

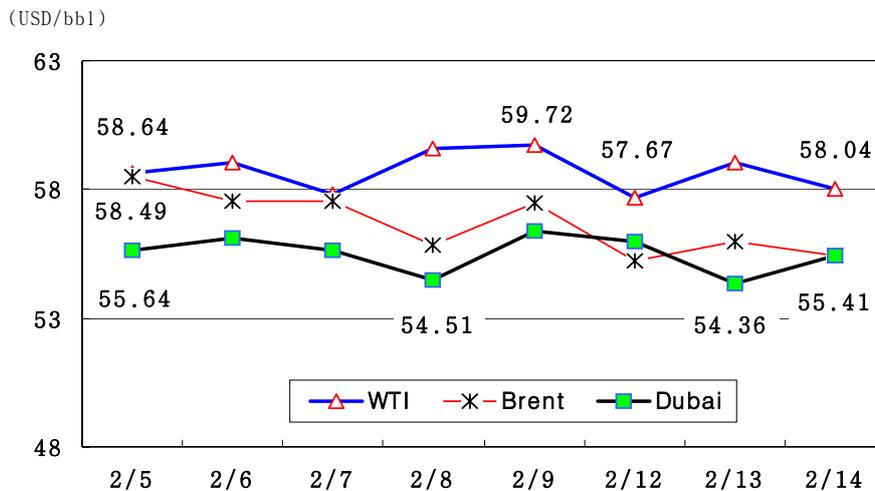
# 주간 국제유가 및 시장 동향(105호)

(2007. 2. 5 ~ 2007. 2. 14)

Crude Oil Weekly Report

## 1. 주간 국제유가 동향

### 가. 현물유가



자료: 한국석유공사

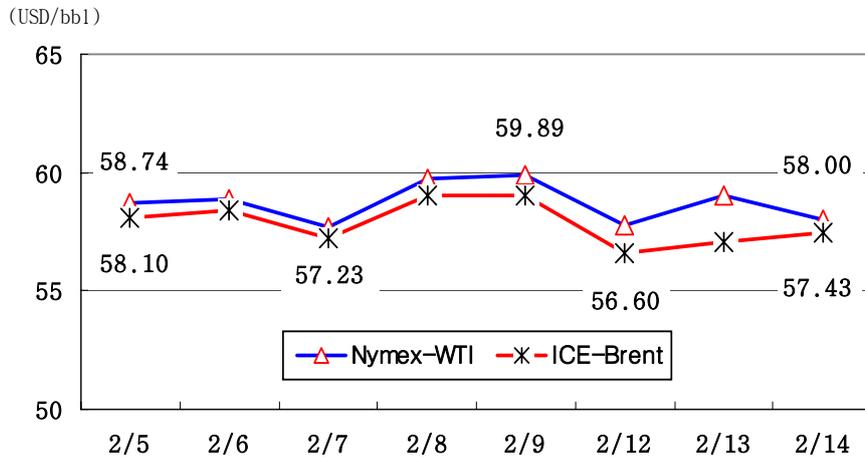
- 2월 첫째 주(2/5~2/9), 국제 현물유가는 미국에 추운 날씨가 지속되고 이란 핵문제로 인한 관계 악화가 우려되기도 하였으나, 여전히 풍부한 미국 재고수준과 선물시장에서의 \$60달러 돌파 실패에 따른 차익실현 매물 출회에 영향을 받으며 보합세를 보임. 둘째 주에도 세계 석유수급 여건이 다소 악화될 것 이란 전망이 있었으나 2월 하순부터 미국의 날씨가 평년 수준을 회복할 것이란 예보로 상쇄되며 보합세를 유지함.

- ▶ 6일, 미 국립기상청(NWS)은 한파로 둘째 주 미국의 난방유 수요가 예년보다 20% 높을 것이라 전망
- ▶ 8일, 이란 최고 지도자 Khamenei는 이란이 미국의 공격을 받을 경우 이란도 미국에 대한 공격을 감행할 것이라 발언
- ▶ 7일 발표된 미국 중간유분 재고는 전주대비 370만 배럴 큰 폭 감소하였으나, 동기간 과거 5년 평균재고(약 123.8백만 배럴)보다는 여전히 12.5백만 배럴 높은 수준임.
- ▶ 8일, Occidental사는 6일 발생한 화재로 인해 캘리포니아에 위치한 Elk Hills 유전에서 원유생산(하루 12만 b/d)을 대부분(95%) 중단한다고 발표
- ▶ IEA는 2월 석유시장보고서에서 올해 세계 석유수요가 전년대비 155만 b/d 증가함으로써 전월전망치대비 27만 b/d 상향 조정
- ▶ 14일 미 국립기상청(NWS)은 한 달을 이어온 미국의 추운 날씨가 이제 일주일 정도면 끝나고, 2/21부터 2월 말까지는 평년 수준을 웃돌 것이라 예보

○ 다음 주 국제 유가, 약세(or 약보합) 전망

- ▶ 최근 유가 상승의 주요 원인으로 작용했던 미국의 추운 날씨가 2월 하순부터 다시 따뜻해질 것으로 예보됨.
- ▶ 현재 미국의 석유재고는 매우 풍부한 수준임.
- ▶ 이처럼 상승 모멘텀 약화로 수급 펀더멘털이나 지정학적 변수들이 악화되지 않는 한 유가 약세가 예상됨.

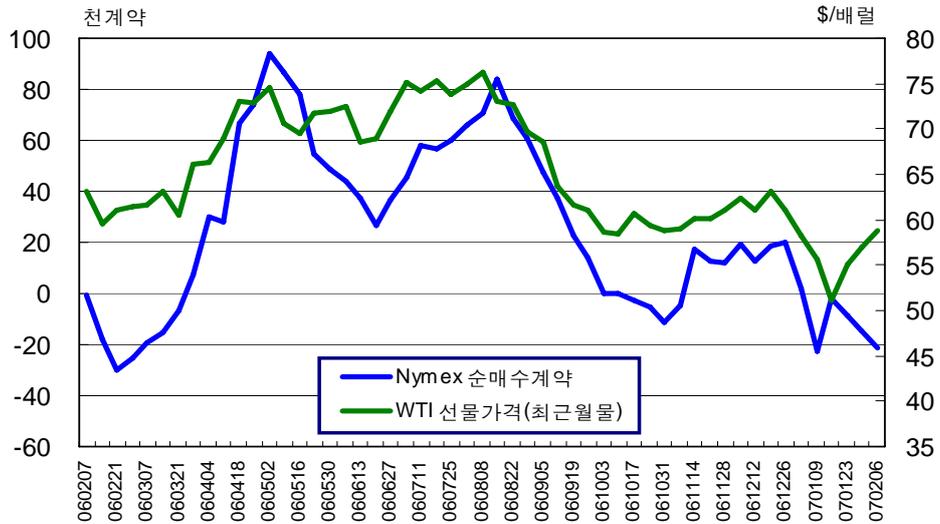
## 나. 선물유가 및 투기자금 거래



주: 3월물 가격 (단, Brent는 14일 4월물로 바뀜)

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

- 2월 첫째 주 Nymex 원유선물 가격은 미국의 한파 지속과 2월 OPEC 원유수출 물량 축소 전망 등으로 주 중반 상승하였으나 더 이상의 상승 모멘텀 부족으로 \$60/배럴 돌파에 실패함. 둘째 주에는 세계 석유수요가 다소 증가할 것이란 전망이 있었으나 따뜻한 날씨 전망으로 인한 차익 실현 매물 출회로 등락을 거듭하며 보합세를 유지함.
- 미 상품선물거래위원회(CFTC)가 2월 9일 발표한 2월 6일 기준 Nymex의 대형 투기자금에 의한 원유(WTI) 선물거래 순매수 규모는 -21.32백만 배럴을 기록함으로써 전주대비 순매수 규모 감소, 그러나 Nymex-WTI 가격은 상승함.
  - ▶ Nymex 원유선물 순매수 물량은 전주대비 약 6.98백만 배럴 감소.
  - ▶ Nymex-WTI 최근월물 가격은 2월 6일 \$58.88로 전주대비 3.4% 상승.



주: 1계약 = 천 배럴. 자료: Nymex, CFTC

## 2. 주간 미국 석유시장 동향

### 가. 석유제품 소비

- 2월 9일 기준, 미국의 휘발유와 중유의 소비는 감소하였으나, 중간유분 소비 증가로 미국의 총 석유제품 소비는 전주대비 증가하였음.

(단위: 백만 b/d)

	1/19	1/26	2/2	2/9	전주대비	
					불량	변동률
휘발유	9.01	9.09	9.14	9.06	-0.08	-0.9%
중간유분(난방유 등)	4.11	4.54	4.65	4.71	+0.06	+1.3%
중 유	0.73	0.88	0.96	0.89	-0.07	-7.3%
<b>총석유제품</b>	<b>20.37</b>	<b>20.87</b>	<b>21.64</b>	<b>21.82</b>	<b>+0.18</b>	<b>+0.8%</b>

주: 상기 데이터는 주말 기준  
자료: EIA/DOE

- ▶ 휘발유 소비는 906만 배럴로 전주대비 8만 b/d 감소하였고, 난방유 등 중간유분(Distillate)의 소비는 6만b/d 증가한 471만 b/d 기록.
- ▶ 중유 소비는 89만 b/d로 전주대비 7만 b/d 감소하였고, 미국의 총석유제품 소비는 전주대비 18만 b/d 증가한 21.82백만 b/d를 기록.

## 나. 수입 및 생산

- 전주대비 원유와 중간유분, 중유의 수입은 증가하였지만, 휘발유의 수입은 감소하였음. 국내 생산에서는 원유, 중간유분, 중유의 생산은 증가하였으나, 휘발유의 생산은 감소하였음.

(단위: 백만 b/d)

	수 입			생 산		
	1/26	2/2	2/9	1/26	2/2	2/9
원유	9.97	9.55	9.58	5.22	5.28	5.32
휘발유	1.28	0.98	0.82	9.09	9.01	8.91
중간유분	0.36	0.34	0.36	3.97	3.96	4.10
중유	0.29	0.35	0.40	0.67	0.64	0.66

주: 데이터는 주말 기준  
자료: EIA/DOE

- ▶ 원유의 수입은 9.58만 b/d로 전주대비 3만 b/d 증가하였고, 국내 생산은 532만 b/d로 전주대비 4만 b/d 증가하였음.
- ▶ 휘발유의 수입 물량은 전주대비 16만 b/d 감소하였고, 국내 생산은 891만 b/d로 전주대비 10만 b/d 감소를 기록
- ▶ 난방유 등 중간유분(Distillate) 수입은 36만 b/d로 전주대비 2만 b/d 증가하였고, 생산은 410만 b/d로 전주대비 14만 b/d 증가
- ▶ 중유 수입은 5만 b/d 증가한 40만 b/d를 기록하였고, 생산은 전주대비 2만 b/d 증가한 66만 b/d를 기록

## 다. 원유 및 제품재고

- 2월 9일 기준, 미국의 원유 재고 감소를 비롯해 휘발유 및 기타 석유제품의 재고도 감소하였음.

	1/19	1/26	2/2	2/9	전주대비	
					물량	변동률
원유(백만 bbl)	322.2	324.9	324.5	323.9	-0.6	-0.2%
휘발유	220.8	224.6	227.2	225.2	-2.0	-0.9%
중간유분(난방유 등)	142.6	140.0	136.3	133.3	-3.0	-2.2%
중유	45.6	44.1	42.3	41.3	-1.0	-2.4%
처리량(백만 b/d)	14.90	14.78	14.84	14.83	-0.01	-0.1%
가동률(%)	87.4	87.1	87.3	86.6		-0.7%p

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

- 원유 재고는 323.9백만 배럴로 전주대비 60만 배럴 감소하였음. 전년 동기대비 1.5% 낮은 수준을 기록하고 있음.
  - 휘발유 재고, 225.2백만 배럴로 전주대비 200만 배럴 감소를 기록. 전년 동기대비로는 0.9% 높은 상황.
  - 난방유 등 중간유분 재고는 133.3백만 배럴로 전주대비 300만 배럴 감소. 전년 동기대비로는 3.2% 낮은 상황.
  - 중유 재고는 41.3백만 배럴로 전주대비 100만 배럴 감소.
- 총 정제투입 물량은 14.83백만 b/d로 전주대비 1만 b/d 감소. 이에 따라 정제 가동률은 전주대비 0.7%p 낮아진 86.6%를 기록.

## 【주요 통계】

### ① 주요 산유국 원유 생산량

(단위: 백만 b/d)

	2005년	2006년	3Q/06	4Q/06	11월	12월	1월
사우디	9.44	9.26	9.29	8.93	8.90	8.80	8.70
이 란	3.88	3.87	4.05	3.79	3.73	3.75	3.90
UAE	2.45	2.62	2.65	2.60	2.59	2.59	2.60
쿠웨이트	2.42	2.50	2.48	2.48	2.49	2.44	2.46
카타르	0.80	0.81	0.83	0.80	0.80	0.80	0.82
나이지리아	2.40	2.22	2.24	2.21	2.20	2.19	2.15
리비아	1.64	1.71	1.73	1.74	1.73	1.73	1.71
알제리	1.34	1.35	1.34	1.34	1.34	1.34	1.34
베네수엘라	2.10	2.56	2.51	2.48	2.41	2.50	2.49
인도네시아	0.94	0.89	0.87	0.86	0.86	0.86	0.86
앙골라 <sup>1)</sup>							1.51
이라크	1.81	1.90	2.04	1.85	1.88	1.77	1.65
<b>OPEC</b>	<b>29.23</b>	<b>29.67</b>	<b>30.03</b>	<b>29.07</b>	<b>28.93</b>	<b>28.76</b>	<b>30.18</b>
노르웨이	2.97	2.78	2.80	2.76	2.81	2.83	2.76
러시아	9.48	9.70	9.80	9.80	9.80	9.84	9.89
멕시코	3.76	3.70	3.67	3.57	3.62	3.59	3.59
브라질	1.99	2.10	2.12	2.17	2.19	2.20	2.22
오 만	0.77	0.74	0.73	0.72	0.72	0.72	0.72

주: 앙골라는 2007년 1월부터 OPEC 회원국임.

자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2007년 2월호

## ② OPEC 잉여생산능력

(단위: 백만 b/d)

	생산쿼터	생산량(1월)	총생산능력	잉여생산능력
알제리	0.89	1.34	1.39	0.05
인도네시아	1.45	0.86	0.95	0.09
이란	4.11	3.90	3.90	0.00
쿠웨이트	2.25	2.46	2.60	0.14
리비아	1.50	1.71	1.75	0.04
나이지리아	2.31	2.15	2.47	0.32
카타르	0.73	0.82	0.85	0.04
사우디아라비아	9.10	8.70	10.80	2.10
UAE	2.44	2.60	2.70	0.11
베네수엘라	3.22	2.49	2.70	0.21
<b>OPEC 10개국</b>	<b>28.00</b>	<b>27.02</b>	<b>30.11</b>	<b>3.09</b>
앙골라		1.51	1.51	0.00
이라크		1.65	2.50	0.85
<b>합 계</b>		<b>30.18</b>	<b>34.12</b>	<b>3.94</b>

주: 총생산능력은 30일 내에 생산을 개시하여 90일 동안 지속할 수 있는 수준을 의미함  
 자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2007년 2월호

## ③ IEA 세계석유수급

(단위: 백만 b/d)

	2006년	3Q/06	4Q/06	2007년(전망치)				
				1Q	2Q	3Q	4Q	연평균
OECD 수요	49.3	48.8	50.2	50.2	48.2	49.4	50.6	49.6
비OECD 수요	35.1	35.1	35.6	36.0	36.4	36.5	36.8	36.4
<b>세 계 수 요</b>	<b>84.4</b>	<b>83.9</b>	<b>85.7</b>	<b>86.2</b>	<b>84.6</b>	<b>86.0</b>	<b>87.4</b>	<b>86.0</b>
비OPEC 생산	50.9	50.8	51.6	50.5	50.3	50.4	51.0	50.5
OPEC 생산	29.7	30.0	29.1	(30.9)	(29.5)	(30.7)	(31.4)	(30.6)
OPEC-NGL	4.7	4.7	4.7	4.8	4.8	4.9	5.0	4.9
<b>세 계 공 급</b>	<b>85.2</b>	<b>85.5</b>	<b>85.4</b>					
재고 변동	+0.9	+1.6	-0.4					

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

2) 2007년 1Q부터는 앙골라의 공급량이 비OPEC에서 OPEC으로 집계됨

자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2007년 2월호

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
06-1/4분기	63.32	61.88	57.99	57.50
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
8월	73.03	73.08	68.85	68.61
9월	63.77	61.42	59.93	59.05
10월	58.84	57.51	56.58	55.03
11월	59.08	58.83	56.77	55.48
12월	62.00	62.55	58.66	57.87
1월	54.21	53.62	51.75	50.80
1월-2주	54.13	51.59	51.88	50.26
1월-3주	51.46	51.35	49.84	48.43
1월-4주	53.82	55.12	51.35	50.42
1월-5주	57.08	56.33	53.41	52.28
2월-1주	58.96	57.38	55.66	54.38
2월 1일	57.39	57.33	54.86	53.39
2월 2일	59.12	56.96	55.91	53.55
2월 5일	58.64	58.49	55.64	54.54
2월 6일	59.06	57.57	56.09	54.58
2월 7일	57.82	57.54	55.67	54.29
2월 8일	59.58	55.81	54.51	53.52
2월 9일	59.72	57.51	56.38	54.99
2월 12일	57.67	55.25	55.95	53.94
2월 13일	59.04	55.99	54.36	53.26
2월 14일	58.04	55.42	55.41	53.70

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