

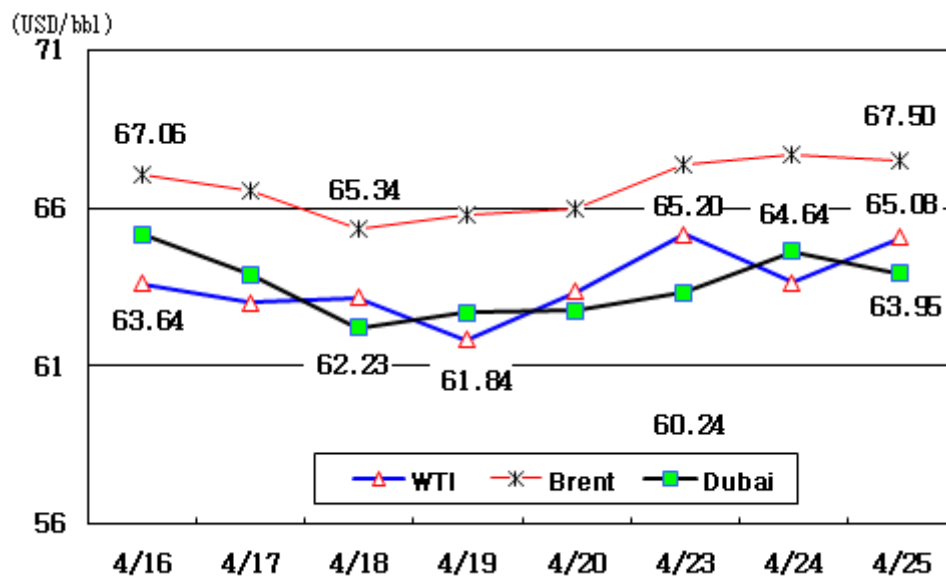
# 주간 국제유가 및 시장 동향(115호)

(2007. 4. 16 ~ 2007. 4. 25)

Crude Oil Weekly Report

## 1. 주간 국제유가 동향

### 가. 현물유가



자료: 한국석유공사

- 4월 셋째 주(4/16~4/20), 국제 현물유가는 Oklahoma Cushing지역의 원유재고 증가와 정유사들이 정제가동률을 늘릴 것이라는 발표가 하락요인으로 작용하였으나 이란의 우라늄 농축 및 나이지리아 대선 관련 지정학적 불안과 휘발유재고 감소 소식이 상승요인으로 작용하며 보합세를 나타냄.

▶ 지난 화재로 가동 중단된 Valero Energy사의 McKee 정제시설의 복구

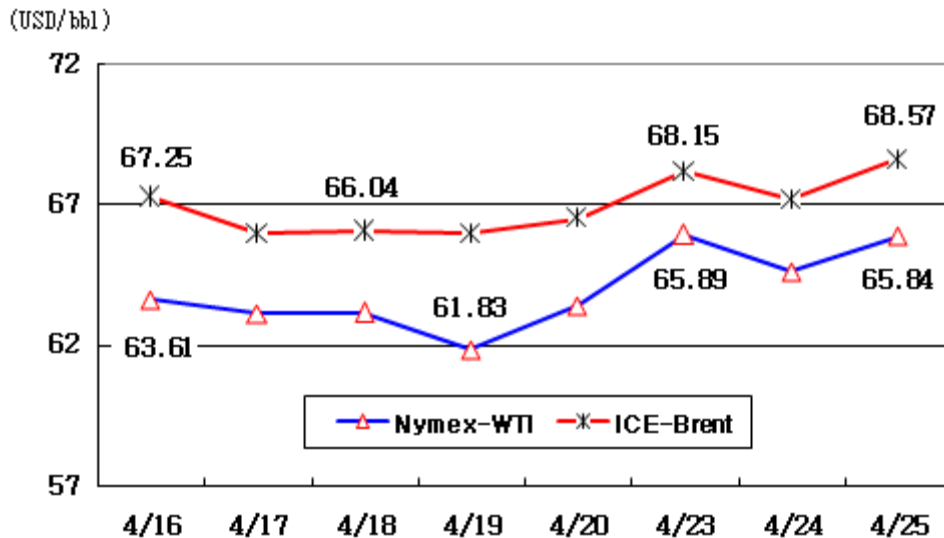
가 지연되면서 Cushing지역의 WTI 원유재고가 기록적인 증가추세를 나타내며 주초 유가하락으로 이어짐.

- ▶ Shell과 Valero Energy 등의 미국 메이저 정유사들은 휘발유 성수기를 앞두고 복구 중인 정제설비의 가동을 재개하여 휘발유생산에 주력할 것이라고 발표하였으나 복구 지연에 따라 가동 정상화에는 많은 시간이 소요될 것으로 보임.
- ▶ 나이지리아 Forcados지역의 원유생산이 6월내 재개될 것으로 전해졌으나 대선을 앞두고 원유생산 지역에서 폭탄테러와 총격전으로 유혈사태가 발생하여 원유 수출의 차질이 우려됨.
- ▶ 유럽연합은 이란에 대해 우라늄 농축과 제재조치를 동시에 중단하는 안을 제시하였으나 이란 대통령은 언론과의 인터뷰에서 평화적인 목적의 우라늄 농축을 멈추지 않을 것이라고 밝힘.
- ▶ 수요일 EIA 발표에 따르면 미국 정제가동률이 90.4%를 기록하여 휘발유생산이 점차 증가할 것으로 기대되었으나 고장으로 인한 정제시설 가동중단 소식이 연이어 보도됨에 따라 휘발유재고 감소 추세는 지속될 것으로 예상됨.

○ 다음 주 국제유가는 정제설비 가동중단으로 휘발유재고 감소 추세가 지속될 것으로 예상되는 가운데 나이지리아 대선에 따른 정정불안으로 이 지역 원유수출의 차질이 우려되고 있어 상승세를 나타낼 것으로 예상됨.

- ▶ 25일 EIA의 미국 주간 석유재고통계에 따르면 원유는 전주대비 210만 배럴 증가하였으며, 중간유분은 전주와 같은 수준을 유지하였으나 휘발유는 전주대비 280만배럴 감소하며 11주 연속 감소세를 나타냄.
- ▶ 미국 정제가동률은 예방정비가 마감되는 시점임에도 불구하고 정제시설의 연이은 고장으로 인한 가동중단 사태가 발생하며 전주대비 2.6% Point 하락한 87.8%를 기록함.
- ▶ 21일 나이지리아에서 실시된 대선 결과 집권 여당 후보가 대통령으로 당선되었으나 야당과 해외언론으로부터 부정선거 의혹이 강하게 제기되고 있어 추가적인 유혈사태가 예상되고 있음.

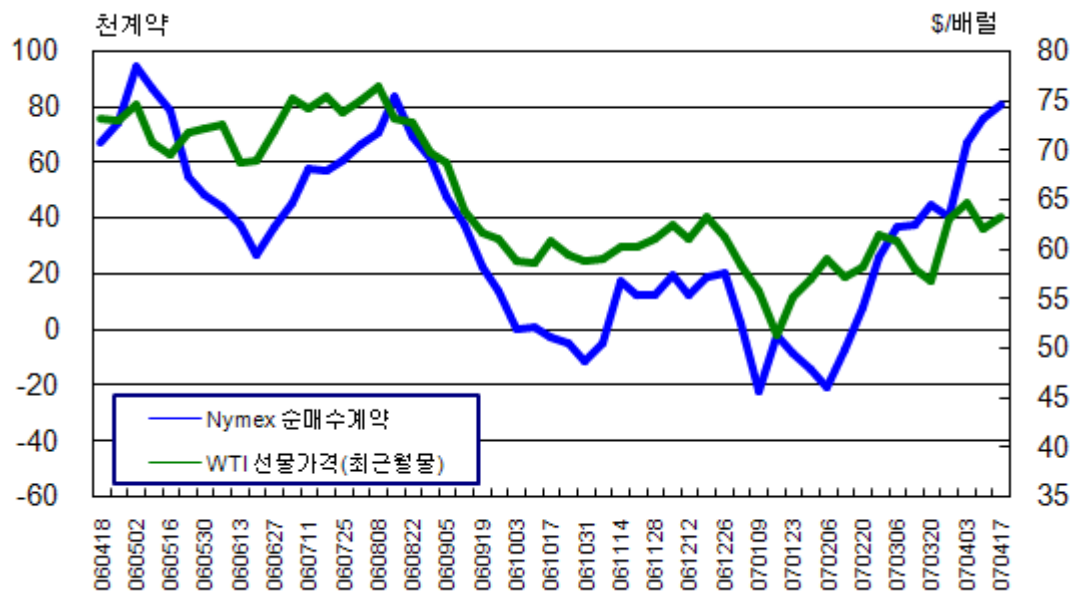
## 나. 선물유가 및 투기자금 거래



주: 6월물 가격(단, Nymex-WTI는 23일부터 6월물로 변경)

자료: [www.piwpubs.com](http://www.piwpubs.com)

- 4월 셋째 주 Nymex 원유선물 가격은 나이지리아 Forcados지역의 원유 생산이 재개될 것이란 소식과 Cushing지역 원유재고 증가 및 차익 실현 매도세로 주 중반까지 하락세를 나타내었으나 휘발유재고의 감소와 나이지리아 대선을 앞두고 발생한 유혈사태로 다시 상승세로 돌아서며 전체적으로 보합세를 나타냄.
- 미 상품선물거래위원회(CFTC)가 4월 20일 발표한 4월 17일 기준 Nymex의 대형 투기자금에 의한 원유(WTI) 선물거래 순매수 규모는 전주대비 7.5% 증가한 80.82백만배럴을 기록하였음.
- ▶ Nymex-WTI 최근월물 가격은 4월 17일 \$63.10로 전주대비 2.0%의 상승하였음.



주: 1계약 = 천 배럴.

자료: Nymex, CFTC

## 2. 주간 미국 석유시장 동향

### 가. 석유제품 소비

- 4월 20일 기준, 전주대비 미국의 휘발유 소비와 중유 소비는 감소하였으나, 중간유분 소비 증가로 미국의 총 석유제품 소비는 증가하였음.

(단위: 백만 b/d)

|             | 3/30  | 4/6   | 4/13  | 4/20  | 전주대비  |       |
|-------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
|             |       |       |       |       | 물량    | 변동률   |
| 휘발유         | 9.49  | 9.47  | 9.25  | 9.16  | -0.09 | -1.0% |
| 중간유분(난방유 등) | 4.29  | 4.31  | 4.43  | 4.26  | -0.17 | -3.8% |
| 중 유         | 0.62  | 0.83  | 0.68  | 0.73  | +0.05 | +7.4% |
| 총석유제품       | 20.75 | 20.82 | 20.83 | 21.08 | +0.25 | +1.2% |

주: 상기 데이터는 주말 기준  
자료: EIA/DOE

- ▶ 휘발유 소비는 가격 상승의 영향으로 전주대비 1.0% 감소한 916만 b/d를 나타냄.
- ▶ 중간유분 소비는 난방유소비 감소로 전주대비 3.8% 감소한 426만b/d를 기록함.

## 나. 수입 및 생산

- 전주대비 원유, 휘발유 및 중간유분의 수입은 증가하였으나, 중유의 수입은 감소하였음. 원유의 국내생산은 증가하였으나 휘발유, 중간유분, 중유의 국내생산은 감소하였음.

(단위: 백만 b/d)

|      | 수 입  |       |       |       |        | 생 산  |      |      |        |       |
|------|------|-------|-------|-------|--------|------|------|------|--------|-------|
|      | 4/6  | 4/13  | 4/20  | 전주대비  |        | 4/6  | 4/13 | 4/20 | 전주대비   |       |
|      |      |       |       | 물량    | 변동률    |      |      |      | 물량     | 변동률   |
| 원유   | 9.80 | 9.92  | 10.04 | +0.12 | +1.2%  | 5.18 | 5.13 | 5.13 | +0.003 | +0.1% |
| 휘발유  | 0.95 | 1.04  | 1.16  | +0.12 | +11.5% | 8.53 | 8.66 | 8.54 | -0.12  | -1.4% |
| 중간유분 | 0.26 | 0.263 | 0.31  | +0.05 | +17.9% | 4.24 | 4.22 | 4.12 | -0.1   | -2.4% |
| 중유   | 0.53 | 0.49  | 0.44  | -0.05 | -10.2% | 0.69 | 0.67 | 0.64 | -0.03  | -4.5% |

주: 데이터는 주말 기준

자료: EIA/DOE

- ▶ 휘발유 생산은 정제가동률 하락으로 전주대비 1.4% 감소한 854만b/d를 기록하였으나 수입은 전주대비 11.5%의 큰 증가폭을 나타냄.
- ▶ 중간유분 생산은 전주대비 2.4% 감소한 422만b/d를 나타내었으며 이는 정제가동률 하락에 기인함.

## 다. 원유 및 제품재고

- 4월 20일 기준, 전주대비 미국의 원유와 중유 재고는 증가, 휘발유 재고는 감소하였고, 중간유분은 전주와 같음.

|               | 3/30  | 4/6   | 4/13  | 4/20  | 전주대비  |        |
|---------------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|
|               |       |       |       |       | 물량    | 변동률    |
| 원 유(백만 bbl)   | 332.7 | 333.4 | 332.4 | 334.5 | +2.1  | +0.6%  |
| 휘발유           | 205.2 | 199.7 | 197.0 | 194.2 | -2.8  | -1.4%  |
| 중간유분(난방유 등)   | 118.0 | 118.1 | 117.3 | 117.3 | 0.0   | 0.0%   |
| 중 유           | 38.6  | 39.4  | 40.8  | 41.3  | +0.5  | +1.2%  |
| 원유처리량(백만 b/d) | 14.84 | 15.07 | 15.44 | 15.09 | -0.35 | -2.3%  |
| 가동률(%)        | 87.0  | 88.4  | 90.4  | 87.8  |       | -2.6%p |

주: 상기 재고에는 SPR 제외, 주말 기준, 가동률은 총 정제처리량 기준  
 자료: EIA/DOE

- 원유재고는 정제가동률이 크게 하락함에 따른 원유소비 감소로 전주 대비 210만배럴 증가한 334.5백만배럴을 기록함.
  - 휘발유 재고는 생산 감소의 영향으로 전주대비 280만배럴 감소한 194.2백만배럴을 나타내었으며 이는 2005년 10월 이후 최저치임.
- 원유정제투입 물량은 15.09백만b/d로 전주대비 35만b/d 감소하였으며 정제가동률은 전주대비 2.6%p 하락한 87.8%를 기록함.

## 【주요 통계】

### ① 주요 산유국 원유 생산량

(단위: 백만 b/d)

|                   | 2005년        | 2006년        | 3Q/06        | 4Q/06        | 1월           | 2월           | 3월           |
|-------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| 사우디               | 9.44         | 9.26         | 9.29         | 8.93         | 8.70         | 8.60         | 8.55         |
| 이 란               | 3.88         | 3.87         | 4.05         | 3.79         | 3.90         | 3.87         | 3.81         |
| UAE               | 2.45         | 2.62         | 2.65         | 2.60         | 2.60         | 2.56         | 2.57         |
| 쿠웨이트              | 2.42         | 2.50         | 2.48         | 2.48         | 2.46         | 2.42         | 2.40         |
| 카타르               | 0.80         | 0.81         | 0.83         | 0.80         | 0.82         | 0.80         | 0.80         |
| 나이지리아             | 2.40         | 2.22         | 2.24         | 2.21         | 2.15         | 2.25         | 2.15         |
| 리비아               | 1.64         | 1.71         | 1.73         | 1.74         | 1.71         | 1.69         | 1.69         |
| 알제리               | 1.34         | 1.35         | 1.34         | 1.34         | 1.34         | 1.32         | 1.32         |
| 베네수엘라             | 2.10         | 2.56         | 2.51         | 2.48         | 2.49         | 2.43         | 2.42         |
| 인도네시아             | 0.94         | 0.89         | 0.87         | 0.86         | 0.86         | 0.84         | 0.85         |
| 앙골라 <sup>1)</sup> |              |              |              |              | 1.51         | 1.56         | 1.57         |
| 이라크               | 1.81         | 1.90         | 2.04         | 1.85         | 1.65         | 1.88         | 1.97         |
| <b>OPEC</b>       | <b>29.23</b> | <b>29.67</b> | <b>30.03</b> | <b>29.07</b> | <b>30.18</b> | <b>30.21</b> | <b>30.08</b> |
| 노르웨이              | 2.97         | 2.78         | 2.80         | 2.76         | 2.76         | 2.74         | 2.75         |
| 러시아               | 9.48         | 9.70         | 9.80         | 9.80         | 9.89         | 9.90         | 9.92         |
| 멕시코               | 3.76         | 3.70         | 3.67         | 3.57         | 3.59         | 3.52         | 3.50         |
| 브라질               | 1.99         | 2.10         | 2.12         | 2.17         | 2.22         | 2.22         | 2.23         |
| 오 만               | 0.77         | 0.74         | 0.73         | 0.72         | 0.72         | 0.72         | 0.72         |

주: 앙골라는 2007년 1월부터 OPEC 회원국

자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2007년 4월호

## ② OPEC 잉여생산능력

(단위: 백만 b/d)

|                  | 생산쿼터         | 생산량(3월)      | 총생산능력        | 잉여생산능력      |
|------------------|--------------|--------------|--------------|-------------|
| 알제리              | 0.89         | 1.32         | 1.38         | 0.06        |
| 인도네시아            | 1.45         | 0.85         | 0.87         | 0.02        |
| 이란               | 4.11         | 3.81         | 3.95         | 0.14        |
| 쿠웨이트             | 2.25         | 2.40         | 2.64         | 0.24        |
| 리비아              | 1.50         | 1.69         | 1.73         | 0.04        |
| 나이지리아            | 2.31         | 2.15         | 2.49         | 0.34        |
| 카타르              | 0.73         | 0.80         | 0.90         | 0.10        |
| 사우디아라비아          | 9.10         | 8.55         | 10.80        | 2.25        |
| UAE              | 2.44         | 2.57         | 2.75         | 0.19        |
| 베네수엘라            | 3.22         | 2.42         | 2.60         | 0.19        |
| <b>OPEC 10개국</b> | <b>28.00</b> | <b>26.55</b> | <b>30.10</b> | <b>3.55</b> |
| 앙골라              |              | 1.57         | 1.57         | 0.00        |
| 이라크              |              | 1.97         | 2.40         | 0.44        |
| <b>합 계</b>       |              | <b>30.08</b> | <b>34.07</b> | <b>3.98</b> |

주: 총생산능력은 30일 내에 생산을 개시하여 90일 동안 지속할 수 있는 수준을 의미  
 자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2007년 4월호

## ③ IEA 세계석유수급

(단위: 백만 b/d)

|                | 2006년       | 3Q/06       | 4Q/06       | 2007년(전망치)  |             |             |             |             |
|----------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
|                |             |             |             | 1Q          | 2Q          | 3Q          | 4Q          | 연평균         |
| OECD 수요        | 49.2        | 48.8        | 49.7        | 49.8        | 48.2        | 49.4        | 50.6        | 49.5        |
| 비OECD 수요       | 35.1        | 35.1        | 35.5        | 35.7        | 36.2        | 36.3        | 37.0        | 36.3        |
| <b>세 계 수 요</b> | <b>84.3</b> | <b>84.0</b> | <b>85.2</b> | <b>85.5</b> | <b>84.4</b> | <b>85.7</b> | <b>87.6</b> | <b>85.8</b> |
| 비OPEC 생산       | 50.8        | 50.8        | 51.1        | 50.3        | 50.3        | 50.3        | 50.9        | 50.4        |
| OPEC 생산        | 29.7        | 30.0        | 29.2        | (30.2)      | (29.5)      | (30.7)      | (31.4)      | (30.6)      |
| OPEC-NGL       | 4.7         | 4.7         | 4.7         | 4.9         | 4.9         | 5.0         | 5.1         | 4.9         |
| <b>세 계 공 급</b> | <b>85.2</b> | <b>85.5</b> | <b>85.1</b> | <b>85.4</b> |             |             |             |             |
| <b>재고 변동</b>   | <b>+0.9</b> | <b>+1.5</b> | <b>-0.1</b> | <b>-0.1</b> |             |             |             |             |

주: 1) ( )는 Call on OPEC, 즉 OPEC 원유에 대한 수요

2) 2007년 1Q부터는 앙골라의 공급량이 비OPEC에서 OPEC으로 집계

자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2007년 4월호



#### ④ 세계 기준원유 현물가격

(단위: US\$/bbl)

|          | WTI   | Brent | Dubai | OPEC Basket |
|----------|-------|-------|-------|-------------|
| 2002년    | 26.17 | 25.20 | 23.88 | 24.50       |
| 2003년    | 31.08 | 28.81 | 26.80 | 28.17       |
| 2004년    | 41.50 | 38.36 | 33.74 | 35.97       |
| 2005년    | 56.46 | 54.30 | 49.37 | 50.65       |
| 2006년    | 66.04 | 65.06 | 61.55 | 61.29       |
| 06-2/4분기 | 70.49 | 69.70 | 64.91 | 64.74       |
| 06-3/4분기 | 70.39 | 69.67 | 65.98 | 68.85       |
| 06-4/4분기 | 59.93 | 59.41 | 57.29 | 56.46       |
| 07-1/4분기 | 56.37 | 57.50 | 54.39 | 54.55       |
| 10월      | 58.84 | 57.51 | 56.58 | 54.97       |
| 11월      | 59.08 | 58.83 | 56.77 | 55.41       |
| 12월      | 62.00 | 62.55 | 58.66 | 57.95       |
| 1월       | 54.21 | 53.62 | 51.75 | 50.96       |
| 2월       | 59.18 | 57.45 | 55.89 | 54.45       |
| 3월       | 60.60 | 62.28 | 58.92 | 58.47       |
| 3월-3주    | 58.81 | 61.44 | 57.62 | 57.31       |
| 3월-4주    | 64.38 | 66.25 | 61.42 | 61.61       |
| 4월-1주    | 64.70 | 68.77 | 63.91 | 63.78       |
| 4월-2주    | 62.28 | 68.21 | 64.32 | 63.59       |
| 4월-3주    | 63.01 | 66.15 | 63.36 | 62.53       |
| 4월 12일   | 63.73 | 68.12 | 64.34 | 63.66       |
| 4월 13일   | 63.59 | 68.78 | 65.45 | 64.71       |
| 4월 16일   | 63.64 | 67.06 | 65.19 | 63.93       |
| 4월 17일   | 63.03 | 66.57 | 63.91 | 62.99       |
| 4월 18일   | 63.19 | 65.34 | 62.23 | 61.84       |
| 4월 19일   | 61.84 | 65.80 | 62.72 | 61.85       |
| 4월 20일   | 63.37 | 65.97 | 62.76 | 62.06       |
| 4월 23일   | 65.20 | 67.42 | 63.34 | 62.92       |
| 4월 24일   | 63.66 | 67.71 | 64.64 | 63.76       |
| 4월 25일   | 65.08 | 67.50 | 63.95 | 63.50       |

주 : 2005년 6월 15일부터 'OPEC Basket' 구성 유종이 기존 7개에서 11개로 확대  
 자료 : 한국석유공사 외