

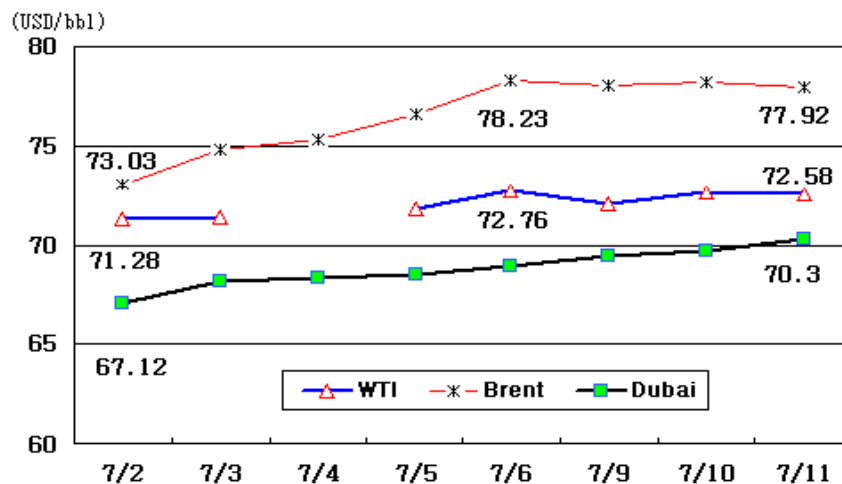
# 주간 국제유가 및 시장 동향(126호)

(2007. 7. 2 ~ 2007. 7. 11)

Crude Oil Weekly Report

## 1. 주간 국제유가 동향

### 가. 현물유가

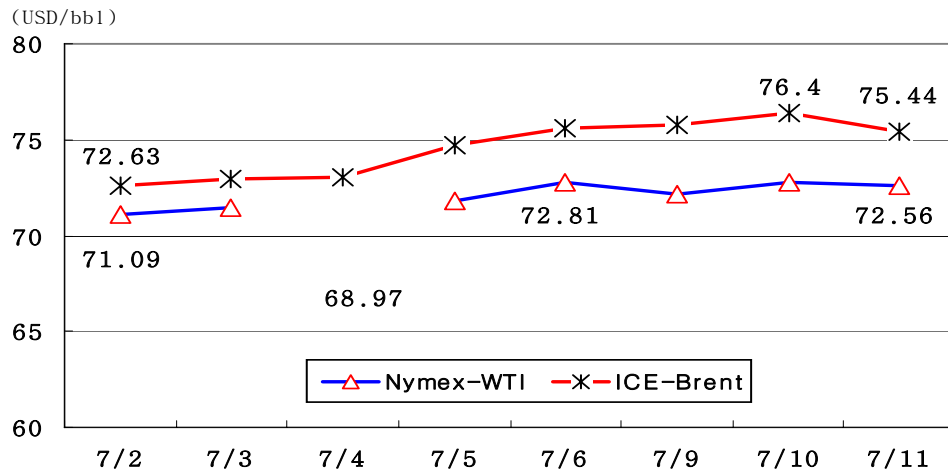


자료: 한국석유공사

- 7월 첫째 주(7/2~7/6), 국제유가는 미국 독립기념일을 앞두고 미국의 휘발유 수급이 불안정한 가운데 나이지리아 내정 불안 소식과 북해 유전 정비 계획발표로 상승세를 이어감.
- 27일 EIA가 발표한 미국 주간 석유재고 통계에 따르면 원유 재고는 전주대비 310만 배럴 증가하였고, 휘발유 재고와 중간유분 재고도 전주대비 각각 180만 배럴과 120만 배럴 증가하였음.
- 미국 정제가동률은 전주대비 0.6% Point 상승한 90.0%를 기록하였으나 평년과 비교하여 가동률 수준이 부진하여 석유제품 수급 불안은 지속됨.

- ▶ Kansas 소재 Coffeyville 정제시설(10.8만b/d)이 홍수로 인해 침수되어 생산과 업무가 전면 중단되었으며 가동재개 일정은 불투명함.
  - ▶ 4일 미국 독립기념일 휴일에 수송수요가 최대에 달할 것으로 추산됨에 따라 휘발유 수요가 크게 증가할 것으로 예상됨.
  - ▶ 북해 유전시설의 여름철 정비 계획 발표로 8월 이후 원유공급에 일부 차질이 예상됨.
  - ▶ 나이지리아에서는 무장괴한들의 석유시설 습격과 납치사태가 재발하였으며 반군세력의 활동 재개 소식으로 지정학적 불안을 가중시킴.
  - ▶ 이란의 연료배급제에 따른 내정 불안도 지정학적 불안 요소로 작용함.
- 7월 둘째 주(7/9~7/13), 국제유가는 미국 석유제품 재고 증가와 중서부 지역 대형 정유시설 가동재개 소식으로 수급 불안이 완화되었으나 지정학적 불안과 북해 유전 정비 계획에 따라 보험세가 예상됨.
- ▶ 원유수입이 증가하는 가운데 BP사의 Whiting 정제시설(25만b/d)과 Exxon Mobil사의 Baytown 정제시설(56.3만b/d)의 가동재개가 임박하여 수급 불안이 완화됨.
  - ▶ Apache사는 북해 유전 중 Forties 원유를 생산하는 2개의 유전이 8월에 정비에 들어갈 것이라고 발표함.
  - ▶ 이란이 우라늄 정제를 위한 설비를 생산하고 있다는 소식으로 지정학적 불안이 가중되었으며 미국은 이란 근해에 항공모함 1척을 추가적으로 배치함에 따라 두 국가 간 갈등이 심화됨.

## 나. 선물유가 및 투기자금 거래



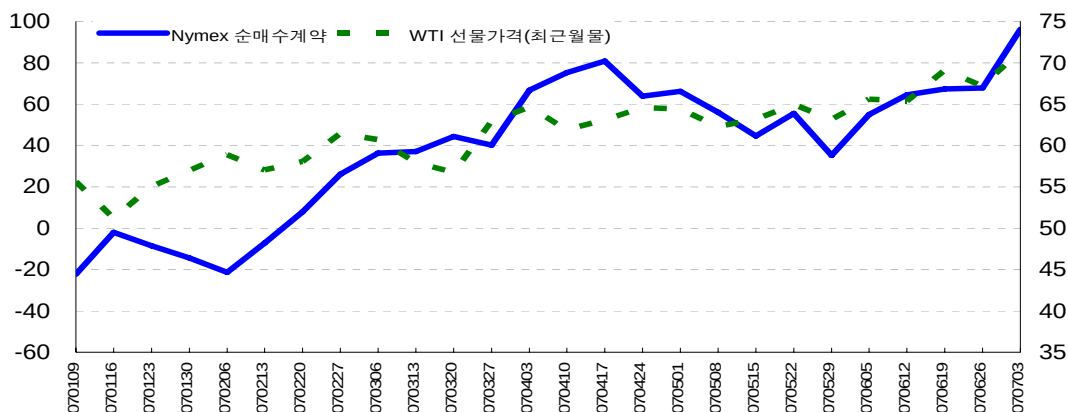
주: 8월물 가격(단, Nymex-WTI는 21일부터 8월물로 변경)

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

7월 첫째 주 Nymex 원유선물 가격은 휘발유 수급 불안이 지속되는 가운데 미국 금리가 당분간 동결될 것이라는 전망과 고용증가 발표로 투자자들의 매수심리 확대에 따른 기술적 매수 증가로 상승세를 나타냄.

미 상품선물거래위원회(CFTC)가 7월 6일 발표한 7월 3일 기준 Nymex의 대형 투기자금에 의한 원유(WTI) 선물거래 순매수 규모는 전주대비 41.9% 증가한 96.15백만 배럴을 기록하였음.

▶ Nymex-WTI 최근월물 가격은 7월 3일 기준 \$71.41로 전주대비 6.3% 상승하였음.



주: 1계약 = 천 배럴.

자료: Nymex, CFTC

## 2. 주간 미국 석유시장 동향

### 가. 원유 및 제품재고

- 7월 6일 기준, 전주대비 미국의 원유재고는 감소하였으나 휘발유 및 중간유분과 증유재고는 모두 증가하였음.

|               | 6/15  | 6/22  | 6/29  | 7/6   | 전주대비  |        |
|---------------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|
|               |       |       |       |       | 물량    | 변동률    |
| 원 유(백만 bbl)   | 349.3 | 350.9 | 354.0 | 352.6 | -1.4  | -0.4%  |
| 휘발유           | 203.3 | 202.6 | 204.4 | 205.6 | +1.2  | +0.6%  |
| 중간유분(난방유 등)   | 122.7 | 120.4 | 121.6 | 122.4 | +0.8  | +0.7%  |
| 증 유           | 35.5  | 35.8  | 34.8  | 35.5  | +0.7  | 2.0%   |
| 원유처리량(백만 b/d) | 15.02 | 15.43 | 15.54 | 15.56 | +0.02 | +0.11% |
| 가동률(%)        | 87.6  | 89.4  | 90.0  | 90.2  |       | +0.2%p |

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

- 원유재고는 수입 감소와 정제가동률 상승으로 전주대비 140만b/d 감소한 352.6백만b/d를 기록함.
- 휘발유재고는 수입 증가로 전주대비 120만b/d 증가한 205.6백만b/d를 나타냄.
- 원유정제투입 물량은 15.56백만b/d로 전주대비 2만b/d 증가하였으며 정제가동률은 전주보다 0.2%p 상승한 90.2%를 기록함.

### 나. 석유제품 소비

- 7월 6일 기준, 미국의 휘발유와 중간유분 및 증유 소비 모두가 증가함에 따라

총석유제품 소비도 증가하였음.

(단위: 백만 b/d)

|             | 6/15  | 6/22  | 6/29  | 7/6   | 전주대비  |       |
|-------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
|             |       |       |       |       | 물량    | 변동률   |
| 휘발유         | 9.59  | 9.58  | 9.56  | 9.66  | +0.11 | 1.1%  |
| 중간유분(난방유 등) | 4.09  | 4.39  | 4.01  | 4.04  | +0.03 | +0.6% |
| 중 유         | 0.70  | 0.67  | 0.68  | 0.75  | +0.07 | +9.7% |
| 총석유제품       | 20.52 | 21.09 | 20.62 | 21.07 | +0.45 | +2.2% |

주: 상기 데이터는 주말 기준  
자료: EIA/DOE

- ▶ 휘발유 소비는 연휴 소비 급증으로 전주대비 1.1% 증가한 966만b/d를 나타냄.
- ▶ 중간유분 소비는 전주대비 0.6% 증가한 404만b/d를 기록함.

## 다. 수입 및 생산

- 전주대비 원유와 중간유분의 수입은 감소한 반면, 휘발유와 중유의 수입은 크게 증가하였음. 원유와 중유 생산은 증가하였으나, 휘발유 생산은 감소하였으며, 중간유분 생산은 변화 없음.

(단위: 백만 b/d)

|      | 수 입   |       |       |       |        |      | 생 산  |      |       |        |
|------|-------|-------|-------|-------|--------|------|------|------|-------|--------|
|      | 6/22  | 6/29  | 7/6   | 전주대비  |        | 6/22 | 6/29 | 7/6  | 전주대비  |        |
|      |       |       |       | 물량    | 변동률    |      |      |      | 물량    | 변동률    |
| 원유   | 10.50 | 10.78 | 10.03 | -0.75 | -7.0%  | 5.11 | 5.12 | 5.20 | +0.08 | +1.5%  |
| 휘발유  | 1.11  | 1.39  | 1.42  | +0.03 | +2.2%  | 9.34 | 9.40 | 9.23 | -0.17 | -1.8%  |
| 중간유분 | 0.21  | 0.31  | 0.28  | -0.04 | -11.2% | 3.99 | 4.01 | 4.01 | +0.00 | +0.0%  |
| 중유   | 0.38  | 0.25  | 0.43  | +0.18 | +70.5% | 0.63 | 0.61 | 0.68 | +0.07 | +11.1% |

주: 데이터는 주말 기준  
자료: EIA/DOE

- ▶ 휘발유 수입은 전주대비 2.2% 증가한 142만b/d로 집계되었으며, 생산

은 전주대비 1.8% 감소한 923만b/d에 그침.

▶ 중간유분 수입은 전주대비 11.2% 감소한 28만b/d, 생산은 401만b/d로 전주와 같은 수준을 유지하였음.

## 【주요 통계】

### ① 주요 산유국 석유 생산량

(단위: 백만 b/d)

|                    | 2005년 | 2006년 | 4Q/06 | 1Q/07 | 4월    | 5월    | 6월    |
|--------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 사우디                | 9.35  | 9.22  | 8.88  | 8.61  | 8.88  | 8.98  | 8.86  |
| 이 란                | 3.88  | 3.89  | 3.88  | 3.88  | 3.97  | 3.90  | 3.95  |
| UAE                | 2.46  | 2.62  | 2.60  | 2.57  | 2.56  | 2.59  | 2.61  |
| 쿠웨이트               | 2.42  | 2.50  | 2.48  | 2.43  | 2.40  | 2.34  | 2.34  |
| 카타르                | 0.77  | 0.82  | 0.81  | 0.80  | 0.80  | 0.80  | 0.81  |
| 나이지리아              | 2.40  | 2.24  | 2.26  | 2.22  | 2.25  | 2.01  | 2.08  |
| 리비아                | 1.64  | 1.71  | 1.74  | 1.69  | 1.69  | 1.71  | 1.70  |
| 알제리                | 1.34  | 1.35  | 1.34  | 1.33  | 1.34  | 1.36  | 1.37  |
| 베네수엘라              | 2.71  | 2.56  | 2.50  | 2.44  | 2.37  | 2.37  | 2.37  |
| 인도네시아              | 0.94  | 0.89  | 0.86  | 0.85  | 0.84  | 0.85  | 0.83  |
| 앙골라 <sup>1)</sup>  |       |       |       | 1.53  | 1.59  | 1.36  | 1.37  |
| 이라크                | 1.81  | 1.90  | 1.85  | 1.89  | 2.10  | 2.00  | 1.94  |
| OPEC <sup>2)</sup> | 34.24 | 34.32 | 33.87 | 35.01 | 35.29 | 35.01 | 34.96 |
| 노르웨이               | 2.97  | 2.78  | 2.76  | 2.73  | 2.74  | 2.53  | 2.16  |
| 러시아                | 9.48  | 9.69  | 9.80  | 9.91  | 9.84  | 9.86  | 9.90  |
| 멕시코                | 3.76  | 3.68  | 3.50  | 3.57  | 3.60  | 3.53  | 3.56  |
| 브라질                | 1.99  | 2.10  | 2.15  | 2.16  | 2.13  | 2.11  | 2.19  |
| 오 만                | 0.79  | 0.74  | 0.73  | 0.72  | 0.71  | 0.71  | 0.70  |

주: 앙골라는 2007년 1월부터 OPEC 회원국, OPEC 총계는 NGLs 포함  
 자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2007년 7월호

## ② OPEC 잉여생산능력

(단위: 백만 b/d)

|                  | 생산쿼터         | 생산량(6월)      | 총생산능력        | 잉여생산능력      |
|------------------|--------------|--------------|--------------|-------------|
| 알제리              | 0.89         | 1.37         | 1.38         | 0.00        |
| 인도네시아            | 1.45         | 0.83         | 0.87         | 0.04        |
| 이란               | 4.11         | 3.95         | 3.95         | 0.00        |
| 쿠웨이트             | 2.25         | 2.34         | 2.64         | 0.30        |
| 리비아              | 1.50         | 1.70         | 1.73         | 0.03        |
| 나이지리아            | 2.31         | 2.08         | 2.49         | 0.41        |
| 카타르              | 0.73         | 0.81         | 0.90         | 0.09        |
| 사우디아라비아          | 9.10         | 8.58         | 10.80        | 2.22        |
| UAE              | 2.44         | 2.61         | 2.75         | 0.15        |
| 베네수엘라            | 3.22         | 2.37         | 2.60         | 0.24        |
| <b>OPEC 10개국</b> | <b>28.00</b> | <b>26.63</b> | <b>30.10</b> | <b>3.47</b> |
| 앙골라              |              | 1.60         | 1.60         | 0.00        |
| 이라크              |              | 1.94         | 2.40         | 0.46        |
| <b>합 계</b>       |              | <b>30.17</b> | <b>34.10</b> | <b>3.93</b> |

주: 총생산능력은 30일 내에 생산을 개시하여 90일 동안 지속할 수 있는 수준을 의미  
 자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2007년 7월호

## ③ IEA 세계석유수급

(단위: 백만 b/d)

|                | 2006년       | 3Q/06       | 4Q/06       | 2007년(F)    |             |             |             |             |
|----------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
|                |             |             |             | 1Q          | 2Q          | 3Q(F)       | 4Q(F)       | 연평균(F)      |
| OECD 수요        | 49.2        | 48.9        | 49.7        | 49.7        | 48.1        | 49.5        | 50.7        | 49.5        |
| 비OECD 수요       | 35.3        | 35.2        | 35.7        | 35.9        | 36.3        | 36.7        | 37.3        | 36.6        |
| <b>세 계 수 요</b> | <b>84.5</b> | <b>84.1</b> | <b>85.4</b> | <b>85.5</b> | <b>84.4</b> | <b>86.2</b> | <b>88.0</b> | <b>86.0</b> |
| 비OPEC 생산       | 50.8        | 50.8        | 51.3        | 50.2        | 49.8        | 49.7        | 50.4        | 50.0        |
| OPEC 생산        | 29.7        | 30.0        | 29.2        | 30.2        | 30.3        | (31.7)      | (32.6)      | (31.1)      |
| OPEC-NGL       | 4.6         | 4.6         | 4.7         | 4.8         | 4.8         | 4.8         | 5.0         | 4.9         |
| <b>세 계 공 급</b> | <b>85.2</b> | <b>85.4</b> | <b>85.2</b> | <b>85.3</b> | <b>84.9</b> |             |             |             |
| 재고 변동          | +0.7        | +1.3        | -0.3        | -0.3        | 0.5         |             |             |             |

주: 1) F는 전망치, ( )는 Call on OPEC, 즉 OPEC 원유에 대한 수요  
 2) 2007년 1Q부터는 앙골라의 공급량이 비OPEC에서 OPEC으로 집계  
 자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2007년 7월호

#### 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       |
| 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       |
| 5월       | 63.44 | 67.40 | 64.65 | 64.36       |
| 6월       | 67.45 | 71.78 | 66.67 | 66.77       |
| 6월-1주    | 65.88 | 71.88 | 65.44 | 66.27       |
| 6월-2주    | 66.62 | 70.38 | 65.29 | 66.02       |
| 6월-3주    | 68.71 | 72.71 | 66.75 | 67.74       |
| 6월-4주    | 69.12 | 72.67 | 66.34 | 67.49       |
| 7월-1주    | 71.81 | 75.59 | 68.23 | 69.86       |
| 6월 28일   | 69.64 | 73.38 | 66.22 | 67.58       |
| 6월 29일   | 70.31 | 73.68 | 66.54 | 67.88       |
| 7월 2일    | 71.28 | 73.03 | 67.12 | 68.64       |
| 7월 3일    | 71.41 | 74.78 | 68.19 | 69.55       |
| 7월 4일    | -     | 75.33 | 68.34 | 69.76       |
| 7월 5일    | 71.79 | 76.60 | 68.57 | 70.22       |
| 7월 6일    | 72.76 | 78.23 | 68.95 | 71.14       |
| 7월 9일    | 72.08 | 78.03 | 69.45 | 71.36       |
| 7월 10일   | 72.67 | 78.19 | 69.72 | 71.59       |
| 7월 11일   | 72.58 | 77.92 | 70.30 | 71.90       |

주 : 2005년 6월 15일부터 'OPEC Basket' 구성 유종은 Iran Heavy, Basrah Light, Bony Light, Arab Light, Minas, BCF17, Es Sider, Kuwait Export Blend, Murban, Quatar Marine, Saharan Blend 등 11개임.

자료 : 한국석유공사 외