

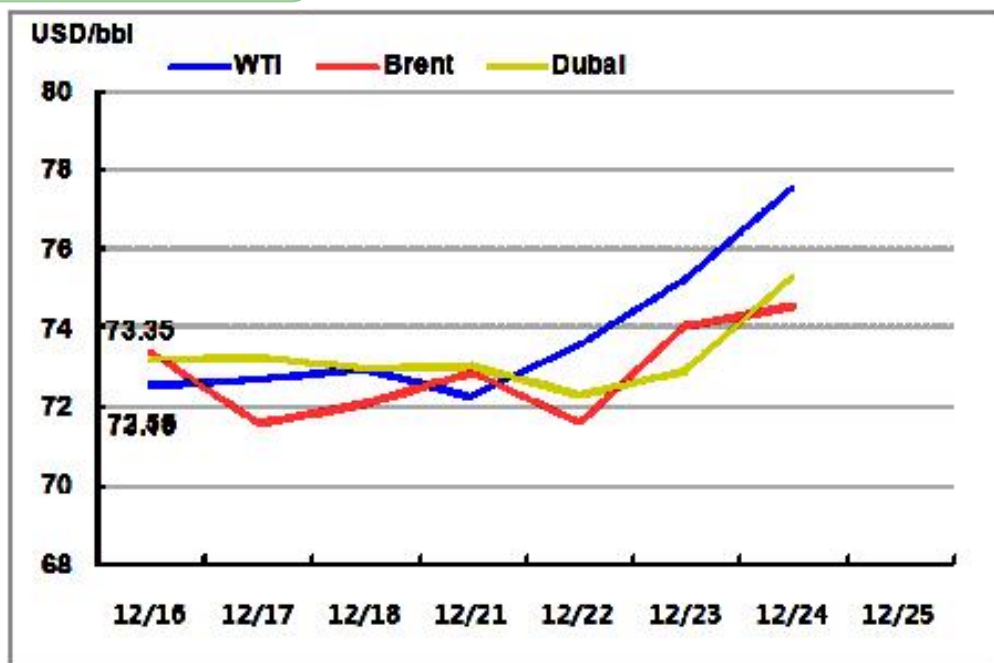
# 주간 국제유가 및 시장 동향(254호)

(2009. 12. 16 ~ 2009. 12. 24)

Crude Oil Weekly Report

## 1. 주간 국제유가 동향

### 가. 현물유가

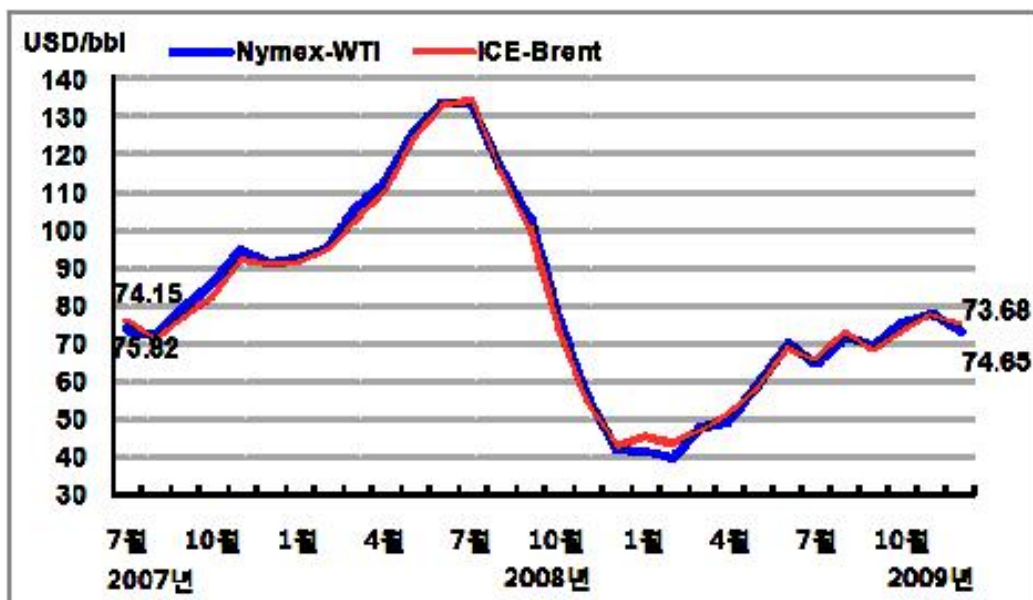


자료: 한국석유공사

- 12월 넷째 주(12/21~12/24) 국제 유가는 미 주택경기 회복 및 고용지표 개선 따른 경기회복 기대 확산과 원유재고 감소 소식으로 상승세를 지속, OPEC의 생산목표 유지 결정은 석유시장에 안정감을 더해 주며 유가 상승을 지지함.
- ▶ 주 초반 최근의 미 경기회복세가 FRB의 금리인상을 유도할 것이라는 전망으로 달러가치 상승, 유가는 하락 출발함.

- ▶ 그러나 미 주택 경기의 회복과 원유재고 감소 소식으로 주 중반 유가는 큰 폭의 상승세를 기록, 미 부동산협회에 따르면 미국의 11월 중 기준 주택 판매량은 654만 채로 전년동기대비 7.4% 증가함.
- ▶ 또 미 에너지정보청(EIA)는 미 원유재고가 전주대비 4.9백만배럴 감소한 327백만 배럴을 기록했다고 발표, 미 휘발유 및 중간유분 재고도 전주대비 각각 90만 배럴 감소한 216백만배럴과 161백만배럴을 기록함에 따라 유가는 상승세를 지지함.
- ▶ 한편, OPEC은 앙골라에서 개최된 제155차 임시총회를 통해 기존 생산쿼터를 유지하기로 결정, 석유시장의 안정요인으로 작용함.
- ▶ 미 신규 주간실업수당 신청건수는 45만 2000건으로 전주대비 2만 8000건 감소, 작년 9월 이래 15개월만에 최저치를 기록함에 따라 경기회복에 대한 기대가 확산되어 주 후반까지 유가 상승세는 지속됨.

## 나. 선물유가 및 투기자금 거래



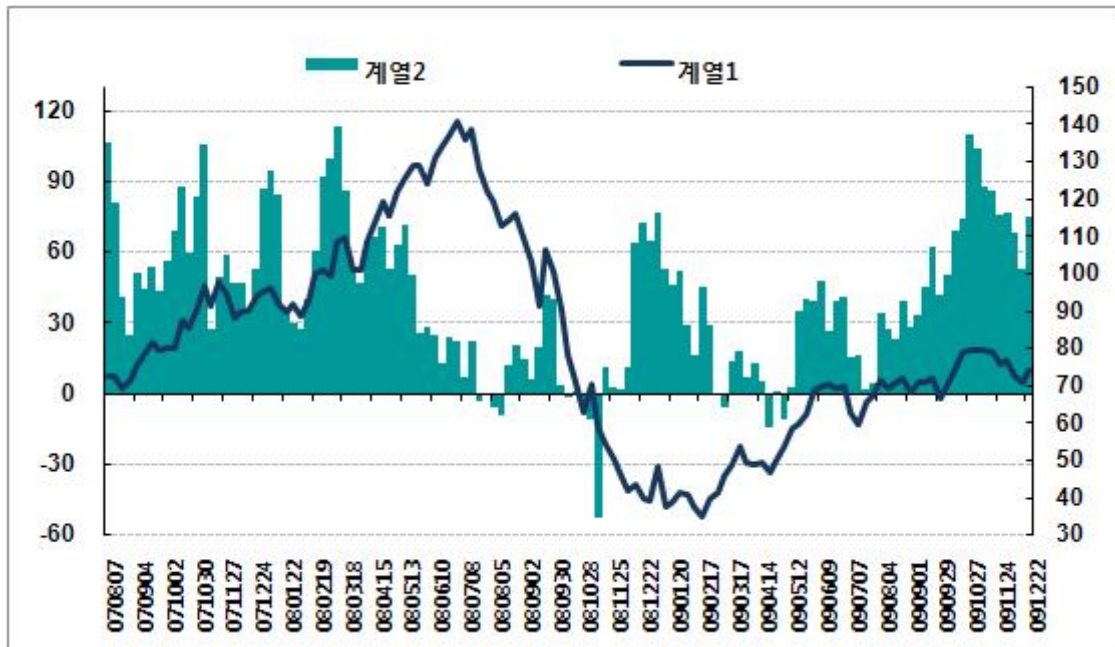
주: 최근 월물 월평균가격 기준(12월: 12. 25까지의 월평균 값)

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

- 12월 넷째 주 NYMEX-WTI 원유 선물시장 유가는 미 주택경기의 회복, 신규실업수당 신청건수 감소, 미 원유 및 석유 제품재고 감소 소식으로 전주대비 상승세를 기록, 주중반 유로화 대비 달러화 가치가 최근 3개월 만에 최고치로 상승함에 따라 유가 상승폭은 다소 제한됨.

- 미 상품선물거래위원회(CFTC)가 발표한 12월 22일 기준 Nymex의 대형 투기자금에 의한 원유(WTI)선물거래 매수량은 전주대비 22.1백만 배럴 증가하여 **순매수**는 75.26백만 배럴을 기록함.

▶ Nymex-WTI 12월 22일 최근월물 가격은 \$74.40로 전주대비 5.2% 상승함.



주: 1계약 = 천 배럴.

자료: Nymex, CFTC

## 2. 주간 미국 석유시장 동향

### 가. 원유 및 제품재고

- 12월 18일 기준, 미국의 원유 및 휘발유, 중간유분 재고는 전주대비 감소하였고 증유 재고는 증가함.

(단위: 백만 배럴, %)

|             | 11/27 | 12/04 | 12/11 | 12/18 | 전주대비  |        |
|-------------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|
|             |       |       |       |       | 물량    | 변동률    |
| 원 유         | 339.9 | 336.1 | 332.4 | 327.5 | -4.90 | -1.47% |
| 휘발유         | 214.1 | 216.3 | 217.2 | 216.3 | -0.90 | -0.41% |
| 중간유분(난방유 등) | 165.7 | 167.3 | 164.4 | 161.3 | -3.10 | -1.89% |
| 증 유         | 38.1  | 36.2  | 36.5  | 37.0  | +0.50 | +1.37% |

주: 상기 재고에는 SPR 제외, 주말 기준, 가동률은 총 정제처리량 기준

자료: EIA/DOE

(단위: 백만 b/d, %)

|        | 11/27 | 12/04 | 12/11 | 12/18 | 전주대비  |        |
|--------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|
|        |       |       |       |       | 물량    | 변동률    |
| 원유처리량  | 13.84 | 13.92 | 13.80 | 13.77 | -0.03 | -0.22% |
| 가동률(%) | 79.7  | 81.1  | 80.0  | 80.0  |       | 0.00%p |

주: 상기 재고에는 SPR 제외, 주말 기준, 가동률은 총 정제처리량 기준

자료: EIA/DOE

- 원유 재고는 전주대비 4.9백만 배럴 감소한 327.5백만 배럴을 기록함.
- 휘발유 재고는 전주대비 0.9백만 배럴 감소한 216.3백만 배럴을 기록하였으며 중간유분 재고는 전주대비 3.1백만 배럴 감소한 161.3백만 배럴을 기록함.
- 원유정제투입 물량은 13.77백만b/d로 전주대비 3만b/d 감소하였으며, 정제가동률은 전주와 같은 80.0%를 기록함.

### 나. 석유제품 소비

- 12월 18일 기준, 미국의 휘발유 및 중간유분 소비는 전주대비 증가하였으며 증유 소비는 감소함.

(단위: 백만 b/d)

|             | 11/27 | 12/04 | 12/11 | 12/18 | 전주대비  |        |
|-------------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|
|             |       |       |       |       | 물량    | 변동률    |
| 휘발유         | 8.94  | 9.01  | 8.96  | 9.05  | +0.09 | +1.00% |
| 중간유분(난방유 등) | 3.58  | 3.32  | 3.79  | 3.99  | +0.20 | +5.28% |
| 중 유         | 0.52  | 0.64  | 0.43  | 0.41  | -0.02 | -4.65% |
| 총석유제품       | 18.32 | 18.35 | 19.57 | 19.38 | -0.19 | -0.97% |

주: 상기 데이터는 주말 기준

자료: EIA/DOE

- ▶ 휘발유 소비는 전주대비 약 9만b/d 증가한 9.05백만b/d를 나타냄.
- ▶ 중간유분 소비는 전주대비 약 20만b/d 증가한 3.99백만b/d를 기록함.

## 다. 수입 및 생산

- 12월 18일 기준, 미국의 원유 및 휘발유 수입은 감소했으며 중간유분 생산은 증가함.

(단위: 백만 b/d)

|      | 수 입   |       |       |       |         | 생 산   |       |       |       |        |
|------|-------|-------|-------|-------|---------|-------|-------|-------|-------|--------|
|      | 12/04 | 12/11 | 12/18 | 전주대비  |         | 12/04 | 12/11 | 12/18 | 전주대비  |        |
|      |       |       |       | 물량    | 변동률     |       |       |       | 물량    | 변동률    |
| 원유   | 8.14  | 7.77  | 7.71  | -0.06 | -0.77%  | 5.54  | 5.52  | 5.52  | 0.00  | 0.00%  |
| 휘발유  | 0.75  | 0.97  | 0.85  | -0.12 | -12.37% | 9.16  | 9.10  | 8.96  | -0.14 | -1.54% |
| 중간유분 | 0.19  | 0.23  | 0.34  | +0.11 | +47.83% | 3.99  | 3.73  | 3.81  | +0.08 | +2.14% |
| 중유   | 0.23  | 0.33  | 0.37  | +0.04 | +12.12% | 0.57  | 0.57  | 0.56  | -0.01 | -1.75% |

주: 상기 데이터는 주말 기준

자료: EIA/DOE

- ▶ 원유수입은 전주대비 6만b/d 감소한 7.71백만b/d로 집계되었으며 원유 생산은 전주대비 변동 없었음.
- ▶ 휘발유 수입은 0.85백만b/d로 전주대비 12만b/d 감소하였고 생산은 전주대비 14만 b/d 감소한 8.96백만b/d를 기록함.
- ▶ 중간유분 수입은 전주대비 11만b/d 증가하였고, 생산은 전주대비 8b/d 증가한 3.81백만b/d를 기록함.

## 【주요 통계】

### ① 주요 산유국 석유 생산량

(단위: 백만 b/d)

|                            | 2007년 | 2008년 | 2Q/09 | 3Q/09 | 9월    | 10월   | 11월   |
|----------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 사우디                        | 8.48  | 8.90  | 7.91  | 7.94  | 7.92  | 8.01  | 8.01  |
| 이 란                        | 3.98  | 3.90  | 3.72  | 3.77  | 3.70  | 3.66  | 3.70  |
| UAE                        | 2.52  | 2.59  | 2.25  | 2.27  | 2.27  | 2.28  | 2.27  |
| 쿠웨이트                       | 2.16  | 2.31  | 1.98  | 1.97  | 1.96  | 2.00  | 2.00  |
| 중립지대 <sup>2)</sup>         | 0.56  | 0.57  | 0.54  | 0.54  | 0.54  | 0.54  | 0.54  |
| 카타르                        | 0.80  | 0.85  | 0.77  | 0.76  | 0.76  | 0.77  | 0.77  |
| 나이지리아                      | 2.13  | 1.95  | 1.77  | 1.76  | 1.85  | 1.90  | 1.98  |
| 리비아                        | 1.71  | 1.72  | 1.53  | 1.55  | 1.55  | 1.52  | 1.52  |
| 알제리                        | 1.36  | 1.37  | 1.25  | 1.22  | 1.22  | 1.24  | 1.24  |
| 에콰도르 <sup>1)</sup>         | 0.50  | 0.50  | 0.48  | 0.46  | 0.46  | 0.46  | 0.46  |
| 베네수엘라                      | 2.39  | 2.35  | 2.12  | 2.20  | 2.24  | 2.24  | 2.22  |
| 앙골라 <sup>1)</sup>          | 1.66  | 1.85  | 1.71  | 1.80  | 1.86  | 1.90  | 1.90  |
| 이라크                        | 2.09  | 2.38  | 2.45  | 2.55  | 2.51  | 2.47  | 2.52  |
| OPEC <sup>3)4)5)</sup>     | 34.86 | 35.74 | 33.15 | 33.85 | 33.89 | 34.16 | 34.29 |
| 노르웨이                       | 2.56  | 2.46  | 2.27  | 2.27  | 2.11  | 2.20  | 2.21  |
| 러시아                        | 10.08 | 10.00 | 10.15 | 10.25 | 10.32 | 10.35 | 10.35 |
| 멕시코                        | 3.48  | 3.16  | 2.97  | 2.94  | 2.96  | 2.96  | 2.92  |
| 브라질                        | 2.22  | 2.37  | 2.49  | 2.51  | 2.55  | 2.55  | 2.50  |
| 오 만                        | 0.70  | 0.75  | 0.79  | 0.82  | 0.82  | 0.80  | 0.80  |
| NON-OPEC <sup>3)4)5)</sup> | 50.80 | 50.69 | 50.90 | 51.18 | 51.18 | 51.58 | 51.64 |
| 총생산량                       | 85.66 | 86.44 | 84.05 | 85.03 | 84.07 | 85.74 | 85.94 |

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 10월호

## ② OPEC 잉여생산능력

(단위: 백만 b/d)

|                       | 생산쿼터 <sup>3)</sup> | 생산량(10월)     | 총생산능력 <sup>2)</sup> | 잉여생산능력      |
|-----------------------|--------------------|--------------|---------------------|-------------|
| 알제리                   | 1.20               | 1.24         | 1.40                | 0.16        |
| 앙골라                   | 1.52               | 1.90         | 2.10                | 0.19        |
| 에콰도르                  | 0.43               | 0.46         | 0.50                | 0.04        |
| 이란                    | 3.34               | 3.70         | 4.00                | 0.30        |
| 쿠웨이트 <sup>1)</sup>    | 2.22               | 2.27         | 2.65                | 0.38        |
| 리비아                   | 1.47               | 1.52         | 1.77                | 0.25        |
| 나이지리아                 | 1.67               | 1.98         | 2.60                | 0.62        |
| 카타르                   | 0.73               | 0.77         | 0.90                | 0.13        |
| 사우디아라비아 <sup>1)</sup> | 8.05               | 8.28         | 11.60               | 3.32        |
| UAE                   | 2.22               | 2.27         | 2.85                | 0.58        |
| 베네수엘라                 | 1.99               | 2.22         | 2.40                | 0.18        |
| <b>OPEC 11개국</b>      | <b>24.85</b>       | <b>26.61</b> | <b>32.77</b>        | <b>6.15</b> |
| 이라크                   | -                  | 2.52         | 2.60                | 0.09        |
| <b>합 계</b>            | <b>24.85</b>       | <b>29.13</b> | <b>35.37</b>        | <b>6.24</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 10월호

## ③ IEA 세계석유수급

(단위: 백만 b/d)

|                | 3Q/08       | 4Q/08       | 2008년       | 2009년       |             |             |             |             |
|----------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
|                |             |             |             | 1Q          | 2Q          | 3Q          | 4Q(F)       | 연평균(F)      |
| OECD 수요        | 46.6        | 47.3        | 47.6        | 46.6        | 44.4        | 45.1        | 46.0        | 45.5        |
| 비OECD 수요       | 39.2        | 38.0        | 38.6        | 37.9        | 39.7        | 40.3        | 39.5        | 39.3        |
| <b>세 계 수 요</b> | <b>85.8</b> | <b>85.3</b> | <b>86.2</b> | <b>84.5</b> | <b>84.1</b> | <b>85.3</b> | <b>85.5</b> | <b>84.9</b> |
| 비OPEC 생산       | 50.1        | 50.7        | 50.7        | 51.3        | 50.9        | 51.2        | 51.7        | 51.3        |
| OPEC 원유생산      | 31.5        | 30.5        | 31.2        | 28.5        | 28.5        | 28.8        |             | 28.6        |
| OPEC-NGL       | 4.5         | 4.6         | 4.5         | 4.6         | 4.7         | 5.0         | 5.2         | 4.9         |
| <b>세 계 공 급</b> | <b>86.2</b> | <b>85.9</b> | <b>86.4</b> | <b>84.4</b> | <b>84.0</b> | <b>85.0</b> |             |             |
| 재고 변동          | 0.1         | 0.0         | -0.2        | -1.4        | -0.5        | -0.5        |             |             |

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 10월호

#### ④ 세계 기준원유 현물가격

(단위: US\$/bbl)

|          | WTI   | Brent | Dubai | OPEC Basket |
|----------|-------|-------|-------|-------------|
| 2004년    | 41.50 | 38.36 | 33.64 | 36.5        |
| 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       |
| 08-4/4분기 | 59.14 | 55.92 | 52.92 | 52.51       |
| 09-1/4분기 | 43.20 | 44.67 | 44.32 | 42.91       |
| 09-2/4분기 | 59.70 | 59.35 | 59.29 | 58.51       |
| 09-3/4분기 | 68.14 | 68.28 | 67.83 | 67.70       |
| 6월       | 69.65 | 68.61 | 69.35 | 68.36       |
| 7월       | 64.16 | 64.64 | 64.97 | 64.59       |
| 8월       | 71.06 | 72.87 | 71.37 | 71.35       |
| 9월       | 69.43 | 67.45 | 67.67 | 67.17       |
| 10월      | 75.77 | 72.81 | 73.17 | 72.67       |
| 11월      | 78.06 | 76.71 | 77.69 | 76.29       |
| 11월-4주   | 76.02 | 76.58 | 77.43 | 75.79       |
| 12월-1주   | 76.93 | 77.65 | 78.90 | 77.11       |
| 12월-2주   | 71.63 | 73.34 | 75.81 | 73.31       |
| 12월-3주   | 71.72 | 71.93 | 72.78 | 71.44       |
| 12월-4주   | 74.64 | 73.26 | 73.39 | 72.54       |
| 12월 11일  | 69.79 | 70.31 | 73.15 | 70.85       |
| 12월 14일  | 69.67 | 71.13 | 72.31 | 70.64       |
| 12월 15일  | 70.71 | 71.50 | 72.17 | 70.84       |
| 12월 16일  | 72.55 | 73.35 | 73.19 | 72.17       |
| 12월 17일  | 72.68 | 71.56 | 73.26 | 71.77       |
| 12월 18일  | 72.97 | 72.09 | 72.98 | 71.78       |
| 12월 21일  | 72.23 | 72.88 | 73.06 | 71.88       |
| 12월 22일  | 73.53 | 71.59 | 72.33 | 71.32       |
| 12월 23일  | 75.25 | 74.03 | 72.91 | 72.71       |
| 12월 24일  | 77.54 | 74.54 | 75.26 | 74.24       |

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](http://www.opec.org)