

SAMPLE



フェアな価格 確かな信頼

原油・コンデンセート

Crude/Condensate

お申し込み >

試読 >

☆RIM CRUDE/CONDENSATE INTELLIGENCE DAILY

★No. 7068 Mar 1 2024

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

—TOKYO, 15:30 JST Mar 1 2024<Assessment Closing Time>

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。お申込み・お問い合わせはこちら

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

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。

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

【お問い合わせ先】

リム情報開発株式会社 電話: 03-3552-2411 E-mail: info@rim-intelligence.co.jp

◎リムエネルギー総合指数 22種(レックス 22、2010年平均=100)

1日のレックス22は、前日から0.22ポイント下落し170.83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



◎Tokyo Spot Crude/Condensate Assessments (01Mar24)					
○Cash Crude					
	Apr	May	Jun	Jul	Aug
WTI	78.53 - 78.58	77.76 - 77.81	77.12 - 77.17	76.49 - 76.54	75.84 - 75.89
BFO	-	82.25 - 82.30	81.51 - 81.56	80.86 - 80.91	80.21 - 80.26
JPN DTD**	82.05 - 82.10	81.39 - 81.44	80.75 - 80.80	80.01 - 80.06	79.43 - 79.48
Dubai	-	81.96 - 82.01	81.25 - 81.30	80.44 - 80.49	79.66 - 79.71
Murban	-	82.50 - 82.55	81.91 - 81.96	81.29 - 81.34	80.64 - 80.69
Spreads					
	Apr	May	Jun	Jul	Aug
WTI/BFO	/	-4.52 / -4.47	-4.42 / -4.37	-4.40 / -4.35	-4.40 / -4.35
BFO/Dubai	/	0.26 / 0.31	0.23 / 0.28	0.39 / 0.44	0.52 / 0.57
Oman/Dubai	/	-0.09 / -0.04	-0.06 / -0.01	0.13 / 0.18	0.28 / 0.33
Murban/Dubai***	/	2.04 / 2.09	2.23 / 2.28	2.31 / 2.36	2.31 / 2.36
Intermonth Spreads					
	Apr/May	May/Jun	Jun/Jul	Jul/Aug	Aug/Sep
BFO	/	0.71 / 0.76	0.62 / 0.67	0.62 / 0.67	0.60 / 0.65
Dubai	/	0.68 / 0.73	0.78 / 0.83	0.75 / 0.80	0.67 / 0.72
Oman*	/	-0.02 / 0.02	-0.02 / 0.02	-0.02 / 0.02	-0.02 / 0.02

*Intermonth spreads of Oman are premiums/discounts to OSP.
 **JPN DTD refers to JPN Dated Brent, or Dated Brent assessed by RIM at 15:30 Tokyo time.
 ***Murban/Dubai is the spread between Murban and Dubai swaps.

○Paper Crude					
	Mar	Apr	May	Jun	Jul
Dubai Swaps	81.96 - 82.00	81.25 - 81.29	80.44 - 80.48	79.66 - 79.70	78.96 - 79.00
DME/Dubai	-0.10 / -0.02	-0.07 / 0.01	0.12 / 0.20	0.27 / 0.35	0.35 / 0.43
JPN DTD/Dubai	/	0.78 / 0.82	0.93 / 0.97	1.07 / 1.11	1.03 / 1.07

*DME/Dubai is the spread between DME Oman swaps and Dubai swaps.

○Singapore Crack Margins (Against Dubai Swaps, in \$/bbl) (29Feb24)				
	Mar	Apr	May	
Naphtha	-8.46	-8.60	-8.44	
Jet/Kerosene	18.54	18.50	18.26	
Gasoil 0.001%S	21.14	20.80	20.26	
FO 0.5%S	12.52	11.80	10.91	
FO 180cst 3.5%S	-12.44	-11.47	-10.67	
FO 380cst 3.5%S	-15.98	-14.51	-13.40	

○Singapore Crack Margins (Against DTD Brent, in \$/bbl) (29Feb24)				
	Mar	Apr	May	
Naphtha	-10.04	-9.56	-9.54	
Jet/Kerosene	16.96	17.54	17.16	
Gasoil 0.001%S	19.56	19.84	19.16	
FO 0.5%S	10.94	10.84	9.81	
FO 180cst 3.5%S	-14.02	-12.43	-11.77	
FO 380cst 3.5%S	-17.56	-15.47	-14.50	

○Physical Crude/Condensate (Middle East)		
--May--	Outright Values	Premiums
Dubai*	81.96 - 82.01	1.50 / 1.55
Oman	81.90 - 81.95	0.03 / 0.08
Oman*	81.90 - 81.95	1.44 / 1.49
Murban	82.50 - 82.55	0.15 / 0.20



Murban*	82.50 - 82.55	2.04 / 2.09
Umm Lulu	82.50 - 82.55	0.19 / 0.24
Umm Lulu*	82.50 - 82.55	2.04 / 2.09
Das	81.75 - 81.80	0.01 / 0.06
Das*	81.75 - 81.80	1.29 / 1.34
Upper Zakum	81.96 - 82.01	0.08 / 0.13
Upper Zakum*	81.96 - 82.01	1.50 / 1.55
Qatar Land	81.52 - 81.57	-0.04 / 0.01
Qatar Land*	81.52 - 81.57	1.06 / 1.11
Qatar Marine	81.35 - 81.40	0.01 / 0.06
Qatar Marine*	81.35 - 81.40	0.89 / 0.94
Al Shaheen*	81.96 - 82.01	1.50 / 1.55
Banoco Arab Medium**	80.29 - 80.34	-0.80 / -0.75
Basrah Medium	80.22 - 80.27	0.48 / 0.53
Basrah Heavy	76.92 - 76.97	0.48 / 0.53
D.F. Condensate*	80.34 - 80.39	-0.12 / -0.07
L.S. Condensate*	80.09 - 80.14	-0.37 / -0.32
South Pars*	80.09 - 80.14	-0.37 / -0.32
Masila***	80.83 - 80.88	-0.56 / -0.46
Marib Light***	81.03 - 81.08	-0.36 / -0.26
--June--	Outright Values	Premiums
Dubai*	81.25 - 81.30	1.57 / 1.62
Oman	81.22 - 81.27	0.03 / 0.08
Oman*	81.22 - 81.27	1.54 / 1.59

*Premiums for Dubai, Oman, Murban, Umm Lulu, Das, Upper Zakum, Qatar Land, Qatar Marine, Al Shaheen and D.F. Condensate, L.S. Condensate, South Pars are over Dubai quotes.

**Premium for Banoco Arab Medium is over Saudi Aramco formula for Arab Medium.

***Premiums for Masila and Marib Light are over JPN DTD.

-Premiums for all other grades are over each OSP.

-D.F. Condensate is Deodrised Field condensate.

OOSP Calculations (Middle East)

--April--	Outright Values
Arab Super Light	84.19 - 84.24
Arab Extra Light	82.74 - 82.79
Arab Light	82.74 - 82.79
Arab Medium	81.79 - 81.84
Arab Heavy	80.94 - 80.99
Basrah Medium	80.44 - 80.49
Basrah Heavy	77.14 - 77.19
Kuwait Super Light	81.94 - 81.99
Kuwait Export Blend	81.49 - 81.54
Iranian Light	82.99 - 83.04
Iranian Heavy	80.54 - 80.59

OSP Calculations are expected values of OSPs to be applied in the following month and are calculated based on the latest available price formulas set by oil producers and prices of Dubai and Oman crudes.

OPhysical Crude/Condensate (Africa)

--April--	Outright Values	Premiums
Bonny Light*	84.85 - 84.95	2.80 / 2.90
Brass River*	84.95 - 85.05	2.90 / 3.00
Qua Iboe*	85.20 - 85.30	3.15 / 3.25
Agbami*	83.60 - 83.70	1.55 / 1.65
Cabinda*	83.55 - 83.65	1.50 / 1.60



Djeno*	79.50 - 79.60	-2.55 / -2.45
Girassol*	84.20 - 84.30	2.15 / 2.25
Hungo*	80.90 - 81.00	-1.15 / -1.05
Nemba*	81.90 - 82.00	-0.15 / -0.05
Dalia*	81.55 - 81.65	-0.50 / -0.40
Pazflor*	81.55 - 81.65	-0.50 / -0.40
Zafiro*	85.50 - 85.60	3.45 / 3.55
Doba*	79.50 - 79.60	-2.55 / -2.45
Nile Blend*	80.50 - 80.60	-1.55 / -1.45
Dar Blend*	80.50 - 80.60	-1.55 / -1.45

* All premiums are over JPN DTD.

Physical Crude/Condensate (Other)		
—May—	Outright Values	Premiums
Sokol*	75.29 - 75.39	-5.15 / -5.05
Sakhalin B*	71.39 - 71.49	-9.05 / -8.95
ESPO**	75.84 - 75.94	-4.60 / -4.50
Azeri***	90.34 - 90.44	8.95 / 9.05
Urals****	79.34 - 79.44	-2.05 / -1.95
Forties****	82.69 - 82.79	1.30 / 1.40
CPC Blend****	82.29 - 82.39	0.90 / 1.00
Castilla B*****	80.14 - 80.24	-0.30 / -0.20
WTI*****	85.74 - 85.84	5.30 / 5.40
Mars*****	84.34 - 84.44	3.90 / 4.00

*Premiums for Sokol and Sakhalin B are over Dubai quotes on CFR Yosu.
 **Premium for ESPO is over Dubai quotes on FOB Kozmino.
 ***Premium for Azeri is over JPN DTD on CFR South East Asia.
 ****Premiums for Urals, Forties and CPC Blend are over JPN DTD on CFR North East Asia.
 *****Premiums for Castilla B, WTI and Mars are over Dubai quotes on CFR North East Asia.

Physical Crude/Condensate (DES Shandong)		
—May—	Outright Values	Premiums
Tupi*	81.71 - 81.81	0.85 / 0.95
Dalia*	81.16 - 81.26	0.30 / 0.40
Djeno*	79.66 - 79.76	-1.20 / -1.10
ESPO*	80.61 - 80.71	-0.25 / -0.15
Oman*	77.86 - 77.96	-3.00 / -2.90

* All premiums are over ICE Brent on DES Shandong in China.

Physical Crude/Condensate (Asia)			
—April—	Outright Values	Prem. (vs ICP)*	Prem. (vs JPN DTD)*
Minas	- 84.95 - 85.05 -	-0.05 / 0.05	- 2.90 / 3.00 -
Cinta	- 84.10 - 84.20 -	-0.05 / 0.05	- 2.05 / 2.15 -
Widuri	- 84.20 - 84.30 -	-0.05 / 0.05	- 2.15 / 2.25 -
Duri	85.90 - 86.00	-0.05 / 0.05	3.85 / 3.95
Lalang	- 83.75 - 83.85 -	-0.05 / 0.05	- 1.70 / 1.80 -
Handil Mix	- 86.48 - 86.58 -	-0.05 / 0.05	- 4.43 / 4.53 -
Attaka	- 87.00 - 87.10 -	-0.05 / 0.05	- 4.95 / 5.05 -
Belida	- 87.15 - 87.25 -	-0.05 / 0.05	- 5.10 / 5.20 -
Ardjuna	- 86.90 - 87.00 -	-0.05 / 0.05	- 4.85 / 4.95 -
Arun Con	+ 76.35 - 76.45 +	-0.05 / 0.05	+ -5.70 / -5.60 +
Walio	- 83.37 - 83.47 -	-0.05 / 0.05	- 1.32 / 1.42 -
Senipah Con	+ 76.35 - 76.45 +	-0.05 / 0.05	+ -5.70 / -5.60 +
Banyu Urip	- 89.90 - 90.00 -	-0.10 / 0.00	- 7.85 / 7.95 -

*Prem. is an abbreviation for Premiums.



--April--	Outright Values	Premiums
Tapis*	87.65 - 87.75	5.60 / 5.70
Labuan*	93.00 - 93.10	10.95 / 11.05
Kikeh*	92.90 - 93.00	10.85 / 10.95
Miri*	91.80 - 91.90	9.75 / 9.85
Kimanis*	93.00 - 93.10	10.95 / 11.05
Cendor*	94.45 - 94.55	12.40 / 12.50
Gippsland*	75.50 - 75.60	-6.55 / -6.45
Cossack*	83.35 - 83.45	1.30 / 1.40
NWS Con*	79.00 - 79.10	-3.05 / -2.95
Ichthys Con*	84.25 - 84.35	2.20 / 2.30
Varanus*	76.40 - 76.50	-5.65 / -5.55
Kutubu*	81.00 - 81.10	-1.05 / -0.95
Daqing**	- 84.98 - 85.08 -	-0.05 / 0.05
Vincent*	92.05 - 92.15	10.00 / 10.10
Pyrenees*	92.15 - 92.25	10.10 / 10.20
Van Gogh*	90.15 - 90.25	8.10 / 8.20
Bach Ho Light*	89.80 - 89.90	7.75 / 7.85
Bach Ho Heavy*	89.50 - 89.60	7.45 / 7.55
Rang Dong*	88.50 - 88.60	6.45 / 6.55
Su Tu Den*	88.00 - 88.10	5.95 / 6.05
T. G. T. *	89.85 - 89.95	7.80 / 7.90
Chim Sao*	89.80 - 89.90	7.75 / 7.85

*Premiums are over JPN DTD.
 **Premium for Daqing is over OSP.

OOSP Calculations (Asia)		
--March--	Outright Values	
Seria Light	87.33 - 87.43	
Champion	87.73 - 87.83	

OOSP Calculations are expected values of OSPs to be applied in the current month and are calculated based on the latest available price formulas set by oil producers and prices of JPN DTD.

©Rim Crude Index		
--Indonesian Crude Basket Prices--		
Indonesian Light Crude Basket Price	- 86.88 - 86.98 -	
Indonesian Medium Crude Basket Price	- 84.42 - 84.52 -	
Indonesian Medium-Heavy Crude Basket Price	- 84.79 - 84.89 -	

--Rim Special Crude Basket Prices--		
Crude Basket Price for China Products*	- 82.70 - 82.80 -	

*The average price of Dubai, JPN DTD, Cinta, to which the Chinese government refers when adjusting domestic retail prices for refined products.

--Shanghai Crude Futures Index--		
	\$/bbl	Yuan/bbl
Shanghai Medium Sour Crude Index	- 83.26 - 83.36 -	- 591.96 - 592.06 -

*The index is based on delivered prices of Dubai, Oman, Murban, Upper Zakum, Qatar Marine, Masila and Shengli.
 **Exchange rate: 7.1059 (Yuan/\$)



◎Shanghai INE Crude Futures(01Mar24) (Yuan/bbl)				
	Apr	May	Jun	Jul
Settle	606.6	597.5	593.1	587.8
Change	-2.5	-2.6	-2.1	-2.1
Open	607.0	598.1	594.1	589.4
High	610.8	601.4	596.0	590.6
Low	603.4	594.4	589.9	585.4
Volume: 199,200 Open Interest(Mar 01): 54,171				

◎TOCOM Mideast Crude Futures/Day Session (01Mar24) (Yen/kl)						
	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug
Change	+690	+440	+450	+440	+380	+230
Volume	30	59	12	214	632	318
Open	77,690	76,260	75,090	73,810	72,970	72,180
High	77,700	76,560	75,380	74,380	73,440	72,580
Low	77,400	76,210	75,020	73,810	72,870	72,180
Settle	77,700	76,560	75,380	74,380	73,400	72,520
Open Interest(Feb 29): Short=45,980/Long=45,980 1lot = 50kl						
Exchange rate: 150.31						

◎NYMEX WTI Crude Futures (29Feb24)				
	Apr	May	Jun	Jul
Settle	78.26	77.45	76.81	76.18
Change	-0.28	-0.38	-0.40	-0.39
Open	78.20	77.50	76.90	76.22
High	79.28	78.35	77.67	76.97
Low	77.94	77.20	76.58	75.97
Estimated Volume: 732,687 Open Interest(Feb 28): 1,631,474				

◎ICE Brent Crude Futures (29Feb24)				
	Apr	May	Jun	Jul
Settle	83.62	81.91	81.18	80.53
Change	-0.06	-0.24	-0.29	-0.32
Open	83.23	81.83	81.15	80.52
High	83.90	82.84	82.05	81.34
Low	83.05	81.51	80.82	80.20
Weighted avg	83.61	82.06	81.32	80.64
Estimated Volume: 1,010,319 Open Interest(Feb 28): 2,203,963				

◎IFAD Murban Crude Futures (29Feb2024)				
	Apr	May	Jun	Jul
Change	-0.68	-0.10	-0.16	-0.25
Volume	555	6,241	4,106	2,802
Open	81.85	82.35	81.77	81.21
High	82.26	83.09	82.47	81.83
Low	81.27	81.73	81.18	80.64
Settle	81.53	82.22	81.62	81.02
Estimated Volume: 15,075 Open Interest(Feb28): 58,995				

◎IFAD Murban Futures Singapore Marker Price (1Mar24)				
	Apr	May	Jun	Jul
Marker Price	82.13	81.52	80.91	80.31
Change	+0.17	+0.16	+0.10	-
Expected Average	82.13			



◎TRANSACTIONS REPORTED							
○NORTH SEA/AFRICA/AMERICA/RUSSIA CRUDE/CONDENSATE DEALS DONE							
Date	Grade	Seller	Buyer	Volume (kb)	Price	Timing	Remarks
Feb 26	WTI MIDLAND	VITOL	CPC	2,000	DTD+MID/HIGH\$4S	May-24	ARRIVAL
Feb 26	WTI MIDLAND	UNIPEC	CPC	2,000	DTD+MID/HIGH\$4S	May-24	ARRIVAL
Feb 26	MONDO	EXXONMOBIL	RONGSHENG	950	MORE THAN DTD+\$2	May-24	ARRIVAL
Feb 26	HUNGO	EXXONMOBIL	RONGSHENG	950	MORE THAN DTD+\$2	May-24	ARRIVAL
Feb 27	ALBA CONDY	GLENCORE	PERTAMINA (TPPI)	600	DTD - CLOSE TO \$2.00	Apr-24	ARRIVAL
Feb 28	WTI MIDLAND	OCCIDENTAL	UNIPEC	2,000	DUBAI+LOW/MID\$5S	Jun-24	ARRIVAL, SELLER UPDATED
Feb 28	AGBAMI	SHELL	IOC	950	DTD LINKED PRICE	Apr-24	
Feb 28	BONNY LIGHT	SHELL	IOC	950	DTD LINKED PRICE	Apr-24	
Feb 28	NEMBA	TOTALENERGIES	IOC	950	DTD LINKED PRICE	Apr-24	
Feb 28	DJENO	TOTALENERGIES	IOC	920	DTD LINKED PRICE	Apr-24	
Feb 29	WTI MIDLAND	P&C	KOREAN BUYER	1,000-2,000	UNKNOWN PRICE	Jun-24	ARRIVAL
Feb 29	SOKOL	P&C	HPCL	700X3	DUBAI LINKED PRICE	Apr-24	VOLUME UPDATED
Feb 29	URALS	P&C	INDO USER	1,000	DTD-\$4S	Apr-24	ARRIVAL
○MIDDLE EAST CRUDE/CONDENSATE DEALS DONE							
Date	Grade	Seller	Buyer	Volume (kb)	Price	Timing	Remarks
Feb 26	DAS	PETROCHINA	IDEMITSU	500	DAS IS \$0.9 LOWER	Apr-24	SWAP WITH MURBAN
Feb 26	KHAFJI	ARAMCO TRADING	RONGSHENG	2,000	BELOW DUBAI-\$0.5	Apr-24	
Feb 27	OMAN	UNIPEC	TRAFIGURA	500	FIXED PRICE	Apr-24	
Feb 27	QATAR LAND	CHEVRON	PTT	500	DUBAI LINKED PRICE	Apr-24	
Feb 27	UMM LULU	GLENCORE	PTT	500	DUBAI LINKED PRICE	Apr-24	
Feb 28	UPPER ZAKUM	P&C	ADNOC TRADING	500	DUBAI+\$1.2	Apr-24	
Feb 29	UPPER ZAKUM	P&C	ADNOC TRADING	500	DUBAI LINKED PRICE	Apr-24	
Feb 29	MURBAN	INPEX	P&C	1,000	OSP+\$0.17	May-24	
Feb 29	MURBAN	INPEX	P&C	1,000	OSP+\$0.17	May-24	

Feb 29	UPPER ZAKUM	INPEX	P&G	500-1,000	OSP+\$0.10	May-24	
Mar 01	OMAN	UNIPEC	PETROCHINA	2,500	FIXED PRICE	Apr-24	
Mar 01	OMAN	VITOL	PETROCHINA	500	FIXED PRICE	Apr-24	

OASIA-PACIFIC CRUDE/CONDENSATE DEALS DONE							
Date	Grade	Seller	Buyer	Volume (kb)	Price	Timing	Remarks
Feb 16	NWSC	WOODSIDE	THAI REFINER	600	DTD-\$3/\$2	Apr-24	BUYER UPDATED
Feb 16	COSACK	WOODSIDE	AMPOL	650	DTD+LOW/MID\$1S	Apr-24	
Feb 19	CHAMPION	BRUNEI ENERGY	AMPOL	300	OSP+\$1.8	Apr-24	
Feb 20	SU TU DEN	PV OIL	EXXONMOBIL	300X3	DTD+\$6	Apr-24	1-5, 17-21, 24-28 LOADING, PRICE UPDATED
Feb 21	NWSC	mitsubishi	KOREAN USER	600	DTD-\$4S/-5S	Apr-24	29-MAY 3 LOADING, PRICE UPDATED
Feb 21	LABUAN	PETRONAS	AMPOL	600	DTD+\$11S	Apr-24	END MONTH LOADING, PRICE UPDATED
Feb 22	CHIM SAO	PV OIL	BSR	300	DTD+\$7S	Apr-24	20-24 LOADING
Feb 22	KIMANIS	BRUNEI ENERGY	PTT	600	OSP+HIGH\$1S	Apr-24	
Feb 26	ICHTHYS	INPEX	PTT	600	DTD+\$3	Apr-24	6-10 LOADING, PRICE AND BUYER UPDATED
Feb 26	ICHTHYS	TORALENERGIES	HENGYI	600	DTD+MID\$1S/\$1.9	Apr-24	18-22 LOADING, PRICE AND BUYER UPDATED
Feb 27	COOPER BASIN	SANTOS	VITOL	575	DTD LINKED PRICE	Apr-24	19-25 LOADING, BUYER UPDATED
Feb 27	WHEATSTONE	WOODSIDE	HANWHA TOTAL	600	DTD-\$2S	Apr-24	MID MONTH LOADING, PRICE UPDATED, BUYER UPDATED
Feb 29	RUBY	PV OIL	BANGCHAK	300	DTD+\$3S	Apr-24	3-10 LOADING

◎マーケットコメント

○指標原油サマリー

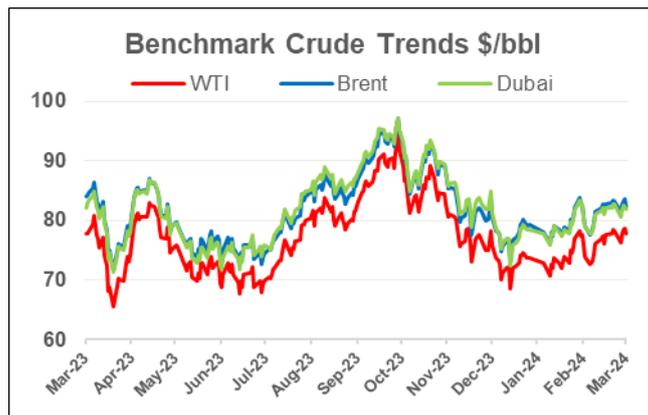
東京時間 1 日 15 時 30 分現在、インターコンチネンタル取引所 (ICE) の北海ブレント原油先物の期近 5 月限は、1 バレル 82.27 ドルと前日の同時刻と比べて 8 セント上昇している。日経平均株価が上伸し、株式と同様にリスク資産とされる原油にも買いが入った。

南方産および域外産原油の指標油種となる DTD ブレントは、1 日 15 時 30 分現在、4 月物が 82.07 ドルと前日の同時刻からもち合った。5 月物は同 4 セント下回り、81.41 ドルとなっている。DFL (DTD

to Front Line) は、4 月限が 55 セント前後と前日から弱含んだ。5 月限も 55 セント近辺となっている。

中東産および極東産原油の指標油種となるドバイペーパーは、1 日 15 時 30 分現在、5 月限が 80.46 ドルと前日の同時刻から 5 セント上昇した。インターマンス・スプレッドの商いでは、5/6 月限に 77 セントの買唱えが提示された一方、79 セントの売唱えが聞かれた。また、米国産および南米産原油の指標油種となる WTI は、同時刻の時間外電子取

引で期近 4 月限が同 3 セント下落し、1 バレル 78.55 ドルとなった。



◎中東産原油・コンデンセート

○市況サマリー

5 月積み中東産原油の絶対値相場はわずかながら強含みのうちに始まった。指標となるドバイペーパーが前日から小幅上昇したことを映した。

ドバイや公式販売価格 (OSP) を指標にした商いでは、プレーヤーの大半が 5 月積みの取り引き開始に向けた準備を進めている段階であり、市場に

明確な唱えや成約は聞かれない。アブダビ産とオマーンの 5 月積みの供給概況が 2 月 29 日までに確定するとともに、サウジアラビア産やイラク産など他の中東産原油の 4~5 月積みの供給概況や OSP が近く決まる予定となっており、市場関係者の多くがこれらの動向に関心を寄せている。

○アブダビ

IFAD マーバン 5 月はドバイ+2.06 ドル

アブダビ産原油の商いでは、日本時間 1 日 15 時 30 分時点の ICE アブダビ先物取引所 (IFAD) におけるマーバン 5 月限の価格が、ドバイ原油のペーパー Swap の取引水準を 2.06 ドル上回った。これは、前日の同時刻よりも 11 セント高い水準。5 月限は、3 限月目の 7 月限と比べ 1.21 ドル高い。OTC 市場の商いでは、5 月積みウムルルの実勢相場はマーバン対比でフラット。ダスは、マーバン対比で 75 セントのディスカウント。アッパーザクムの相場は、マーバンを 54 セント下回る水準にある。

4 月アッパーOSP、マーバンとの格差縮小へ

アブダビ国営石油会社 (ADNOC) は、早ければ今週末にも 4 月積み各種の OSP を確定する。このうち 4 月積みアッパーザクムの OSP に関しては、4 月積みマーバンの OSP との格差縮小を見込む需要家が大半となっている。3 月積みアッパーザクムの OSP

は、マーバンに比べ 15 セント低い水準だったものの、4 月積み OSP に対しては「ADNOC は、4 月積みマーバンの OSP と同じ水準、状況次第ではマーバンより小幅高い水準まで引き上げることもあり得る」(日本のエネルギー企業) と予想している。4 月積みの商談では、中東産中質油種に対する需要が堅調となるなか、ADNOC が 4~5 月にかけてルワイス製油所 (日量 81 万 7,000 バレル) への投入量を増やすとの見方が伝えられたことで品薄感が急速に強まった。2 月下旬にかけてアラブ首長国連邦 (UAE) の ADNOC 傘下のアドノックトレーディングが買唱えを引き上げてスポット購入に動くなど、4 月積みの相場はじり高に推移した。一方、シンガポールのトレーダーは 1 日時点で、5 月積みアッパーザクム、アルシャヒーンとドバイの相場は、いずれもおおむね同水準にあるとの感触を強めている。

ウムルル、4月OSPはマーバン比で小幅高へ

4月積みウムルルのOSPは、同マーバンとの格差が小幅縮小する公算が大きい。韓国GSカルテックスやタイ石油公社(PTT)などからの需要は旺盛に推移していたものの、4月積みの成約価格は多くは、同時期に成約となっていたマーバンの水準を小幅上回るプレミアムにとどまっていた。シンガポールのトレーダーは4月積みウムルルのOSPについて「マーバンとの格差はウムルルの5~10セント高になりそうだ」と指摘している。この他、4月積みダスのOSPは、マーバンとの格差がダスの75セント安と、3月から据え置かれると予想する市場関係者が多い。4月積みのダスは、出光興産やコスモ石油などの日本企業に加え、PTT向けなどにドバイ市況に対して20~40セント台のプ

レミアムで成約に至っており、この点をADNOCが顧慮に入れてOSPを確定すると見られている。

IFAD Murban spread with the month 2 months ahead	
1st/3rd month	2nd/4th month
MAY/JUL	JUN/AUG
1.21	1.27

試験的にIFADマーバンの2カ月の限月間格差を掲載しています。

Differentials of Abu Dhabi Grades to Murban	
Umm Lulu	±0.00
Das	-0.75
Upper Zakum	-0.54

試験的に各アブダビ産のマーバン対比の価格差を掲載しています。

○イラク

イラク産、4月積みに対する需要も旺盛に

イラク産原油の商いでは、バスラミディウム(BM)およびバスラヘビー(BH)の3月積みのスポット玉が払底となっており、需要家の関心は4月積みの動向へと移行しつつある。シンガポールのトレーダーは4月積みBMおよびBHの供給余力は、3月積みと同様に限られ、相場も強さを持つと見込んでいる。イラク石油販売公社(SOMO)は早ければ来週にも両油種の4月積みOSPを確定すると見られるなか、SOMOはサウジアラビア産の4月積み

OSPに連動させる格好で、イラク産の4月積みOSPを少なくとも3月から大きく引き上げない公算が大きくなっている。このためBMおよびBHともに、長期契約者の多くが値ごろ感を強め、3月積みと同様、長期契約をとおしてSOMOからの引き取り数量を増やす動きを強めそうな雲行きだ。同トレーダーは「3月積みのスポット玉を買い損ねた需要家は少ない。4月積みに対する需要は旺盛に推移しそうだ」と指摘している。

○オマーン

5月積みオマーンの市況連動相場は、ドバイ市況に対して1.44~1.49ドルのプレミアムと前日9セント軟化した。OTC市場のオマーン相場の指標となるドバイマーカントイル取引所(DME)では、5月限オマーンのバリューが2月29日夕刻の時点で、ドバイ市況に対して1.46ドルのプレミアムだった。

オマーン、5月積みの供給は契約どおり

オマーンエネルギー鉱物省(MOEM)は2月29日までに、長期契約者に対する5月積みの供給を、契約どおり行うと通告した。オマーンでは昨年末に

かけてドゥクム製油所(日量23万バレル)が商業運転を始めており、MOEMが同製油所向けにオマーンの供給量を増やしているようだ。シンガポールのトレーダーは「MOEMはここ2カ月、期近積みの販売入札を実施していないことから、ドゥクム製油所の稼働が徐々に計画値に近づいてきたのではないかと伝えている。ドゥクム製油所の稼働が計画の水準に比べ低かったことから、MOEMは2月積みを対象とした緊急販売入札を開示し、余剰となったオマーンを市場に放出していた。

ペトロチャイナ香港、4月オマーンを複数購入

中国石油天然気(ペトロチャイナ)香港は2月29日の市場で、4月積みオマーンを計6カーゴ購入した。中国国際連合石化(ユニペック)が5カーゴ、

欧ビートルが1カーゴを販売した。これらはいずれも、ドバイの現物20ロット(各2万5,000バレル)を固定価格で販売したのち、ドバイの代わりにオマーンを受け渡したものの。

◎アフリカ/欧州/アメリカ産原油・コンデンセート ○市況サマリー

4月積みのアフリカ、地中海、欧米産原油と極東産原油の絶対値相場は小幅上昇した。指標となるドバイ価格とDTDブレント価格が前日比で小幅高となったことを受けた。

DTDブレントやドバイ価格を指標にした市況連動の商いでは、全油種が前日比で横ばいとなった。4月積みのアフリカ産原油の商いでは、目立った売り唱えが聞かれない。市場関係者はインドネシアの国営プルトミナが行っている5月着の入札の

結果を見極めたいようだ。一方、アジア向けのコンデンセートの商いでは、5月着のナイジェリア産エスクラボスコンデンセートが未消化であるようだ。同コンデンセートはプルトミナがインドネシアの石化TPPI向けに今週行っている5月着のコンデンセートの買い入札に応札されている可能性があるようだ。また、ロシア産原油の商いでは、インド向けのソコールに関する追加の情報が寄せられた。

○アフリカ

4月西アフリカ産、前月と比べ弱含むとの見方

4月積みの西アフリカ産原油の商いでは既報のとおり、仏トタルエナジーズが上旬積みのアンゴラ産ジラソルをDTDブレントに対して3ドル台前半のプレミアムで売り唱えていたが、それ以外には目立った動きは今のところ聞かれない。4月積みのアンゴラ産やナイジェリア産などは、多くのカーゴがプルトミナの5月着の買い付け入札に応札されているとみられるため、同入札が決着してから商いが活発になるとみられる。4月積みのアフリカ産原油の見通しとして、一部の市場関係者は、中

国の国営石油会社の傘下の製油所や欧州の一部の製油所が5月～6月にかけて定修に入るため、相場がやや軟化するとの見方を示した。

4月ドバ、CNPCとグレンコアに割り当て

4月積みのチャド産ドバには既報のとおり、計4カーゴの船積みが見込まれている。その後、中国石油天然気(CNPC)に計3カーゴの割り当て、残りの1カーゴは欧州のグレンコアに割り当てられたことが判明した。

○ロシア

インドHPCL、期近積みソコール3カーゴを購入

ロシア産原油の商いでは既報のとおり、一部のインドの需要家が2月に入りサハリン産ソコールの購入を再開した。その後、ヒンダスタン石油(HPCL)とみられるインドの需要家が、価格は不明ながら2月着のソコールを計3カーゴ手当てしていたと伝えられた。インドの需要家はソコールを定期的に手当てしていたが、既報のとおり支払い通

貨の問題があり、昨年12月～1月にかけてソコールの手当てを中断しており、その間インド向けにソコールは輸出されていなかった。今回、支払い通貨の問題が一段落したとみえ、インドの需要家によるソコールの購入再開となったようだ。ただ、昨年、タームの一環として各月4カーゴ程度ソコールを手当てしていた国営インド石油(IOC)が、ソコ

ールの購入を再開したとの情報は今のところ寄せられていない。

◎南方産原油・コンデンセート

○市況サマリー

4月積み南方産原油の絶対値相場は小動きに終了した。指標となるDTDブレントおよびICPが小幅な値動きに留まった。DTDブレントやICPを指標とする4月積み市況連動相場は横ばい。

5月積みコンデンセートの商いでは、NWSCは3カーゴの供給が見込まれる一方、複数の需要家が購

入に積極的と伝えられた。入札関連の商いでは、インドネシア国営のプルタミナが5月着の同国石化TPPI向けコンデンセートの買い付け入札はまもなく有効期限を迎えるが、入札参加者の強気姿勢を受けて交渉は難航しそうな気配。

○コンデンセート

5月NWSCは3カーゴの見込み

5月積みコンデンセートの商いでは、NWSCの供給プログラムは来週確定する予定だが、現時点で3カーゴの供給が見込まれている。

一方、NWSCに対する買い気は旺盛に推移するとこの見方が大勢を占めている。この背景には5月積みカタール産コンデンセートの供給の引き締めまりが予想されるなか、NWSCなどの豪州産コンデンセートに代替需要が集まりやすいことがある。カタール産D.F.C.およびL.S.C.のスポット供給の品薄感を背景に、4月積みNWSCの商談水準は急伸したが、5月積みNWSCのセンチメントも4月積み同様、強い状態を維持しそう、とシンガポールのトレーダーは予想した。

実際、国営カタールエナジーは4月積み同様、5月積みD.F.C.のスポット販売を見送るとともに、5

月積みL.S.C.のスポット販売も1~2カーゴに留める公算が大きいと伝えられた。さらに、足元でナフサのクラックスプレッドが回復傾向にあることも強材料視されている。このなか、SKエナジーやハンファトタルエナジーズ、タイ石油公社(PTT)、バンチャックなどの複数の需要家がNWSCのスポット調達を検討中とみられる。

4月積みNWSCでは、既報どおり、豪ウッドサイドが計2カーゴをSKエナジーとバンチャックに販売し、成約価格はFOBベースでDTDブレントに対して2~3ドルのディスカウントに相当する水準だった一方、三菱商事傘下でシンガポールのペトロダイアモンドシンガポール(PDS)は1カーゴを韓国の需要家に同指標に対して4ドル台~5ドル台のディスカウントで販売していた。

○入札

プルタミナの5月コンデンセート入札は結果待ち

入札関連では、インドネシア国営のプルタミナが実施した5月着の同国石化TPPI向けコンデンセートの買い付け入札がジャカルタ時間3月1日20時に有効期限を迎える。ジャカルタ時間2月28日10時に応札の締め切りで実施されたこの入札の対象は5月1~6日着1カーゴ。

一方、豪ウッドサイドが5月初め積み豪州産ウィートストーンを応札した可能性がある、との見方

が寄せられた。また、入札参加者の多くは、5月積みコンデンセートの需給逼迫を見越して、強気姿勢を取っている様子。このため、プルタミナの希望価格と応札価格が乖離している可能性があり、4月積み同様、交渉は難航しそう、とシンガポールのトレーダーはみている。

プルタミナはTPPI向けの4月着の入札を3回キャンセルした後、4回目の入札を通じて赤道ギニア産アルバを欧州のグレンコアから調達し、成約価格

はCFRベースでDTDブレントに対し2ドル近いディスカウントだったのは既報どおり。

○豪州

4月バンゴのスポット販売はなし

4月積み豪州産重質原油の商いでは、バンゴとピレニーズのスポット供給は実施されないと伝えられた。豪サントスが入札を通じて、3月積

みバンゴを英シェルにDTDブレントに対して8ドル台のプレミアムで販売していたのは既報どおり。一方、ピレニーズは3月積みもスポット販売がなかった。

◎NYMEX WTI/ICEブレント 2月29日

29日のニューヨーク・マーカンタイル取引所(NYMEX)のWTI原油先物相場は続落した。当限4月物の終値は前日比28セント/バレル安の78.26ドル。1週間前に比べると35セント安い。

米国経済の先行き不透明が意識され、売りが優勢となった。29日に発表された2月のシカゴ購買部協会景気指数は市場予想に反して低下し、景況の判断基準である50を3カ月連続で下回った。景気後退を示唆する同指標内容を受け、石油需要が減少するとの警戒感が高まった。

ただ、買いが先行する面もあった。米商務省が29日に発表した1月の米個人消費支出(PCE)が市場

予想と一致し、インフレの鈍化傾向が示された。利下げ開始が遅れるとの過度な懸念が和らぎ、米株価が上げ幅を広げた場面では、同じリスク資産の原油にも買いが入った。

インターコンチネンタル取引所(ICE)の北海ブレント原油先物相場は反落した。当限4月物の終値は前日比6セント安の83.62ドル。1週間前よりも5セント安い。

NYMEX石油製品先物相場は暖房油、ガソリンがともに反発した。暖房油は3月物の終値が前日比2.55セント/ガロン高の268.38セント、ガソリンは3月物の終値が同3.33セント高の230.43セント。

◎マーケットニュース

○アラブ・ライト原油=2月積みターム価格82.367ドル、前月比6.6セント高

サウジアラビア産アラブライト原油(AL)のアジア向けの2月積みターム契約価格(OSP)は、前月比でバレルあたり6.6セント高の82.367ドルに確定した。指標となるドバイ原油の価格が2月に強含んだことが影響した。この他、ドバイ原油、もしくはドバイ原油とオマーン原油の平均値に連動して決まる中東産および南米産原油の2月積みOSPは、前月から6.330ドル安~2.230ドル高となった。

原油公示価格(OSP)								
<中東原油>		Feb-24		Jan-24	Dec-23	Nov-23	Oct-23	Sep-23
サウジアラビア	アラブ・スーパーライト	83.817	0.066	83.751	82.720	88.816	95.224	97.989
	アラブ・エキストラライト	82.417	0.066	82.351	81.320	86.716	92.624	95.589
	アラブ・ライト	82.367	0.066	82.301	81.270	87.366	93.374	96.539
	アラブ・ミディアム	81.617	0.066	81.551	80.620	86.816	93.224	96.389
	アラブ・ヘビー	80.567	0.066	80.501	79.270	85.066	91.474	94.639
イラン	イラン・ライト	82.640	0.180	82.460	81.330	87.410	93.270	96.770
	イラン・ヘビー	80.390	0.130	80.260	79.130	85.310	91.520	95.120
中立地帯	カフジ	80.567	0.066	80.501	79.270	85.066	91.474	94.639
	フート	81.967	0.067	81.901	80.930	87.076	93.294	96.459
イラク	バスマミディアム	80.090	0.228	79.862	79.131	85.665	91.569	94.717
クウェート	クウェート	81.117	0.216	80.901	80.120	86.416	92.824	95.889
アブダビ	マーバン	77.690	-5.630	83.320	91.000	93.920	87.280	80.780
	ウムルル	77.940	-5.630	83.570	91.250	94.170	87.480	80.930
	ダス	76.990	-5.730	82.720	90.400	93.320	86.680	80.180
	アッパーザクム	77.490	-6.330	83.820	90.500	93.420	86.680	80.780
カタール	カタールランド	80.134	1.187	78.947	79.681	85.361	91.060	93.560
	カタールマリン	80.134	0.387	79.747	79.331	85.261	90.760	93.960
<南アメリカ原油>								
メキシコ	イスマス	73.140	2.230	70.910	71.230	78.460	84.070	87.520
	マヤ	71.740	2.080	69.660	69.230	77.360	83.370	86.920
unit: \$/bbl								

青字 と 赤字 は前月公示価格との値差

COPYRIGHT©2024 RIM Intelligence Co ALL RIGHTS RESERVED

○IFADマーバン原油=4月限の月間平均値は80.99ドル

ICEアブダビ先物取引所(IFAD)における4月限マーバン原油のシンガポールマーカークレジットの月間平均値が2月29日、80.99ドルに確定した。この月間平均価格は、アブダビ国営石油会社(ADNOC)が販売する4月積みマーバン原油の公示販売価格(OSP)となる。3月限の平均値から1.93ドル上昇した。

ADNOCは、今回確定した4月限マーバン原油の2月中の月間平均値を、アブダビ産ウムルル、ダス、アッパーザクムの4月積み公式販売価格(OSP)の指標として採用する。

○ODMEオマーン原油=4月限の月間平均値は80.85ドル

ドバイ・マーカント取引所(DME)の4月限オマーン原油の月間平均値が2月29日、80.85ドルに確定した。前回3月限の平均値に比べ2.10ドル高となる。この月間平均価格は、オマーン石油ガス省(MOG)が販売する4月積みオマーン原油の公式販売価格(OSP)となる。

サウジアラビア国営サウジアラムコは、今回確定した2月中の4月限オマーン原油の月間平均値をアジアの長期契約者向けの2月積み公式販売価格(OSP)の指標の一つとして採用する。

○台湾=石油2社の製油所平均稼働率、81.7%と先週から8.3ポイント上昇

リム調べによると、台湾石油2社の合計の原油処理量は29日時点で日量89万バレルと先週から11.3%増加した。台湾中油(CPC)が原油処理量を日量41万バレルに引き上げた。桃園製油所(日量20万バレル)で先週、常圧蒸留装置(日量10万バレル)1基が定修明けした。フォルモサ石油化学(FPCC)の原油処理量は日量48万バレル。3月中旬に、常圧蒸留装置(日量18万バレル)、残渣油流動接触分解装置(RFCC、日量7万6,000バレル)および残渣油脱硫装置(日量8万500バレル)などが4月末~5月初めまでの予定で定修に入る。3月の平均原油処理量は日量38万バレルを予定している。全社の常圧蒸留装置の実働能力は日量109万バレル。製油所の平均稼働率は実働能力に対し81.7%となった。

Capacity	CPC		Formosa		Total	
	550,000	b/d	540,000	b/d	1,090,000	b/d
Feb 29, 2024	74.5	%	88.9	%	81.7	%
	410,000	b/d	480,000	b/d	890,000	b/d
Feb 22, 2024	58.2	%	88.9	%	73.4	%
	320,000	b/d	480,000	b/d	800,000	b/d
Feb 15, 2024	58.2	%	88.9	%	73.4	%
	320,000	b/d	480,000	b/d	800,000	b/d
Feb 01, 2024	58.2	%	87.0	%	72.5	%
	320,000	b/d	470,000	b/d	790,000	b/d

○マレーシア原油=2月積みのMCO OSP、93.13ドルに確定

マレーシア国営ペトロナスはこれまでに、同国産原油の2月積みのバスケット価格、通称、「MCO (Malaysian Crude Oil) OSP」を93.13ドルに確定した。前月と比べて2.66ドル高となる。ベースとなるDTDブレントが前月から切り上がったことが、MCO OSPの上昇につながった。

マレーシア原油・ターム契約価格(OSP)						
	Mar-24	Feb-24	Jan-24	Dec-23	Nov-23	Oct-23
MCO OSP	T.B.R	93.13	90.47	89.41	94.38	102.10
Labuan, Kikeh, Miri, Kimanis						
Differential to DTD (α)	9.30	9.20	10.15	11.50	11.20	11.05
Tapis	T.B.R	88.36	85.19	83.54	88.55	96.37
Differential to DTD	4.16	4.43	4.87	5.63	5.37	5.32
Dulang	T.B.R	94.00	91.23	91.08	96.04	103.85
Differential to DTD	10.53	10.07	10.91	13.17	12.86	12.80
Bintulu	T.B.R	90.55	89.26	88.71	93.87	101.68
Differential to DTD	6.92	6.62	8.94	10.80	10.69	10.63
Cendor	T.B.R	94.73	92.18	91.26	96.28	104.01
Differential to DTD	10.91	10.80	11.86	13.35	13.10	12.96

単位:ドル/バレル

◎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/>

◇

※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: guanhong@rimbj.com

[上海支社]

Tel: (86)-21-5111-3575

e-mail: rim_sh@rim-intelligence.co.jp

(C) 2024 RIM INTELLIGENCE CO.

お申し込み >

試読 >