

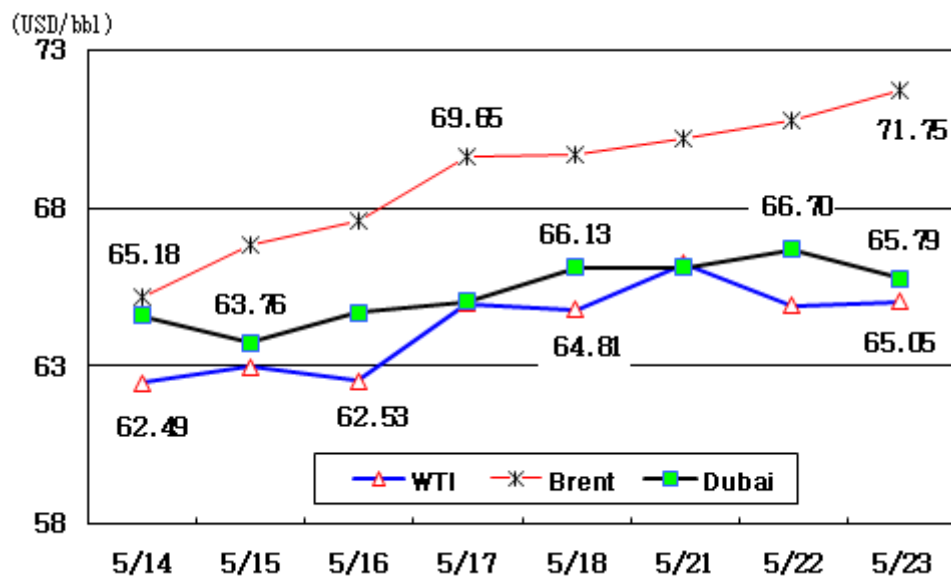
# 주간 국제유가 및 시장 동향(119호)

(2007. 5. 14 ~ 2007. 5. 23)

Crude Oil Weekly Report

## 1. 주간 국제유가 동향

### 가. 현물유가



자료: 한국석유공사

- 5월 셋째 주(5/14~5/18), 국제유가는 정제시설 복구 소식과 석유재고 증가로 수급 불안이 일부 해소되었으나 아프리카 지역의 원유생산 차질과 정제가동률 부진으로 상승세를 나타냄.

- ▶ 16일 발표된 EIA의 미국 주간석유재고에 따르면 원유재고는 전주대비 100만배럴 증가, 휘발유재고는 전주대비 170만배럴 증가하였으나

정제가동률은 전주대비 0.5% Point 상승하며 89.5%에 그침.

▶ 휘발유재고 증가는 수입 증가에 기인하고 있으며 정제가동률 회복이 시장 기대치를 하회함에 따라 수급 불안이 해소되지 못함.

▶ 나이지리아 유전지역 주민들의 송유관 점거사태가 발생하여 Shell사의 원유생산(17만b/d)에 차질이 발생하였으며 콩고에서는 프랑스 Total사의 Nkossa 해상유전 화재로 6만b/d의 원유생산이 중단되기도 함.

※ Shell사는 송유관 점거농성이 종료됨에 따라 18일 원유생산을 재개하였음.

▶ Murphy Oil사의 증류설비(12만b/d) 고장과 미국 북동부 휘발유 송유관 가동중단 소식으로 여름철 휘발유 수급 불안이 가중됨.

▶ 휘발유 성수기를 앞두고 수급 불안으로 휘발유 소매가격이 급등하고 있으나 미국 정부는 전략비축유 방출을 계획하고 있지 않다고 전함.

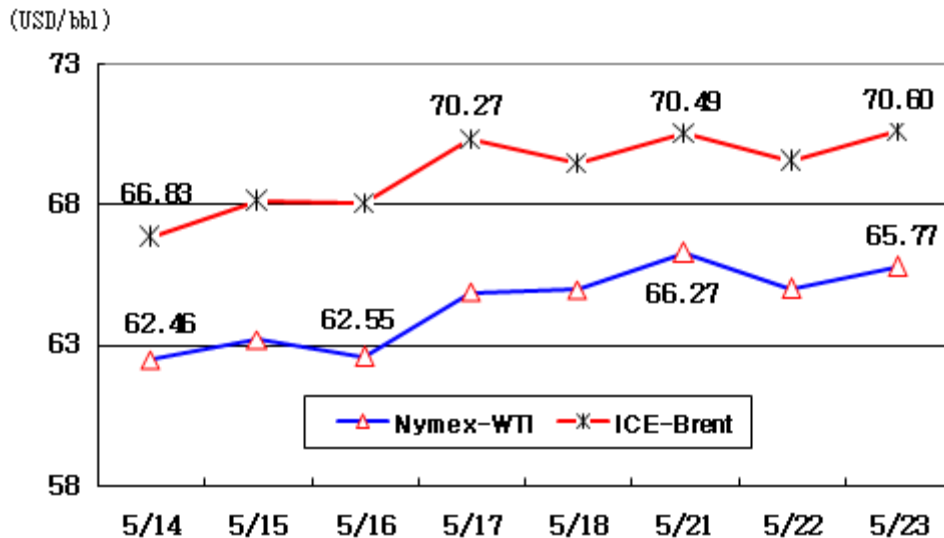
○ 5월 넷째 주(5/21~5/25), 국제유가는 석유재고 증가에도 불구하고 낮은 휘발유 재고 수준과 지정학적 불안으로 상승세를 이어감.

▶ 23일 발표된 EIA 미국 주간석유재고통계에 따르면 원유재고와 휘발유재고는 전주대비 각각 200만배럴과 150만배럴 증가하였으며 정제가동률은 전주대비 1.6% Point 상승한 91.1%를 기록함.

▶ 휘발유재고의 3주 연속 증가와 90%를 상회하는 정제가동률이 수급 불안 해소에 긍정적으로 작용하고 있으나 재고수준은 전년 수준을 크게 하회하고 있어 유가에 부담으로 작용하고 있음.

▶ 이란의 우라늄 농축 확대와 서방 국가들과의 갈등이 심화되고 있으며 나이지리아에서는 무장단체의 근로자 납치와 국영석유회사 파업으로 원유생산 차질이 우려되고 있음.

## 나. 선물유가 및 투기자금 거래



주: 6월물 가격.

단, ICE-Brent는 17일부터, Nymex-WTI는 23일부터 7월물로 변경

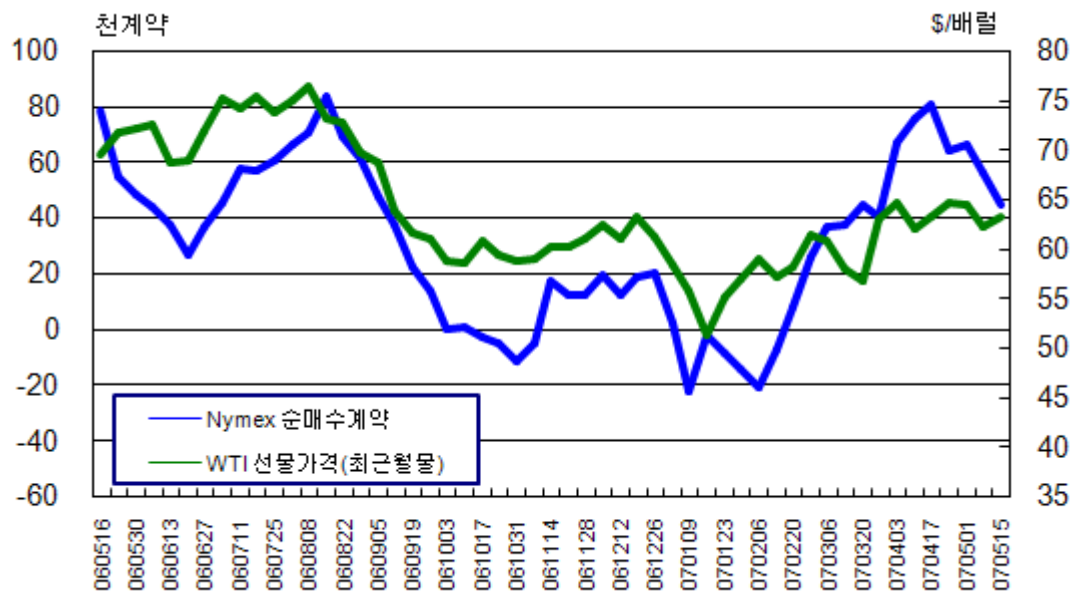
자료: [www.piwpubs.com](http://www.piwpubs.com)

- 5월 셋째 주 Nymex 원유선물 가격은 휘발유 수급 우려와 지정학적 요인 등으로 상승세를 나타냈으며 Crack Spread를 좁히기 위한 차익 실현 매물도 주말의 매도 청산으로 흡수되며 상승폭을 줄이는데 실패함

▶ 23일 Nymex-WTI 6월분 만기일을 앞두고 있어 차익 실현 매도에 따른 유가하락이 기대되었으나 유가 상승요인이 강하여 시장은 차익 실현을 연기한 것으로 분석됨.

- 미 상품선물거래위원회(CFTC)가 5월 18일 발표한 5월 15일 기준 Nymex의 대형 투기자금에 의한 원유(WTI) 선물거래 순매수 규모는 44.57백만 배럴을 기록하며 전주대비 20.4% 감소하였음.

▶ Nymex-WTI 최근월물 가격은 5월 15일 기준 \$63.17로 전주대비 1.5% 하락하였음.



주: 1계약 = 천 배럴.

자료: Nymex, CFTC

## 2. 주간 미국 석유시장 동향

### 가. 석유제품 소비

- 5월 18일 기준, 전주대비 미국의 휘발유와 중간유분 소비는 증가하였으나, 중유 소비의 감소로 총 석유제품 소비는 소폭으로 감소하였음.

(단위: 백만 b/d)

|             | 4/27  | 5/4   | 5/11  | 5/18  | 전주대비  |        |
|-------------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|
|             |       |       |       |       | 물량    | 변동률    |
| 휘발유         | 9.26  | 9.34  | 9.40  | 9.43  | +0.03 | +0.3%  |
| 중간유분(난방유 등) | 4.29  | 4.13  | 4.09  | 4.16  | +0.07 | +1.7%  |
| 중 유         | 0.76  | 0.90  | 0.80  | 0.72  | -0.08 | -10.0% |
| 총석유제품       | 20.80 | 20.80 | 20.83 | 20.79 | -0.04 | -0.2%  |

주: 상기 데이터는 주말 기준  
자료: EIA/DOE

- ▶ 휘발유 소비는 전주대비 0.3% 증가한 943만b/d를 나타냈으며 휘발유 성수기를 1주 앞두고 있어 지속적인 증가세가 예상됨.
- ▶ 중간유분 소비는 경유소비 증가로 전주대비 1.7% 증가한 416만b/d를 기록함.

## 나. 수입 및 생산

- 전주대비 원유의 수입은 증가하였으나, 휘발유 및 기타 석유제품의 수입은 감소하였음. 원유를 비롯해 휘발유 및 기타 석유제품의 생산이 전주대비 모두 증가하였음.

(단위: 백만 b/d)

|      | 수 입   |       |       |       |        | 생 산  |      |      |       |        |
|------|-------|-------|-------|-------|--------|------|------|------|-------|--------|
|      | 5/4   | 5/11  | 5/18  | 전주대비  |        | 5/4  | 5/11 | 5/18 | 전주대비  |        |
|      |       |       |       | 물량    | 변동률    |      |      |      | 물량    | 변동률    |
| 원유   | 10.99 | 10.33 | 10.89 | +0.56 | +5.4%  | 5.13 | 5.20 | 5.21 | +0.01 | +0.2%  |
| 휘발유  | 1.22  | 1.53  | 1.30  | -0.23 | -15.0% | 8.93 | 9.05 | 9.20 | +0.15 | +1.7%  |
| 중간유분 | 0.33  | 0.25  | 0.19  | -0.06 | -24.0% | 4.21 | 4.12 | 4.18 | +0.06 | +1.5%  |
| 중유   | 0.21  | 0.38  | 0.21  | -0.17 | -44.7% | 0.67 | 0.59 | 0.72 | +0.13 | +22.0% |

주: 데이터는 주말 기준

자료: EIA/DOE

- ▶ 휘발유 수입은 130만b/d로 전주대비 15.0% 감소하였으며 생산은 정제 가동률 상승으로 전주대비 1.7% 증가한 920만b/d를 기록하였음.
- ▶ 중간유분 수입은 24.0% 감소하였으나 생산은 전주대비 1.5% 증가함.

## 다. 원유 및 제품재고

- 5월 18일 기준, 미국의 원유, 휘발유, 중간유분 재고는 전주대비 증가하였으나, 중유의 재고는 감소하였음.

|               | 4/27  | 5/4   | 5/11  | 5/18  | 전주대비  |        |
|---------------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|
|               |       |       |       |       | 물량    | 변동률    |
| 원 유(백만 bbl)   | 335.6 | 341.2 | 342.2 | 344.2 | +2.0  | +0.6%  |
| 휘발유           | 193.1 | 193.5 | 195.2 | 196.7 | +1.5  | +0.8%  |
| 중간유분(난방유 등)   | 117.1 | 118.8 | 119.8 | 120.3 | +0.5  | +0.4%  |
| 중 유           | 40.9  | 38.8  | 38.2  | 37.8  | -0.4  | -1.0%  |
| 원유처리량(백만 b/d) | 15.13 | 15.31 | 15.34 | 15.69 | +0.35 | +2.3%  |
| 가동률(%)        | 88.3  | 89.0  | 89.5  | 91.1  |       | +1.6%p |

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

- 원유재고는 정제가동률이 크게 상승하였으나 수입과 생산이 모두 증가하여 전주대비 200만배럴 증가한 344.2백만배럴을 기록함.
  - 휘발유재고는 정제가동률 상승으로 전주대비 150만배럴 증가한 196.7백만배럴을 기록하며 3주 연속 증가세를 나타냄.
- 원유정제투입 물량은 15.69백만b/d로 전주대비 35만b/d 증가하였으며 정제가동률은 전주대비 1.6%p 상승한 91.1%를 기록함.

## 【주요 통계】

### ① 주요 산유국 원유 생산량

(단위: 백만 b/d)

|                   | 2005년 | 2006년 | 4Q/06 | 1Q/07 | 2월    | 3월    | 4월    |
|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 사우디               | 9.35  | 9.22  | 8.88  | 8.61  | 8.60  | 8.54  | 8.60  |
| 이 란               | 3.88  | 3.89  | 3.88  | 3.88  | 3.78  | 4.03  | 3.90  |
| UAE               | 2.46  | 2.62  | 2.60  | 2.57  | 2.54  | 2.57  | 2.59  |
| 쿠웨이트              | 2.42  | 2.50  | 2.48  | 2.43  | 2.42  | 2.42  | 2.40  |
| 카타르               | 0.77  | 0.82  | 0.81  | 0.80  | 0.80  | 0.78  | 0.80  |
| 나이지리아             | 2.40  | 2.24  | 2.26  | 2.22  | 2.25  | 2.15  | 2.25  |
| 리비아               | 1.64  | 1.71  | 1.74  | 1.69  | 1.69  | 1.69  | 1.69  |
| 알제리               | 1.34  | 1.35  | 1.34  | 1.33  | 1.32  | 1.33  | 1.34  |
| 베네수엘라             | 2.71  | 2.56  | 2.50  | 2.44  | 2.43  | 2.39  | 2.35  |
| 인도네시아             | 0.94  | 0.89  | 0.86  | 0.85  | 0.84  | 0.85  | 0.84  |
| 앙골라 <sup>1)</sup> |       |       |       | 1.53  | 1.54  | 1.56  | 1.58  |
| 이라크               | 1.81  | 1.90  | 1.85  | 1.89  | 1.98  | 2.00  | 2.02  |
| OPEC              | 34.24 | 34.32 | 33.87 | 35.01 | 34.93 | 35.07 | 35.15 |
| 노르웨이              | 2.97  | 2.78  | 2.76  | 2.73  | 2.77  | 2.68  | 2.71  |
| 러시아               | 9.48  | 9.69  | 9.80  | 9.91  | 9.92  | 9.93  | 9.86  |
| 멕시코               | 3.76  | 3.68  | 3.50  | 3.57  | 3.55  | 3.60  | 3.54  |
| 브라질               | 1.99  | 2.10  | 2.15  | 2.16  | 2.16  | 2.20  | 2.20  |
| 오 만               | 0.79  | 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 5월호

## ② OPEC 잉여생산능력

(단위: 백만 b/d)

|                  | 생산쿼터         | 생산량(4월)      | 총생산능력        | 잉여생산능력      |
|------------------|--------------|--------------|--------------|-------------|
| 알제리              | 0.89         | 1.34         | 1.38         | 0.04        |
| 인도네시아            | 1.45         | 0.84         | 0.87         | 0.03        |
| 이란               | 4.11         | 3.90         | 3.95         | 0.05        |
| 쿠웨이트             | 2.25         | 2.40         | 2.64         | 0.24        |
| 리비아              | 1.50         | 1.69         | 1.73         | 0.04        |
| 나이지리아            | 2.31         | 2.25         | 2.49         | 0.24        |
| 카타르              | 0.73         | 0.80         | 0.90         | 0.10        |
| 사우디아라비아          | 9.10         | 8.60         | 10.80        | 2.20        |
| UAE              | 2.44         | 2.59         | 2.75         | 0.16        |
| 베네수엘라            | 3.22         | 2.35         | 2.60         | 0.26        |
| <b>OPEC 10개국</b> | <b>28.00</b> | <b>26.75</b> | <b>30.10</b> | <b>3.34</b> |
| 앙골라              |              | 1.58         | 1.58         | 0.00        |
| 이라크              |              | 2.02         | 2.40         | 0.39        |
| <b>합 계</b>       |              | <b>30.35</b> | <b>34.08</b> | <b>3.73</b> |

주: 총생산능력은 30일 내에 생산을 개시하여 90일 동안 지속할 수 있는 수준을 의미  
 자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2007년 5월호

## ③ IEA 세계석유수급

(단위: 백만 b/d)

|                | 2006년       | 3Q/06       | 4Q/06       | 2007년(전망치)  |               |               |               |               |
|----------------|-------------|-------------|-------------|-------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
|                |             |             |             | 1Q          | 2Q            | 3Q            | 4Q            | 연평균           |
| OECD 수요        | 49.2        | 48.9        | 49.7        | 49.8        | (48.3)        | (49.4)        | (50.6)        | (49.6)        |
| 비OECD 수요       | 35.0        | 35.0        | 35.4        | 35.5        | (36.0)        | (36.3)        | (36.9)        | (36.2)        |
| <b>세 계 수 요</b> | <b>84.2</b> | <b>83.8</b> | <b>85.1</b> | <b>85.3</b> | <b>(84.3)</b> | <b>(85.8)</b> | <b>(87.5)</b> | <b>(85.7)</b> |
| 비OPEC 생산       | 50.8        | 50.8        | 51.2        | 50.3        | (50.1)        | (50.1)        | (50.8)        | (50.4)        |
| OPEC 생산        | 29.7        | 30.0        | 29.2        | 30.2        |               |               |               |               |
| OPEC-NGL       | 4.6         | 4.6         | 4.7         | 4.8         | (4.8)         | (4.9)         | (5.0)         | (4.9)         |
| <b>세 계 공 급</b> | <b>85.1</b> | <b>85.5</b> | <b>85.1</b> | <b>85.3</b> |               |               |               |               |
| <b>재고 변동</b>   | <b>+0.9</b> | <b>+1.6</b> | <b>-0.1</b> | <b>0.0</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 5월호

#### 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       |
| 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       |
| 4월       | 63.85 | 67.55 | 63.98 | 63.40       |
| 4월-3주    | 63.01 | 66.15 | 63.36 | 62.53       |
| 4월-4주    | 65.24 | 67.44 | 64.14 | 63.62       |
| 5월-1주    | 63.73 | 65.62 | 64.13 | 63.66       |
| 5월-2주    | 61.89 | 64.14 | 62.92 | 62.26       |
| 5월-3주    | 63.53 | 67.80 | 64.85 | 64.55       |
| 5월 10일   | 61.80 | 65.07 | 62.71 | 62.23       |
| 5월 11일   | 62.35 | 64.85 | 63.73 | 63.03       |
| 5월 14일   | 62.49 | 65.18 | 64.61 | 63.68       |
| 5월 15일   | 62.99 | 66.86 | 63.76 | 63.63       |
| 5월 16일   | 62.53 | 67.59 | 64.70 | 64.42       |
| 5월 17일   | 64.98 | 69.65 | 65.07 | 65.14       |
| 5월 18일   | 64.81 | 69.72 | 66.13 | 65.88       |
| 5월 21일   | 66.25 | 70.24 | 66.15 | 66.10       |
| 5월 22일   | 64.94 | 70.82 | 66.70 | 66.50       |
| 5월 23일   | 65.05 | 71.75 | 65.79 | 66.50       |

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