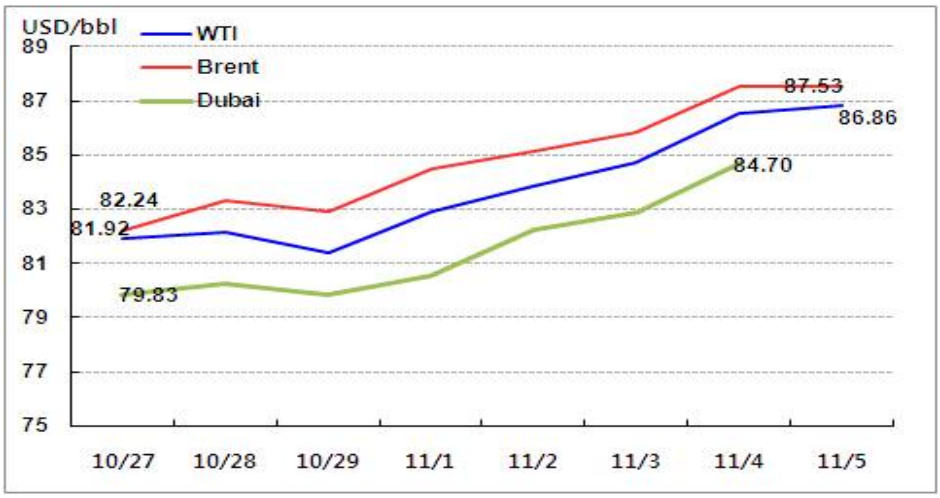
# 주간 국제유가 및 시장 동향(299호)

(2010. 10.27 ~ 2010. 11.05)

*Crude Oil Weekly Report*

## 1. 주간 국제유가 동향

### 가. 현물유가



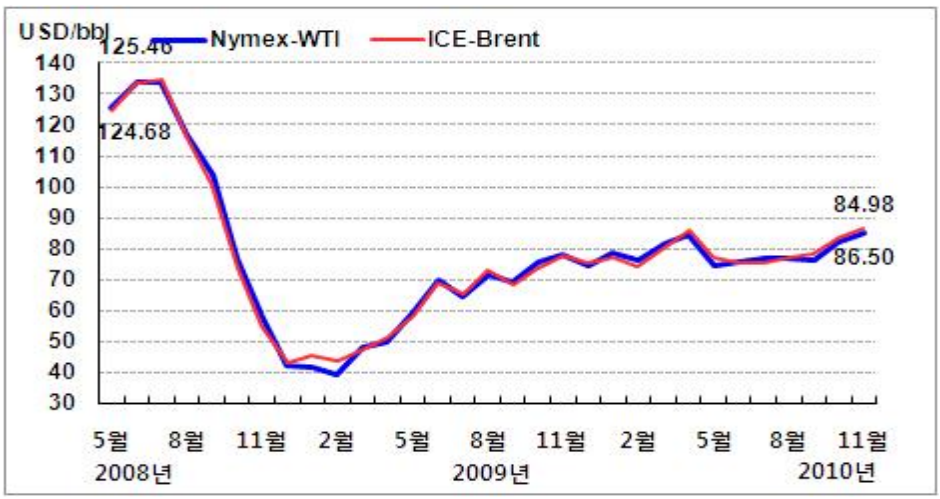

자료: 한국석유공사

- 11월 첫째 주(11/1~11/5) 국제 유가는 미 연방준비제도이사회(FRB)의 양적완화정책 시행계획 발표와 미국 및 중국의 주요 경기지표의 개선으로 주중 내내 상승세를 지속함.
  - 주 초반 미국 및 중국의 제조업 지표 개선발표는 유가 상승요인으로 작용함. 10월 미국의 제조업지수는 전월대비 2.5p 상승한 56.9를 기록했으며, 중국의 10월 구매자관리지수(PMI)는 전월대비 0.9p 상승한 54.7을 기록함.
  - 사우디아라비아 석유부장관의 유가 지지 발언은 주 초반 유가 상승폭을 확대함. Al-Naimi 석유부 장관은 배럴당 $80~$90 수준의 유가가 소비국에게도 이상적인 유가라고 발언함. 이에 대해 시장 전문가들은 최대 원유 생산국인 사우디가 유가가 $90에 도달하기 전까지는 증산을 하지 않을 것으로

전망하며 유가 상승폭은 확대됨.

- 미 연방준비제도이사회(FRB)의 추가적인 양적완화정책 발표에 따라 경기회복 기대가 확산되며 유가 상승세는 지지됨. 연준이는 연방공개시장위원회(FOMC) 회의를 통해 내년 6월까지 매월 750억 달러의 국채를 매입, 총 6천억 달러 규모의 국채 매입 계획을 밝힘. 또, 양적완화정책 시행에 따른 경기회복 기대 증가로 안전자산인 달러화가 약세를 보이며 유가 상승폭은 확대됨.
- 예상보다 큰 폭의 미 휘발유 및 중간유분재고 감소는 주 중반의 유가 상승세를 지지함. 미 에너지정보청(EIA)에 따르면 미 휘발유재고는 전주대비 2.7백만 배럴 감소한 212.3백만 배럴을 기록하였으며, 중간유분재고 역시 3.6백만 배럴 감소한 164.9백만 배럴을 기록함.
- 미 고용지표의 개선은 주 후반의 유가 상승요인으로 작용함. 미 노동부에 따르면 10월 비농업부문 신규 일자리 수는 전월 대비 15만1000건 증가, 전문가들의 예상치인 6만건을 크게 상회함.

## 나. 선물유가 및 투기자금



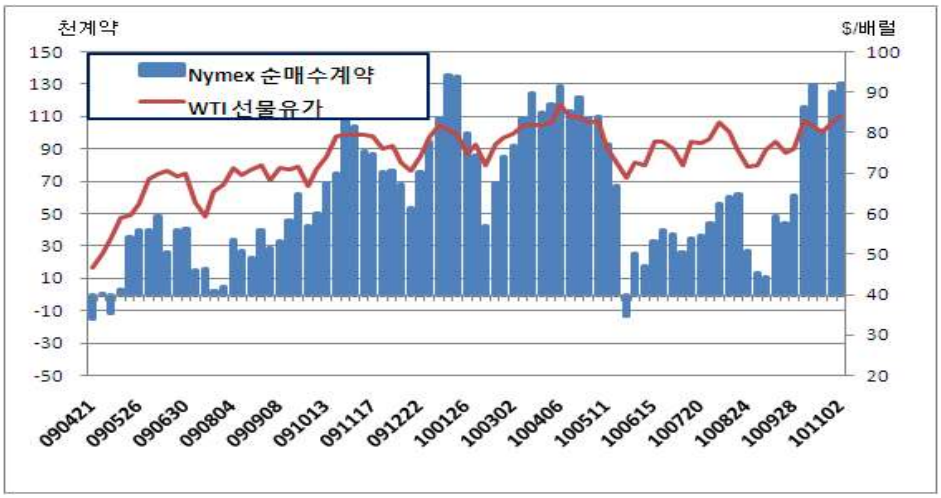

주: 최근 월물 월평균가격 기준(06월: 06. 11까지의 월평균 값)
자료: www.reuters.com

- 11월 첫째 주 NYMEX-WTI 원유 선물시장에서는 미 연준이의 양적완화정책 시행 발표가 주요 유가 상승요인으로 작용하였으며, 중국과 미국의 제조업

및 고용지표의 개선으로 주 후반까지 유가 상승세는 지속됨.

- 미 상품선물거래위원회(CFTC)가 발표한 10월 26일 기준 Nymex의 대형 투기자금에 의한 원유(WTI)선물거래 매수량은 전주대비 4.8백만 배럴 증가하여 순매수는 130.17백만 배럴을 기록함.

  ▶ 11월 2일 기준 Nymex-WTI 최근월물 가격은 $83.90로 전주대비 1.6% 상승함.




주: 1계약 = 천 배럴

자료: Nymex, CFTC

## 2. 주간 미국 석유시장 동향

### 가. 원유 및 제품재고

◉ 10월 29일 기준, 미국의 휘발유와 중간유분 재고는 전주대비 감소하였으며, 원유 및 중유재고는 증가함.

(단위: 백만 배럴, %)

| | 10/08 | 10/15 | 10/22 | 10/29 | 전주대비 | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | 물량 | 변동률 |
| 원 유 | 360.5 | 361.2 | 366.2 | 368.2 | +2.00 | +0.5% |
| 휘발유 | 218.2 | 219.3 | 214.9 | 212.3 | -2.60 | -1.2% |
| 중간유분(난방유 등) | 172.2 | 170.1 | 168.4 | 164.9 | -3.50 | -2.1% |
| 중 유 | 40.3 | 40.1 | 40.5 | 40.6 | +0.10 | +0.2% |

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

▶ 원유 재고는 전주대비 2백만 배럴 증가한 368.2백만 배럴을 기록함.

▶ 휘발유 재고는 전주대비 2.6백만 배럴 감소한 212.3백만 배럴을 기록하였으며 중간유분재고는 전주대비 3.5백만 배럴 감소한 164.9백만 배럴을 기록함.

◉ 원유정제투입 물량은 13.91백만b/d로 전주대비 23만b/d 증가하였음.

(단위: 백만 b/d, %)

| | 10/08 | 10/15 | 10/22 | 10/29 | 전주대비 | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | 물량 | 변동률 |
| 원유처리량 | 13.92 | 13.97 | 14.14 | 13.91 | -0.23 | -1.6% |
| 가동률(%) | 81.9 | 82.5 | 83.7 | 81.8 | | -1.9%p |

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

## 나. 석유제품 소비

◉ 10월 29일 기준, 미국의 휘발유 및 중유 소비는 전주대비 감소하였으며 중간유분 소비는 증가함.

(단위: 백만 b/d)

| | 10/08 | 10/15 | 10/22 | 10/29 | 전주대비 | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | 물량 | 변동률 |
| 휘발유 | 8.81 | 8.89 | 9.36 | 9.02 | -0.34 | -3.6% |
| 중간유분(난방유 등) | 3.70 | 3.95 | 4.06 | 4.11 | +0.05 | +1.2% |
| 중 유 | 0.34 | 0.35 | 0.42 | 0.33 | -0.09 | -21.4% |
| 총석유제품 | 18.33 | 18.40 | 19.48 | 19.32 | -0.16 | -0.8% |

주: 상기 데이터는 주말 기준
자료: EIA/DOE

▶ 휘발유 소비는 전주대비 34만b/d 감소한 9.02백만b/d를 기록, 중간유분소비는 5만b/d 증가한 4.11백만b/d를 기록함.

▶ 중유 소비는 전주대비 9만b/d 감소한 0.33백만b/d를 기록함.

## 다. 수입 및 생산

◉ 10월 29일 기준, 미국의 원유 및 휘발유, 중간유분, 중유 수입은 모두 감소했으며, 원유 생산은 전주대비 증가함.

(단위: 백만 b/d)

| | 수 입 | | | | | 생 산 | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 10/15 | 10/22 | 10/29 | 전주대비 | | 10/15 | 10/22 | 10/29 | 전주대비 | |
| | | | | 물량 | 변동률 | | | | 물량 | 변동률 |
| 원유 | 8.60 | 9.46 | 8.58 | -0.88 | -9.3% | 5.54 | 5.54 | 5.59 | +0.05 | +0.9% |
| 휘발유 | 0.78 | 1.0 | 0.87 | -0.13 | -13.0% | 9.33 | 9.10 | 8.93 | -0.17 | -1.9% |
| 중간유분 | 0.14 | 0.19 | 0.09 | -0.10 | -52.6% | 4.24 | 4.38 | 4.24 | -0.14 | -3.2% |
| 중유 | 0.30 | 0.39 | 0.34 | -0.05 | -12.8% | 0.42 | 0.47 | 0.40 | -0.07 | -14.9% |

주: 상기 데이터는 주말 기준
자료: EIA/DOE

▶ 원유 수입은 전주대비 88만b/d 감소한 8.58백만b/d로 집계되었으며 원유 생산은 전주대비 5만b/d 증가한 5.59백만b/d를 기록함.

▶ 휘발유 수입은 87만b/d로 전주대비 13만b/d 감소하였고, 생산은 전주대비 17만b/d 감소한 9.93백만b/d를 기록함.

▶ 중간유분 수입은 전주대비 10만b/d 감소하였고, 생산은 전주대비 14만b/d 감소한 4.24백만b/d를 기록함.

## 【주요 통계】

### ① 주요 산유국 석유 생산량

(단위: 백만 b/d)

| | 2008년 | 2009년 | 2Q/10 | 3Q/10 | 7월 | 8월 | 9월 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 사우디 | 8.90 | 7.92 | 7.96 | 8.08 | 8.01 | 8.01 | 8.11 |
| 이 란 | 3.90 | 3.74 | 3.73 | 3.69 | 3.68 | 3.70 | 3.68 |
| UAE | 2.59 | 2.27 | 2.30 | 2.33 | 2.36 | 2.32 | 2.31 |
| 쿠웨이트 | 2.31 | 2.01 | 2.03 | 2.03 | 2.03 | 2.04 | 2.03 |
| 중립지대[2] | 0.57 | 0.54 | 0.54 | 0.54 | 0.54 | 0.54 | 0.54 |
| 카타르 | 0.85 | 0.77 | 0.80 | 0.80 | 0.80 | 0.79 | 0.80 |
| 나이지리아 | 1.95 | 1.82 | 1.96 | 2.15 | 2.16 | 2.14 | 2.15 |
| 리비아 | 1.72 | 1.55 | 1.53 | 1.56 | 1.56 | 1.56 | 1.55 |
| 알제리 | 1.36 | 1.25 | 1.24 | 1.26 | 1.26 | 1.26 | 1.25 |
| 에콰도르[1] | 0.50 | 0.47 | 0.46 | 0.46 | 0.47 | 0.46 | 0.45 |
| 베네수엘라 | 2.35 | 2.16 | 2.24 | 2.23 | 2.24 | 2.23 | 2.22 |
| 앙골라[1] | 1.85 | 1.77 | 1.81 | 1.72 | 1.70 | 1.77 | 1.68 |
| 이라크 | 2.38 | 2.43 | 2.35 | 2.41 | 2.38 | 2.32 | 2.52 |
| OPEC[3)4)5)] | 35.63 | 33.34 | 34.01 | 34.47 | 34.45 | 34.48 | 34.52 |
| 노르웨이 | 2.46 | 2.39 | 2.14 | 2.06 | 2.15 | 2.03 | 2.01 |
| 러시아 | 10.01 | 10.21 | 10.43 | 10.43 | 10.46 | 10.37 | 10.47 |
| 멕시코 | 3.16 | 2.97 | 2.96 | 2.93 | 2.95 | 2.93 | 2.91 |
| 브라질 | 2.37 | 2.49 | 2.15 | 2.14 | 2.16 | 2.17 | 2.12 |
| 오 만 | 0.75 | 0.81 | 0.86 | 0.88 | 0.88 | 0.88 | 0.89 |
| NON-OPEC[3)4)5)] | 50.78 | 51.71 | 52.74 | 52.57 | 52.73 | 52.58 | 52.40 |
| 총생산량 | 86.42 | 85.05 | 86.68 | 87.04 | 87.14 | 87.06 | 86.92 |

주: 1) 앙골라는 2007년 1월, 에콰도르는 2007년 12월부로 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 1월부로 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*, 2010년 10월호

## ② OPEC 잉여생산능력

(단위: 백만 b/d)

| | 생산쿼터[3] | 생산량(9월) | 총생산능력[2] | 잉여생산능력 |
|---|---|---|---|---|
| 알제리 | 1.20 | 1.25 | 1.38 | 0.13 |
| 앙골라 | 1.52 | 1.68 | 2.00 | 0.32 |
| 에콰도르 | 0.43 | 0.45 | 0.48 | 0.03 |
| 이란 | 3.34 | 3.68 | 3.96 | 0.28 |
| 쿠웨이트[1] | 2.22 | 2.30 | 2.58 | 0.28 |
| 리비아 | 1.47 | 1.55 | 1.70 | 0.15 |
| 나이지리아 | 2.01 | 2.15 | 2.25 | 0.10 |
| 카타르 | 0.73 | 0.80 | 1.00 | 0.20 |
| 사우디아라비아[1] | 8.05 | 8.38 | 12.20 | 3.82 |
| UAE | 2.22 | 2.31 | 2.72 | 0.41 |
| 베네수엘라 | 1.99 | 2.22 | 2.45 | 0.23 |
| OPEC 11개국 | 24.85 | 26.77 | 32.72 | 5.95 |
| 이라크 | - | 2.52 | 2.50 | 0.02 |
| 합 계 | 24.85 | 29.29 | 35.22 | 5.93 |

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*, 2010년 10월호

## ③ IEA 세계석유수급

(단위: 백만 b/d)

| | 3Q/09 | 4Q/09 | 2009년 | 2010년 | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | 1Q | 2Q(F) | 3Q(F) | 4Q(F) | 연평균(F) |
| OECD 수요 | 45.0 | 45.9 | 45.4 | 45.9 | 45.2 | 46.0 | 45.9 | 45.8 |
| 비OECD 수요 | 40.1 | 39.8 | 39.3 | 40.1 | 41.5 | 41.4 | 41.3 | 41.2 |
| **세 계 수 요** | **85.1** | **85.7** | **84.7** | **86.0** | **86.6** | **86.7** | **87.2** | **86.9** |
| 비OPEC 생산 | 51.7 | 52.3 | 51.7 | 52.3 | 52.7 | 52.6 | 52.8 | 52.6 |
| OPEC 원유생산 | 28.8 | 28.9 | 28.7 | 29.1 | 29.0 | 29.2 | | |
| OPEC-NGL | 4.7 | 4.8 | 4.7 | 5.0 | 5.1 | 5.2 | 5.4 | 5.2 |
| **세 계 공 급** | **85.2** | **86.0** | **85.1** | **86.3** | **86.8** | **87.0** | | |
| 재고 변동 | 0.0 | 0.3 | 0.3 | 0.1 | 0.0 | -0.6 | | |

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*, 2010년 10 호

④ 세계 기준원유 현물가격

(단위: US$/bbl)

| | WTI | Brent | Dubai | OPEC Basket |
|---|---|---|---|---|
| 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 |
| 2009년 | 61.94 | 61.73 | 61.92 | 61.06 |
| 09-4/4분기 | 76.02 | 74.82 | 75.38 | 74.32 |
| 10-1/4분기 | 78.81 | 76.73 | 76.02 | 75.40 |
| 10-2/4분기 | 78.45 | 79.32 | 79.06 | 76.59 |
| 10-3/4분기 | 76.24 | 77.26 | 74.47 | 74.05 |
| 4월 | 84.50 | 84.91 | 83.64 | 82.33 |
| 5월 | 73.71 | 75.22 | 76.84 | 74.48 |
| 6월 | 75.29 | 74.92 | 74.05 | 72.97 |
| 7월 | 76.76 | 76.18 | 72.82 | 72.72 |
| 8월 | 76.42 | 77.24 | 75.10 | 74.35 |
| 9월 | 75.54 | 78.35 | 75.48 | 75.07 |
| 10월 | 81.96 | 83.17 | 80.31 | 79.88 |
| 10 -1주 | 82.37 | 84.08 | 80.68 | 80.52 |
| 10 -2주 | 82.16 | 83.47 | 80.84 | 80.36 |
| 10 -3주 | 81.25 | 82.22 | 79.56 | 78.95 |
| 10 -4주 | 82.05 | 82.92 | 80.17 | 79.70 |
| 11 -1주 | 84.98 | 86.10 | 82.59 | 82.73 |
| 10월 25일 | 82.25 | 83.01 | 80.96 | 80.03 |
| 10월 26일 | 82.55 | 83.17 | 79.96 | 79.75 |
| 10월 27일 | 81.92 | 82.24 | 79.83 | 79.19 |
| 10월 28일 | 82.13 | 83.31 | 80.23 | 79.92 |
| 10월 29일 | 81.39 | 82.89 | 79.86 | 79.42 |
| 11월 1일 | 82.90 | 84.47 | 80.53 | 80.55 |
| 11월 2일 | 83.87 | 85.13 | 82.24 | 81.90 |
| 11월 3일 | 84.75 | 85.82 | 82.90 | 82.56 |
| 11월 4일 | 86.54 | 87.55 | 84.70 | 84.33 |
| 11월 5일 | 86.86 | 87.53 | | 84.33 |

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

자료 : 한국석유공사, www.opec.org