

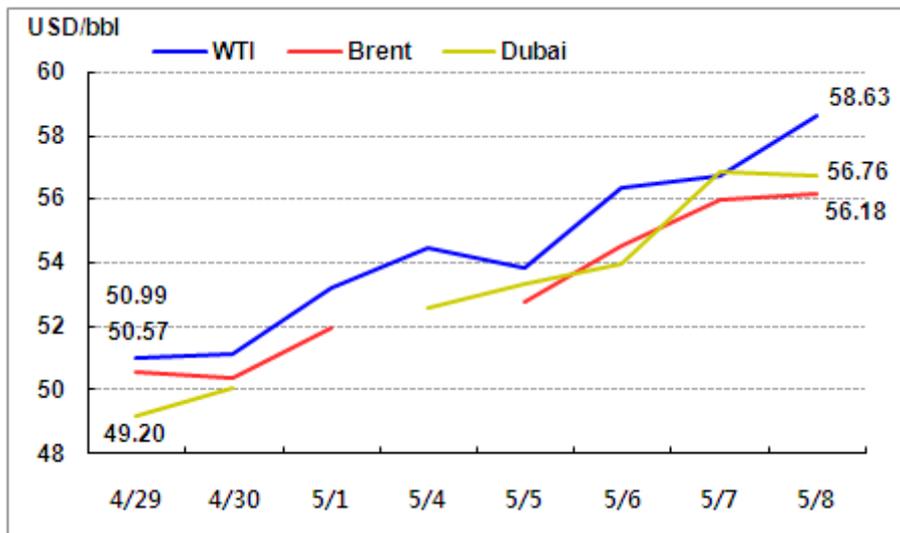
# 주간 국제유가 및 시장 동향(221호)

(2009. 4. 29 ~ 2009. 5. 8)

Crude Oil Weekly Report

## 1. 주간 국제유가 동향

### 가. 현물유가



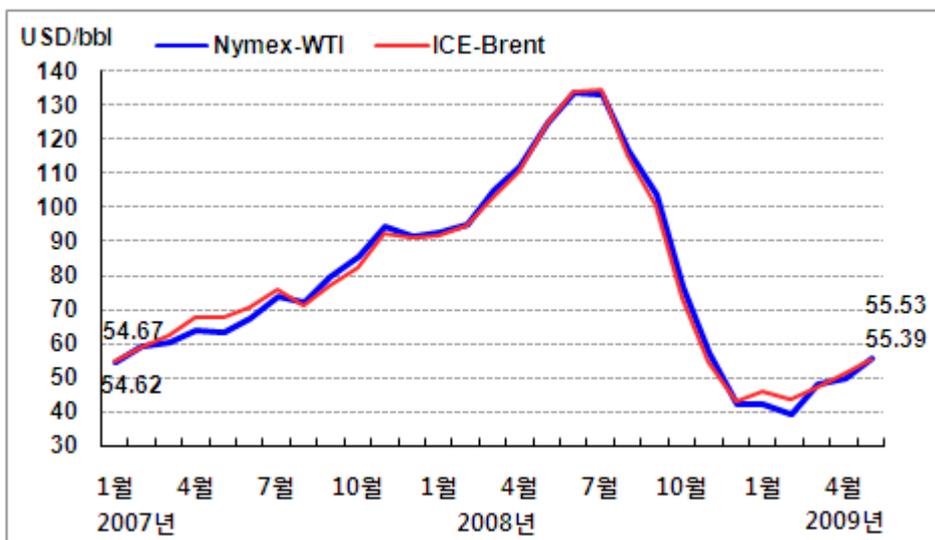
자료: 한국석유공사

- 5월 첫째 주(5/4~5/8) 국제 원유 시장의 유가는 금융부문 건전성 개선에 대한 기대 및 달러가치의 하락, 휘발유 공급 감소 요인으로 전주대비 큰 폭의 상승세를 나타냄.
- ▶ 시장 거래자들은 스트레스 테스트 결과, 금융부문의 건전성이 호전되었을 것으로 기대함에 따라 유가 상승, 동시에 달러가치의 지속적인 하락으로 인한 상품시장 자본유입 증대는 유가 상승을 지지함.
- ▶ 주 중반 원유 재고량 증가 전망은 유가 하락의 요인으로 작용했으나 예상

밖의 휘발유 재고 감소로 유가는 다시 반등하며 주중 \$55/bbl선을 돌파함.

- ▶ 미 고용지표 개선에 따른 경기회복 기대감 확산은 유가 상승을 지지, 지난주 기준 신규실업수당 신청자 수는 전주대비 34만명 감소하였으며, 4월 미국의 실업률은 상승했으나, 고용 감소폭은 6개월 만에 최저치를 기록함.
- ▶ 미 주요 19개 금융회사에 대한 스트레스테스트 결과 각 회사의 생존에는 문제가 없는 것으로 나타나 금융부문 불안감 완화로 주말 유가상승 요인으로 작용

## 나. 선물유가 및 투기자금 거래

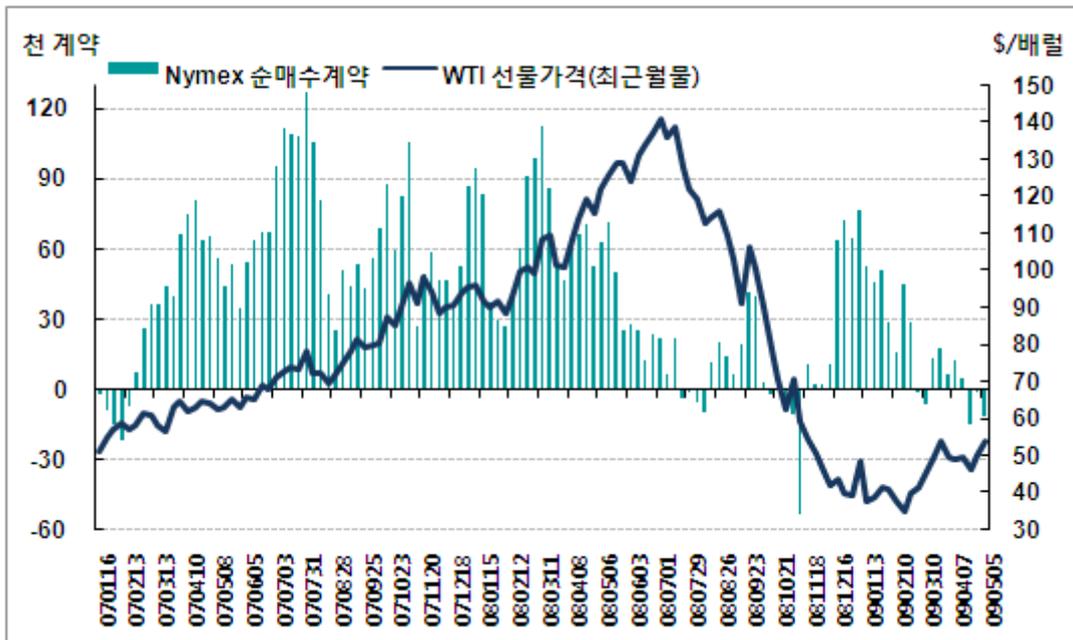


주: 최근 월물 월평균가격 기준(5월: 5.8까지의 월평균 값)

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

- 5월 첫째 주 NYMEX-WTI 원유선물 유가는 주 초반 금융부문 건전성 호조 기대로 상승세로 출발했으나 주 중반 차익실현을 위한 매물 증대로 하락하다 실업지표 개선을 배경으로 한 경기 회복 낙관론이 확산되며 재 상승함.
- ▶ 금융권을 중심으로 경기 회복 낙관론이 주식시장의 상승을 지지하였고 이는 유가 상승을 유발, 그러나 시장 분석가들은 펀더멘탈 부문에서 유가상승 지지 요인은 미미한 것으로 분석함.

- ▶ 주 중반 석유 선물 거래자들은 현재 유가가 높은 수준에 머물고 있다고 판단한 가운데 차익 실현을 위한 매물이 증가하면서 유가 하락
- ▶ 미 고용분석기관인 ADP는 지난달 미국 민간부문 고용규모가 49만 1천명 감소했다고 발표, 전망치인 64만 5천명을 밑도는 수치를 기록함에 따라 경기회복 기대를 증폭시키며 유가 재상승을 지지함.
- ▶ 여름철 임박으로 미국의 휘발유 소비가 증가할 것이란 예측도 휘발유 및 중간유분 가격 상승을 유발함.
- ▶ EIA에 따르면 지난주 기준 미 원유재고는 전주대비 0.6백만 배럴 증가한 375.3백만 배럴, 휘발유 재고는 0.2백만 배럴 감소한 212.4백만 배럴, 중간유분은 2.4백만 배럴 증가한 146.5백만 배럴을 기록함.
- 미 상품선물거래위원회(CFTC)가 발표한 5월 5일 기준 Nymex의 대형 투자자에 의한 원유(WTI)선물거래 매수량은 전주대비 11.6백만 배럴 감소하여 순매수는 순매도로 돌아섰으며 **순매도**는 11.29백만 배럴을 기록함.
- ▶ Nymex-WTI 5월 5일 최근월물 가격은 \$53.84로 전주대비 7.9%상승함.



주: 1계약 = 천 배럴. 자료: Nymex, CFTC

## 2. 주간 미국 석유시장 동향

### 가. 원유 및 제품재고

- 5월 1일 기준, 전주대비 미국의 원유와 중간유분 재고는 증가했으나 휘발유와 중유의 재고는 감소함.

(단위: 백만 배럴, %)

|             | 4/10  | 4/17  | 4/24  | 5/1   | 전주대비 |       |
|-------------|-------|-------|-------|-------|------|-------|
|             |       |       |       |       | 물량   | 변동률   |
| 원유          | 366.7 | 370.6 | 374.7 | 375.3 | +0.6 | +0.2% |
| 휘발유         | 216.5 | 217.3 | 212.6 | 212.4 | -0.2 | -0.1% |
| 중간유분(난방유 등) | 139.6 | 142.3 | 144.1 | 146.5 | +2.4 | +1.7% |
| 중유          | 36.2  | 36.3  | 36.3  | 35.9  | -0.4 | -1.1% |

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

(단위: 백만 b/d, %)

|        | 4/10  | 4/17  | 4/24  | 5/1   | 전주대비  |        |
|--------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|
|        |       |       |       |       | 물량    | 변동률    |
| 원유처리량  | 13.99 | 14.52 | 14.33 | 14.75 | +0.42 | +2.9%  |
| 가동률(%) | 80.4  | 83.4  | 82.7  | 85.3  |       | +2.6%P |

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

- 원유재고는 전주대비 0.6백만 배럴 증가한 375.3백만 배럴을 기록함.
- 휘발유 재고는 전주대비 0.2백만 배럴 감소한 212.4백만 배럴을 기록하였으며 중간유분 재고는 전주대비 2.4백만 배럴 증가한 146.5백만 배럴을 기록함.
- 원유정제투입 물량은 14.75백만b/d로 전주대비 42만b/d 증가하였으며, 정제가동률은 전주대비 2.6% Point 증가한 85.3%를 나타냄.

### 나. 석유제품 소비

- 5월 1일 기준, 전주대비 미국의 중간유분 소비는 증가했으나 휘발유와 중유의 소비는 감소했으며, 총석유제품 소비 역시 감소함.

(단위: 백만 b/d)

|             | 4/10  | 4/17  | 4/24  | 5/1   | 전주대비  |       |
|-------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
|             |       |       |       |       | 물량    | 변동률   |
| 휘발유         | 8.94  | 9.14  | 9.15  | 8.92  | -0.23 | -2.5% |
| 중간유분(난방유 등) | 3.77  | 3.45  | 3.44  | 3.45  | +0.01 | +0.1% |
| 중유          | 0.52  | 0.45  | 0.50  | 0.50  | -0.00 | -0.2% |
| 총석유제품       | 18.24 | 18.16 | 18.43 | 18.02 | -0.41 | -2.2% |

주: 상기 데이터는 주말 기준

자료: EIA/DOE

- ▶ 휘발유 소비는 전주대비 약 23만b/d 감소한 8.92백만b/d를 나타냄.
- ▶ 중간유분 소비는 전주대비 1만b/d 증가한 3.45백만b/d를 기록함.

## 다. 수입 및 생산

- 5월 1일 기준, 전주대비 미국의 원유·중간유분·중유의 수입은 증가하고 휘발유 수입은 감소했으며, 원유·휘발유·중간유분의 생산은 증가하고 중유의 생산은 감소함.

(단위: 백만 b/d)

|      | 수입   |      |      |       |        | 생산   |      |      |       |        |
|------|------|------|------|-------|--------|------|------|------|-------|--------|
|      | 4/17 | 4/24 | 5/1  | 전주대비  |        | 4/17 | 4/24 | 5/1  | 전주대비  |        |
|      |      |      |      | 물량    | 변동률    |      |      |      | 물량    | 변동률    |
| 원유   | 9.86 | 9.82 | 9.92 | +0.10 | +1.0%  | 5.42 | 5.27 | 5.28 | +0.01 | +0.2%  |
| 휘발유  | 1.12 | 0.84 | 0.82 | -0.02 | -2.1%  | 9.09 | 8.79 | 8.92 | +0.13 | +1.5%  |
| 중간유분 | 0.19 | 0.12 | 0.17 | +0.04 | +34.1% | 4.14 | 4.15 | 4.21 | +0.05 | +1.3%  |
| 중유   | 0.38 | 0.39 | 0.40 | +0.01 | +2.6%  | 0.50 | 0.48 | 0.42 | -0.06 | -11.6% |

주: 상기 데이터는 주말 기준

자료: EIA/DOE

- ▶ 원유수입은 전주대비 10만b/d 증가한 9.92백만b/d로 집계되었으며 원유 생산도 전주대비 1만b/d 증가한 5.28백만b/d를 나타냄.
- ▶ 휘발유 수입은 0.82백만b/d로 전주대비 2만b/d 감소하였고 생산은 전주대비 13만b/d 증가한 8.92백만b/d를 기록함.
- ▶ 중간유분 수입은 전주대비 4만b/d 증가한 17만b/d를 나타냈으며 생산은 전주대비 5만b/d 증가하며 4.21백만b/d로 집계됨.

## 【주요 통계】

### ① 주요 산유국 석유 생산량

(단위: 백만 b/d)

|                            | 2007년        | 2008년        | 4Q/08        | 1Q/09        | 1월           | 2월           | 3월           |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| 사우디                        | 8.48         | 8.90         | 8.59         | 7.73         | 7.82         | 7.68         | 7.68         |
| 이 란                        | 3.98         | 3.90         | 3.83         | 3.71         | 3.79         | 3.70         | 3.65         |
| UAE                        | 2.52         | 2.59         | 2.43         | 2.29         | 2.36         | 2.25         | 2.25         |
| 쿠웨이트                       | 2.16         | 2.31         | 2.30         | 2.07         | 2.18         | 2.03         | 1.98         |
| 중립지대 <sup>2)</sup>         | 0.56         | 0.57         | 0.56         | 0.55         | 0.56         | 0.54         | 0.54         |
| 카타르                        | 0.80         | 0.85         | 0.82         | 0.76         | 0.78         | 0.75         | 0.74         |
| 나이지리아                      | 2.13         | 1.95         | 1.92         | 1.81         | 1.86         | 1.80         | 1.78         |
| 리비아                        | 1.71         | 1.72         | 1.72         | 1.58         | 1.65         | 1.58         | 1.52         |
| 알제리                        | 1.36         | 1.37         | 1.35         | 1.25         | 1.27         | 1.25         | 1.22         |
| 에콰도르 <sup>1)</sup>         | 0.50         | 0.50         | 0.49         | 0.48         | 0.50         | 0.48         | 0.46         |
| 베네수엘라                      | 2.39         | 2.35         | 2.33         | 2.13         | 2.18         | 2.10         | 2.10         |
| 앙골라 <sup>1)</sup>          | 1.66         | 1.85         | 1.82         | 1.69         | 1.76         | 1.65         | 1.65         |
| 이라크                        | 2.09         | 2.38         | 2.36         | 2.30         | 2.37         | 2.26         | 2.27         |
| OPEC <sup>3)4)5)</sup>     | 34.86        | 35.89        | 35.30        | 33.02        | 33.76        | 32.75        | 32.52        |
| 노르웨이                       | 2.56         | 2.46         | 2.56         | 2.34         | 2.48         | 2.28         | 2.26         |
| 러시아                        | 10.08        | 10.00        | 10.02        | 9.99         | 9.99         | 9.98         | 10.01        |
| 멕시코                        | 3.48         | 3.17         | 3.10         | 3.05         | 3.06         | 3.06         | 3.03         |
| 브라질                        | 2.22         | 2.37         | 2.38         | 2.50         | 2.50         | 2.51         | 2.51         |
| 오 만                        | 0.70         | 0.73         | 0.73         | 0.72         | 0.73         | 0.72         | 0.72         |
| NON-OPEC <sup>3)4)5)</sup> | 50.78        | 50.61        | 50.67        | 50.89        | 50.84        | 51.00        | 50.83        |
| <b>총생산량</b>                | <b>85.64</b> | <b>86.50</b> | <b>85.97</b> | <b>83.91</b> | <b>84.60</b> | <b>83.75</b> | <b>83.35</b> |

주: 1) 앙골라는 2007년 1월, 에콰도르는 2007년 12월부터 OPEC 가입

2) 중립지대는 사우디아라비아와 쿠웨이트의 공동생산지역으로 각국은 50%의 지분을 보유

3) OPEC 총계는 NGLs 포함, NON-OPEC 총계에 Processing Gains과 Other Biofuels 포함

4) 인도네시아는 2009년 1월부터 OPEC 잠정탈퇴, 이로써 OPEC 회원국은 1월 1일부터 13개국에서 12개국으로 줄어든 반면 인도네시아는 1월 1일부터 NON-OPEC 총계에 포함

5) OPEC 생산은 2009년 1월 1일 기준으로 OPEC 회원국(12개국)인 국가만 포함

자료: IEA, *Monthly Oil Market Report*, 2009년 4월호

② OPEC 잉여생산능력

(단위: 백만 b/d)

|                       | 생산쿼터 <sup>3)</sup> | 생산량(3월)      | 총생산능력 <sup>2)</sup> | 잉여생산능력      |
|-----------------------|--------------------|--------------|---------------------|-------------|
| 알제리                   | 1.20               | 1.22         | 1.43                | 0.21        |
| 앙골라                   | 1.52               | 1.65         | 2.10                | 0.44        |
| 에콰도르                  | 0.43               | 0.46         | 0.50                | 0.04        |
| 이란                    | 3.34               | 3.65         | 4.00                | 0.35        |
| 쿠웨이트 <sup>1)</sup>    | 2.22               | 2.25         | 2.65                | 0.40        |
| 리비아                   | 1.47               | 1.52         | 1.77                | 0.25        |
| 나이지리아                 | 1.67               | 1.78         | 2.50                | 0.72        |
| 카타르                   | 0.73               | 0.74         | 0.90                | 0.16        |
| 사우디아라비아 <sup>1)</sup> | 8.05               | 7.95         | 11.00               | 3.05        |
| UAE                   | 2.22               | 2.25         | 2.85                | 0.61        |
| 베네수엘라                 | 1.99               | 2.10         | 2.40                | 0.30        |
| <b>OPEC 11개국</b>      | <b>24.85</b>       | <b>25.57</b> | <b>32.10</b>        | <b>6.53</b> |
| 이라크                   | -                  | 2.27         | 2.50                | 0.23        |
| <b>합 계</b>            | <b>24.85</b>       | <b>27.84</b> | <b>34.60</b>        | <b>6.76</b> |

주: 1) 쿠웨이트와 사우디아라비아는 중립지대 생산량의 절반을 포함한 값

2) 총생산능력은 30일 내에 생산을 개시하여 90일 동안 지속할 수 있는 수준을 의미

3) OPEC 생산쿼터는 2008년 9월 원유 생산량을 기준으로 420만b/d 감소

자료: IEA, *Monthly Oil Market Report*, 2009년 4월호

③ IEA 세계석유수급

(단위: 백만 b/d)

|                | 3Q/08       | 4Q/08       | 2008년       | 2009년       |             |             |             |             |
|----------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
|                |             |             |             | 1Q          | 2Q(F)       | 3Q(F)       | 4Q(F)       | 연평균(F)      |
| OECD 수요        | 46.6        | 47.3        | 47.5        | 46.3        | 44.3        | 44.9        | 45.2        | 45.2        |
| 비OECD 수요       | 38.9        | 37.8        | 38.3        | 37.5        | 38.5        | 38.7        | 38.4        | 38.3        |
| <b>세 계 수 요</b> | <b>85.5</b> | <b>85.0</b> | <b>85.8</b> | <b>83.8</b> | <b>82.8</b> | <b>83.6</b> | <b>83.5</b> | <b>83.4</b> |
| 비OPEC 생산       | 50.0        | 50.7        | 50.6        | 50.9        | 50.2        | 49.8        | 50.1        | 50.3        |
| OPEC 생산        | 31.5        | 30.5        | 31.2        | 28.3        | (27.8)      | (28.8)      | (28.1)      | (28.2)      |
| OPEC-NGL       | 4.7         | 4.8         | 4.7         | 4.7         | 4.8         | 5.1         | 5.3         | 5.0         |
| <b>세 계 공 급</b> | <b>86.2</b> | <b>86.0</b> | <b>86.5</b> | <b>83.9</b> |             |             |             |             |
| 재고 변동          | 0.8         | 0.9         | 0.7         | 0.2         |             |             |             |             |

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

2) OPEC 생산은 2009년 1월 1일 기준으로 OPEC 회원국(12개국)인 국가만 포함

자료: IEA, *Monthly Oil Market Report*, 2009년 4월호

④ 세계 기준원유 현물가격

(단위: US\$/bbl)

|          | WTI    | Brent  | Dubai  | OPEC Basket |
|----------|--------|--------|--------|-------------|
| 2004년    | 41.50  | 38.36  | 33.64  | 36.05       |
| 2005년    | 56.46  | 54.30  | 49.37  | 50.64       |
| 2006년    | 66.04  | 65.06  | 61.55  | 61.08       |
| 2007년    | 72.21  | 72.62  | 68.43  | 69.08       |
| 2008년    | 99.92  | 97.47  | 94.29  | 94.45       |
| 08-2/4분기 | 123.81 | 121.61 | 116.71 | 117.63      |
| 08-3/4분기 | 118.11 | 123.29 | 113.72 | 113.49      |
| 08-4/4분기 | 59.14  | 55.92  | 52.92  | 52.51       |
| 09-1/4분기 | 43.20  | 44.67  | 44.32  | 41.44       |
| 11월      | 57.29  | 52.69  | 49.90  | 49.76       |
| 12월      | 41.65  | 40.40  | 40.52  | 38.60       |
| 1월       | 41.82  | 43.63  | 44.12  | 41.54       |
| 2월       | 39.20  | 43.16  | 43.09  | 41.41       |
| 3월       | 47.97  | 46.54  | 45.58  | 45.78       |
| 4월       | 49.84  | 50.37  | 49.99  | 50.20       |
| 4월-2주    | 50.46  | 51.70  | 51.24  | 51.34       |
| 4월-3주    | 49.81  | 51.83  | 51.48  | 51.43       |
| 4월-4주    | 47.94  | 49.18  | 49.07  | 49.03       |
| 4월-5주    | 51.13  | 50.25  | 49.00  | 49.73       |
| 5월-1주    | 56.00  | 54.89  | 54.71  | 54.26       |
| 4월 27일   | 50.81  | 49.37  | 48.72  | 49.21       |
| 4월 28일   | 49.58  | 48.99  | 48.02  | 48.70       |
| 4월 29일   | 50.99  | 50.57  | 49.20  | 49.98       |
| 4월 30일   | 51.11  | 50.37  | 50.06  | 50.36       |
| 5월 1일    | 53.18  | 51.95  | -      | 50.41       |
| 5월 4일    | 54.46  | -      | 52.62  | 52.11       |
| 5월 5일    | 53.84  | 52.80  | 53.32  | 52.71       |
| 5월 6일    | 56.34  | 54.55  | 53.97  | 54.09       |
| 5월 7일    | 56.71  | 56.02  | 56.86  | 56.05       |
| 5월 8일    | 58.63  | 56.18  | 56.76  | 56.35       |

주 : 2007년 9월 10일부터 'OPEC Basket' 구성 유종은 Iran Heavy, Basrah Light, Bony Light, Arab Light, Minas, BCF17, Es Sider, Kuwait Export Blend, Murban, Qatar Marine, Saharan Blend, Girasol 등 12개임.

자료 : 한국석유공사, www.opec.org