

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. 3317 Feb 22 2024

Copyright(C) 2024 Rim Intelligence Co. All rights reserved.

—TOKYO, 17:00 JST Feb 22 2024<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

#### ○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](mailto:info@rim-intelligence.co.jp)

#### ○季刊誌『エネルギー通信』第19号発売のお知らせ

リム情報開発は2月20日、エネルギーの「いま」をまとめて把握できる季刊誌『エネルギー通信』第19号を発行しました。今号ではJR東海の水素動力車両に関する特集記事や、脱炭素化に向けて先進的な取り組みを見せるテスHDとシナネンへのインタビュー記事を掲載。化石燃料のデータ集や分析記事に加えて、インドと米国のアンモニア事情など国際的なトピックスも取り上げており、業界の全体像を把握できること請け合いです。『エネルギー通信』第19号で、最新の動向をぜひご確認ください。

『エネルギー通信』は、WEB で閲覧いただくことができます。

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

エネルギー通信チーム TEL: 03-3552-2411 / Email: [info@rim-intelligence.co.jp](mailto: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)

22 日のレックス 22 は、前日から 1.15 ポイント下落し 170.24 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](mailto:info@rim-intelligence.co.jp)

◎Spot LNG Price Assessment (\$/mmBtu)						
ODES Japan (DJ)						
	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep
	8.35	8.45	8.55	8.65	8.85	8.85
Daily Changes	-0.15	-0.15	-0.15	-0.15	-0.15	-0.15
	Oct	Nov	Dec	Jan	Feb	Mar
	9.10	9.80	10.30	10.40	10.35	10.15
Daily Changes	-0.15	-0.15	-0.15	-0.15	-0.15	-0.15

○Northeast Asia (DES)						
	Apr 1H	Apr 2H	May 1H	RIM Index		
--NEA	8.20-8.50	8.20-8.50	8.30-8.60	8.38		
Daily Changes	-0.15	-0.15	-0.15	-0.15		
RIM Index Monthly Cumulative Avg		9.02				
*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	8.40-8.70	8.50-8.80	8.70-9.00	8.70-9.00	8.95-9.25	9.65-9.95
Daily Changes	-0.15	-0.15	-0.15	-0.15	-0.15	-0.15
	Spring	Summer				
--NEA Seasonal Index	8.45	8.78				
Daily Changes	-0.15	-0.15				
*NEA: Northeast Asia						

○Others			
	Mar 2H	Apr 1H	Apr 2H
--Middle East (FOB)	6.65 - 6.95	6.65 - 6.95	6.75 - 7.05
Daily Changes	-0.05	-0.05	-0.05
--Middle East (DES)	7.85 - 8.15	7.85 - 8.15	7.85 - 8.15
Daily Changes	-0.15	-0.15	-0.15
--South Asia (DES)	7.95 - 8.25	7.95 - 8.25	7.95 - 8.25
Daily Changes	-0.15	-0.15	-0.15
	Mar 1H	Mar 2H	Apr 1H
--Atlantic (FOB)	6.50 - 6.80	6.50 - 6.80	6.60 - 6.90
Daily Changes	-0.05	-0.05	-0.05
--Europe (DES)	7.00 - 7.30	7.00 - 7.30	7.00 - 7.30
Premiums to NBP	-0.45 - -0.15	-0.45 - -0.15	-0.40 - -0.10
Premiums to TTF	-1.20 - -0.90	-1.20 - -0.90	-0.65 - -0.35
Daily Changes	-0.05	-0.05	-0.05
--South America (DES)	7.95 - 8.25	7.95 - 8.25	7.95 - 8.25
Daily Changes	-0.05	-0.05	-0.05

◎Freight		
	Freight Rates (\$/mmBtu)	VLSFO Bunker Prices (Feb 21) (\$/mt)
--Middle East/Northeast Asia	- 0.84 - 0.89 -	--Tokyo 686.50
--Atlantic/Northeast Asia	1.38 - 1.43	--Singapore 636.50
--Middle East/Europe	- 0.67 - 0.72 -	--Rotterdam 568.50
	Daily Rates (\$)	
--Conventional Tankers	26,500 - 31,500	
--DFDE Tankers	36,500 - 41,500	
--TFDE Tankers	36,500 - 41,500	
--MEGI Tankers	50,500 - 55,500	
--X-DF Tankers	50,500 - 55,500	

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 -----		
	Jun	May	Apr	Mar	Feb	Jan	Dec	Nov
JCC (bbl)	83.97	84.03	83.44	82.56	84.35	85.72	90.24	93.92
Daily Changes	+0.66	+0.51	+0.39	+0.11	0.00	0.00	0.00	-
JCC (mmBtu)	14.24	14.24	14.15	14.00	14.30	14.53	15.30	15.92

**◎Natural Gas Futures Settlement Prices (\$/mmBtu) (Feb 21)**

	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec	Jan	Feb
NYMEX HH	1.773	1.863	1.994	2.197	2.417	2.487	2.472	2.542	2.928	3.410	3.686	3.524
Changes	+0.197	+0.217	+0.233	+0.258	+0.280	+0.272	+0.266	+0.255	+0.210	+0.170	+0.146	+0.141
ICE NBP	7.469	7.397	7.405	7.469	7.539	7.655	7.964	8.150	9.224	10.053	10.230	10.140
Changes	-0.014	-0.042	-0.067	-0.073	-0.064	-0.064	-0.007	-0.017	-0.016	-0.015	-0.040	-0.040
ICE TTF	8.218	7.629	7.678	7.758	7.818	7.879	8.013	8.290	9.187	9.649	9.787	9.775
Changes	-0.021	-0.081	-0.101	-0.103	-0.091	-0.086	-0.085	-0.095	-0.107	-0.092	-0.091	-0.091
Volume	NYMEX Henry Hub : 692,135				ICE NBP : 25,210				ICE TTF : 3,100			

**◎Petroleum Futures/Physical**

◎NYMEX Petroleum Futures (Feb 21)				◎Petroleum Physical (Feb 21)			
-WTI Futures (\$/mmBtu)			13.433	-Dubai Crude (\$/mmBtu)			14.106
			77.91				81.82
-Heating Oil (\$/mmBtu)			19.505	-Minas Crude (\$/mmBtu)			14.345
			270.52				84.35
◎ICE Petroleum Futures (Feb 21)				-LSWR Indonesia (\$/mmBtu)			11.960
-Brent Futures (\$/mmBtu)			14.415				74.15
			83.03	-HSFO Singapore (\$/mmBtu)			11.215
-Gasoil Futures (\$/mmBtu)			19.672				448.50
			836.50	-LPG CFR Japan (\$/mmBtu)			12.878
				(Propane) (\$/mt)			613.00

**◎Coal Prices and Electricity Prices**

◎Coal Prices (Feb 21)			◎Electricity Prices (Yen/kWh) (Feb 22)	
-FOB New Castle-Global Coal (\$/mmBtu)		5.219	-JEPX 24h	10.09
		119.40	-JEPX Daytime	10.78
			-JEPX Peaktime	10.17
-ICE Futures FOB Richards Bay (\$/mmBtu)		4.028		
		92.15		

**◎LNG Benchmark**

	Jan-24	Dec-23	Nov-23	Oct-23	Sep-23	Aug-23
-JLC Japan LNG Cocktail (\$/mmBtu)		13.264	11.897	11.898	11.553	11.970
		687.07	616.26	616.33	598.42	620.05
-E-Asia LNG Cocktail (\$/mmBtu)		13.597	11.961	11.551	11.470	11.448
		704.31	619.57	598.34	594.13	592.99
-S.Korea Import Price Avg (\$/mmBtu)	13.642	14.782	12.415	12.104	12.897	12.665
	706.67	765.70	643.10	626.99	668.07	656.06
-China Import Price Avg (\$/mmBtu)		13.446	11.971	10.928	10.812	10.762
		696.48	620.08	566.08	560.07	557.49
-Taiwan Import Price Avg (\$/mmBtu)	11.980	12.254	11.104	11.213	10.915	9.861
	620.56	634.77	575.21	580.81	565.38	510.82
-US Export Price Avg (\$/mmBtu)			7.230	6.810	6.320	6.210
			374.51	352.76	327.38	321.68

## ◎Transactions

## ○ Recent Spot Transactions

Reported date	Dealt Date	Origin	Seller	Buyer	Price	FOB/DES	Volume (cargoes)	Timing	Destination
Feb 22	Feb 20	Das Island	Vitol	IOC and others	low-mid \$8's	DES	3	Apr - Sep	India
Feb 21	Feb 19	na	na	end-users in South China	\$8.00-8.60	DES	2	Apr	China
Feb 21	Feb 19	na	na	CPC	na	DES	1	Apr 1-30	Taiwan
Feb 20	H2 Feb	na	na	Shenzhen Energy	ard \$9.60	DES	1	Mar	China
Feb 20	3rd week of Feb	na	JERA	na	NEA +7.5-8.0cts	DES	1	Apr	NE Asia
Feb 20	3rd week of Feb	na	na	Mitsui	linked to NEA	DES	1	Apr 28-30	Kuwait

## ○ Recent Term Transactions

Reported date	Origin	Seller	Buyer	Price	FOB/DES	Volume	Start	Duration
Feb 20	Oman	Oman LNG	KOGAS, Samsung, Hyundai, POSCO and SK	na	DES	4.06 mil mt/yr	2025	10 yrs (extension)
Feb 20	Snohvit or US	Equinor	Deepak Fertilisers	na	FOB/DES	0.65 mil mt/yr	2026	15 yrs
Feb 14	na	Chesapeake Energy	Gunvor	linked to NEA	FOB	0.5 mil mt/yr	2028	20 yrs
Feb 14	na	Delfin Midstream	Chesapeake Energy	linked to H.H.	FOB	0.5 mil mt/yr	2028	20 yrs
Feb 13	Yamal	Novatek	SEFE	na	FOB/DES	na	2025	21 yrs (extension)
Feb 8	na	Repsol	Centrica	na	DES	1.00 mil mt	2025	3 yrs

## ○ Recent Tenders

Reported date	Issuer	Close	Buy/Sell	FOB/DES	Timing	Price(\$)	Origin	Winner
Feb 22	Vitol	Feb 20	Sell	DES	Apr - Sep (1crg/month)	low-mid \$8's (3crgs including Apr)	Das Island	IOC and others
Feb 21	NNPC	Feb 26	Sell	FOB	May x2, Jul x1, Aug x1, Sep x2 (6crgs)	na	Bonny Island	na
Feb 21	CPC	Feb 19	Buy	DES	Apr 1-30	na	na	na
Feb 21	Oman LNG	Feb 22	Sell	FOB	Mar 30 - Apr 1	na	Oman	na
Feb 20	POSCO	Mar 6	Buy	DES	Sep 2025 - Oct 2026 (6crgs)	na	na	na
Feb 20	First Gen	Mar 6	Buy	DES	Mar 15-31	na	na	na
Feb 20	APLNG	Feb 21	Sell	FOB	May 2-3	na	APLNG	na
Feb 20	Ichthys LNG	Feb 21	Sell	DES	Mar 12-14	na	Ichthys	na
Feb 19	Kyushu Elec	Feb 15	Sell	DES	Apr 17-21	Apr NEA +9-10cts or Apr NEA +7cts	na	na
Feb 16	KPC	Feb 15	Buy	DES	Mar - Jun (a few crgs)	\$8.40-8.50	na	na
Feb 16	GAIL	Feb 19	Buy	DES	①Mar 1-10 or Mar 26-31 ②Jun 4-11 ③Aug 21-28 ④Oct 20-31 (4crgs)	①\$8.25 ②\$8.30 ③\$8.50	na	na
Feb 16	IOC	Feb 15	Buy	FOB/DES	H1 May	\$8.50-8.60	na	na

Feb 16	Angola LNG	Feb 20	Sell	DES	Mar	na	Angola	na
Feb 15	Petronas	Feb 14	Sell	DES	Apr 18-20	Apr NEA +10-11cts	na	na
Feb 14	PTT	Feb 16	Buy	DES	①Apr 2-3 ②Apr 8-9 ②Apr 23-24	slight discount to NEA (equivalent to \$8.40-8.50)	na	na
Feb 14	ADNOC Gas	Feb 16	Sell	FOB	Mar 21-23	na	Das Island	CNOOC
Feb 9	Kansai Elec	na	Sell	DES	Apr 19-21	na	na	not awarded
Feb 8	Guanghai Energy	Feb 7	Buy	DES	Apr 2024 - Mar 2025 (1crg/month)	discount to NEA	na	na
Feb 8	ConocoPhillips	Feb 8	Sell	FOB	Apr	Apr NEA -30-40cts	APLNG	na
Feb 7	Sakhalinskaya Energija	Mar 5	Sell	FOB/DES	3-5 yrs from Aug 2024 (12crgs/yr)	na	Sakhalin 2	na
Feb 7	PTT	Feb 8	Buy	DES	Mar 12-13	linked to NEA (equivalent to \$9.50)	na	na
Feb 6	CPC	Feb 5	Buy	DES	late Mar	discount to Mar NEA (equivalent to \$9.40)	na	na
Feb 6	Santos	Feb 7	Sell	DES	Mar 18-24	Apr NEA -5cts	PNG LNG	na
Feb 6	GSPC	Feb 6	Buy	DES	Feb 16 - Mar 25 (at least 1crg)	fixed price	na	na
Feb 2	Petronas	Jan 31	Sell	DES	Mar 16-31	\$9.60-9.70	PFLNG2	na
Feb 2	APLNG	Jan 31	Sell	FOB/DES	Apr 1-15 (delivery)	Apr NEA -60cts	APLNG	na
Feb 2	GSPC	Feb 2	Buy	DES	Mar 19-23	na	na	not awarded
Feb 2	RPGL	Feb 4	Buy	DES	Mar 13-14, Mar 23-24 and Mar 30-31	\$9.847(Gunvor) \$9.77(Vitol)	na	Gunvor x2 Vitol x1

### ○ Recent Shipping Transactions

Reported date	Vessel Name	charterer	counter party	Type	Price	Start	Duration
Feb 20	Maria Energy	na	na	T	\$65k	Mar	1 yr
Feb 14	na x25	QatarEnergy	Nakilat	na	na	na	na
Jan 31	na	JERA	NYK	X	na	2027	na
Jan 24	MOL Hestia	Gunvor or Glencore	Sinochem	X	\$50k	mid Feb	na
Jan 24	Minerva Psara	na	na	MEGI	na	na	3 yrs

\*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 20	Calcasieu Pass	na	US	na	na	Venture Global requested the government for 1 year extension of trial run period for the project.
Feb 19	Freeport	2	US	Jan 24	1 month	The project would restart the operation from Feb 25 onwards.
Feb 16	Tangguh	3	Indonesia	mid-3rd week of Feb	more than a week	The train 3 halt from mid-3rd week of Feb due to a trouble. The train would be back on line late Feb or after.
Feb 7	Freeport	na	US	Jan 24	na	Some cargoes appeared to be forced to load partially.
Feb 7	Prelude	na	Australia	5th week of Jan	na	Shipping was disrupted. A tanker had waited for berthing until Feb 6.
Jan 31	Toscana	na	Italy	Apr	6-7 months	The terminal will enter regular maintenance in April.

\*\*\*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。

## ◎マーケットコメンタリー

## ODES Japan

## 下落、北東アジア着相場に連動

DES Japan (DJ) 相場は2024年4月限が8.35ドル、5月限が8.45ドルといずれも前日比で15セント

切り下がった。6～11月限も同15セント安。北東アジア着相場の続落に連動した。12月～2025年3月も同15セント下落した。

## ○北東アジア

## 需給緩和感で軟化、21年4月以来の安値に

DES北東アジア相場は4月前後半着が8.20～8.50ドル、5月前半着が8.30～8.60ドルといずれも前日比15セント弱含んだ。需給緩和感と蘭天然ガス(TTF)市況の下落を背景に、4月前後半着が8ドル台前半～半ばに切り下がるとともに、5月前半着も連動した。期近着相場の中値が8.35ドルまで下がるのは、2021年4月19日以来。

## 売り手は早めの手仕舞いへ

日本や中国で一時的に寒さが戻っているが、春の不需要期が間近に迫っていることから、北東アジアの需要家が購入を急ぐ気配はない。一方、相場がこのところ軟調に推移しているため、売り手は手持ちのカーゴを早めに消化しようと努めているようだ。英シェルは豪ゴーンプロジェクト(同1,560万トン)産の4月下旬着を、4月限の北東アジア着のスポット市況に対して10セントのプレミアムで販売可能。加えて、中国国際連合石化(ユニペック)も4月下旬着を4月限の北東アジア着のスポット市況に対して13セントのプレミアムで売り唱えている。欧ピートルは西アフリカのピオコ島にある赤道ギニアプロジェクト(年産370万トン)出しを、4月下旬着ベースで売り唱えている。同社は売唱えを4月限の北東アジア着のスポット市況に対して15セントのプレミアムで提示した。需要面では、買い戻しを狙うトレーダーが見えている程度だ。欧ガンポーは4月下旬着の買唱えを4月限の北東アジア着のスポット市況に対して7セントのプレミアムで寄せ、売り手の譲歩を待っている。日本需要家は購入を控えており、市場に「強い材料がほとんどない」(日本商社)

商況だ。「欧州で寒波が押し寄せるか、欧州勢の在庫積み上げが早く始まるか、あるいはどこかのプロジェクトで生産トラブルが突発的に起きない限り、相場は当面の間、軟調地合いが続く」と日本商社は見込んでいる。

## 中国需要家が購入を検討も、需要は散発的

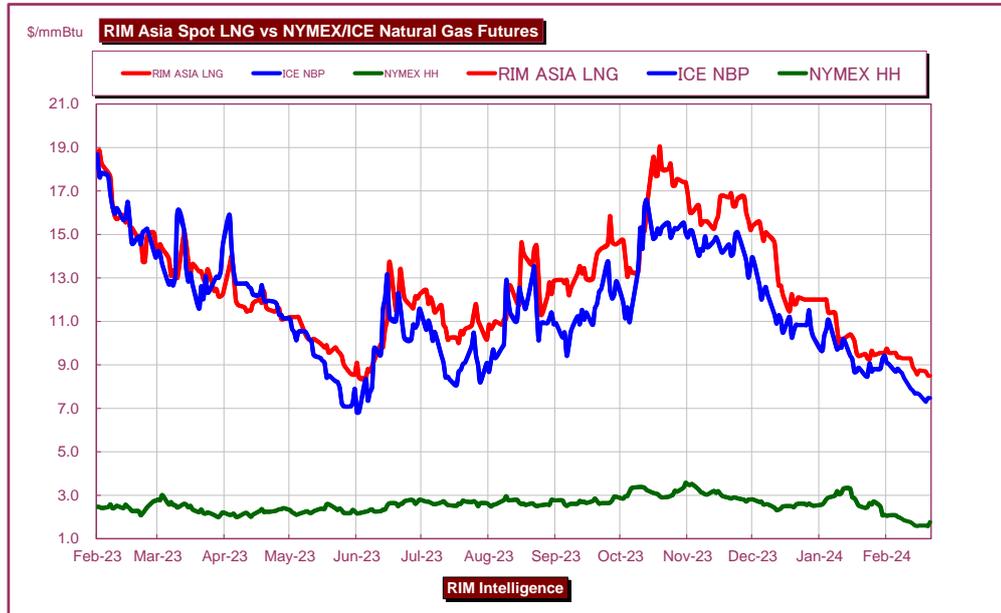
中国の独立系エネルギー企業が4月着の購入を検討している様子。ただ、国内の陸上LNG相場が下落していることから、買い気は全体的に弱まっているようだ。一方、華南の需要家1社が19日に4月着カーゴを8.00～8.60ドルで買い付けたのは既報どおり。日本企業によると、他の華南需要家1社も同じく19日に4月着カーゴを同水準で購入していたという。韓国向けの需要は日本と同様に低調だ。首都ソウルでは夜間の最低気温が摂氏0度前後まで下がっているが、平年よりは高いことから、韓国需要家は「需要が大幅に増える状況ではない」と指摘した。

## POSCOは北東アジア着市況リンクでの応札を希望

2024年6～11月着は前日比15セント下落した。6月着が8.40～8.70ドル、11月着が9.65～9.95ドル。5月前半着の下落を受けた。韓国高炉大手POSCOは既報どおり、3月6日応札の締め切りで、2025年9月～2026年10月着の計6カーゴを対象とした買い付け入札を開示している。同社が軟調な北東アジア着相場を好感し、早めに期先着カーゴの確保に動いたと市場関係者はみている。「いまは原油相場がLNGのスポット市況に比べて割高に映るため、POSCOは売り手に北東アジア着のスポット市況リンクでの応札を要望しているはず」(日本公益エネルギー企業)。

## Recent Spot Transactions

Reported date	Dealt Date	Origin	Seller	Buyer	Price	FOB/DES	Volume (cargoes)	Timing	Destination
Feb 21	Feb 19	na	na	end-users in South China	\$8.00-8.60	DES	2	Apr	China
Feb 21	Feb 19	na	na	CPC	na	DES	1	Apr 1-30	Taiwan
Feb 20	H2 Feb	na	na	Shenzhen Energy	ard \$9.60	DES	1	Mar	China



## 南アジア

### 下落、ビートルがインド着を入札で販売

DES 南アジア相場は 3 月後半着と 4 月前後半着がいずれも 7.95~8.25 ドルと前日から 15 セント下落した。北東アジア着相場の下落を受け、3 月後半着は 8.00 ドルを小幅上回る水準に切り下がり、4 月前後半着はつれ安になった。インド向けの販売に積極的なトレーダーが散見される。欧ビートルは 20 日応札の締め切りで、計 6 カーゴの販売入札を DES ベースで実施した。対象はアラブ首長国連邦(UAE)のダス島プロジェクト(年産 560 万トン)出しの 4~9 月インド着各月 1 カーゴ。このうち 4 月着を含む 3 カーゴだけが 8 ドル台前半~半ばで、インド国営石油(IOC)などの買い手に落札

されたようだ。3 カーゴが売れ残ったことに関して、日本企業は「インドは以前から安ければ買うというスタンス。条件が合わなければ無理して買う必要はない」との見方を示した。一方、ビートルがインド着で販売入札を実施した狙いについては、「インドに販売先を持っていると仕向け地を北東アジアからインドへ急遽変えるなど、柔軟な船繰りが可能になる。これはトレーダーにとって大きな利点」(日本商社)、「相場が軟調なので、比較的必要があるインドにできる限り早くカーゴを消化した方が得策という考えでは」(ブローカー)といった見方が寄せられた。

## ○中東

### 反落、欧州着に連動安

FOB 中東相場は3月後半積みと4月前半積みが6.65~6.95ドル、4月後半積みが6.75~7.05ドルといずれも前日から5セント反落した。欧州着の下落に連動して、いずれもわずかに弱含んだ。国営オマーンLNGが既報のとおり22日、FOBベースの販売入札の応札を締め切った。対象は3月30日~4月1日オマーンプロジェクト(年産1,040万トン)積み1カーゴ。オマーンLNGは南アジアや北東アジア向けの販売に関心を示しているようだが、「欧ビートルが実施したインド向けの販売入札の結果が芳しくなかったことから、オマーンLNGの満足するかたちで販売できない可能性がある」(日本企業)との見方が寄せられた。

### 下落、南アジア着の値動きを反映

DES 中東相場は3月後半着および4月前後半着が7.85~8.15ドルと前日から15セント下落した。南アジア着の値動きに連動して、8.00ドル前後まで弱含んだ。米シェブロンは2025年までにイスラエルのタマル(Tamar)海洋ガス田の生産能力を増強するとの方針を発表した。タマル海洋ガス田出しの天然ガスは約85%がイスラエル国内で消費されるが、残り15%はエジプトやヨルダンに輸出されている。このためヨルダン向けの供給増加が見込まれるものの、実際には先行きは不透明だ。イスラエルによるパレスチナ自治区ガザへの侵攻をきっかけに、両国の関係が悪化しているためだ。このため、イスラエル産の天然ガスの生産量が増加しても、エジプト向け輸出のみが増加する可能性がある。

## ○大西洋圏

### 反落、欧州着相場の下落で

FOB 大西洋圏相場は3月前後半積みが6.50~6.80ドル、4月前半積みが6.60~6.90ドルといずれも前日から5セント下落した。欧州着相場の下落を背景に、4月前半積みの商談水準は6.75ドル前後まで軟化した。3月前後半積みはつれ安となった。米チェサピークエナジーは2024年のガス生産

量を引き下げると発表した。ガス価格の低迷が背景にある。ヘインズビル(Haynesville)のリグ1基を3月に、マーセラス(Marcellus)のリグ1基を今年半ばにそれぞれ停止する。ガス需要が回復した場合には、機動的に稼働を開始するもよう。同社の稼働中のリグは現時点で計9基。

## ○欧州

### 反落、在庫減少ペースが鈍化

DES 欧州相場は3月前後半着、4月前半着が7.00~7.30ドルといずれも前日から5セント下落した。4月前半着の商談水準は7.15ドル前後に軟化するとともに、3月前後半着はつれ安となった。高めの気温推移を背景に欧州における天然ガス在庫の減少ペースが鈍化していることによる蘭天然ガス(TTF)市況の下落が相場を押し下げた。ドイツでは天然ガス在庫は例年であれば3月に底入れするが、

今年は2月の現時点で底入れが間近との見方が広がっている。ガスインフラストラクチャーヨーロップによると、ドイツの天然ガス在庫は20日時点で貯蔵能力に対し71.3%と、2月1日以降の低下幅は3.1ポイントにとどまった。この減少ペースは前年同期6.6ポイントの半分以下。

### カルストガス田の補修作業、終了を延期

ただ、ノルウェーにおける、ガス供給の低下懸念は引き続き残っている。定期修理中のカルスト (Kaarstoe) ガス田のガス処理施設において、追加で実施されている補修作業の終了日が当初予定の 21 日から 22 日に延期された。また、減産幅は 19

~21 日の日量 630 万立方メートルから 22 日には同 980 万立方メートルに増加。「再開がさらに延期される可能性がある」(日本企業)。一方、同国アースタハンステーン (Aasta Hansteen) ガス田での定期修理は 22 日終了する予定。

## ○南米

### わずかに下落、アルゼンチン向けで新規需要の見込み

DES 南米相場は 3 月前後半着および 4 月前半着が 7.95~8.25 ドルと、前日から 5 セント下落した。欧州着相場の軟化を受け、4 月前半着は 8.00 ドルを小幅上回る水準まで切り下がり、3 月前後半着はつれ安になった。ただ、南米向けではアルゼン

チン着の新たな需要が見込まれている。国営 IEASA (旧 ENERSA) が南半球の冬場の需要増加を視野に、近く買い付け入札を実施する方向で動いているもよう。日本商社によると、IEASA はまず一度、3 月前半に応札を締め切る形で買い付け入札を実施する見通しだ。

## ○傭船相場および船舶運行概況

### イクシス LNG が 3 月中旬積み用の傭船を検討

期間が 3 カ月未満の短期傭船相場は標準型が 1 日あたり 2 万 6,500~3 万 1,500 ドル、DFDE 型と TFDE 型が 3 万 6,500~4 万 1,500 ドル、MEGI 型と X-DF 型が 5 万 500~5 万 5,500 ドルといずれも前日比横ばい。需要増加が期待されているが、フリー船が増加したため相場の上値が重い。「市場で期待感が先行しているが、実際の傭船需要は追いついていない」(日本企業)。フリー船の数はアジ

ア太平洋が 10 隻、大西洋が 10 隻、インド洋が 1 隻と、先週から 5 隻増加した。市場では豪イクシス LNG が 3 月 12~15 日イクシスプロジェクト(年産 890 万トン)積みみを北東アジアに仕向ける目的で傭船に動いている。同社は 21 日に 3 月 12~14 日イクシスプロジェクト積みカーゴの販売入札の応札を締め切ったため、当該カーゴを DES ベースで販売するとみられる。

## ○日本国内天然ガス市場

### 発電用 LNG 在庫は前週比で増加、今冬の在庫払底は回避濃厚

資源エネルギー庁の電力基盤整備課によると、発電用 LNG の在庫は 2 月 18 日時点で前週比 3.4% 増の 213 万トンと、2 週ぶりに増加した。2 月中旬は全国的に気温が急上昇。気象庁の観測によると、東京、大阪、名古屋など主要 9 都市における 2 月 12~18 日の平均気温は 8.6 度と、前年を 3.4 度、平年を 4.1 度も上回った。このなか、暖房向けの

発電用需要が著しく低下し、在庫が積み上がった格好だ。今週は気温が再び低下しているものの、「この寒波は一時的な現象に過ぎず、この冬に電力用の LNG 在庫が底をつく心配はほぼなくなった」(日本商社)。気象庁も 3 月の気温が東日本、西日本とも 40% の確率で平年を上回ると予報しており、足元の寒波が収まった後は、気温の上昇につれて発電用需要が後退していくと見込まれている。

**ONYMEX/ICE 天然ガス先物市場動向 (Feb 21)**
**NYMEX 天然ガス=3 月限は反発、米チェサピークの減産で**

21 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 19.7 セント高の 1.773 ドル/百万 Btu で引けた。米天然ガス生産大手チェサピークエナジーの減産表明を受け、価格は急伸した。

21 日の ICE 天然ガス先物は反落。3 月限は 59.12 ペンス/サームと前日比 0.17 ペンス安で引けた。

現行の 1.2634 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 7.469 ドルと前日から 1.4 セント安。需給の緩和感が根強く、ノルウェーのアスタ ハンステイン (Aasta Hansteen) ガス田の減産にもかかわらず、値下がりをした。

**◎マーケットニュース**

○LNG 船動静表=袖ヶ浦、豪ウィートストーン玉搭載「Maran Gas Psara」号が 2 月 28 日に入着

**Japan LNG Terminal Cargo Arrivals**

Arrival	Terminal	Carrier	Capacity (cum)	Capacity (mt)	Origin/Last Port
<b>Tokyo Bay</b>					
28-Feb-24	Sodegaura	Maran Gas Psara	173,595	79,854	Wheatstone, Australia
27-Feb-24	Ohgishima	Pacific Arcadia	145,400	66,884	Sakhalin 2, Russia
26-Feb-24	Futtsu	BW Cassia	174,000	80,040	Cameron, US
23-Feb-24	Ohgishima	Sohar LNG	137,248	63,134	Das Island, UAE
22-Feb-24	Negishi	Energy Advance	145,000	66,700	NWS, Australia
22-Feb-24	Futtsu	Murwab	210,100	96,646	Qatar

**○気象庁=1 カ月予報、全国的に気温は平年並み**

気象庁が 22 日に発表した 1 カ月予報 (2 月 24 日~3 月 23 日) によると、北日本は 2 月中の気温は低めだが、全国的に期間中の気温は平年並みの予想。降水量、降雪量とも平年並みの見通し。

29 日の最低気温は、札幌がマイナス 7 度、仙台が零度、東京、大阪は 4 度、福岡は 7 度の予報。

**○中国=24 年 1 月の新エネルギー車生産・販売台数、前年比増**

中国自動車工業協会 (CAAM) によると、2024 年 1 月の中国の新エネルギー車の生産台数は 78 万 7,000 台と、前年比 85.3%の増加、販売台数は 72 万 9,000 台と、同 78.8%増加した。一方、前月比では 32.9%、38.8%それぞれ減となった。1 月の輸出は 10 万 1,000 トンと、前月比 9.8%下落した一方、前年同月比 21.7%の増加。

**○電力9エリア=22日ピーク時の全国予備率 14.6%、前日並みか低めの気温が続く**

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22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15.0%、使用率が86.9%、西日本はそれぞれ14.2%、87.6%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1,859kWで、供給予備率が14.6%、使用率が87.3%だった。21日朝の見通しと比べると、予備率は0.3%低く、使用率は30.3ポイント高い。

気象庁の22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7度（21日5時の予想最高気温12度）、仙台が5度（同2度）、札幌がマイナス3度（同マイナス2度）、西日本では名古屋が12度（同14度）、大阪が11度（同13度）、福岡が12度（同16度）。最高気温は前日並みか前日より低い所が多い。一方、22日の天気は、全国的に雨が降り、北陸や関東北部、北日本では雪になる所もある。

**2月22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	548	468	17.1%	85.4%	9時台	-3
東北	1,525	1,300	17.3%	85.2%	11時台	5
東京	4,882	4,278	14.1%	87.6%	11時台	7
東日本3社計	6,955	6,046	15.0%	86.9%	-	3
中部	2,200	1,906	15.4%	86.6%	10時台	12
北陸	488	440	10.9%	90.2%	9時台	6
関西	2,310	2,040	13.2%	88.3%	9時台	11
中国	931	821	13.4%	88.2%	9時台	12
四国	439	375	17.1%	85.4%	10時台	10
九州	1,290	1,126	14.6%	87.3%	18時台	12
中西日本6社計	7,658	6,708	14.2%	87.6%	-	11
9エリア合計	14,613	12,754	14.6%	87.3%	-	8

単位:万kW

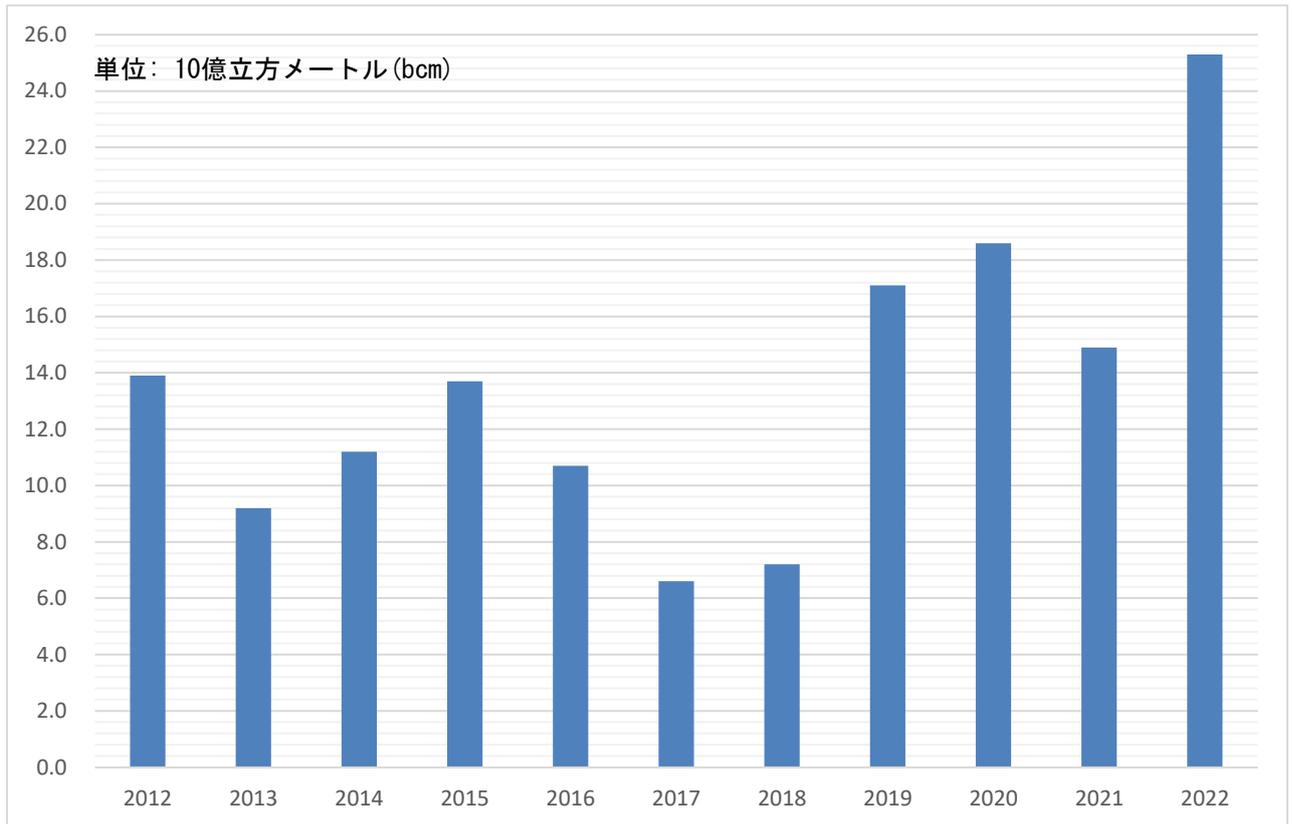
気温の地域は電力9社の本店所在地(札幌、仙台、東京、名古屋、富山、大阪、広島、高松、福岡)とし合計は平均気温

気温見通しは気象庁による8時の予報

# LNG 輸入量

## － 英国－

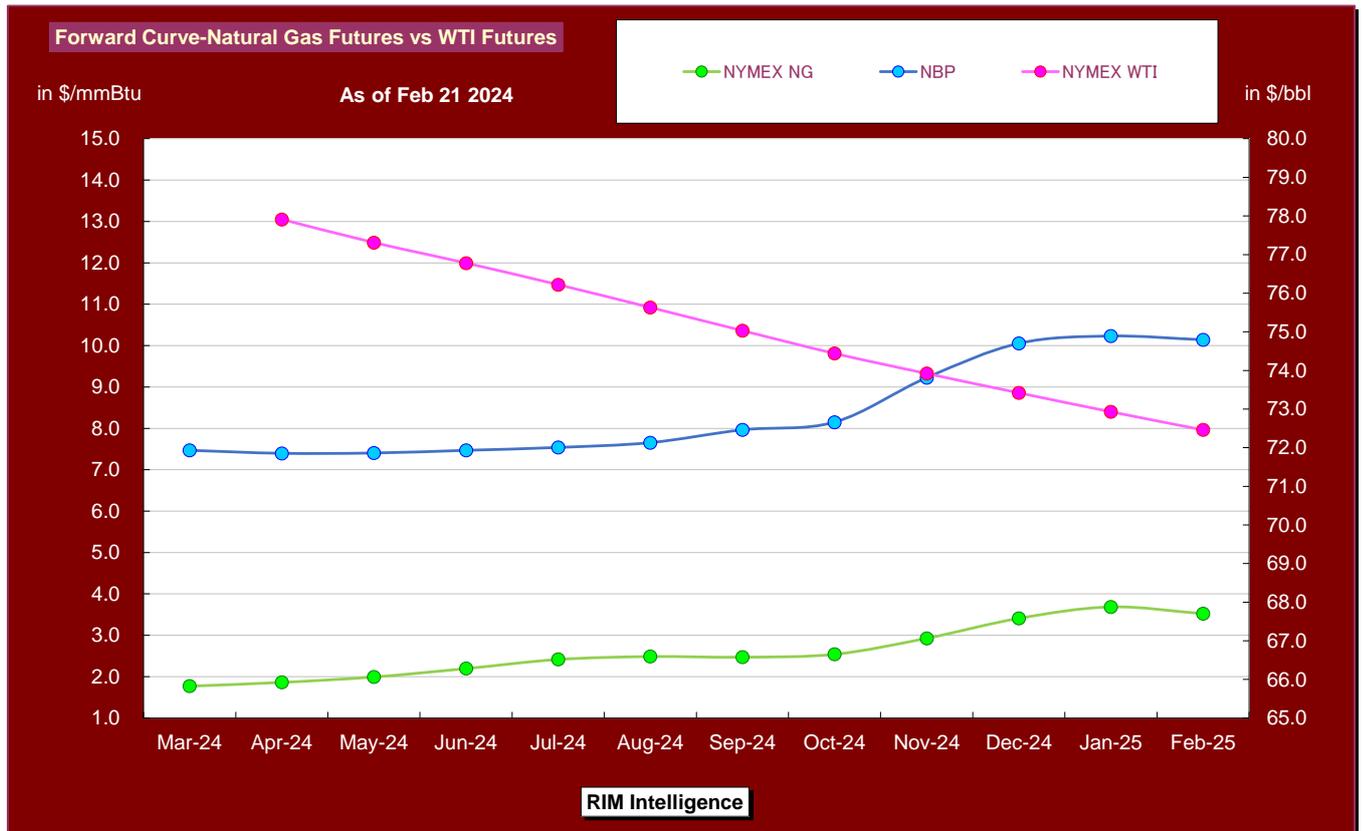
英国の LNG 輸入量 (2012～2022 年)



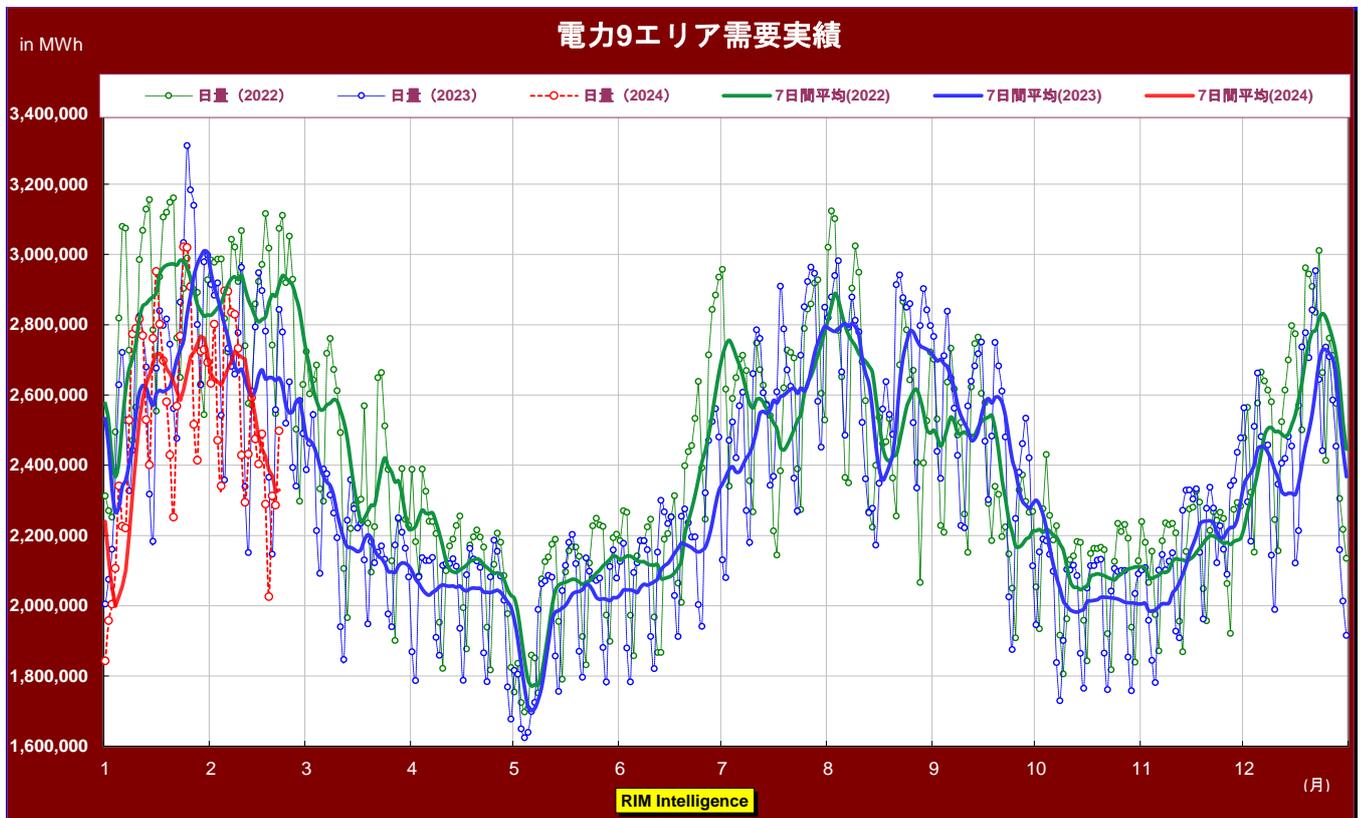
LNG 輸入量 (2012～2022 年)	
単位：10 億立方メートル (bcm)	
年	輸入量 (bcm)
2012	13.9
2013	9.2
2014	11.2
2015	13.7
2016	10.7
2017	6.6
2018	7.2
2019	17.1
2020	18.6
2021	14.9
2022	25.3
<b>Total</b>	<b>148</b>

(出所： Statistical Review of World Energy 2023)

**Forward Curve-natural Gas Futures vs WTI Futures**



**Japan Power Demand**



**Spark Spread**

Rim Index (円/kWh, 23日受渡)※1								
24時間	昼間	ピーク	夜間					
9.86	10.39	8.66	9.12					
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	66,556	68,416	10.23	-0.37	+0.16	-1.57	-1.11
	50.00			9.02	+0.84	+1.37	-0.36	+0.10
	59.00			7.65	+2.21	+2.74	+1.01	+1.47
石炭	40.50	19,560	20,930	7.24	+2.62	+3.15	+1.42	+1.88
	45.00			6.52	+3.34	+3.87	+2.14	+2.60
輸入C重油	38.40	92,362	92,362	21.02	-11.16	-10.63	-12.36	-11.90
国産C重油								
硫黄分0.3%	38.40	95,500	95,500	21.73	-11.87	-11.34	-13.07	-12.61
硫黄分3.0%	38.40	82,000	82,000	18.66	-8.80	-8.27	-10.00	-9.54
原油	38.40	78,720	81,520	19.40	-9.54	-9.01	-10.74	-10.28

※1.Rim Indexは東西平均値。※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.LNGは「Rim LNGレポート」の北東アジア24年4月前着価格を円換算、石炭は豪NEWCの24年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FO 0.3%Sを円換算、国産C重油は「Rim ジャパン石油製品レポート」の24年2月渡しの東西平均価格、原油はRim試算の輸入CIF24年2月着価格を円換算。円換算に用いる為替レートは三菱UFJ銀行発表のTTSを適用。※4.「発電単価」は電力熱量、燃料熱量、熱効率、燃料価格から導き出したもので設備利用率などは考慮せず。いわゆる「限界費用」。※5.スプレッドはRim Indexから発電単価を引いた数値。※6.石油石炭税(地球温暖化対策税)を加算。原油・石油製品2,800円/kl、ガス状炭化水素1,860円/t、石炭1,370円/t。

**◎お知らせ**
**OPRA 原則遵守に関する検証報告書の公開**

リム情報開発は2023年12月20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/>

**○電力データ CD・2022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2022年度版CDを、7月18日から販売しています。初版となる2014年度版のリリース以来、各方面からご好評をいただいております電力入札データの2022年度版となります。最新版では、2022年4月から2023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。2022年度版は、収集件数4,165件(昨年度4,583件)で、うち比較可能なデータは956件(同3,230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/news-domestic/1749466.html>

お申込みはこちらへ

<https://www.rim-intelligence.co.jp/contact/form/powerData.html?2020>

## 〇バイオマスレポート英語版のお知らせ

リム情報開発が発行するバイオマスレポート(週刊)の英語版が好評です。日本や韓国など北東アジアでも発電燃料として需要が高まっている木質ペレットやPKSといったバイオマス燃料に関する情報を、海外のご購読者にもお届けしています。

-木質ペレットとPKSの東南アジア積み価格とマーケットコメント

-木質ペレットの北米積み価格とマーケットコメント

-木質ペレットとPKSの日本着価格とマーケットコメント

-木質ペレットとPKSのフレートとマーケットコメント

-日本や韓国の需要家による買付け入札情報

内容のお問い合わせ、購読のお申込みは、リム情報開発バイオマスチームへ

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

Tel: 03-3552-2411 Email: [info@rim-intelligence.co.jp](mailto:info@rim-intelligence.co.jp)

◇

※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](mailto:info@rim-intelligence.co.jp)

[シンガポール支局] Tel: (65)-6912-7359,  
e-mail: [lim@rim-intelligence.co.jp](mailto: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](mailto:ma@rim-intelligence.co.jp) [huo@rim-intelligence.co.jp](mailto:huo@rim-intelligence.co.jp)

[上海支社] Tel: TEL: 86-21-6760-6330/6331, e-mail: [rim\\_sh@rim-intelligence.co.jp](mailto:rim_sh@rim-intelligence.co.jp)

(C) 2024 RIM INTELLIGENCE CO.

お申し込み >

試読 >