

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. 7313 Mar 7 2025

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

—TOKYO, 15:30 JST Mar 7 2025<Assessment Closing Time>

◎お知らせ

○エネルギー通信2月号の発行と「立ち寄りセミナー(オンデマンド)」のお知らせ

リム情報開発は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』23号を発行しました。今号では、政府が2月18日に閣議決定した第7次エネルギー基本計画の内容を整理したうえ、日本が重視していくことが示されたクリーンエネルギーの最新動向をまとめました。エネルギー通信はWEBで閲覧いただくことができます。

お申し込みはこちらから：<https://www.rim-intelligence.co.jp/report/nl/>

また、エネルギー通信の内容を凝縮した「立ち寄りセミナー」を開催します。コロナ禍に始まった立ち寄りセミナーがオンデマンド形式で復活します。今号のポイントを整理しわかりやすく解説いたします。セミナーの詳細や視聴のお申込みはこちらから：

<https://www.rim-intelligence.co.jp/contents/info/seminar20250219/>

○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)

7日のレックス22は、前日から1.41ポイント下落し161.78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



| ◎Tokyo Spot Crude/Condensate Assessments (07Mar25) | | | | | |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| ○Cash Crude | | | | | |
| | Apr | May | Jun | Jul | Aug |
| WTI | 66.47 - 66.52 | 66.13 - 66.18 | 65.73 - 65.78 | 65.32 - 65.37 | 64.92 - 64.97 |
| BFO | - | 69.61 - 69.66 | 69.13 - 69.18 | 68.72 - 68.77 | 68.33 - 68.38 |
| JPN DTD** | 69.65 - 69.70 | 69.16 - 69.21 | 68.69 - 68.74 | 68.28 - 68.33 | 67.94 - 67.99 |
| Dubai | - | 70.35 - 70.40 | 69.89 - 69.94 | 69.17 - 69.22 | 68.52 - 68.57 |
| Murban | - | 70.48 - 70.53 | 69.94 - 69.99 | 69.28 - 69.33 | 68.73 - 68.78 |
| Spreads | | | | | |
| | Apr | May | Jun | Jul | Aug |
| WTI/BFO | / | -3.51 / -3.46 | -3.43 / -3.38 | -3.43 / -3.38 | -3.44 / -3.39 |
| BFO/Dubai | / | -0.77 / -0.72 | -0.79 / -0.74 | -0.48 / -0.43 | -0.22 / -0.17 |
| Oman/Dubai | / | -0.12 / -0.07 | -0.38 / -0.33 | -0.17 / -0.12 | -0.02 / 0.03 |
| Murban/Dubai*** | / | 1.29 / 1.34 | 1.40 / 1.45 | 1.29 / 1.34 | 1.16 / 1.21 |
| Intermonth Spreads | | | | | |
| | Apr/May | May/Jun | Jun/Jul | Jul/Aug | Aug/Sep |
| BFO | / | 0.45 / 0.50 | 0.38 / 0.43 | 0.36 / 0.41 | 0.31 / 0.36 |
| Dubai | / | 0.43 / 0.48 | 0.69 / 0.74 | 0.62 / 0.67 | 0.52 / 0.57 |
| 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 | 70.35 - 70.39 | 69.89 - 69.93 | 69.17 - 69.21 | 68.52 - 68.56 | 67.97 - 68.01 |
| GME/Dubai | -0.13 / -0.05 | -0.39 / -0.31 | -0.18 / -0.10 | -0.03 / 0.05 | 0.03 / 0.11 |
| JPN DTD/Dubai | / | -0.26 / -0.22 | -0.03 / 0.01 | 0.15 / 0.19 | 0.29 / 0.33 |

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

| ○Singapore Crack Margins (Against Dubai Swaps, in \$/bbl) (06Mar25) | | | | |
|---|-------|-------|-------|--|
| | Mar | Apr | May | |
| Naphtha | -3.42 | -3.66 | -3.76 | |
| Jet/Kerosene | 14.53 | 13.99 | 14.19 | |
| Gasoil 0.001%S | 15.48 | 15.29 | 15.34 | |
| FO 0.5%S | 5.13 | 5.28 | 6.04 | |
| FO 180cst 3.5%S | -1.18 | -3.07 | -3.53 | |
| FO 380cst 3.5%S | -1.87 | -4.91 | -5.30 | |

| ○Singapore Crack Margins (Against DTD Brent, in \$/bbl) (06Mar25) | | | | |
|---|-----|-------|-------|--|
| | Mar | Apr | May | |
| Naphtha | | -3.43 | -3.72 | |
| Jet/Kerosene | | 14.22 | 14.23 | |
| Gasoil 0.001%S | | 15.52 | 15.38 | |
| FO 0.5%S | | 5.51 | 6.08 | |
| FO 180cst 3.5%S | | -2.84 | -3.49 | |
| FO 380cst 3.5%S | | -4.68 | -5.26 | |

| ○Physical Crude/Condensate (Middle East) | | | |
|--|-------------------|--|-----------------|
| —May— | Outright Values | | Premiums |
| Dubai* | + 70.35 - 70.40 + | | + 1.16 / 1.21 + |
| Oman | - 70.26 - 70.31 - | | 0.03 / 0.08 |
| Oman* | - 70.26 - 70.31 - | | - 1.07 / 1.12 - |
| Murban | + 70.48 - 70.53 + | | 0.13 / 0.18 |



| | | |
|----------------------|------------------------|-----------------|
| Murban* | + 70.48 - 70.53 + | + 1.29 / 1.34 + |
| Umm Lulu | + 70.68 - 70.73 + | 0.19 / 0.24 |
| Umm Lulu* | + 70.68 - 70.73 + | + 1.49 / 1.54 + |
| Das | + 69.78 - 69.83 + | 0.01 / 0.06 |
| Das* | + 69.78 - 69.83 + | + 0.59 / 0.64 + |
| Upper Zakum | + 70.35 - 70.40 + | -0.17 / -0.12 |
| Upper Zakum* | + 70.35 - 70.40 + | + 1.16 / 1.21 + |
| Qatar Land | + 69.67 - 69.72 + | -0.04 / 0.01 |
| Qatar Land* | + 69.67 - 69.72 + | + 0.48 / 0.53 + |
| Qatar Marine | + 69.83 - 69.88 + | 0.01 / 0.06 |
| Qatar Marine* | + 69.83 - 69.88 + | + 0.64 / 0.69 + |
| Al Shaheen* | + 70.35 - 70.40 + | + 1.16 / 1.21 + |
| Banoco Arab Medium** | - 71.57 - 71.62 - | -0.80 / -0.75 |
| Basrah Medium | - 70.80 - 70.85 - | -0.97 / -0.92 |
| Basrah Heavy | - 67.75 - 67.80 - | -0.97 / -0.92 |
| D.F. Condensate* | - 70.47 - 70.52 - | 1.28 / 1.33 |
| L.S. Condensate* | - 70.17 - 70.22 - | 0.98 / 1.03 |
| South Pars* | - 70.17 - 70.22 - | 0.98 / 1.03 |
| Masila*** | - 68.60 - 68.65 - | -0.56 / -0.46 |
| Marib Light*** | - 68.80 - 68.85 - | -0.36 / -0.26 |
| --June-- | Outright Values | Premiums |
| Dubai* | + 69.89 - 69.94 + | + 1.35 / 1.40 + |
| Oman | + 69.54 - 69.59 + | 0.03 / 0.08 |
| Oman* | + 69.54 - 69.59 + | + 1.00 / 1.05 + |

*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 | + 74.07 - 74.12 + |
| Arab Extra Light | + 73.62 - 73.67 + |
| Arab Light | + 73.62 - 73.67 + |
| Arab Medium | + 72.97 - 73.02 + |
| Arab Heavy | + 71.82 - 71.87 + |
| Basrah Medium | + 72.37 - 72.42 + |
| Basrah Heavy | + 69.32 - 69.37 + |
| Kuwait Super Light | + 72.52 - 72.57 + |
| Kuwait Export Blend | + 72.52 - 72.57 + |
| Iranian Light | + 74.07 - 74.12 + |
| Iranian Heavy | + 71.92 - 71.97 + |

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* | - 71.70 - 71.80 - | 2.05 / 2.15 |
| Brass River* | - 72.20 - 72.30 - | 2.55 / 2.65 |
| Qua Iboe* | - 72.55 - 72.65 - | 2.90 / 3.00 |
| Agbami* | - 70.55 - 70.65 - | 0.90 / 1.00 |
| Cabinda* | - 71.80 - 71.90 - | 2.15 / 2.25 |
| Djeno* | - 68.85 - 68.95 - | -0.80 / -0.70 |



| | | |
|-------------|-------------------|---------------|
| Girassol* | - 72.40 - 72.50 - | 2.75 / 2.85 |
| Hungo* | - 69.55 - 69.65 - | -0.10 / 0.00 |
| Nemba* | - 70.80 - 70.90 - | 1.15 / 1.25 |
| Dalia* | - 70.80 - 70.90 - | 1.15 / 1.25 |
| Pazflor* | - 70.80 - 70.90 - | 1.15 / 1.25 |
| Zafiro* | - 73.10 - 73.20 - | 3.45 / 3.55 |
| Doba* | - 68.10 - 68.20 - | -1.55 / -1.45 |
| Nile Blend* | - 66.60 - 66.70 - | -3.05 / -2.95 |
| Dar Blend* | - 67.00 - 67.10 - | -2.65 / -2.55 |

* All premiums are over JPN DTD.

| OPhysical Crude/Condensate (Other) | | |
|------------------------------------|-------------------|-----------------|
| --May-- | Outright Values | Premiums |
| Sokol* | - 66.02 - 66.12 - | -3.15 / -3.05 |
| Sakhalin B* | - 63.62 - 63.72 - | -5.55 / -5.45 |
| ESPO** | - 66.57 - 66.67 - | -2.60 / -2.50 |
| Azeri*** | - 77.16 - 77.26 - | 8.00 / 8.10 |
| Urals**** | - 67.11 - 67.21 - | -2.05 / -1.95 |
| Forties**** | - 70.46 - 70.56 - | 1.30 / 1.40 |
| CPC Blend**** | + 71.91 - 72.01 + | + 2.75 / 2.85 + |
| Castilla B***** | - 68.87 - 68.97 - | -0.30 / -0.20 |
| WTI***** | - 72.92 - 73.02 - | 3.75 / 3.85 |
| Mars***** | - 72.87 - 72.97 - | 3.70 / 3.80 |

*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.

| OPhysical Crude/Condensate (DES Shandong) | | |
|---|-------------------|-----------------|
| --May-- | Outright Values | Premiums |
| Tupi* | - 73.52 - 73.62 - | 4.80 / 4.90 |
| Dalia* | - 74.17 - 74.27 - | 5.45 / 5.55 |
| Djeno* | - 73.67 - 73.77 - | 4.95 / 5.05 |
| ESPO* | - 71.42 - 71.52 - | - 2.70 / 2.80 - |
| Oman* | - 65.72 - 65.82 - | -3.00 / -2.90 |

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

| OPhysical Crude/Condensate (Asia) | | | |
|-----------------------------------|-------------------|-----------------|---------------------|
| --April-- | Outright Values | Prem. (vs ICP)* | Prem. (vs JPN DTD)* |
| Minas | 72.60 - 72.70 | -0.05 / 0.05 | + 2.95 / 3.05 + |
| Cinta | 71.75 - 71.85 | -0.05 / 0.05 | + 2.10 / 2.20 + |
| Widuri | - 73.40 - 73.50 - | -0.05 / 0.05 | 3.75 / 3.85 |
| Duri | - 72.50 - 72.60 - | -0.05 / 0.05 | 2.85 / 2.95 |
| Lalang | 71.40 - 71.50 | -0.05 / 0.05 | + 1.75 / 1.85 + |
| Handil Mix | - 77.94 - 78.04 - | -0.05 / 0.05 | + 8.29 / 8.39 + |
| Attaka | - 72.55 - 72.65 - | -0.05 / 0.05 | + 2.90 / 3.00 + |
| Belida | - 72.00 - 72.10 - | -0.05 / 0.05 | + 2.35 / 2.45 + |
| Ardjuna | - 73.45 - 73.55 - | -0.05 / 0.05 | + 3.80 / 3.90 + |
| Arun Con | - 61.80 - 61.90 - | -0.05 / 0.05 | + -7.85 / -7.75 + |
| Walio | - 68.22 - 68.32 - | -0.05 / 0.05 | + -1.43 / -1.33 + |
| Senipah Con | - 61.80 - 61.90 - | -0.05 / 0.05 | + -7.85 / -7.75 + |
| Grissik Mix Con | - 60.05 - 60.15 - | -0.05 / 0.05 | + -9.60 / -9.50 + |
| Senoro Condensate | - 59.55 - 59.65 - | -0.05 / 0.05 | + -10.10 / -10.00 + |
| Banyu Urip | - 75.55 - 75.65 - | -0.10 / 0.00 | + 5.90 / 6.00 + |

*Prem. is an abbreviation for Premiums.



| --April-- | Outright Values | Premiums |
|----------------|-------------------|---------------|
| Tapis* | - 72.95 - 73.05 - | 3.30 / 3.40 |
| Labuan* | - 76.40 - 76.50 - | 6.75 / 6.85 |
| Kikeh* | - 75.60 - 75.70 - | 5.95 / 6.05 |
| Miri* | - 75.50 - 75.60 - | 5.85 / 5.95 |
| Kimanis* | - 77.20 - 77.30 - | 7.55 / 7.65 |
| Cendor* | - 79.15 - 79.25 - | 9.50 / 9.60 |
| Gippsland* | - 67.15 - 67.25 - | -2.50 / -2.40 |
| Cossack* | - 70.90 - 71.00 - | 1.25 / 1.35 |
| NWS Con* | - 64.55 - 64.65 - | -5.10 / -5.00 |
| Ichthys Con* | - 70.25 - 70.35 - | 0.60 / 0.70 |
| Varanus* | - 68.40 - 68.50 - | -1.25 / -1.15 |
| Kutubu* | - 69.60 - 69.70 - | -0.05 / 0.05 |
| Daqing** | 72.63 - 72.73 | -0.05 / 0.05 |
| Vincent* | - 78.05 - 78.15 - | 8.40 / 8.50 |
| Pyrenees* | - 78.75 - 78.85 - | 9.10 / 9.20 |
| Van Gogh* | - 76.60 - 76.70 - | 6.95 / 7.05 |
| Bach Ho Light* | - 76.10 - 76.20 - | 6.45 / 6.55 |
| Bach Ho Heavy* | - 75.80 - 75.90 - | 6.15 / 6.25 |
| Rang Dong* | - 74.80 - 74.90 - | 5.15 / 5.25 |
| Su Tu Den* | - 73.10 - 73.20 - | 3.45 / 3.55 |
| T. G. T. * | - 76.15 - 76.25 - | 6.50 / 6.60 |
| Chim Sao* | - 76.55 - 76.65 - | 6.90 / 7.00 |

*Premiums are over JPN DTD.

**Premium for Daqing is over OSP.

OOSP Calculations (Asia)

| --March-- | Outright Values |
|-------------|-------------------|
| Seria Light | - 73.66 - 73.76 - |
| Champion | - 74.56 - 74.66 - |

OSP 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 | - 74.16 - 74.26 - |
| Indonesian Medium Crude Basket Price | - 72.58 - 72.68 - |
| Indonesian Medium-Heavy Crude Basket Price | - 72.56 - 72.66 - |

--Rim Special Crude Basket Prices--

| | |
|--|-------------------|
| Crude Basket Price for China Products* | + 70.58 - 70.68 + |
|--|-------------------|

*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 | + 71.51 - 71.61 + | + 513.07 - 513.17 + |

*The index is based on delivered prices of Dubai, Oman, Murban, Upper Zakum, Qatar Marine, Masila and Shengli.

**Exchange rate: 7.1705 (Yuan/\$)



| ◎Shanghai INE Crude Futures (07Mar25) (Yuan/bbl) | | | | |
|---|-------|-------|-------|-------|
| | Apr | May | Jun | Jul |
| Settle | 510.3 | 507.5 | 504.3 | 502.3 |
| Change | +1.6 | +2.2 | +1.1 | +1.1 |
| Open | 509.9 | 507.4 | 505.6 | 503.0 |
| High | 512.9 | 509.8 | 506.4 | 504.1 |
| Low | 507.6 | 504.8 | 501.6 | 499.6 |
| Volume: 154,381 Open Interest (Mar 07): 57,284 | | | | |

| ◎TOCOM Mideast Crude Futures/Day Session (07Mar25) (Yen/kl) | | | | | | |
|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | Mar | Apr | May | Jun | Jul | Aug |
| Change | -520 | -630 | -720 | -810 | -850 | -820 |
| Volume | 36 | 136 | 45 | 192 | 3,143 | 2,775 |
| Open | 65,600 | 64,600 | 63,980 | 63,010 | 62,220 | 61,640 |
| High | 65,800 | 64,800 | 63,980 | 63,100 | 62,450 | 61,900 |
| Low | 65,600 | 64,550 | 63,720 | 62,780 | 62,030 | 61,470 |
| Settle | 65,780 | 64,550 | 63,720 | 62,780 | 62,050 | 61,480 |
| Open Interest (Mar 06) Short=25,742/Long=25,742 1lot = 50kl | | | | | | |
| Exchange rate: 148.07 | | | | | | |

| ◎NYMEX WTI Crude Futures (06Mar25) | | | | |
|--|-------|-------|-------|-------|
| | Apr | May | Jun | Jul |
| Settle | 66.36 | 66.00 | 65.59 | 65.19 |
| Change | +0.05 | +0.09 | +0.07 | +0.04 |
| Open | 66.39 | 65.93 | 65.64 | 65.24 |
| High | 67.09 | 66.52 | 66.05 | 65.63 |
| Low | 65.59 | 65.26 | 64.91 | 64.56 |
| Estimated Volume: 1,103,244 Open Interest (Mar 05): 1,820,808 | | | | |

| ◎ICE Brent Crude Futures (06Mar25) | | | | |
|--|-------|-------|-------|-------|
| | May | Jun | Jul | Aug |
| Settle | 69.46 | 68.98 | 68.58 | 68.20 |
| Change | +0.16 | +0.08 | +0.02 | -0.02 |
| Open | 69.43 | 69.06 | 68.73 | 68.40 |
| High | 69.90 | 69.47 | 69.11 | 68.75 |
| Low | 68.74 | 68.33 | 67.98 | 67.62 |
| Weighted avg | 69.38 | 68.94 | 68.54 | 68.19 |
| Estimated Volume: 1,300,493 Open Interest (Mar 05): 2,499,691 | | | | |

| ◎IFAD Murban Crude Futures (06Mar25) | | | | |
|--|-------|-------|-------|-------|
| | May | Jun | Jul | Aug |
| Change | +0.32 | +0.25 | +0.15 | +0.09 |
| Volume | 5,863 | 4,222 | 6,756 | 5,153 |
| Open | 70.24 | 69.74 | 69.23 | 69.04 |
| High | 70.73 | 70.15 | 69.58 | 69.07 |
| Low | 69.70 | 69.21 | 68.60 | 68.10 |
| Settle | 70.35 | 69.81 | 69.17 | 68.62 |
| Estimated Volume: 25,614 Open Interest (Mar 05): 43,311 | | | | |

| ◎IFAD Murban Futures Singapore Marker Price (7Mar25) | | | | |
|--|-------|-------|-------|-------|
| | May | Jun | Jul | Aug |
| Marker Price | 70.86 | 70.29 | 69.58 | 68.99 |
| Change | +0.53 | +0.53 | +0.39 | +0.30 |
| Expected Average | 71.35 | | | |



◎TRANSACTIONS REPORTED

○NORTH SEA/AFRICA/AMERICA/RUSSIA CRUDE/CONDENSATE DEALS DONE

| Date | Grade | Seller | Buyer | Volume (kb) | Price | Timing | Remarks |
|--------|-------------|-----------|------------------|-------------|----------------------|------------|--|
| Mar 04 | WTI MIDLAND | P&C | SK ENERGY | 1,000 | DUBAI LINKED PRICE | Jun-25 | ARRIVAL |
| Mar 04 | US CRUDE | P&C | SK ENERGY | 1,000 | DUBAI LINKED PRICE | Jun-25 | ARRIVAL |
| Mar 04 | AGBAMI | TRAFIGRA | IOC | 950 | DTD LINKED PRICE | Apr-25 | ARRIVAL, CO LOADING WITH DALIA, SELLER UPDATED |
| Mar 06 | DALIA | SONANGOLA | CHINESE END-USER | 950 | DTD+LOW\$1S | Apr-25 | 22-23 LOADING |
| Mar 06 | NEMBA | CHEVRON | IOC | 950 | DTD LINKED PRICE | Apr-25 | 1ST HALF MONTH ARRIVAL |
| Mar 06 | AGBAMI | CHEVRON | IOC | 950 | DTD LINKED PRICE | Apr-25 | 1ST HALF MONTH ARRIVAL |
| Mar 06 | WTI MIDLAND | EQUINOR | IOC | 2,000 | DTD LINKED PRICE | Jun-25 | EARLY MONTH ARRIVAL |
| Mar 06 | MELECK | SENNING | EXXONMOBIL | 950 | DTD AROUND -\$1 | Mar-25 | END MONTH LOADING |
| Mar 06 | MELECK | SENNING | TRAFIGURA | 950 | DTD AROUND -\$1 | Mar-25 | MID MONTH LOADING |
| Mar 07 | CPC BLEND | P&C | CHINESE END-USER | 1,000 | DTD LINKED PRICE | Jun-25 | ARRIVAL |
| Mar 07 | ESPO | P&C | CHINESE END-USER | 740 | ICE BRENT+MID\$2/\$3 | APR-MAY 25 | ARRIVAL SHANDONG |
| Mar 07 | WTI MIDLAND | GUNVOR | SK ENERGY | 1,000 | UNKNOWN PRICE | APR-MAY 25 | |
| Mar 07 | US CRUDE | GUNVOR | SK ENERGY | 1,000 | UNKNOWN PRICE | APR-MAY 25 | |

○MIDDLE EAST CRUDE/CONDENSATE DEALS DONE

| Date | Grade | Seller | Buyer | Volume (kb) | Price | Timing | Remarks |
|--------|-------------|-----------------|-------------|-------------|--------------------|-------------|---------|
| Feb 27 | UPPER ZAKUM | INPEX | SHELL | 500 | OSP-15CTS | May-25 | |
| Feb 28 | UPPER ZAKUM | CNOOC | P&C | 500 | OSP-17CTS | May-25 | |
| Mar 03 | MURBAN | INPEX | EURO TRADER | 500 | OSP+\$0.15 | May-25 | |
| Mar 03 | MURBAN | INPEX | P&C | 500 | OSP+\$0.15 | May-25 | |
| Mar 06 | UPPER ZAKUM | PETROCHINA | VITOL | 500 | FIXED PRICE | May-25 | |
| Mar 06 | DAS | ONGC | TRAFIGRA | P&C | UNKNOWN PRICE | MAY25-APR26 | |
| Mar 07 | UPPER ZAKUM | PETROCHINA | VITOL | 1,000 | FIXED PRICE | May-25 | |
| Mar 07 | MURBAN | EUROPEAN TRADER | ENEOS | 500 | DUBAI LINKED PRICE | May-25 | |
| Mar 07 | MURBAN | EUROPEAN TRADER | IDEMITSU | 500 | DUBAI LINKED PRICE | May-25 | |



| | | | | | | | |
|--------|-------------|-----|-----------|-----|--------------------|--------|--|
| Mar 07 | UMM LULU | OMV | SK ENERGY | 500 | DUBAI LINKED PRICE | May-25 | |
| Mar 07 | UPPER ZAKUM | P&C | ATC | 500 | FIXED PRICE | May-25 | |

| Date | Grade | Seller | Buyer | Volume (kb) | Price | Timing | Remarks |
|--------|-----------------------|--------------|---------------------------|-------------|------------------|--------|-----------------------------------|
| Feb 25 | BUNGA KEKWA | PV OIL | PTT | 300 | DTD LINKED PRICE | Apr-25 | |
| Feb 25 | BUNGA ORKID | PETRONAS | PTT | 300 | DTD LINKED PRICE | Apr-25 | |
| Feb 26 | ICHTHYS | INPEX | END-USER IN ASIA | 600 | DTD AROUND FLAT | Apr-25 | 22-26 LOADING |
| Feb 27 | MUDA CONDENSATE | PETRONAS | PTT | 300 | DTD LINKED PRICE | Apr-25 | |
| Feb 27 | CAKERAWALA CONDENSATE | PETRONAS | PTT | 300 | DTD LINKED PRICE | Apr-25 | |
| Feb 28 | MIRI | PETRONAS | P&C | 300 | OSP LINKED PRICE | Apr-25 | |
| Feb 28 | KUTUBU | EXXON MOBILE | FUHAICHUANG PETROCHEMICAL | 650 | DTD+\$3 | Apr-25 | ARRIVAL |
| Mar 04 | PLUTO | WOODSIDE | TRAFIGURA | 600 | DTD LINKED PRICE | Apr-25 | MID MONTHB LOADING, GRADE UPDATED |
| Mar 06 | NWSC | BP | END USER | 650 | DTD-\$5 | Apr-25 | 19-23 LOADING |
| Mar 07 | VINCENT | METS | P&C | 550 | DTD LINKED PRICE | Apr-25 | |

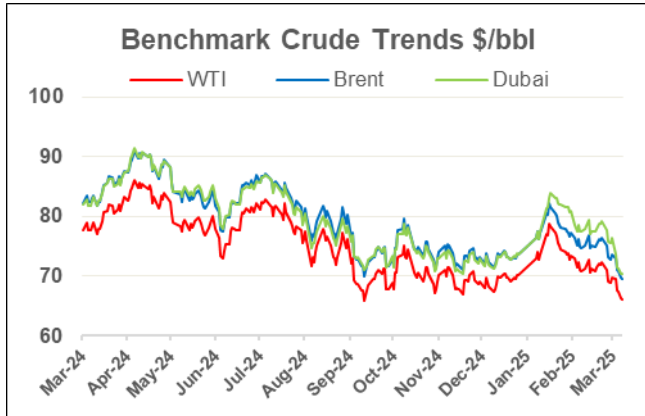
◎マーケットコメント

○指標原油サマリー

東京時間 7 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 69.63 ドルと前日の同時刻と比べて 7 セント下落している。OPEC プラスが増産を決定したことを受け、需給が緩むとの懸念が相場の重石となっている

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、7 日 15 時 30 分現在、4 月物が 69.67 ドルと前日の同時刻を 6 セント下回っている。5 月物は同 11 セント下回り、69.18 ドルとなっている。DFL(DTD to Front Line)は、4 月限が 50 セント前後と前日から上昇した。5 月限は 45 セント近辺にある。

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、7 日 15 時 30 分現在、5 月限が 69.19 ドルと前日の同時刻から 3 セント下落した。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 21 セント下落し、1 バレル 66.49 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上げ下げまちまちとなった。指標となるドバイペーパーは前日から小幅上昇する一方、オマーンなど一部油種の市況連動相場が前日から下落した。

ドバイや公式販売価格(OSP)を指標にした5月積みの中東産原油の商いでは、マーバンやウムルルなどアブダビ産軽質油種に引き合いが寄せられ始めた。3~4月積みに対して強まっていた域外産原油に対する割高感が薄れつつあることから、値ごろ感を強める一部の需要家が買い付けを前倒しにし始めた。

一方、中東産原油のOSP関連では、国営カタールエネルギー(QE)が4月積みの水準を確定する一方、国営サウジアラムコとアブダビ国営ADNOCが、期近積みの水準を決めかねている(カタールのOSPの詳細はマーケットニュースを参照)。石油輸出国機構(OPEC)と非OPEC主要産油国で構成するOPECプラスが4月から自主減産量縮小し、生産を段階的に増やす方針を決めたことに加え、米政府による関税引き上げ措置に伴う需要動向の見極めを続けていると見られる。

○アブダビ

IFAD マーバン5月はドバイ+1.31ドル

アブダビ産原油の商いでは、日本時間7日15時30分時点で、ICEアブダビ先物取引所(IFAD)のマーバン5月限の価格が、ドバイ原油のペーパー Swapの取引水準を1.31ドル上回った。これは、前日の同時刻より11セント高い水準となる。5月限は、3限月目の7月限と比べて1.20ドル高い。一方、OTC市場の商いでは、5月積みウムルルの実勢相場がマーバン対比で20セントのプレミアム。ダスは、マーバンに対して70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13セント下回る水準で推移している。

5月マーバンの相場は反発、需要に盛り返しの兆し

5月積みマーバンの市況連動相場は上昇した。ドバイ市況に対するプレミアムは1.29~1.34ドルのプレミアムと前日から11セント高。WTIミッドランドと比べた割高感が解消されつつあることから、日韓やタイのエネルギー企業をはじめとした需要家が、スポット購入への動きを見せ始めている。シンガポールのトレーダーは「DTDブレントとドバイの格差が、DTDブレント高へと修正されつつあることから、WTIミッドランドやCPCブレンドなどDTDブレントを指標に取り引きされる油種に対して、ドバイをベースにする中東産原油に対する値ごろ感が台頭し始めている」と指摘した。6日の市場では日本のエネルギー企業が5月

積みマーバンの買い付けに動いた。ENEOS と出光興産が、いずれも別の欧系トレーダーから、ドバイ市況連動価格で各 50 万バレルをスポット購入した。

ウムルル、SK が 50 万バレルを調達

5 月積みウムルルの商いでは、韓国の SK エナジーがウムルル 50 万バレルをスポット購入した。同原油の権益を持つオーストリアの OMV から、ドバイ市況連動価格で手当てした。SK エナジーは例月、ウムルルに対する固定的な需要を抱えており、他社に先駆けてウムルルをスポット調達する傾向にある。

チャイナオイル、アッパーの売りを継続

5 月積みアッパーザクムは、中国石油天然気(ペトロチャイナ)がスポット販売を積極化している。6 日の市場では前日に続き、欧ビートルへ 2 カゴを固定値で販売した。ペトロチャイナは、サウ

ジアラムコをはじめとした一部の中東産油国からの多くの長期契約玉を引き取っていると見られ、ADNOC から契約ベースで引き取るアッパーザクムを余剰と判断して、転売への動きを強めている。この他、アラムコトレーディングが 6 日、5 月積みアッパーザクム 1 カゴをスポット購入している。

| IFAD Murban spread with the month 2 months ahead | |
|--|---------------|
| 1st/3rd month | 2nd/4th month |
| MAY/JUL | JUN/AUG |
| 1.20 | 1.21 |

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 | +0.20 |
| Das | -0.70 |
| Upper Zakum | -0.13 |

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。

○カタール

QE、5 月 L. S. C. 1 カゴの販売入札開示

カタール産コンデンサートの商いでは、国営カタールエナジー(QE)が 6 日、5 月積みの販売入札を 12 日締め切りで開示した。今回の入札では、L. S. C. 50 万バレルが対象となる。北東アジアの需要家は「今回の入札で QE は、応札価格次第ながら、L. S. C. を追加で 1~2 カゴ販売できる程度の供給余力を抱えている」と指摘している。一方、QE は今回の入札で、D. F. C. を販売対象から除外した。

D. F. C. が生産されるノースフィールドガス田で、5 月に修繕作業が再開になるとの見方が根強く、QE が D. F. C. の供給余力を持ち合わせていないようだ。D. F. C. に関して QE は、4 月積みとして入札で 50 万バレルをアラブ首長国連邦(UAE)のエミレーツ国営石油(ENOC)へ販売するとともに、個別交渉を通じて 1 カゴをアラムコトレーディングへ供給していた。

○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 1.07~1.12 ドルのプレミアムと、前日から 7 セント安となった。OTC 市場のオマーン相場の指標となるガルフマーカンタイル取引所

(GME)では、5 月限オマーンのバリューが 6 日夕刻の時点で、ドバイ市況に対して 1.09 ドルのプレミアムだった。

◎アフリカ/欧州/アメリカ産原油・コンデンサート**○市況サマリー**

4月～5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前日比で切り下がった。指標となるドバイ価格とDTDブレント価格が軟化したことを受けた。

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、5月北東アジア着のカザフスタン

産CPCブレンドの相場が上昇した。一方、中国のDES山東省着の東シベリア産エスポの相場が小幅軟化した。北米産原油のアジア向けの商いでは、韓国の需要家が米国産原油を追加購入した。6月着のカナダ産重質油種のアジア向けの商いでは、TMX原油の売唱えが聞かれた。

○カザフスタン**カザフスタン産CPCブレンドが上昇**

5月北東アジア着のカザフスタン産CPCブレンドの市況連動相場は、DTDブレントに対して2.75～2.85ドルのプレミアムと前日比で1.25ドル拡大した。欧州で定修明けの需要がみられることもあり、前月と比べ供給過剰感が後退している。6月着のCPCブレンドは既報のとおり、北東アジア向けにCFRでDTDブレントに対して3ドル超えのプレミア

ムで売り唱えられていた。その後、中国の需要家が6月着のCPCブレンドを手当てしたとの情報が寄せられたが、詳細は不明。市場関係者は、5～6月着のCPCブレンドの成約可能水準はCFRベースでDTDブレントに対して2ドル台後半のプレミアムとの見方を示した。

○中国DES**DES山東省着のエスポが小幅軟化**

5月中国DES山東省着の東シベリア産エスポの市況連動相場は、ICEブレントに対して2.70～2.80ドルのプレミアムと前日比で20セント縮小した。エスポを含みロシア産原油の中国やインド向けの供給が一時期より回復しているとみられ、相場の重しとなった。4～5月着のエスポの直近の成約価

格は、DES山東省ベースでICEブレントに対して2ドル台半ばから3ドルのプレミアムとの情報が寄せられた。ただ、エスポはユロン石化など一部の独立系石油会社がベースロードとしての固定的な需要を抱えているため、下げ幅は限られた。

○北米**SKが追加の米国産原油を手当て**

米国産原油のアジア向けの商いでは、韓国のSKエナジーが6月に到着するWTIなどを計200万バレル購入した。売り手は欧州のガンボーで、価格の詳細は不明ながら、SKはFOBベースで購入したようだ。これは同社にとって6月着として2カーゴ目の米国産原油の購入となる。

6月着のコールドレーク、ICE-2.60ドルの売唱え
カナダ産原油のアジア向けの商いでは、6月着の

TMX (Trans Expansion Mountain) パイプライン出しの中国向けの売唱えが浮上した。6月着の重質油種のコールドレークは、CFRベースでICEブレントに対して2.60ドルのディスカウント、アクセスウェスタンブレンド(AWB)はCFRで同指標に対して3.50ドルのディスカウントで売り唱えられており、5月着の成約水準と大きく変わらない水準となっている。米国がカナダ産原油の輸入に関税を課したことから、米国からの引き取りが減少し、アジ

ア向けの供給が増加するとの見方が出ているが、今のところ売値は、切り下がっていないようだ。

○アフリカ

4月カビンダの売値、DTD +2.50ドル切れ

4月積みのアンゴラ産原油の商いでは、カビンダがDTDブレントに対して2.50ドルより小さいプレミアムで売り値えられているようだ。売り手は米シェブロンとみられる。また、4月積みのクローブがDTDブレントに対して2ドル台前半のプレミアムで売り値えられていると伝えられた。

4月ジェノの供給は、計6カーゴ

4月積みのコンゴ産ジェノの供給は計6カーゴ（各92万バレル）の供給が予定されていることが明らかになった。仏トータルエナジーや英国を拠点とするペレンコなどがカーゴを抱える。4月積みのジェノが成約され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続落した。指標となる DTD ブレントおよび ICP が前日から弱含み。DTD ブレントや ICP を指標とする 4 月積み市況連動相場は、全油種が横ばい。

5月積みベトナム産商いでは、チムサオの販売入札が開示された。4月積み豪州産コンデンセートの商いでは、豪ウッドサイドがプルートを販売した。4月積み豪州産の商いでは、ビンセントが成約された。

○ベトナム

5月チムサオの入札開示

5月積みベトナム産の商いでは、ベトナム国営PVオイルがチムサオの販売入札を開示した。ベトナム時間12日9時応札の締め切り、同17日18時有効期限で実施されるこの入札の対象は、5月14～18日積みの1カーゴ(30万バレル)。

一方、この入札には豪州の需要家やトレーダーなど複数のプレーヤーが参加する見通し。チムサオ

に対しては、需要家の多くが残渣留分の品質評価を引き上げており、WTI ミッドランドなど米国産軽質油種とのブレンド用として引き合いが増えていく。既報どおり、欧ビートルが4月積みチムサオの販売入札を落札し、落札価格は DTD ブレントに対して 6.90～7.00 ドルのプレミアムだった。

○コンデンセート

4月プルート、ウッドサイドが販売

4月積み豪州産コンデンセートの商いでは、豪ウッドサイドが4月半ば積みウィートストーンを欧トラフィギュラに販売したのは既報どおり。その後の調べで、このカーゴは4月積みプルートだったことが判明した。一方、トラフィギュラは、プルートの転売を検討している様子。これ以外で

は、豪ウッドサイドが4月半ば積みウィートストーンを販売可能で、韓国のハンファトタルエナジーと現在交渉中とみられる。

5月積みコンデンセート、需給はバランス

5月積み豪州産コンデンセートの商いでは、中国海洋石油(CN00C)が既報どおり、5月6～10日積

みNWSCを保有している。ただ、CNOOCは現時点で販売に動いていない。市場関係者によると、カタールエナジー(QE)の実施している5月積みL.S.C.の販売入札の結果を確認後、CNOOCはNWSCの販売に動く公算が大きいようだ。

一方、5月積みNWSCの供給は1カーゴに減少したものの、コンデンセートの需給は逼迫しないとの観測が聞かれた。この背景にはまず、インドネシア国営プルタミナが同国石化TPPI向け5月着コ

ンデンセートの購入を見送ることがある。「NWSCの主要な需要家であるTPPIがスポット需要を抱えていないことから、CNOOCは売り先の確保が容易でない可能性がある」（シンガポールのトレーダー）。加えて、ウィートストーンなど他の5月積み豪州産コンデンセートのスポット供給が見込まれており、コンデンセート全体の供給量は減少していないと見る向きが多い。

○豪州

4月ビンセントが成約

4月積み豪州産重質油種の商いでは、ビンセントの成約が伝えられた。三井・エナジー・トレーディング・シンガポール(METS)が6日、4月積み1カーゴを販売した。しかし、買い手や

成約価格など詳細は明らかになっていない。既報どおり、豪州にサイクロンが接近していたことから、4月積みビンセントは供給プログラムの確定が遅れていた。

◎NYMEX WTI/ICE プレント 6日

6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、5営業日ぶりに反発した。当限4月物の終値は前日比5セント/バレル高の66.36ドル。1週間前と比べて3.99ドル安い。

短期に売られすぎとの見方が広がり、安値拾いの買いが優勢となった。WTI原油先物は5日の海外市場で、期近物の終値としては2024年9月10日以来、約半年ぶりの安値を付けていた。3月入り後、為替がドル安/ユーロ高の基調で推移しており、ドル建て商品の割安感も意識された。

ただ、原油相場の上値は限られた。石油輸出国機構(OPEC)と非OPEC主要産油国で構成する「OPEC

プラス」が、計画どおり4月から増産を開始することから、供給過剰への懸念が根強かった。

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も反発した。当限5月物の終値は前日比16セント高の69.46ドル。1週間より4.11ドル安い。

NYMEX石油製品先物相場は暖房油、ガソリンがともに続落した。暖房油は4月物の終値が前日比1.70セント/ガロン安の222.38セント、ガソリンは4月物の終値が同3.58セント安の210.12セント。

◎マーケットニュース

○カタールマリン=4月積みターム契約価格、前月比 80 セント安

カタール国営カタールエナジーは、4月積みのカタールランド原油(QL)、およびカタールマリン原油(QM)の公式販売価格(OSP)フォーミュラを確定し、日本をはじめとするアジアの長期契約者に通達した。カタールエナジーは、4月積みQLのOSPフォーミュラを前月から90セント引き下げ、4月のドバイ原油の市況平均値に対して1.85ドルのプレミアムに設定。また、4月積みQMのOSPフォーミュラは同市況平均値に対して2.10ドルのプレミアムと、前月より80セント安い水準に確定した。

カタール原油・ターム契約価格(OSP)-ドバイ対比

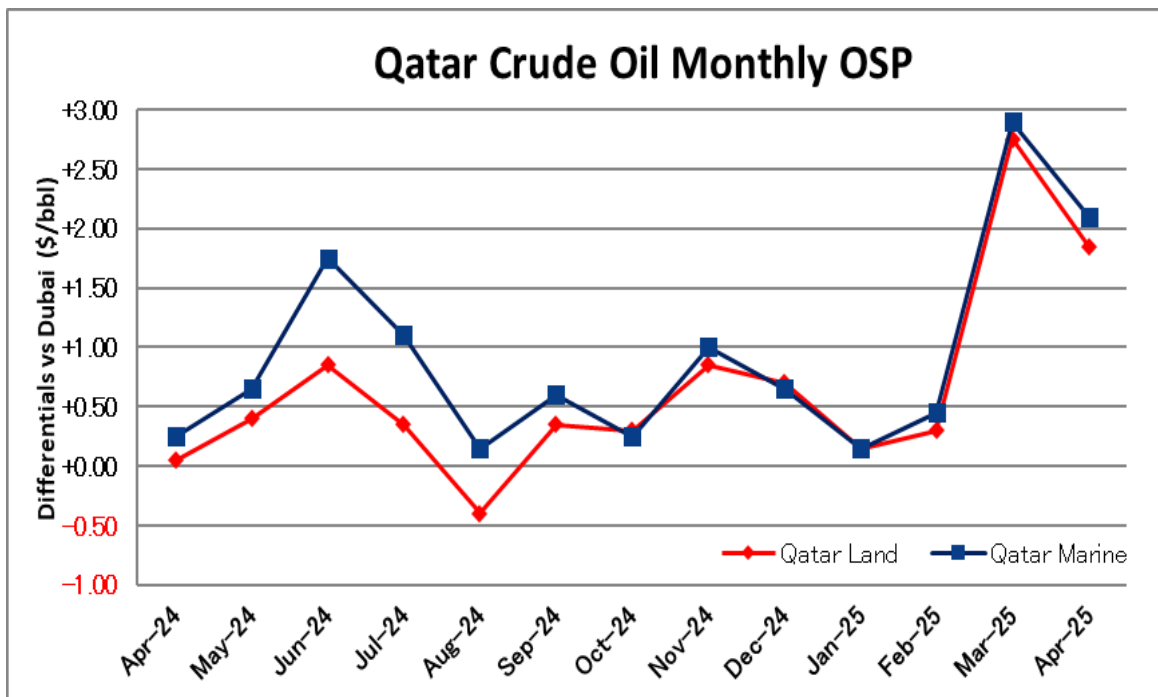
| | Apr-25 | Mar-25 | Feb-25 | Jan-25 | Dec-24 | Nov-24 |
|---------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| カタールランド | +1.85 | +2.75 | +0.30 | +0.15 | +0.70 | +0.85 |
| カタールマリン | +2.10 | +2.90 | +0.45 | +0.15 | +0.65 | +1.00 |

ドバイ原油市況の平均値に対するプレミアム/ディスカウント

2022年12月以前はドバイ原油およびオマーン原油の平均値に対するプレミアム/ディスカウント

unit: \$/bbl

COPYRIGHT©2025 RIM Intelligence Co ALL RIGHTS RESERVED



○台湾=石油2社の製油所平均稼働率、74.8%と先週から6.9ポイント低下

リム調べによると、台湾石油2社の合計の原油処理量は6日時点で日量81万5,000バレルと先週から8.4%減少した。フォルモサ石油化学(FPCC)が麦寮製油所(日量54万バレル)の原油処理量を日量40万バレルへ引き下げた。3月の平均原油処理量は日量39万バレルを予定している。今週初め、残渣油流動接触分解装置(RFCC、日量7万6,000バレル)が5月24日までの予定で定修に入った。一方、台湾中油(CPC)は原油処理量を日量41万5,000バレルへ引き上げた。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74.8%となった。

| Capacity | GPC | | Formosa | | Total | |
|--------------|---------|-----|---------|-----|-----------|-----|
| | 550,000 | b/d | 540,000 | b/d | 1,090,000 | b/d |
| Mar 06, 2025 | 75.5 | % | 74.1 | % | 74.8 | % |
| | 415,000 | b/d | 400,000 | b/d | 815,000 | b/d |
| Feb 27, 2025 | 72.7 | % | 90.7 | % | 81.7 | % |
| | 400,000 | b/d | 490,000 | b/d | 890,000 | b/d |
| Feb 20, 2025 | 72.7 | % | 93.5 | % | 83.0 | % |
| | 400,000 | b/d | 505,000 | b/d | 905,000 | b/d |
| Feb 13, 2025 | 72.7 | % | 93.5 | % | 83.0 | % |
| | 400,000 | b/d | 505,000 | b/d | 905,000 | b/d |

◎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。

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

○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



RIM INTELLIGENCE Crude/Condensate
3F Yaesudori Hata Bldg, 1 Chome 9-8 Hatchobori, Chuo-ku, Tokyo Japan
Tel:81-3-3552-2411 Fax:81-3-3552-2415 e-mail:info@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) 2025 RIM INTELLIGENCE CO.

お申し込み >

試読 >