

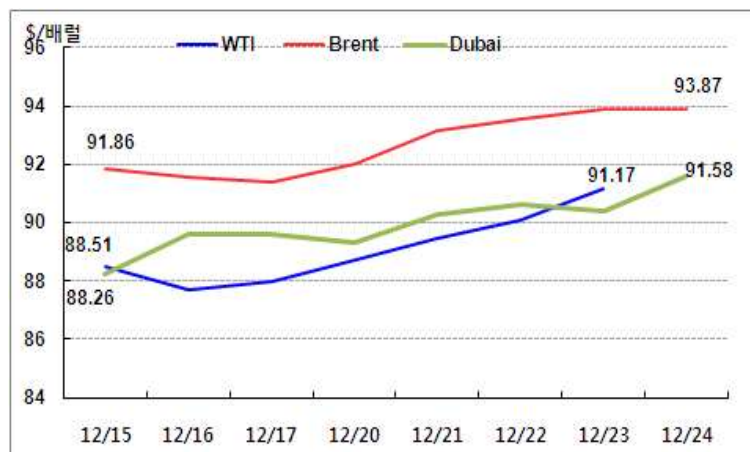
주간 국제유가 및 시장 동향(306호)

(2010. 12.15 ~ 2010. 12.24)

Crude Oil Weekly Report

1. 주간 국제유가 동향

가. 현물유가



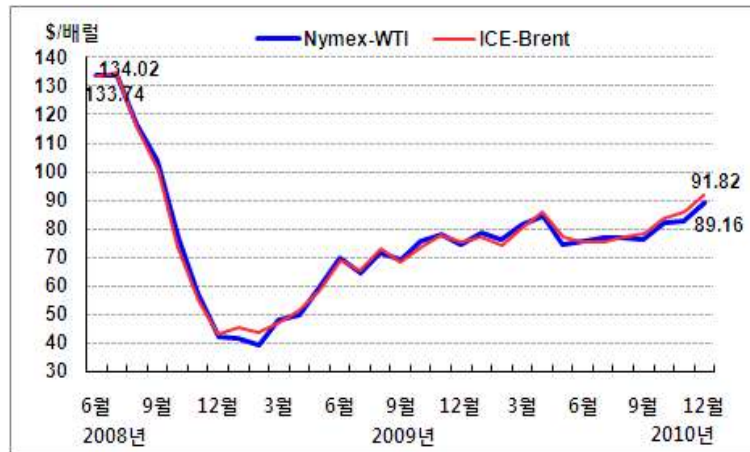
자료: 한국석유공사

- 12월 넷째 주(12/20~12/24) 국제 유가는 예상을 상회하는 미 경제성장률 기록과 미 북동부 한파 및 유럽 지역 폭설에 따른 난방유 수요 증가기대로 상승세를 지속함.
- ▶ 미국의 2010년 3/4분기 경제성장률은 잠정치 보다 상향조정 되었으며, 2011년 경제성장률 전망치도 상향조정됨에 따라 경기회복 기대감이 확산을 유발하며 유가 상승을 지지함.
- 미 상무부는 3/4분기 미국의 GDP 성장률을 2.6%로 발표, 당초 잠정치인 2.5%에 비해 높은 수치를 기록함.
- 골드만삭스는 최근의 빠른 미 경기지표 개선을 고려하여 내년도 미 경제

성장률을 당초 전망치인 2%에서 3.4%로 상향 조정 발표함.

- ▶ 미 북동부의 한파에 따른 난방유 재고 감소와 유럽지역의 폭설로 인한 난방유 소비 증가 기대는 유가상승 요인으로 작용함.
 - 미 에너지정보청(EIA)에 따르면 경유 및 난방유를 포함한 중간유분 소비는 전주대비 28만 배럴 증가함.
 - 영국, 프랑스, 독일의 주요 공항이 나흘째 정상운행을 하지 못 하는 등 유럽 지역은 심한 폭설 및 한파를 나타냄.
- ▶ 미 경기지표의 개선은 경기회복에 따른 석유수요 증가 기대를 유발하며 유가 상승을 지지함.
 - 로이터와 미시건대가 공동 조사한 12월 미 소비심리지수는 전월대비 2.9p 상승한 74.5를 기록하며, 최근 6개월래 최고 수준을 기록, 상무부가 발표한 11월 미 소비지출은 전월 대비 0.4% 증가함.
 - 전미부동산협회(NAR)가 발표한 11월 기존 주택 판매건수는 전월대비 5.6% 증가함.
 - 미 신규 실업수당 청구 건수는 전주 대비 3,000건 감소한 42만 건을 기록함.
- ▶ 한편 미 석유재고의 감소 역시 유가 상승을 지지, 원유재고는 전주대비 5.33백만 배럴 감소한 340.7백만 배럴을 기록, 중간유분재고는 전주대비 59만 배럴 감소한 160.7백만 배럴을 기록함.

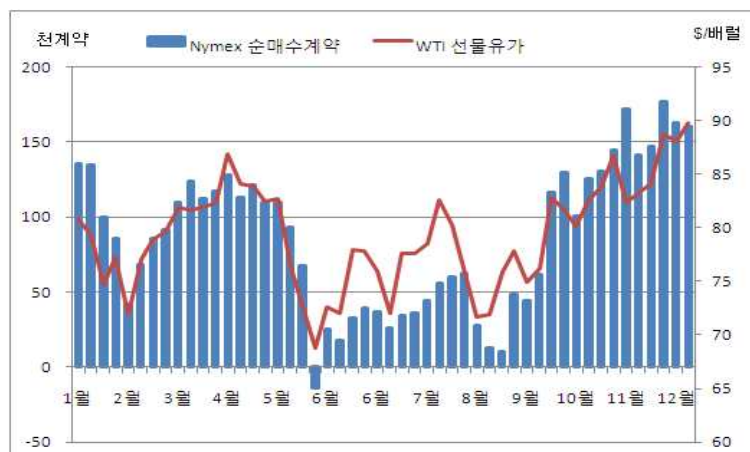
나. 선물유가 및 투기자금



주: 최근 월물 월평균가격 기준(12월: 12. 24까지의 월평균 값)

자료: www.reuters.com

- 12월 넷째 주 NYMEX-WTI 선물 유가는 미 경기지표의 호전과 당초 예상을 상회한 3/4분기 경제성장률 기록으로 상승세를 보였으나 차익실현 매물 출회에 따른 매도세 증가로 상승폭은 제한됨.
- 미 상품선물거래위원회(CFTC)가 발표한 12월 21일 기준 Nymex의 대형 투기자금에 의한 원유(WTI)선물거래 순매수는 전주대비 2.4백만 배럴 감소한 160.4백만 배럴을 기록함.
- ▶ 12월 21일 기준 Nymex-WTI 최근월물 가격은 \$89.82로 전주대비 2.0% 상승함.



주: 1계약 = 천 배럴.

자료: Nymex, CFTC

2. 주간 미국 석유시장 동향

가. 원유 및 제품재고

- 12월 17일 기준 미국의 원유와 중간유분재고는 전주대비 감소하였으며, 휘발유와 중유재고는 전주대비 증가함.

(단위: 백만 배럴, %)

	11/26	12/3	12/10	12/17	전주대비	
					물량	변동률
원 유	359.7	355.9	346.0	340.7	-5.30	-1.5%
휘발유	210.2	214.0	214.8	217.2	+2.40	+1.1%
중간유분(난방유 등)	158.1	160.2	161.3	160.7	-0.60	-0.4%
중 유	40.9	40.1	39.8	40.9	+1.10	+2.8%

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

- ▶ 원유재고는 전주대비 5.3백만 배럴 감소한 340.7백만 배럴을 기록함.
- ▶ 휘발유재고는 전주대비 2.4백만 배럴 증가한 217.2백만 배럴을 기록하였으며 중간유분재고는 전주대비 60만 배럴 감소한 160.7백만 배럴을 기록함.
- 원유정제투입 물량은 14.93백만b/d로 전주대비 4만b/d 감소하였음.

(단위: 백만 b/d, %)

	11/26	12/3	12/10	12/17	전주대비	
					물량	변동률
원유처리량	14.11	14.90	14.97	14.93	-0.04	-0.3%
가동률(%)	82.6	87.5	88.0	87.7		-0.3%p

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

나. 석유제품 소비

- 12월 17일 기준 미국의 중간유분과 중유 소비는 전주대비 증가하였으며 휘발유 소비는 감소함.

(단위: 백만 b/d)

	11/26	12/3	12/10	12/17	전주대비	
					물량	변동률
휘발유	8.87	9.17	9.35	9.21	-0.14	-1.5%
중간유분(난방유 등)	3.67	3.66	3.77	4.05	+0.28	+7.4%
중 유	0.40	0.67	0.48	0.49	+0.01	+2.1%
총석유제품	18.46	20.00	20.20	20.10	-0.10	-0.5%

주: 상기 데이터는 주말 기준

자료: EIA/DOE

- ▶ 중간유분 소비는 전주대비 28만b/d 증가, 중유 소비는 1만b/d 증가했으며, 휘발유 소비는 전주대비 14만b/d 감소함.
- ▶ 미국의 총 석유제품 소비는 전주대비 10만b/d 감소함.

다. 수입 및 생산

- 12월 17일 기준 미국의 원유와 휘발유, 중유 수입은 전주대비 증가했으며, 중간유분과 중유 생산은 증가함.

(단위: 백만 b/d)

	수 입					생 산				
	12/3	12/10	12/17	전주대비		12/3	12/10	12/17	전주대비	
				물량	변동률				물량	변동률
원유	9.05	7.69	8.74	+1.05	+13.7%	5.58	5.60	5.60	0.00	0.0%
휘발유	0.87	0.88	1.01	+0.13	+14.8%	9.34	9.34	9.34	0.00	0.0%
중간유분	0.26	0.26	0.22	-0.04	-15.4%	4.49	4.55	4.63	+0.08	+1.8%
중유	0.44	0.33	0.41	+0.08	+24.2%	0.52	0.50	0.57	+0.07	+14.0%

주: 상기 데이터는 주말 기준

자료: EIA/DOE

- ▶ 원유 수입은 전주대비 1.05백만b/d 증가, 생산은 전주와 같은 5.6백만b/d를 기록함.
- ▶ 휘발유 수입은 13만b/d 증가, 생산은 전주와 같은 9.34백만b/d를 기록함.
- ▶ 중간유분 수입은 전주와 같은 0.26백만b/d를 기록, 생산은 6만b/d 증가함.

【주요 통계】

① 주요 산유국 석유 생산량

(단위: 백만 b/d)

	2008년	2009년	2Q/10	3Q/10	9월	10월	11월
사우디	8.90	7.92	7.96	8.04	8.01	7.97	8.07
이 란	3.90	3.74	3.75	3.69	3.68	3.70	3.72
UAE	2.59	2.27	2.30	2.33	2.31	2.33	2.32
쿠웨이트	2.31	2.01	2.03	2.03	2.03	2.03	2.02
중립지대 ²⁾	0.57	0.54	0.54	0.54	0.54	0.54	0.54
카타르	0.85	0.77	0.79	0.80	0.80	0.80	0.82
나이지리아	1.95	1.82	1.96	2.15	2.15	2.20	2.12
리비아	1.72	1.55	1.53	1.56	1.55	1.56	1.56
알제리	1.36	1.25	1.24	1.26	1.27	1.27	1.27
에콰도르 ¹⁾	0.50	0.47	0.46	0.46	0.46	0.47	0.47
베네수엘라	2.35	2.16	2.24	2.23	2.23	2.21	2.19
앙골라 ¹⁾	1.85	1.77	1.81	1.71	1.65	1.68	1.66
이라크	2.38	2.43	2.35	2.41	2.52	2.44	2.48
OPEC ³⁾⁴⁾⁵⁾	35.63	33.34	34.18	34.58	34.56	34.67	34.71
노르웨이	2.46	2.39	2.14	1.94	1.80	2.22	2.12
러시아	10.01	10.21	10.43	10.44	10.49	10.58	10.56
멕시코	3.16	2.97	2.96	2.94	2.94	2.94	2.94
브라질	2.37	2.49	2.15	2.13	2.08	2.06	2.15
오 만	0.75	0.81	0.86	0.87	0.89	0.89	0.89
NON-OPEC ³⁾⁴⁾⁵⁾	50.78	51.71	52.74	52.57	52.73	53.07	53.41
총생산량	86.42	85.05	86.68	86.90	87.30	87.74	88.12

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, December, 2010*

② OPEC 잉여생산능력

(단위: 백만 b/d)

	생산쿼터 ³⁾	생산량(11월)	총생산능력 ²⁾	잉여생산능력
알제리	1.20	1.27	1.38	0.11
앙골라	1.52	1.66	2.00	0.34
에콰도르	0.43	0.47	0.48	0.01
이란	3.34	3.72	3.90	0.18
쿠웨이트 ¹⁾	2.22	2.29	2.40	0.31
리비아	1.47	1.56	1.75	0.19
나이지리아	2.01	2.12	2.40	0.28
카타르	0.73	0.82	1.00	0.18
사우디아라비아 ¹⁾	8.05	8.34	12.20	3.86
UAE	2.22	2.32	2.70	0.38
베네수엘라	1.99	2.19	2.42	0.23
OPEC 11개국	24.85	26.76	32.83	6.07
이라크	-	2.48	2.55	0.07
합 계	24.85	29.24	35.38	6.14

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, December, 2010*

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	46.6	46.0	45.9
비OECD 수요	40.4	40.0	39.5	40.4	41.7	42.0	41.5	41.4
세 계 수 요	85.4	85.9	85.0	86.4	87.0	88.6	87.8	87.4
비OPEC 생산	51.9	52.3	51.7	52.4	52.8	52.8	53.2	52.8
OPEC 원유생산	28.8	28.9	28.7	29.1	29.0	29.2		
OPEC-NGL	4.9	5.0	4.8	5.1	5.2	5.4	5.5	5.3
세 계 공 급	85.6	86.3	85.2	86.5	87.0	87.4		
재고 변동	0.2	0.3	0.2	0.2	0.0	-1.3		

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, December, 2010*

④ 세계 기준원유 현물가격

(단위: \$/배럴)

	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
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
11월	84.05	85.69	83.45	82.76
11-4주	81.96	84.42	82.44	81.43
12-1주	86.79	88.43	85.15	84.90
12-2주	88.52	90.67	88.32	87.80
12-3주	88.20	91.43	89.01	88.39
12-4주	89.87	93.30	90.45	89.81
12월 13일	88.59	91.34	88.74	87.96
12월 14일	88.21	91.02	88.89	88.21
12월 15일	88.51	91.86	88.26	88.22
12월 16일	87.73	91.54	89.60	88.76
12월 17일	87.96	91.40	89.58	88.78
12월 20일	88.75	92.03	89.34	88.59
12월 14일	89.46	93.16	90.31	89.54
12월 15일	90.11	93.54	90.63	90.02
12월 16일	91.17	93.92	90.39	90.16
12월 17일	-	93.87	91.58	90.73

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