売り手は南アジア着市場での販売に活路を見出そうとしているようだ。ただ、インド需要家など主要な買い手は高値での購入を嫌気している。そのため、売り手が唱えを引き下げて買い手に歩み寄らざるをえない商況だ。インド国営石油(IOC)は25日応札の締め切りで買い付け入札を実施し、4月4～7日ダヘジ基地(年間受入能力2,250万トン)を13.60～13.90ドルで調達したもよう。

RPGCLも3月上旬着を購入

バングラデシュ向けでも成約が聞かれる。国営ルパンタリタプラクリティリックガス(RPGCL)は

23日締め切りで新規の買い付け入札を実施し、3月5～6日着を16.43ドルで調達したと伝えられている。同社はこの入札で3月10～11日着2カーゴも物色していたが、これらのカーゴは落札されなかったと市場関係者はみている。また、RPGCLは以前実施していた3月5～6日着1カーゴと3月10～12日着2カーゴを対象とした買い付け入札をキャンセルし、上述の入札を開示したようだ。

AM/NSが応札締め切りを延期

欧州の製鉄大手アルセロール・ミタルと日本製鉄の合弁企業AM/NSインドは既報どおり、27日締め切りで2026年起こし3～5年の買い付け入札を実施している。しかし、新たに寄せられた情報によると、同社は応札の締め切りを3月6日に延期したという。応札価格の有効期限は3月13日で、入札の対象は年6カーゴ。

○中東

サウジがジャフラガス田開発、LNG輸出も視野に

FOB中東相場は3月後半積みが12.90～13.20ドル、4月前後半積みが13.00～13.30ドルといずれも前日から50セント続落した。いずれも南アジア着相場の下落を受けた。サウジアラビア国営サウジアラムコが同国のジャフラガス田の開発を進めている。2027年にはサウジのガス生産は日量180億立方フィートと、現在から40億立方フィート増加する見通し。サウジはガスの増産分を国内消費や水素・アンモニアの生産に優先的にあてる方針。ただ、「自国需要が満たせて、水素やアンモニアの市場が立ち上がっていない場合は、増産分のガスはLNGに向かう可能性はある」(日本企業)との声も聞かれる。アラムコ幹部は同国内のLNGプロジェクトについて、適切な時期に判断するとしている。

KPC、入札で購入の2～3月着はラスラファン出し

DES中東相場は3月後半着が13.25～13.55ドル、4月前後半着の相場が13.35～13.65ドルといずれも前日から50セント下落した。南アジア着相場が下落したことを受け、4月着の商談水準は13ドル台半ばまで下落。3月後半着相場は連動安となった。クウェート石油公社(KPC)は既報のとおり、7日に応札を締め切った買い付け入札で、2月20日～3月1日クウェート着の1カーゴを15.80～15.90ドルで購入した。その後の調べで、このカーゴがラスラファンプロジェクト(年産7,700万トン)出しだったとの見方が伝えられた。この期間にクウェートに入着予定の計3カーゴがいずれも同プロジェクト積みであるためだ。また、KPCは19日に応札を締め切った入札で、少なくとも3月着1カーゴを14.20～14.30ドルで調達している。

○大西洋圏

急落、アンゴラ LNG が販売入札へ

FOB 大西洋圏相場は 3 月前半積みが 12.35～12.65 ドル、3 月後半積みと 4 月前半積みが 12.40～12.70 ドルといずれも前日比 75 セント急落した。潤沢な供給を背景に、3 月後半積みの商談水準は 12.55 ドル前後に切り下がった。3 月前半積みと 4 月前半積みもつれ安。大西洋圏出しのスポット玉が新たに浮上してきた。アンゴラ LNG は 26 日に DES ベースで開示していた販売入札の応札を締め切った。対象は 3 月 9 日～4 月 4 日に東南アジア以西に到着する 1 カーゴ。アンゴラ LNG はこのカーゴを DFDE 型「Soyo」（容量 16 万 400 立方メートル）号に積載する予定だ。応札価格の有効期限は 27 日まで。

米 USTR、中国船に対する入港税を検討

米通商代表部 (USTR) は 21 日、米国に入港する中国船籍の船や中国で製造された船から手数料 (入港税) を徴収する案を公表した。米国が LNG を輸出する際に、米国籍の LNG タンカーを使用する案も出ており、中国の造船シェアが世界全体で 50% を超えるなか、これを是正するのが狙い。LNG 船についても、中国の造船所に発注された船の割合は世界シェアの約 3 割を占める。一方、日本企業は「実現すれば米国の事業者の負担が増し、船繰りなどいろいろ混乱しそう」と懸念を示した。「トランプ政権があながち採用しそうだから、軽視できない問題だ」(同)。

○欧州

続落、欧州の在庫基準の見直しで

DES 欧州相場は 3 月前後半着が 13.05～13.15 ドル、4 月前半着が 13.10～13.20 ドルといずれも前日から 85 セント下落した。蘭天然ガス (TTF) 市況などの欧州天然ガス市況が急落したことで、DES 欧州市場も大幅に下落した。3 月前後半着および 4 月前半着の商談水準は引き続き、それぞれの限月の TTF に対して 60 セント前後のディスカウント。天然ガス相場の下落は、ガス在庫の目標水準が緩和される可能性が浮上したことを受けたもの。ドイツでは天然ガス業界の代表者と政府が、ガス在庫の充填の基準について協議を進めている。11 月 1 日時点での在庫目標を現在の 90% から 80% まで引き下げるなどが議論の対象。これを受け、「現

時点でカーゴの購入を急ぐ必要がないとの見方が浮上した」(日本企業)。

米国とウクライナの関係改善、停戦への期待へ

また、米国とロシアによるウクライナをめぐる和平協議に関する今後の進展が期待されたこともガス相場の下げ要因となった。米国とウクライナは鉱物資源に関する協定を 28 日に締結する見通し。米トランプ大統領がロシア・ウクライナ戦争の早期終結を目指すなか、同協定によって米国とウクライナの関係が改善。これによって停戦交渉に向けた米国とロシアの交渉が進むとの見方につながった。

○南米

欧州着につれ安も、ブラジルで発電用の需要見込み

DES 南米相場は 3 月前後半着が 13.05～13.35 ドル、4 月前半着が 13.10～13.40 ドルといずれも前

日比 85 セント続落した。欧州着市況の急落を受けた。南米向けで新規のスポット需要は見当たらない。ただ、ブラジル向けで冷房用のガス需要が再び強まるとの見方が寄せられた。主要都市のサン

パウロヤリオデジャネイロでは日中の最高気温が連日 30 度を超えており、発電需要が堅調な様子。「電力需要が記録的な数値を更新したと伝えられ

ており、これが今後の LNG 需要につながる可能性がある」（日本企業）。

○備船相場および船舶運行概況

BP が「Celsius Gandhinagar」号を備船

期間が 3 カ月未満の 1 日あたりの短期備船相場は、標準型が 0~1,000 ドル、DFDE 型と TFDE 型が 1,000~3,000 ドル、MEGI 型と X-DF 型が 7,500~9,500 ドルといずれも前日からもち合った。商談水準に変化は見られない。備船者による LNG 船の確保が複数伝えられている。しかし、これらは「欧州における LNG 在庫の積み上げのために、局所的に借り入れているだけ」（日本の海運会社）と指摘されている。船舶の需給状況が緩んでいることに

変わりはないとの見方が一般的だ。英 BP が条件付きながら、3 月中旬米ガルフ積みのカーゴを輸送するため、MEGA 型「Celsius Gandhinagar」号（容量 18 万立方メートル）を備船した。仕向け先は大西洋圏で、備船料は 1 日あたり 9,000 ドルと伝えられた。また、欧トラフィギュラは、X-DF 型「Orion Sea」号（容量 17 万 4,000 立方メートル）を確保した。積み地などの情報は伝えられていないものの、3 月中旬積みのカーゴを輸送する予定。

○日本国内天然ガス市場

第 7 次エネ基が閣議決定、LNG は現実的な脱炭素の移行手段

日本政府は 18 日、国の中長期的なエネルギー政策の方向性を示す「第 7 次エネルギー基本計画」を閣議決定した。再エネに加え、原子力発電を脱炭素効果の高い電源として最大限活用するとの方針を明確にした。また LNG についても現実的な脱炭素の移行手段として活用するとしており、「官民一体で必要な LNG の長期契約を確保」と明記された。

さらに、LNG の安定調達を目指し、政府は政府間協力覚書の締結を推進するとともに、独立行政法人エネルギー・金属鉱物資源機構（JOGMEC）を通じた LNG 調達体制の構築に万全を期すとしている。これに対して JOGMEC は「現時点で JOGMEC の具体的な役割は決まっていないが、民間企業と密な連携が取れるような体制を整えたい」と伝えた。なお、緊急時の LNG 調達について専門部隊が設置される予定はいまのところない様子。

○NYMEX/ICE 天然ガス先物市場動向 (Feb 25)

NYMEX 天然ガス=3 月限は反発、LNG 向け需要好調で

25 日の NYMEX 市場で天然ガス先物は反発。期近の 3 月限は前日比 18.0 セント高の 4.174 ドル/百万 Btu で引けた。LNG 向け原料ガスの需要が好調なほか、在庫の減少傾向が強材料視された。

25 日の ICE 天然ガス先物は反落。3 月限は 105.98 ペンス/サームと前日比 6.85 ペンス安で引けた。現行の 1.2664 ドル/ポンドの為替相場を基にすると、ドルベースの百万 Btu 換算値は 13.421 ドルと前日から 83.6 セント安。欧州の在庫積み上げ規制が緩和されるとの見方から、急落した。

○JLC Japan LNG Cocktail for last 24 months (Yen/mt)

Dec-24	94,607	Dec-23	101,017
Nov-24	95,721	Nov-23	92,990
Oct-24	91,170	Oct-23	91,845
Sep-24	90,265	Sep-23	87,512
Aug-24	94,679	Aug-23	89,001
Jul-24	95,831	Jul-23	88,358
Jun-24	93,023	Jun-23	86,487
May-24	92,276	May-23	89,032
Apr-24	88,721	Apr-23	91,371
Mar-24	95,760	Mar-23	102,714
Feb-24	99,140	Feb-23	118,297
Jan-24	101,874	Jan-23	127,416

出所：財務省

最新月は月末に発表される速報値を掲載。それ以前の月の数字は確報値、確々報値、確定値が公表されるたびに更新。

◎マーケットニュース
○電力9エリア=26日ピーク時の全国予備率 12.3%、全国的に平年並みか高めの気温

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26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11.2%、使用率が89.9%、西日本はそれぞれ13.2%、88.3%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1,545kWで、供給予備率が12.3%、使用率が89.0%。25日と比較して、それぞれ予備率は1.2ポイント低く、使用率は0.9ポイント高い。

気象庁の26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、東日本の東京17度（25日8時の予想最高気温11度）、仙台11度（同10度）、札幌が2度（同7度）、西日本では名古屋が13度（同12度）、大阪が12度（同10度）、福岡が14度（同13度）。最高気温は、全国的に平年並みか高めの見通し。26日の天気は、日本や北陸では雪や雨が降り、雷を伴う所もある。東日本の太平洋側はおおむね晴れる見込み。西日本は午前中に所によりにわか雨やにわか雪があるが、午後は晴れ間が広がる予想。

2月26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	479	440	8.9%	91.9%	9時台	2
東北	1,357	1,198	13.3%	88.3%	18時台	11
東京	4,337	3,913	10.8%	90.2%	8時台	17
東日本3社計	6,173	5,551	11.2%	89.9%	-	10
中部	2,194	1,996	9.9%	91.0%	9時台	13
北陸	504	438	15.1%	86.9%	9時台	9
関西	2,370	2,070	14.5%	87.3%	9時台	12
中国	1,045	880	18.8%	84.2%	8時台	14
四国	457	375	21.9%	82.1%	8時台	13
九州	1,333	1,221	9.2%	91.6%	8時台	14
中西日本6社計	7,903	6,980	13.2%	88.3%	-	13
9エリア合計	14,076	12,531	12.3%	89.0%	-	12

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

時の予報

○関電=高浜3号機が22日から定検入り、停止期間は4カ月間

関西電力は20日、高浜原発3号機(定格出力87万kW、PWR型、福井県高浜町)を22日から定期点検で停止すると発表した。定検期間はおよそ4カ月の予定。原子炉本体、核燃料物質の取扱施設及び貯蔵施設、原子炉冷却系統施設といった主要設備の点検を実施する。

高浜原発は、1号機と2号機(各82万6,000kW)、3号機と4号機(各87万kW)から構成される。1号機と4号機は通常運転中。2号機は今月8日に再起動し、10日から調整運転に入っている。

○LNG 船動静表=姫路、豪NWS玉搭載「LNG Jupiter」号が3月2日に入着

Japan LNG Terminal Cargo Arrivals					
Arrival	Terminal	Carrier	Capacity (cum)	Capacity (mt)	Origin/Last Port
Osaka					
02-Mar-25	Himeji	LNG Jupiter	156,000	71,760	NWS, Australia
		Total	156,000	71,760	
26-Feb-25	Himeji	Tangguh Sago	155,000	71,300	Tangguh, Indonesia
25-Feb-25	Senboku	LNG Venus	155,000	71,300	NWS, Australia
20-Feb-25	Senboku	Kool Baltic	170,200	78,292	Peru

○中国=2月上旬、LNGの市場価格は上昇

中国国家统计局(NBS)は24日、2月中旬の中国の流通分野における重要生産財(9大分類50種類)の市場価格の変動状況を発表した。2月上旬に比べて22種類の価格が上昇した一方、27種類が下落。1種類が横ばいだった。エネルギー関連では液化天然ガス(LNG)価格は4,274.4元/トンと、3.5%(144.4元)上昇。ポリエチレン(LLDPE)は8,310.5元/トンで0.2%(17.5元)、ポリプロピレン(PP)は7,387.4元/トンで0.3%(20.1元)それぞれ上回った。

○中国=24年の海洋原油生産量、前年比4.7%増

中国自然資源部が24日に発表した「2024年中国海洋経済統計公報」によると、同年の海洋原油と天然ガスの生産量はそれぞれ前年比4.7%、8.7%増加した。海洋原油の増加量が全体の8割近くを占めた。

海上風力発電は徐々に大規模化、クラスター化の新しい発展期に入っている。年間の海上風力発電量は前年比30%近く増加した。

◎お知らせ

○リム創業40周年記念本『エネルギーの歩み』発売のお知らせ

リム情報開発株式会社は2024年2月、創業40周年を記念し、『エネルギーの歩み』を刊行いたします。石油メジャーの誕生から脱炭素化に至るまで、エネルギーの歴史をわかりやすくひも解くとともに、リムならではの市況解説もふまえた充実の一冊です。原油、石油製品、LNG、LPGの貿易統計に加え、年表も資料として掲載しており、業務や勉強に幅広く利用していただけます。この機会にぜひお申し込みください。

定価：33,000円(税込) ※送料が別途かかります。お申し込みは以下のリンクから(サンプルあり)。

<https://www.rim-intelligence.co.jp/contents/info/40book/>

お問い合わせ

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

○電力データCD・2023年度版の販売開始について

リム情報開発は、電力入札データの2023年度版CDを、7月17日から販売開始しました。初版となる2014年度版のリリース以来、各方面からご好評をいただいております電力入札データの2023年度版となります。最新版では、2023年4月から2024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。2023年度版は、収集件数4,071件(昨年度4,168件)で、うち比較可能なデータは2,058件(同1,000件)です。

※「比較可能データ」：予定供給量、契約電力、契約金額がそろった案件を集計(入札不調、入札条件が不明などの案件は除外)

関連記事

<https://www.rim-intelligence.co.jp/news/data/1777043.html>

お申込みこちらへ

<https://www.rim-intelligence.co.jp/contact/form/powerData.html>



※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)-6912-7359, e-mail: lim@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: TEL: 86-21-6760-6330/6331, e-mail: rim_sh@rim-intelligence.co.jp

(C) 2025 RIM INTELLIGENCE CO.

お申し込み >

試読 >