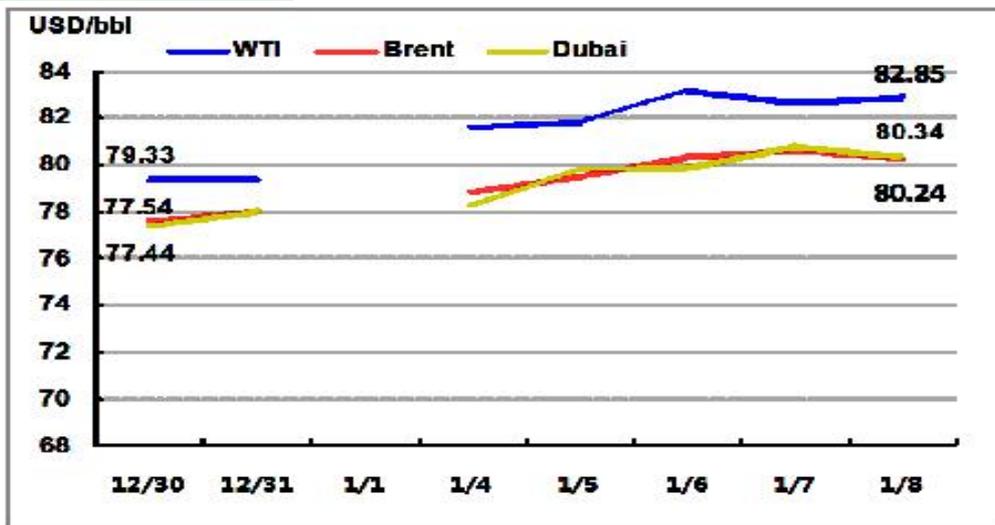


주간 국제유가 및 시장 동향(256호)

(2009. 12. 30 ~ 2010. 1. 8)
Crude Oil Weekly Report

1. 주간 국제유가 동향

가. 현물유가



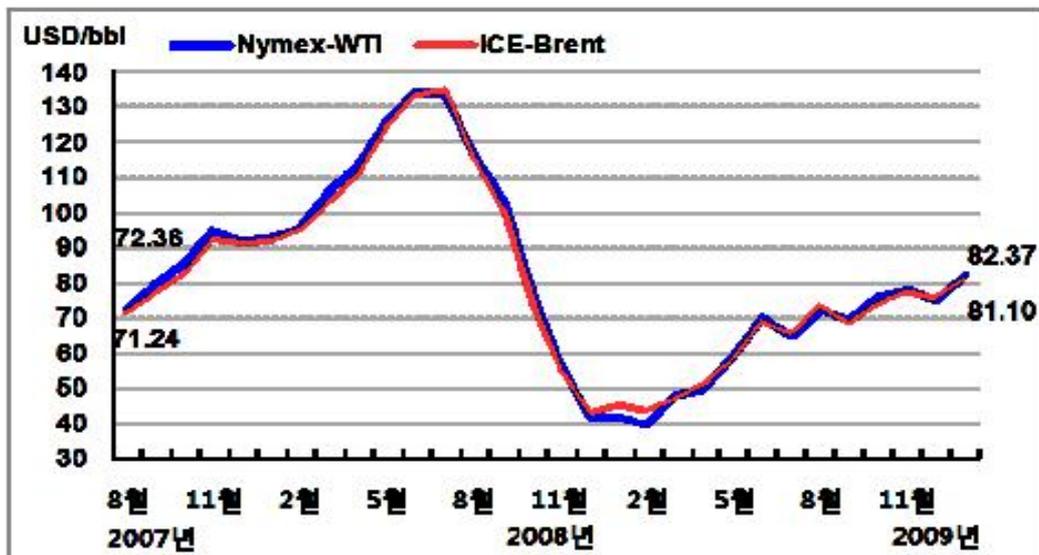
자료: 한국석유공사

- 1월 첫째 주(1/4~1/8) 국제 유가는 미국의 흑한에 따른 난방유 수요 증가 전망과 미 경기지표의 호전으로 전반적인 상승세를 나타냈으나 주택경기 및 고용지표의 악화, 석유재고의 증가로 상승세는 제한됨.
- ▶ 주 초반 미 국립 기상청에 따르면 주간 미 난방유 수요가 예년에 비해 약 21%이상 증대할 것으로 전망됨에 따라 유가는 상승세를 기록함. 미 민간 기상예보 기관인 DTN Meteorlogix도 올 겨울 미 북동부 지역의 75%가 예년보다 훨씬 낮은 기온을 기록할 것으로 전망함.
- ▶ 미 공급자관리협회(ISM)에 따르면 12월 제조업 지수는 55.9를 기록, 5개월

연속 확장국면을 이어감에 따라 경기회복에 대한 기대가 확산되며 유가 상승을 지지함.

- ▶ 그러나 미 부동산중개인협회(NAR)의 11월 잠정주택판매 지수는 96.0으로 전월 114.3에서 16%하락, 최근 9개월 연속 상승세를 이어가던 지수가 반락함에 따라 경기회복에 대한 우려가 확산되며 유가 상승은 제한됨.
- ▶ 주 중반 예상 밖의 미 에너지정보청(EIA)의 석유재고 증가 발표는 유가 상승을 제한, 미 원유재고는 전주대비 1.3백만배럴 증가한 327.3백만배럴을 기록했으며, 휘발유재고도 전주대비 3.7백만배럴 증가함. 중간유분재고는 0.3백만배럴 감소하였으나 예상보다 감소폭은 적었음.
- ▶ 한편, 중국 중앙은행인 인민은행은 지난 8월 이후 처음으로 3개월 채권 금리를 인상, 석유시장 분석가들은 중국이 인플레이션을 막기 위해 긴축 재정을 펴는 것으로 해석하며, 원유수요가 감소할 수 있다는 우려가 확산됨.
- ▶ 주 후반 캐나다 정제시설 화재발생에 따른 제품공급 차질 우려는 유가 재반등을 지지함. 캐나다 Newfoundland의 정제시설 화재 발생, 이 정제시설에서 생산되는 제품은 뉴욕항을 통해 미국에 수출됨에 따라 미국 내 휘발유 공급 차질 우려를 확산시키며 유가 상승요인으로 작용함.

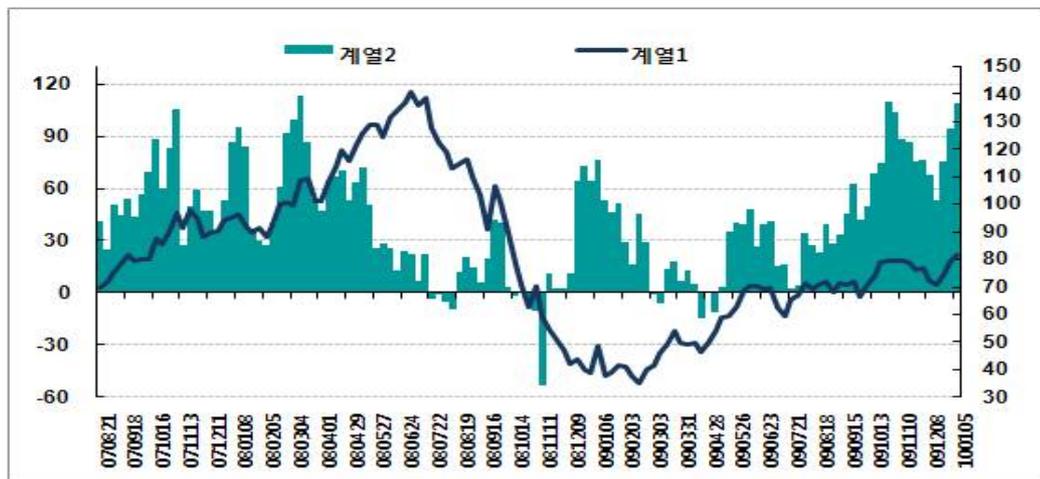
나. 선물유가 및 투기자금 거래



주: 최근 월물 월평균가격 기준(01월: 01. 08까지의 월평균 값)

자료: www.reuters.com

- 12월 마지막 주 NYMEX-WTI 원유 선물시장 유가는 동절기 난방유 수요 증가 전망과 일부 경기지표의 호전, 캐나다 정제시설의 화재로 상승세를 이어갔으나 석유재고 증가와 고용지표 악화로 상승폭은 제한됨.
- 미 상품선물거래위원회(CFTC)가 발표한 1월 5일 기준 Nymex의 대형 투자자에 의한 원유(WTI)선물거래 매수량은 전주대비 14.8백만 배럴 증가하여 **순매수**는 108.84백만 배럴을 기록함.
- ▶ Nymex-WTI 1월 5일 최근월물 가격은 \$81.77로 전주대비 3.7% 상승함.



주: 1계약 = 천 배럴. 자료: Nymex, CFTC

2. 주간 미국 석유시장 동향

가. 원유 및 제품재고

- 1월 1일 기준, 미국의 원유 및 휘발유 재고는 전주대비 증가하였고 중간유분 재고는 감소함.

(단위: 백만 배럴, %)

	12/11	12/18	12/25	01/01	전주대비	
					물량	변동률
원유	332.4	327.5	326.0	327.3	+1.30	+0.40%
휘발유	217.2	216.3	216.0	219.7	+3.70	+1.71%
중간유분(난방유 등)	164.4	161.3	159.3	159.0	-0.30	-0.19%
중유	36.5	37.0	37.2	37.2	0.00	0.00%

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

(단위: 백만 b/d, %)

	12/11	12/18	12/25	01/01	전주대비	
					물량	변동률
원유처리량	13.80	13.77	13.88	13.79	-0.09	-0.65%
가동률(%)	80.0	80.0	80.3	79.9		-0.40%p

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

- 원유 재고는 전주대비 1.3백만 배럴 증가한 327.3백만 배럴을 기록함.
- 휘발유 재고는 전주대비 3.7백만 배럴 증가한 219.7백만 배럴을 기록하였으며 중간유분 재고는 전주대비 0.3백만 배럴 감소한 159.0백만 배럴을 기록함.
- 원유정제투입 물량은 13.79백만b/d로 전주대비 9만b/d 감소하였으며, 정제가동률은 0.4%p 감소함.

나. 석유제품 소비

- 1월 1일 기준, 미국의 휘발유 및 중간유분, 중유 소비는 모두 전주대비 감소함.

(단위: 백만 b/d)

	12/11	12/18	12/25	01/01	전주대비	
					물량	변동률
휘발유	8.96	9.05	9.07	8.74	-0.33	-3.64%
중간유분(난방유 등)	3.79	3.99	3.66	3.55	-0.11	-3.01%
중 유	0.43	0.41	0.52	0.50	-0.02	-3.85%
총석유제품	19.57	19.38	19.06	18.76	-0.30	-1.57%

주: 상기 데이터는 주말 기준

자료: EIA/DOE

- ▶ 휘발유 소비는 전주대비 약 33만b/d 감소한 8.74백만b/d를 나타냄.
- ▶ 중간유분 소비는 전주대비 약 11만b/d 감소한 3.55백만b/d를 기록함.

다. 수입 및 생산

- 1월 1일 기준, 미국의 원유 및 휘발유, 중간유분 수입은 증가했으며 휘발유 및 중간유분 생산이 증가함.

(단위: 백만 b/d)

	수 입					생 산				
	12/18	12/25	01/01	전주대비		12/18	12/25	01/01	전주대비	
				물량	변동률				물량	변동률
원유	7.71	8.03	8.36	+0.33	+4.11%	5.52	5.51	5.51	0.00	0.00%
휘발유	0.85	0.75	0.78	+0.03	+4.00%	8.96	9.03	9.07	+0.04	+0.44%
중간유분	0.34	0.24	0.29	+0.05	+20.83%	3.81	3.71	3.81	+0.10	+2.70%
중유	0.37	0.39	0.36	-0.03	-7.69%	0.56	0.59	0.57	-0.02	-3.39%

주: 상기 데이터는 주말 기준

자료: EIA/DOE

- ▶ 원유수입은 전주대비 33만b/d 증가한 8.36백만b/d로 집계되었으며 원유 생산은 전주와 변동 없었음.
- ▶ 휘발유 수입은 0.78백만b/d로 전주대비 3만b/d 증가하였고 생산은 전주대비 4만 b/d 증가한 9.07백만b/d를 기록함.
- ▶ 중간유분 수입은 전주대비 5만b/d 증가하였고, 생산도 전주대비 10만 b/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 ²⁾	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 ¹⁾	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 ¹⁾	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 ³⁾⁴⁾⁵⁾	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 ³⁾⁴⁾⁵⁾	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 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*, 2009년 10월호

② OPEC 잉여생산능력

(단위: 백만 b/d)

	생산쿼터 ³⁾	생산량(10월)	총생산능력 ²⁾	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 ¹⁾	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 ¹⁾	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
OPEC 11개국	24.85	26.61	32.77	6.15
이라크	-	2.52	2.60	0.09
합 계	24.85	29.13	35.37	6.24

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
세 계 수 요	85.8	85.3	86.2	84.5	84.1	85.3	85.5	84.9
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
세 계 공 급	86.2	85.9	86.4	84.4	84.0	85.0		
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
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
09-1/4분기	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
09-4/4분기	76.02	74.82	75.38	74.32
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
12월	74.47	74.45	75.51	74.01
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	72.56
12월-5주	79.03	77.49	76.99	76.23
01월-1주	82.42	79.92	79.82	79.44
12월 24일	77.54	74.54	75.26	74.33
12월 28일	78.57	-	75.53	74.83
12월 29일	78.85	76.93	76.95	76.19
12월 30일	79.33	77.54	77.44	76.77
12월 31일	79.35	78.00	78.04	77.16
01월 04일	81.61	78.86	78.27	78.23
01월 05일	81.81	79.52	79.83	79.14
01월 06일	83.17	80.37	79.92	79.70
01월 07일	82.65	80.61	80.76	80.19
01월 08일	82.85	80.24	80.34	79.94

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