

☆RIM CRUDE/CONDENSATE INTELLIGENCE DAILY

★NO. 4966 Apr 01 2015

Copyright (C) 2015 RIM Intelligence Co. All rights reserved.

--Tokyo, 14:30 Apr 01 2015

「リム価格」は登録商標です 登録番号・第5387777号

◎お知らせ

○アセスメントの確定時間を5月1日から変更

リム情報開発は5月1日から、アセスメントの確定時間を、現行の「レポート発行日の東京時間 14 時 30 分」から、「レポート発行日の東京時間 15 時 30 分」へ変更します。リムトレーディングボード (RTB) の評価対象時間も、現行の「東京時間 13 時 30 分～14 時 30 分」から、「東京時間 14 時 30 分～15 時 30 分」へ、1 時間後ろ倒しします。本件に関してのご質問は、原油・コンデンセートチームまでお問い合わせください。

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

○流動性の低い原油の取り扱いについて

リム情報開発は、スポットカーゴの流動性の低い油種、具体的には事実上、5月1日から最低でも6ヵ月、スポット成約がない油種をアセスメントの対象から除外します。本件に関してのご質問は、原油・コンデンセートチームまでお問い合わせください。

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

○アセスメントの廃止

リム情報開発は4月16日から、Physical Crude (Asia)において、豪州産ThevenardおよびLe Gendreのアセスメントを廃止します。本件に関してのご質問は、原油・コンデンセートチームまでお問い合わせください。

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

URL：<https://eng.rim-intelligence.co.jp/rpt/assessment>

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

: 101.85 (↓0.51)

1日のレックス22は小幅続落。一部国内指標は上昇したものの、すべての輸入指標が弱含んだことで下落した。

【リムレポートサンプル】 ※レポート名をクリックすると、各レポートの見本にジャンプします。

サンプルは本日付けではございません。あらかじめご了承ください。

[Bunker](#) [LPG](#) [LNG](#) [アジア石油製品](#) [ジャパン石油製品](#) [ローリーラック](#)
[石油化学](#) [RIM Data File](#) [石油化学データ](#) [中国語版ウェブサイト](#)


◎TOKYO SPOT CRUDE ASSESSMENTS (01Apr15)
○--Cash Crude

	Apr	May	Jun	Jul	Aug
WTI	–	47.31– 47.36	49.07– 49.12	50.50– 50.55	51.53– 51.58
BFO	–	54.92– 54.97	55.98– 56.03	56.82– 56.87	57.69– 57.74
DTD Brt	54.33– 54.38	54.97– 55.02	55.97– 56.02	56.96– 57.01	57.77– 57.82
Dubai	–	–	53.54– 53.59	53.74– 53.79	54.35– 54.40

Spreads

	Apr	May	Jun	Jul	Aug
WTI/BFO	/	–7.64/ –7.59	–6.94/ –6.89	–6.35/ –6.30	–6.19/ –6.14
BFO/Dubai	/	/	2.41/ 2.46	3.05/ 3.10	3.31/ 3.36
Oman/Dubai	/	/	–0.02/ 0.03	0.38/ 0.43	0.33/ 0.38

Intermonth Spreads

	Apr/May	May/Jun	Jun/Jul	Jul/Aug	Aug/Sep
BFO	/	–1.09/ –1.04	–0.87/ –0.82	–0.90/ –0.85	–0.86/ –0.81
Dubai	/	/	–0.23/ –0.18	–0.64/ –0.59	–0.70/ –0.65
Oman*	/	/	–0.02/ 0.02	–0.02/ 0.02	–0.02/ 0.02

*Intermonth spreads of Oman is Premium/discounts to OSP(MOG)

○--Paper Crude

	Apr	May	Jun	Jul	Aug
Dubai	53.54– 53.58	53.74– 53.78	54.35– 54.39	55.02– 55.06	55.69– 55.73
DME/Dubai	–0.03/ 0.05	0.37/ 0.45	0.32/ 0.40	0.28/ 0.36	0.26/ 0.34
Murban swp	1.45/ 1.65	1.50/ 1.70	1.50/ 1.70	/	/
DTD/Dubai	0.77/ 0.81	1.21/ 1.25	1.60/ 1.64	1.92/ 1.96	2.06/ 2.10

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

○--Physical Crude (Middle East)

--June--	Outright value	Premium
Dubai*	53.54– 53.59	–0.83/–0.78
Oman	53.55– 53.60	0.06/ 0.11
Oman*	53.55– 53.60	–0.82/–0.77
Murban	56.00– 56.05	0.03/ 0.08
Das	55.38– 55.43	0.03/ 0.08
Upper Zakum	53.39– 53.44	0.00/ 0.05
Qatar Land	55.27– 55.32	–0.27/–0.22
Qatar Marine	52.28– 52.33	0.00/ 0.05
Al Shaheen*	52.92– 52.97	–1.45/–1.40
Arab Medium**	51.75– 51.80	–0.02/ 0.03
Basrah Light	51.47– 51.52	0.30/ 0.35
D. F. Condensate*	56.10– 56.15	1.73/ 1.78
L. S. Condensate*	55.30– 55.35	0.93/ 0.98
Masila***	57.17– 57.22	1.20/ 1.30
Marib Light***	56.17– 56.22	0.20/ 0.30
Iran Light	53.25– 53.30	
Iran Heavy	51.68– 51.73	



--July--	Outright value	Premium
Dubai*	53.74- 53.79	-1.30/-1.25
Oman	54.15- 54.20	0.06/ 0.11
Oman*	54.15- 54.20	-0.89/-0.84

*Premium for Dubai, Oman, Al Shaheen and D.F. Condensate, L.S. Condensate are over Dubai quote

**Premium for Arab Medium is over Aramco formula for Arab medium

***Premium for Masila and Marib Light are over Dated Brent

-Premium for all other grades are over each OSP

-D.F. Condensate is Deodorised Field condensate

O--Physical Crude (Africa)

--May--	Outright value	Premium
Bonny light*	- 56.17- 56.27 -	1.20/ 1.30
Brass River*	- 55.97- 56.07 -	1.00/ 1.10
Qua Iboe*	- 56.57- 56.67 -	1.60/ 1.70
Agbami*	- 55.27- 55.37 -	0.30/ 0.40
Cabinda*	- 53.37- 53.47 -	- -1.60/-1.50 -
Djeno*	- 50.37- 50.47 -	- -4.60/-4.50 -
Girassol*	- 54.97- 55.07 -	- 0.00/ 0.10 -
Hungo*	- 51.97- 52.07 -	- -3.00/-2.90 -
Nemba*	- 53.67- 53.77 -	- -1.30/-1.20 -
Dalia*	- 52.37- 52.47 -	- -2.60/-2.50 -
Pazflor*	- 52.37- 52.47 -	-2.60/-2.50
Zafiro*	- 53.87- 53.97 -	-1.10/-1.00
Doba*	- 46.07- 46.17 -	-8.90/-8.80
Nile Blend**	- 49.45- 49.55 -	-4.45/-4.35
Dar Blend*	- 47.07- 47.17 -	-7.90/-7.80

* All premium are over Dated Brent

** Premium is over Minas ICP on FOB basis.

O--Physical Crude (Other)

--June--	Outright value	Premium
Sokol*	59.05- 59.15	4.70/ 4.80
Sakhalin B*	57.00- 57.10	2.65/ 2.75
ESPO**	56.20- 56.30	1.85/ 1.95
Azeri***	61.57- 61.67	5.60/ 5.70
Urals****	58.87- 58.97	2.90/ 3.00
Forties****	58.27- 58.37	2.30/ 2.40
Castilla B*****	49.05- 49.15	-5.30/-5.20

*Premium for Sokol and Sakhalin B is over Dubai quote on CFR Yosu.

**Premium for ESPO is over Dubai quote on FOB Kozmino.

***Premium for Azeri is over DTD Brent on CFR South East Asia.

****Premiums for Urals and Forties are over DTD Brent on CFR North East Asia.

*****Premiums for Castilla B are over Dubai quote on CFR North East Asia.

O--Physical Crude (Asia)

--May--	Outright value	Premium
Minas	- 54.30- 54.40 -	0.40/ 0.50



Cinta	-	48.90	-	49.00	-	-0.55/-0.45
Widuri	-	51.55	-	51.65	-	-0.35/-0.25
Duri	-	50.65	-	50.75	-	2.20/ 2.30
Lalang	-	53.15	-	53.25	-	-0.25/-0.15
Handil Mix	-	50.90	-	51.00	-	4.35/ 4.45
Attaka	-	52.95	-	53.05	-	3.60/ 3.70
Belida	-	55.50	-	55.60	-	1.00/ 1.10
Ardjuna	-	50.00	-	50.10	-	3.60/ 3.70
Arun Con	-	53.60	-	53.70	-	2.70/ 2.80
Walio	-	47.10	-	47.20	-	2.75/ 2.85
Senipah Con	-	53.75	-	53.85	-	2.85/ 2.95

*All premium are over the Indonesian Crude Price (ICP)

--Indonesian Crude Basket Prices--

Indonesian Light Crude Basket Price	-	53.12	-	53.22	-
Indonesian Medium Crude Basket Price	-	51.58	-	51.68	-
Indonesian Medium-Heavy Crude Basket Price	-	51.35	-	51.45	-

--Rim Special Crude Basket Prices--

Crude Basket Price for China Products*	-	52.26	-	52.36	-
--	---	-------	---	-------	---

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

--May--	Outright value	Premium
Tapis*	- 58.27- 58.37 -	3.30/ 3.40
Labuan*	- 60.12- 60.22 -	- 5.15/ 5.25 -
Kikeh*	- 60.02- 60.12 -	- 5.05/ 5.15 -
Miri*	- 60.02- 60.12 -	- 5.05/ 5.15 -
Kimanis*	- 59.17- 59.27 -	- 4.20/ 4.30 -
Gippsland*	- 54.67- 54.77 -	-0.30/-0.20
Thevenard*	- 59.52- 59.62 -	4.55/ 4.65
Mutineer Exeter*	- 55.62- 55.72 -	0.65/ 0.75
Cossack*	- 55.82- 55.92 -	0.85/ 0.95
NWS Con*	- 54.47- 54.57 -	-0.50/-0.40
Laminaria*	- 54.17- 54.27 -	-0.80/-0.70
Kitan*	- 55.07- 55.17 -	0.10/ 0.20
Varanus*	- 55.07- 55.17 -	0.10/ 0.20
Le Gendre*	- 58.97- 59.07 -	4.00/ 4.10
Kutubu*	- 55.57- 55.67 -	0.60/ 0.70
Daqing***	- 52.05- 52.15 -	0.20/ 0.30
Enfield*	- 59.07- 59.17 -	4.10/ 4.20
Sty Barrow*	- 58.57- 58.67 -	3.60/ 3.70
Vincent*	- 58.07- 58.17 -	3.10/ 3.20
Pyrenees*	- 58.97- 59.07 -	4.00/ 4.10
Van Gogh*	- 57.67- 57.77 -	2.70/ 2.80
Bach Ho*	- 56.57- 56.67 -	1.60/ 1.70



Rang Dong*	-	57.37- 57.47	-	2.40/ 2.50
Su Tu Den*	-	57.07- 57.17	-	2.10/ 2.20
T. G. T*	-	58.17- 58.27	-	3.20/ 3.30
Chim Sao*	-	58.42- 58.52	-	3.45/ 3.55
Seria Light	-	58.32- 58.42	-	

*Premiums are over Dated Brent.

***Premium for Daqing is over OSP.

◎NYMEX FUTURES (31Mar15)

-WTI Crude

	May	Jun	Jul	Aug
Settle	47.60	49.34	50.78	51.83
Change	-1.08	-1.07	-1.03	-1.01
Open	48.73	50.32	51.78	52.56
High	48.73	50.45	51.79	52.63
Low	47.28	49.03	50.46	51.50
Estimated Volume:	685,496	Open Interest (Mar 30) : 1,735,387		

◎ICE BRENT CRUDE FUTURES (31Mar15)

	May	Jun	Jul	Aug
Settle	55.11	56.21	57.08	57.96
Change	-1.18	-1.07	-1.04	-1.02
Open	56.31	57.12	58.00	58.88
High	56.33	57.31	58.01	58.88
Low	54.72	55.78	56.65	57.56
Waited avg	55.33	56.38	57.21	58.08
Estimated Volume:	639,392	Open Interest (Mar 30) : 1,947,781		

◎TOCOM MIDEAST CRUDE FUTURES (01Apr15) (Yen/kl)

	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep
Change	-690	-820	-840	-850	-860	
Volume	87	86	206	1,154	4,992	4,299
Open	40,900	41,060	41,270	41,610	42,420	43,000
High	40,930	41,060	41,270	41,760	42,420	43,040
Low	40,590	40,780	40,760	41,270	41,850	42,520
Settle	40,610	40,740	40,790	41,300	41,890	42,550

Open Interest (Mar 31) : 38,281 1lot = 50kl

Exchange rate : 119.96

◎TRANSACTIONS REPORTED ON THE DAY

○NORTH SEA/AFRICA/AMERICA/RUSSIA CRUDE/CONDENSATE DEALS DONE (Mar 31)

5月サツルノ : ソナンゴル→P&C、95万バレル、DTDに対して4.6ドル近いディスカウント

5月着イスムス : PEMEX→現代石油、100万バレル、ドバイリンク

○MIDDLE EAST CRUDE/CONDENSATE DEALS DONE (Mar 31)

成約伝えられず。

○ASIA-PACIFIC CRUDE/CONDENSATE DEALS DONE (Mar 31)

5月ハンディルミックスおよびベカパイ：トタル→P&C、小ロット、ICPリンク

5月ラブアン：ペトロナス→三菱商事、40～60万バレル、DTDリンク

◎マーケットコメンタリー

○指標原油サマリー

インターコンチネンタル取引所(ICE)で東京時間1日14時30分現在、北海ブレント原油先物の期近5月限は1バレル54.94ドル。前日の同時刻と比べ99セント下落している。イランの核協議が合意に向けて進展するとの見方を背景に、売りが出た。

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14時30分現在、5月物が54.99ドルと前日の同時刻を91セント下回る。6月物は55.99ドルと同90セント安い。一方、DFL(DTD to Front Line)は、もち合い。5月限がマイナス1.45ドル前後、6月限はマイナス1.30ドル近辺となっている。

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14時30分現在、6月限が54.37ドルと前日の同時刻から91セント下落している。

インターマンス・スプレッドの商いでは、6/7月限にマイナス67セントの買唱えが提示される一方、マイナス65セントの売唱えが聞こえた。7/8月限にマイナス69セントの買唱えが提示される一方、マイナス65セントの売唱えが聞こえた。ブレントとドバイのEFSの商いでは、5月限に1.20ドルの買唱えが提示される一方、1.25ドル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5月限が47.33ドルと同77セント低い。

今夕以降のブレント原油相場の当限の相場見通しについて、フジトミの商品ストラテジスト、齊藤和彦氏は「引き続き今週は54～57ドルのレンジとなりそう」と予想。ただ、イランの核開発に関する協議が大きな材料となっていることで、市況は大きく動きやすいとも指摘している。

○中東産原油・コンデンセート

6月積み中東産原油の絶対値相場は、弱基調でのスタート。指標となるドバイペーパーの値下がりが響いた。市況連動の取引では、軽質から中重質まで、OSPリンクで取引される油種の大半がプラス圏でのスタート。各油種の新OSPは値上げが予想されるものの、精製マージンの高止まりや北東アジアの定期修理明けで、需要は底堅く推移するとの見方が出ている。

6月積みオマーンの市況連動相場は、ドバイ市況に対し77～82セントのディスカウント。市場関係者の一部は、オマーンの現物バリューをドバイ市況に対し1ドルより小さいディスカウント、と評価している。「オマーンの相場評価は、5月積みの商い終盤から大きく変わっていない」(中国の石油会社)。ただ、アッパーザクムやカタールマリンなどと比べた割高感が解消されなければ、6月積みも引き続き、オマーンのOTC取引が低調に推移する可能性もある。実際のところ、5月積み商談では、台湾中油(CPC)をはじめとする台湾の需要家が、オマーンの調達を敬遠し、購入対象を他の中重質油種に切り替えていた。

6月積みアラブ首長国連邦(UAE)産マーバンの市況連動相場は、OSP指標に対し3～8セントのプレミアム。UAEの国営石油会社(ADNOC)が今月初めにも発表するマーバンの3月積みOSPは、ドバイ市況に対するプレミアムが前月と比べ30～40セント切り上がる、との見方が市場では一般的。その場合でも、6月積みの商いはOSP指標に対し少なくとも1ケタのプレミアムで始まる、と中国の石油会社筋は予想している。日本や韓国の製油所が定期修理を終えて操業を再開するうえ、アジアのナフサのクラックスプレッド好転も手伝い、マーバンをはじめとする軽質油種は下支えされる公算が大きい。

その他の6月積みUAE産原油では、ダスのOSP指標に対するプレミアムが3～8セントと、マーバンと同値となった。5月積みダスは、商い終盤に弱含んだものの、一時はマーバンより高いプレミアムで買い唱えられる場面が少なくなかった。このため、ADNOCが3月積みOSPでダスの対マーバン格差を圧縮するかどうか注目される。ADNOCが前回発表したダスの2月積みOSPは、ドバイ市況に対し61セントのプレミアム。マーバンと比べ50セント安かった。また、アッパーザクムの3月積みOSPは、5月積みの成約水準をもとに、ドバイ市況に対するディスカウントが前月と比べ30セント近く圧縮される、との見方が浮上している。アッパーザクムの2月積みOSP

は、ドバイ市況に対し 1.64 ドルのディスカウントだった。

6 月積みカタール産 D.F.C. の市況連動相場は、ドバイ市況に対し 1.73~1.78 ドルのプレミアム。5 月積みの商い終盤の相場軟化を引き継ぎ、2 ドルの節目を割り込んでのスタートとなった。供給潤沢感が相場の上値を抑えている。6 月はカタールのガス田で定期修理の予定がなく、D.F.C. の供給量は例月並みに維持される見通し。さらにラスラファン製油所のコンデンセートスプリッター（14 万 6,000 バレル）の点検停止の影響で、カタール国際石油販売公社（TASWEEQ）は 5 月積みで 3~4 カーゴの余剰な D.F.C. を抱えている。ただ、6 月積み相場が大崩れする公算は小さい。アジアでナフサのクラックスプレッドが強さを維持しているうえ、日本や韓国の定期修理シーズン明けも手伝い、需要は底堅く推移すると予想されている。

DME オマーンの商いでは 1 日、東京時間 16 時 30 分時点で 6 月限に対する買値が 53.31 ドル、売値が 53.48 ドル。中値の 53.40 ドルと、同時刻における 6 月限のドバイ・スワップとの格差は、オマーンの 95 セント安に推移している。先月 31 日アジア時間における 6 月限マーカ価格は 52.84 ドルだった。

○アフリカ/欧州/ロシア/アメリカ産原油・コンデンセート

5 月積みアフリカおよび地中海産原油の絶対値相場は、下落。指標となる DTD ブレントの値下がりを取り込んだ。市況連動の取引では、アンゴラ産原油のディスカウントが拡大。主力の中国需要家の引き合いが弱いことが響いた。東シベリア産エスポもプレミアムが縮小した。中南米産原油では、5 月着で 100 万バレルのメキシコ産原油が韓国向けに追加成約された。

中南米産原油の商いでは、韓国の現代石油が 5 月着で 100 万バレルのメキシコ産イスムスを、同国国営石油会社（PEMEX）から購入した。価格はドバイリンクとされる。メキシコから韓国間の海上運賃が軟化する一方、PEMEX はアジア向けの拡販を目指して安値を売り唱えているもよう。このため、中南米からアジアへのアービトラージが開く格好となっている。今年 1 月以降、現代石油、GS カルテックス、SK エナジーの韓国勢は、上記の成約を含め合計 500 万バレルのメキシコ産原油を購入した。このうちメキシコ産マヤが 100 万バレルを占め、残りがイスムスとなっている。

東シベリア産エスポの市況連動相場は、ドバイ市況に対し 1.85~1.95 ドルのプレミアム。前日から 15 セント縮小した。日本と韓国の石油会社をはじめ、需要家の多くが必要量を確保したもの、複数のカーゴが売れ残ったまま、需給は緩んでいる。露石油会社ルクオイル、ガスプロム、欧トラフィギュラが未消化カーゴを抱えていると伝えられる。これらのカーゴの売値は、ドバイ市況に対し 2 ドル前後のプレミアム。トラフィギュラは既報のとおり、露生産者ロスネフチアストラに融資する契約を結んでおり、その見返りとして 4 カーゴのエスポを引き取っている。

アンゴラ産原油の 5 月積み商いは、動きが鈍くなってきた。アンゴラ生産者ソナンゴルがターム契約の大半を割り当てた後、需要家各社は静観を保っている。5 月積みの 58 カーゴのうち、20 カーゴ強が売れ残ったまま。主力の中国需要家が調達を急いでいないことが影響している。カビンダは既報のとおり、全量がターム契約者に割り当てられたものの、ほぼ全油種に売り物がみられる。アンゴラ生産者ソナンゴルはハンゴの売値を DTD ブレント指標に対し 2.8 ドルのディスカウントと、当初の水準から 30 セント近く切り下げた。ハンゴはアンゴラ産原油の中で買い手の優先順位が低い。他油種と比べ、中間留分の得率が低いうえ、酸の含有量が高いためだ。ジラソルは既報のとおり、2 カーゴが DTD ブレント指標に対し 50 セント近いプレミアムで成約。その後の成約可能水準について、中国の石油会社筋は DTD ブレント指標に対しフラット~小幅プレミアム、との見方を寄せている。ソナンゴルは買い手の詳細は不明ながら、サツルノを DTD ブレント指標に対し 4.6 ドルのディスカウントで販売した。前月と比べ、ディスカウントが 30 セント前後拡大した。

○南方産原油・コンデンセート

南方産原油の 5 月積みの絶対値相場は、下落。指標となる DTD ブレントの相場が前日から切り下がったことを受けた。DTD ブレントや ICP を指標とした 5 月積みの市況連動相場は、マレーシア産軽質原油が軟化。売り先が決まっていなかったカーゴが複数残っており、需給の緩さが表面化してきた。

マレーシア産軽質原油の5月積みの市況連動相場は、総じて弱含み。ラブアンは、DTDブレントに対するプレミアムが前日比で5セント縮小し、5.15~5.25ドルとなった。販売の遅れが徐々に目立ち始めた。5月積みのラブアンは、同国国営ペトロナスから1カーゴをスポット購入した三菱商事が転売交渉を続けているもよう。また、ペトロナスが19日に締め切った同原油の入札では、コンコルドエナジーが購入。しかしコンコルドエナジーが転売を決めたとの情報も浮上していない。この他、同国産軽質原油の5月積みでは、ペトロナスがキケを売り残しているもよう。

インドネシア産原油の5月積み商いでは、伊藤忠商事および中国海洋石油(CNOOC)がウィデュリおよびシンタを抱えたままとなっている。主力の買い手である東京電力による引き取りが低調にとどまっていることが背景にある。このため両社は、電力向けとしてではなく、精製用途としての販売に動かざるを得なくなっている。一方、インドネシア産原油では、価格を含む詳細は判然としないものの、仏トタルがハンディルミックスおよびベカパイを相積みで販売したもよう。買い手はメジャーとみられている。一方、国際石油開発帝石(INPEX)もこれらの油種を販売したとみられるが、確認が取れない。

ベトナム産コンデンセートの期近4月積み商いでは、同国国営PVオイルが、ナムコンソンの販売入札を開示した。対象は4月27~29日積みの8万バレル。応札は4月2日に締め切られる。ここ数ヵ月、ナムコンソンの販売入札については、PVオイルによる販売対象数量が少ないため、輸送コストの面で国外のプレーヤーが積極的に買付けにくく、船運賃を含むコストが相対的にかからないベトナム国内の需要家が落札する傾向にある。

シンガポールのジュロンアロマティクスのコンデンセート・スプリッター（日量10万バレル）の稼働の再開時期が遅れる可能性があるとの見方が寄せられている。同装置は現在、メンテナンスのために稼働を停止している。稼働は4月半ばまでに再開するとみられていたものの、ここへきて4月末になるとの見方が出始めた。この遅れの理由について、「石化マージンの回復が遅れているためではないか」（シンガポールのトレーダー）との指摘があった。同コンデンセートスプリッターに対しては、英BPが4月積みのNWSCを取り込む意向を示していた。

豪州産軽質原油の5月積み商いでは、ミューティニア・エクステリアの船積みが予定されていないことが明らかになった。同原油の生産は、浮体式石油生産備蓄設備(FPSO)のメンテナンスのため、2月以降、停止となっている。5月にも生産設備の稼働再開が見込まれていたが、作業工程に遅れが出ているとみられ、これに伴い出荷再開が6月以降に先送りされている。一方、同国産ジップスランドでは、当初予定されていた5月の船積みがなくなった。詳細な原因は不明ながら、生産の不調が背景にある。

リムトレーディング・ボード(RTB)上の商いでは、1日東京時間14時30分時点で、グレンコアシンガポールが、5月積みミナスの現物玉10万バレルを、5月ICEブレントに対し20セント安の水準で買い唱えた。

ONYMEX WTI/ICEブレント 31日

ニューヨーク・マーカンタイル取引所(NYMEX)では31日、WTI原油先物相場が3日続落した。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も続落。WTI原油相場の期近5月限は前日比1.08ドル安の47.60ドル/バレル、ブレント原油相場の期近5月限は同1.18ドル安の55.11ドル/バレルで、それぞれ取引を終えた。

WTI原油期近5月限は3日続落。イラン核開発をめぐる協議で、イランと欧米6か国が合意した場合、イラン産原油が市場に出回り、供給過剰に拍車がかかるとの見方のほか、対ユーロでのドル高基調、米原油在庫の積み増し観測で売り中心の展開となったもようだ。

NYMEXの石油製品先物市場では、RBOBガソリン相場の期近4月限は前日比2.06セント安の178.00セント/ガロン、暖房油相場の期近4月限が同1.33セント安の171.79セント/ガロンで取引を終了した。

◎マーケットニュース

○ミナス原油=3月積みターム価格、前月比8セント高の54.19ドル

インドネシアのSKKMigasは1日、同国産原油の3月積みターム契約価格(ICP)を確定した。主力のミナス原油は、前月比でバレルあたり8セント高の54.19ドル。指標となるブレント原油は3月に下押ししたものの、ミナスICPは小幅高となった。その他の油種のICPは、ブレント連動でおおむね下落。シンガポールのナフサのクラックスプレッド好転を反映し、セニパコンデンセートのICPは上昇した。SKKMigasは、インドネシアの石油ガス上流事業の新監督執行機関。

<各油種の3月積みICP>

ミナス=54.19 (+0.09)、シンタ=52.41 (-1.28)、デュリ=52.53 (-2.57)、
ウィデュリ=53.56 (-0.35)、アタカ=55.21 (-1.15)、アルジュナ=52.63 (-1.06)、
セニパ・コンデンセート=57.41 (+0.08)、ベリーダ=56.49 (-1.08)

○3月積み原油OSPおよびドバイの計算値(中東・メキシコ産原油)

サウジ/ASL	: 54.937 (-1.648)	AEL	: 53.737 (-1.848)
AL	: 52.587 (-1.848)	AM	: 51.287 (-1.748)
AH	: 49.337 (-1.348)		
イラン/IL	: 52.790 (-1.850)	IH	: 51.230 (-1.750)
クウェート	: 50.787 (-1.748)		
中立地帯/カフジ	: 49.337 (-1.348)	フート	: 51.897 (-1.798)
メキシコ/イスムス	: 47.840 (-0.150)	マヤ	: 42.940 (-0.800)
バスラライト	: 50.787 (-1.348)	ドバイ	: 54.658 (-0.783)

○DMEオマーン原油=5月限の月間平均値は55.09ドル

ドバイ・マーカント取引所(DME)の5月限オマーン原油の月間平均値は31日、55.09ドルに確定した。5月限の平均値に比べ、1.12ドル安となる。この月間平均価格は、オマーン石油ガス省(MOG)が販売する5月積みオマーン原油の公示販売価格(OSP)となる。

	OSP	対ドバイ格差
15/05	55.09	---
15/04	56.21	---
15/03	46.73	- 7.93
15/02	61.01	+ 5.57
15/01	78.24	+32.67
14/12	86.96	+26.71

○マレーシア産原油 OSP=3月積みの MCO OSP、60.92 ドルに確定

マレーシア国営ペトロナスは1日、3月積みのバスケット価格のOSP、通称、「MCO(Malaysian Crude Oil) OSP」を60.92ドルに確定した。前月に比べ、2.01ドル安となった。ペトロナスが定める3月積みMCOの「αファクター」は、5ドルと前月から20セント引き上げられたものの、ベースとなるDTDブレントが前月から下落。MCO OSPもこれにつられて下方修正された。

油種	MCO OSP 比	前月比
ラブアン原油 (----)	= 60.92 ドル(-2.01 ドル)	
ミリ原油 (----)	= 60.92 ドル(-2.01 ドル)	
キケ原油 (----)	= 60.92 ドル(-2.01 ドル)	
タピス原油 (-2.50 ドル)	= 58.42 ドル(-2.01 ドル)	
デュラン原油 (-0.40 ドル)	= 60.52 ドル(-2.01 ドル)	
ビンツル原油 (-2.80 ドル)	= 58.12 ドル(-2.01 ドル)	
センドー原油 (+0.60 ドル)	= 61.52 ドル(-2.01 ドル)	

○3月22~28日の日本国内の原油処理量、前週比35.5万バレル増

3月22～28日の日本の石油会社による原油処理量は、前週比5万6,410キロリットル(35万4,807バレル)増の369万1,690キロリットル(日量331万7,142バレル)となった。常圧蒸留装置の実稼働率は89.6%と、前週比0.3ポイントの低下。これは石油連盟が1日発表した週間統計速報によるもの。詳細は以下のとおり。

原油・石油製品供給統計週報＝石油連盟＜全国＞

	今週 3/22～3/28	前週 3/15～3/21	前週比
製油所稼働状況			
週間原油処理量(kl)	3,691,690	3,635,280	+56,410
週間トッパー実稼働能力(b/d)	3,701,500	3,634,615	+66,885
週間トッパー実稼働率	89.6%	89.9%	-0.3
週間トッパー設計能力(b/d)	3,946,700	3,946,700	+0
週間トッパー設計能力稼働率	84.1%	82.8%	+1.3
石油製品週末在庫			
ガソリン	1,697,474	1,751,111	-53,637
ナフサ	1,650,027	1,720,905	-70,878
ジェット燃料油	933,327	912,584	+20,743
灯油	1,280,730	1,341,426	-60,696
軽油	1,535,705	1,560,497	-24,792
LSA重油(S分0.1%以下)	304,774	297,252	+7,522
HSA重油(S分0.1%超)	465,122	460,454	+4,668
A重油計	769,896	757,706	+12,190
LSC重油(S分0.5%以下)	677,395	781,516	-104,121
HSC重油(S分0.5%超)	1,251,475	1,279,460	-27,985
C重油計	1,928,870	2,060,976	-132,106
合計	9,796,029	10,105,205	-309,176

◇

Editorial and Subscription Inquiry:

Tokyo--Tel: (81)3-3552-2411 Fax: (81)3-3552-2415 e-mail: info@rim-intelligence.co.jp

Singapore--Tel: (65)6345-9894 Fax: (65)6345-9894 e-mail: hagimoto@rim-intelligence.co.jp

Beijing--Tel: (86)10-8527-1630 Fax: (86)10-6428-1725 e-mail: rimbj@163bj.com

Shanghai--Tel: (86)21-5111-3575 Fax: (86)21-5111-3576

India--Tel: (91)98795-50717 email: kamlesh@rim-intelligence.co.jp

RIM原油レポートの転送は著作権により強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。原油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。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。