주간 국제유가 및 시장 동향(104호)

(2007. 1. 29 ~ 2007. 2. 7) Crude Oil Weekly Report

1. 주간 국제유가 동향

가. 현물유가

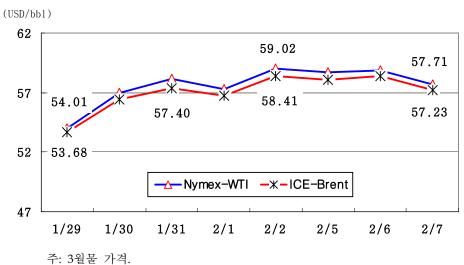
(USD/bb1) 62 59.12 58.10 57.82 58.49 57 53.97 55.91 55.33 55.67 52 50.81 <mark>∆-</mark>WTI -x - Brent --- Dubai 47 1/29 1/30 1/31 2/1 2/2 2/5 2/6 2/7 자료: 한국석유공사

- 1월 마지막 주(1/29~2/2), 국제 현물유가는 미국의 한파 지속으로 인한 중간 유분 재고 감소와 예상치를 뛰어넘은 미국의 경제성장으로 향후 석유수요 증 가가 예상되며 강세를 보임. 2월 첫째 주에는 미국의 추운 날씨 예보에도 불 구하고 여전히 석유재고가 충분하다는 인식과 선물시장의 배럴당 \$60 돌파 실패에 따른 차익실현 매물 출회에 영향을 받으며 보합세를 보이고 있음.
 - ▶ 31일 미 에너지정보청(EIA)은 미국의 중간유분 재고가 전주대비 260만

배럴 감소한 130백만 배럴을 기록함으로써 7주 만에 감소하였다고 밝 힘 (이는 미 북동부 지역의 한파 지속으로 중간유분 수요가 전주대비 43만 b/d 늘어났기 때문임).

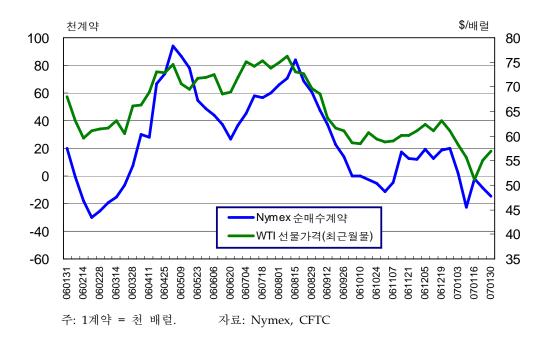
- ▶ 미 국립기상청(NWS)은 1월 마지막 주 미국의 난방유 수요가 예년보 다 18% 높았고, 2월 첫째 주에는 더 추운 날씨로 인해 예년보다 20% 높을 것으로 전망함.
- ▶ 미 상무부는 지난해 4/4분기 미국의 경제성장률이 3.5%라고 발표, 월 가의 예상치(3%)를 크게 상회함.
- ▶ 7일 발표된 미국 중간유분 재고는 전주대비 370만 배럴 큰 폭 감소 하였으나, 동기간 과거 5년 평균재고(약 123.8백만 배럴)보다는 여전 히 12.5백만 배럴 높은 수준임.
- ▶ 미국 원유 재고도 당초 증가 예상과 달리 전주대비 40만 배럴 소폭 감소하였으나, 석유소비 비중이 작은 미 서부해안 지역의 감소에 주 로 기인한 것이어서 큰 영향을 끼치지 못함.
- 다음 주 국제 유가, 50달러(WTI 기준) 후반 대에서 등락할 전망
 - ▶ 다음 주에도 미국의 추운 날씨가 예보됨에 따라 시장은 다시 배럴당 \$60를 테스트할 것으로 보임.
 - ▶ 목표치에는 미달하지만 OPEC 역시 감산을 하고 있고, 미국 경제가 회 복하는 조짐을 보이고 있는 점도 유가 강세의 배경이 되고 있음.
 - ▶ 하지만 현재 배럴당 \$60에서 강한 심리적 저항선이 형성되어 있어, 수 급 펀더멘털이나 이란 등 지정학적 변수들이 악화되지 않는 한 \$60 돌 파는 쉽지 않을 것으로 전망됨.

나. 선물유가 및 투기자금 거래



자료: www.piwpubs.com

- 1월 마지막 주 Nymex 원유선물 가격은 미국의 한파 지속으로 인한 난 방유 재고 감소와 미국의 경제성장 호전 등의 영향으로 강세를 보임. 2 월 첫째 주에는 추운 날씨에도 불구하고 여전히 풍부한 미국 석유재고 수준과 \$60/배럴 돌파 실패에 따른 차익실현 매물 출회로 상승세를 이 어가지 못하고 보합세를 보이고 있음.
- ◎ 미 상품선물거래위원회(CFTC)가 2월 2일 발표한 1월 30일 기준 Nymex의 대형 투기자금에 의한 원유(WTI) 선물거래 순매수 규모는 -14.34백만 배 럴을 기록함으로써 전주대비 순매수 규모 감소, 그러나 Nymex-WTI 가격 은 상승함.
 - ▶ Nymex 원유선물 순매수 물량은 전주대비 약 5.84백만 배럴 감소.
 - ▶ Nymex-WTI 최근월물 가격은 1월 30일 \$56.97로 전주대비 3.5% 상승.



2. 주간 미국 석유시장 동향

가. 석유제품 소비

◎ 2월 2일 기준, 미국의 휘발유 소비 증가를 비롯한 중간유분과 중유의 소 비 증가로 미국의 총 석유제품 소비는 전주대비 증가하였음.

(단위: 백만 b/d)

	1/10	1/10	1/26	2/2	전주대비	
	1/12	1/19			물량	변동률
휘발유	9.06	9.01	9.09	9.14	+0.05	+0.6%
중간유분(난방유 등)	3.98	4.11	4.54	4.65	+0.11	+2.4%
중 유	0.58	0.73	0.88	0.96	+0.08	+9.1%
총석유제품	20.20	20.37	20.87	21.64	+0.77	+3.7%

주: 상기 데이터는 주말 기준

자료: EIA/DOE

- ▶ 휘발유 소비는 914만 배럴로 전주대비 5만 b/d 증가하였고, 난방유 등 중간유분(Distillate)의 소비는 11만b/d 증가한 465만 b/d 기록.
- ▶ 중유 소비는 96만 b/d로 전주대비 8만 b/d 증가하였고, 미국의 총석 유제품 소비는 전주대비 77만 b/d 증가한 21.64백만 b/d를 기록.

나. 수입 및 생산

● 전주대비 원유와 휘발유, 중간유분의 수입은 감소하였지만, 중유 수입은 증가하였음. 국내 생산에서는 원유의 생산이 증가하였으나, 휘발유와 중 간유분 및 중유의 생산은 감소하였음.

(단위: 백만 b/d)

_	수 입			생 산			
	1/19	1/26	2/2	1/19	1/26	2/2	
원유	9.81	9.97	9.55	5.24	5.22	5.28	
휘발유	0.91	1.28	0.98	9.11	9.09	9.01	
중간유분	0.44	0.36	0.34	3.95	3.97	3.96	
중유	0.36	0.29	0.35	0.60	0.67	0.64	

주: 데이터는 주말 기준

자료: EIA/DOE

- ▶ 원유의 수입은 9.55만 b/d로 전주대비 42만 b/d 감소하였고, 국내생 산은 528만 b/d로 전주대비 6만 b/d 증가하였음.
- ▶ 휘발유의 수입 물량은 전주대비 30만 b/d 감소하였고, 국내 생산은 901만 b/d로 전주대비 8만 b/d 감소를 기록
- ▶ 난방유 등 중간유분(Distillate) 수입은 34만 b/d로 전주대비 2만 b/d 감소하였고, 생산은 396만 b/d로 전주대비 1만 b/d 감소
- ▶ 중유 수입은 6만 b/d 증가한 35만 b/d를 기록하였고, 생산은 전주대 비 3만 b/d 감소한 64만 b/d를 기록

다. 원유 및 제품재고

◎ 2월 2일 기준, 미국의 휘발유 재고는 증가하였지만, 원유와 기타 석유제 품 재고는 감소하였음.

	1/10	1/10	1/0/	0/0	전주대비	
	1/12	1/19	1/26	2/2	불량	변동률
원 유(백만 bbl)	321.5	322.2	324.9	324.5	-0.4	-0.1%
휘발유	216.8	220.8	224.6	227.2	+2.6	+1.2%
중간유분(난방유 등)	141.9	142.6	140.0	136.3	-3.7	-2.6%
중 유	46.1	45.6	44.1	42.3	-1.8	-4.1%
처리량(백만 b/d)	15.10	14.90	14.78	14.84	+0.06	+0.4%
가동률(%)	87.9	87.4	87.1	87.3		+0.2%p

주: 상기 재고에는 SPR 제외, 주말 기준

자료: EIA/DOE

- ▶ 원유 재고는 324.5백만 배럴로 전주대비 40만 배럴 감소하였음. 전년 동기대비 같은 수준을 기록하고 있음.
- ▶ 휘발유 재고, 227.2백만 배럴로 전주대비 260만 배럴 증가를 기록. 전 년 동기대비로는 2.2% 높은 상황.
- ▶ 난방유 등 중간유분 재고는 136.3백만 배럴로 전주대비 370만 배럴 감소. 전년 동기대비로는 1.7% 낮은 상황.
- ▶ 중유 재고는 42.3백만 배럴로 전주대비 180만 배럴 감소.
- ◎ 총 정제투입 물량은 14.84백만 b/d로 전주대비 6만 b/d 증가. 이에 따 라 정제 가동률은 전주대비 0.2%p 높아진 87.3%를 기록.

① 주요 산유국 원유 생산량

(단위: 백만 b/d)

	2005년	2006년	3Q/06	4Q/06	10월	11월	12월
사우디	9.44	9.26	9.29	8.93	9.07	8.90	8.80
이 란	3.88	3.87	4.05	3.79	3.80	3.73	3.75
UAE	2.45	2.62	2.65	2.60	2.67	2.59	2.59
쿠웨이트	2.42	2.50	2.48	2.48	2.51	2.49	2.44
카타르	0.80	0.81	0.83	0.80	0.81	0.80	0.80
나이지리아	2.40	2.22	2.24	2.21	2.24	2.20	2.19
리비아	1.64	1.71	1.73	1.74	1.75	1.73	1.73
알제리	1.34	1.35	1.34	1.34	1.35	1.34	1.34
베네수엘라	2.10	2.56	2.51	2.48	2.51	2.41	2.50
인도네시아	0.94	0.89	0.87	0.86	0.86	0.86	0.86
이라크	1.81	1.90	2.04	1.85	1.94	1.88	1.77
OPEC	29.23	29.67	30.03	29.07	29.48	28.93	28.76
노르웨이	2.97	2.78	2.80	2.76	2.70	2.81	2.83
러시아	9.48	9.70	9.80	9.80	9.76	9.80	9.84
멕시코	3.76	3.70	3.67	3.57	3.58	3.62	3.59
브라질	1.99	2.10	2.12	2.17	2.16	2.19	2.20
오 만	0.77	0.74	0.73	0.72	0.73	0.72	0.72

자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2007년 1월호

② OPEC 잉여생산능력

(단위: 백만 b/d)

	생산쿼터	생산량(12월)	총생산능력	잉여생산늉력	초과생산량
알제리	0.89	1.34	1.39	0.05	0.45
인도네시아	1.45	0.86	0.95	0.10	-0.60
이란	4.11	3.75	3.90	0.15	-0.36
쿠웨이트	2.25	2.44	2.60	0.16	0.19
리비아	1.50	1.73	1.75	0.02	0.23
나이지리아	2.31	2.19	2.47	0.28	-0.12
카타르	0.73	0.80	0.85	0.05	0.07
사우디아라비아	9.10	8.80	10.80	2.00	-0.30
UAE	2.44	2.59	2.70	0.11	0.15
베네수엘라	3.22	2.50	2.70	0.20	-0.72
OPEC 10개국	28.00	26.99	30.11	3.12	-1.01
이라크		1.77	2.50	0.73	
합 계		28.76	32.61	3.85	

주: 총생산능력은 30일 내에 생산을 개시하여 90일 동안 지속할 수 있는 수준을 의미함 자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2007년 1월호

③ IEA 세계석유수급

(단위: 백만 b/d)

_	2006년	3Q/06	40/04	2007년(전망치)				
	20002	3Q/00	4Q/06	1Q	2Q	3Q	4Q	연평균
OECD 수요	49.3	48.8	50.2	50.3	48.2	49.4	50.6	49.6
비OECD 수요	35.1	35.1	35.6	35.7	36.0	35.9	36.8	36.1
세 계 수 요	84.4	83.9	85.7	86.1	84.2	85.3	87.5	85.8
비OPEC 생산	50.9	50.8	51.6	52.3	52.0	52.1	52.9	52.3
OPEC 생산	29.7	30.0	29.1	(29.0)	(27.4)	(28.3)	(29.6)	(28.6)
OPEC-NGL	4.7	4.7	4.7	4.8	4.8	4.9	5.0	4.9
세계공급	85.2	85.5	85.4					
재고 변동	+0.9	+1.6	-0.4					

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

자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2007년 1월호

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-1주	56.59	55.50	54.99	54.39
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
1월 25일	54.77	56.05	52.28	51.18
1월 25일	54.80	55.61	51.52	50.95
1월 29일	53.97	55.29	52.33	51.20
1월 30일	56.81	55.33	50.81	50.72
1월 31일	58.10	56.76	53.16	52.52
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	54.58

주 : 2005년 6월 15일부터 'OPEC Basket' 구성 유종이 기존 7개 \rightarrow 11개로 확대됨

자료 : 한국석유공사 외