

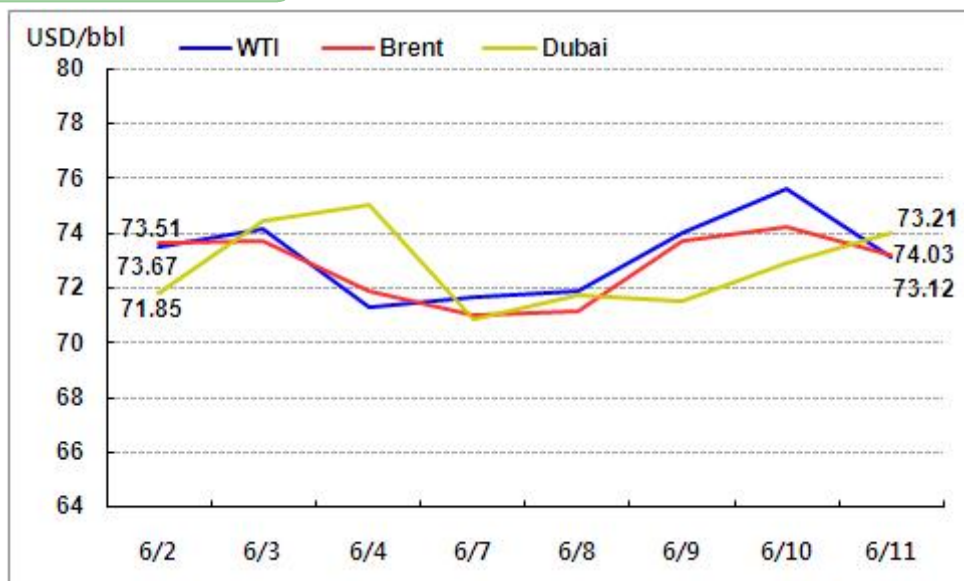
주간 국제유가 및 시장 동향(278호)

(2010. 6. 02 ~ 2010. 6. 11)

Crude Oil Weekly Report

1. 주간 국제유가 동향

가. 현물유가

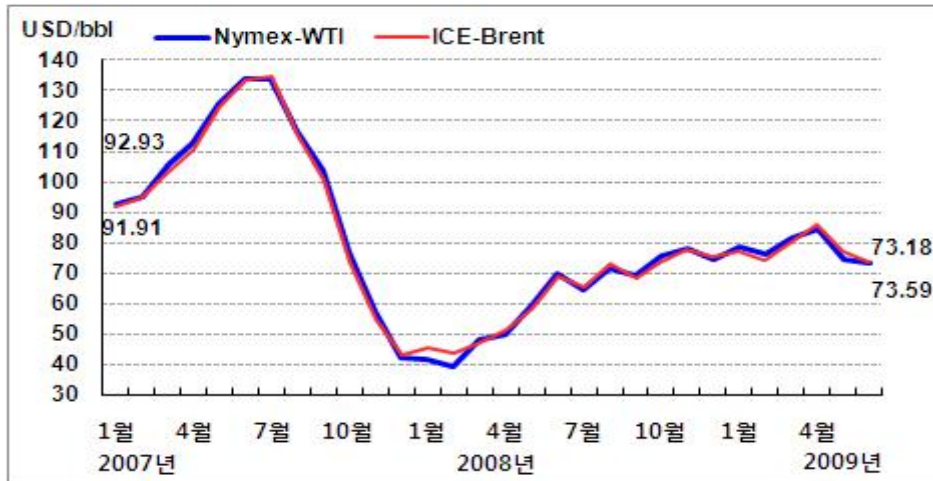


자료: 한국석유공사

- 6월 둘째 주(6/7~6/11)국제 석유시장은 유럽지역 재정위기에 대한 우려 완화와 달러가치의 약세, 미 원유재고 감소로 전반적인 상승세를 나타냈으나 주 후반 예상 밖의 미 소매실적 부진과 중국 산업생산 증가세 둔화로 상승 폭은 제한됨.
- 주 초반 벤 버냉키 미 연방준비제도이사회(FRB) 의장의 미국 경제에 대한 더블딥 발생 가능성 희박 발언은 미 경기회복 지연에 대한 우려를 해소시키며, 유가 상승요인으로 작용함.

- ▶ 유로존 재무장관들의 역내 재정위기 국가 지원을 위한 4,400억 유로 규모 유럽 재정안정기구 설립 합의는 유럽국가 재정위기 우려를 완화시키며 유가 상승을 지지함.
- ▶ 주 중반 유럽중앙은행(ECB)이 유럽 재정위기 우려 완화를 위해 저금리 기조 유지 등 경기부양책을 지속할 것이라는 전망이 확산되면서 유로화는 강세를 나타냄. 상대적으로 달러화 가치는 하락하며 유가 상승을 지지함.
- ▶ 한편, 중국의 5월 수출액은 전년동월대비 48.5% 늘어난 1,318억달러로 최근 6년래 가장 큰 폭의 증가세를 기록하고, 일본의 1/4분기 경제 성장률은 5%를 기록하여 전문가들의 예상치인 4.2%를 크게 상회함에 따라 세계 경기회복 기대감은 더욱 확산됨.
- ▶ 미 원유 재고 감소 소식은 유가 상승을 지지, 미 에너지정보청(EIA)에 따르면 지난주 기준 미 원유재고는 전주대비 1.8백만배럴 감소한 361.4백만 배럴을 기록, 중유 재고 역시 전주대비 1.5백만배럴 감소함.
- ▶ IEA의 '10년 세계석유수요 전망치 상향조정 역시 유가상승을 지지, IEA는 6월 보고서를 통해 '10년 세계석유수요 전망치를 전월 전망치 대비 6만 b/d 상향조정함.
- ▶ 한편, 주 후반 예상 밖의 미 소매실적 및 중국 산업생산 부진 발표는 경기회복 지연에 대한 우려를 확산시키며 유가 하락을 초래함. 미 상무부에 따르면 5월 미 소매 실적은 전월대비 1.2% 하락하였으며, 중국의 5월 산업생산은 전년동월대비 16.5% 증가하였으나 4월(17.8%)에 비해 증가세는 다소 둔화됨.

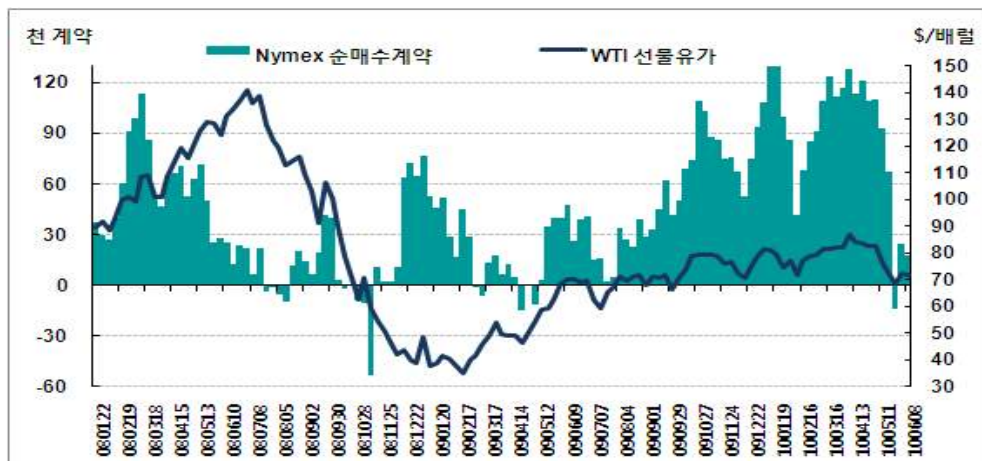
나. 선물유가 및 투기자금



주: 최근 월물 월평균가격 기준(06월: 06. 11까지의 월평균 값)

자료: www.reuters.com

- 6월 둘째 주 NYMEX-WTI 원유 선물시장 유가는 유럽 재정위기에 대한 우려 완화와 중국 및 일본의 경기지표 개선으로 상승세를 나타냈으나 주 후반 예상 밖의 미 소매실적 부진과 중국 산업생산 증가세 둔화로 상승폭은 제한됨.
- 미 상품선물거래위원회(CFTC)가 발표한 6월 8일 기준 Nymex의 대형 투기자금에 의한 원유(WTI)선물거래 매수량은 전주대비 7.4백만 배럴 감소하여 순매수는 17.46백만 배럴을 기록함.
- 6월 8일 기준 Nymex-WTI 최근월물 가격은 \$71.99로 전주대비 0.8% 하락



2. 주간 미국 석유시장 동향

가. 원유 및 제품재고

- 6월 4일 기준, 미국의 원유 및 중유재고는 전주대비 감소하였으며 중간유분 재고는 증가함.

(단위: 백만 배럴, %)

	05/14	05/21	05/28	06/04	전주대비	
					물량	변동률
원 유	362.7	365.1	363.2	361.4	-1.80	-0.5%
휘발유	221.8	221.6	219.0	219.0	0.00	0.0%
중간유분(난방유 등)	152.8	152.5	153.0	154.8	+1.80	+1.2%
중 유	45.8	47.0	45.9	44.4	-1.50	-3.3%

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

(단위: 백만 b/d, %)

	05/14	05/21	05/28	06/04	전주대비	
					물량	변동률
원유처리량	15.19	15.09	15.11	15.19	+0.08	+0.5%
가동률(%)	87.9	87.8	87.5	89.1		+1.6%p

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

- ▶ 원유 재고는 전주대비 1.8백만배럴 감소한 361.4백만 배럴을 기록함.
- ▶ 휘발유 재고는 전주와 같은 219.0백만 배럴을 기록하였으며 중간유분 재고는 전주대비 1.8백만 배럴 증가한 154.8백만 배럴을 기록함.
- 원유정제투입 물량은 15.19백만b/d로 전주대비 8만b/d 증가하였음.

나. 석유제품 소비

- 6월 4일 기준, 미국의 휘발유 소비는 증가하였으며 중간유분 및 중유 소비는 전주대비 감소함.

(단위: 백만 b/d)

	05/14	05/21	05/28	06/04	전주대비	
					물량	변동률
휘발유	9.09	9.10	9.17	9.19	+0.02	+0.2%
중간유분(난방유 등)	4.09	4.02	4.03	3.90	-0.13	-3.2%
중 유	0.51	0.47	0.65	0.63	-0.02	-3.1%
총석유제품	19.60	19.71	20.02	19.38	-0.64	-3.2%

주: 상기 데이터는 주말 기준

자료: EIA/DOE

- ▶ 휘발유 소비는 전주대비 2만b/d 증가한 9.19백만b/d를 기록함.
- ▶ 중간유분 소비는 전주대비 13만b/d 감소한 3.90백만b/d를 기록함.

다. 수입 및 생산

- 6월 4일 기준, 미국의 원유 및 중간유분 수입은 전주대비 증가했으며 휘발유 생산은 감소함.

(단위: 백만 b/d)

	수 입					생 산				
	05/21	05/28	06/04	전주대비		05/21	05/28	06/04	전주대비	
				물량	변동률				물량	변동률
원유	9.93	9.46	9.54	+0.08	+0.8%	5.54	5.32	5.45	+0.13	+2.4%
휘발유	1.10	0.95	0.79	-0.16	-16.8%	9.01	9.16	9.04	-0.12	-1.3%
중간유분	0.25	0.21	0.24	+0.03	+14.3%	4.18	4.33	4.38	+0.05	+1.2%
중유	0.51	0.43	0.24	-0.19	-44.2%	0.52	0.47	0.55	+0.08	+17.0%

주: 상기 데이터는 주말 기준

자료: EIA/DOE

- ▶ 원유 수입은 전주대비 8만b/d 증가한 9.54백만b/d로 집계되었으며 원유 생산은 전주대비 13만b/d 증가한 5.45백만b/d를 기록함.
- ▶ 휘발유 수입은 0.79백만b/d로 전주대비 16만b/d 감소하였고 생산은 전주대비 12만b/d 감소한 9.04백만b/d를 기록함.
- ▶ 중간유분 수입은 전주대비 3만b/d 증가하였고, 생산 역시 전주대비 5만b/d 증가한 4.38백만b/d를 기록함.

【주요 통계】

① 주요 산유국 석유 생산량

(단위: 백만 b/d)

	2008년	2009년	4Q/09	1Q/10	02월	03월	04월
사우디	8.90	7.92	7.94	7.95	7.90	8.00	7.97
이 란	3.90	3.74	3.69	3.71	3.74	3.68	3.75
UAE	2.59	2.27	2.28	2.28	2.28	2.28	2.29
쿠웨이트	2.31	2.01	2.02	2.03	2.03	2.03	2.01
중립지대 ²⁾	0.57	0.54	0.53	0.51	0.52	0.50	0.56
카타르	0.85	0.77	0.78	0.81	0.82	0.82	0.82
나이지리아	1.95	1.82	1.96	2.00	1.98	2.01	2.00
리비아	1.72	1.55	1.52	1.53	1.53	1.53	1.54
알제리	1.36	1.25	1.24	1.25	1.25	1.24	1.24
에콰도르 ¹⁾	0.50	0.47	0.46	0.47	0.47	0.47	0.47
베네수엘라	2.35	2.16	2.20	2.23	2.23	2.25	2.25
앙골라 ¹⁾	1.85	1.77	1.88	1.92	1.95	1.91	1.89
이라크	2.38	2.43	2.45	2.39	2.47	2.27	2.24
OPEC ³⁾⁴⁾⁵⁾	35.63	33.34	33.77	34.15	34.26	34.08	34.25
노르웨이	2.46	2.39	2.42	2.35	2.39	2.29	2.18
러시아	10.01	10.21	10.36	10.39	10.39	10.44	10.42
멕시코	3.16	2.97	2.95	2.99	2.99	2.98	2.98
브라질	2.37	2.49	2.53	2.60	2.60	2.62	2.59
오 만	0.75	0.81	0.83	0.86	0.86	0.86	0.85
NON-OPEC ³⁾⁴⁾⁵⁾	50.79	51.49	52.10	52.43	52.58	52.54	52.37
총생산량	86.42	84.84	85.88	86.58	86.84	86.62	86.62

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 05월호

② OPEC 잉여생산능력

(단위: 백만 b/d)

	생산쿼터 ³⁾	생산량(4월)	총생산능력 ²⁾	잉여생산능력
알제리	1.20	1.24	1.40	0.16
앙골라	1.52	1.89	2.10	0.20
에콰도르	0.43	0.47	0.50	0.03
이란	3.34	3.75	4.00	0.25
쿠웨이트 ¹⁾	2.22	2.29	2.65	0.36
리비아	1.47	1.54	1.70	0.16
나이지리아	2.01	2.00	2.20	0.20
카타르	0.73	0.82	0.90	0.08
사우디아라비아 ¹⁾	8.05	8.25	12.00	3.75
UAE	2.22	2.29	2.70	0.41
베네수엘라	1.99	2.25	2.40	0.15
OPEC 11개국	24.85	26.79	32.55	5.75
이라크	-	2.24	2.60	0.36
합 계	24.85	29.03	35.15	6.11

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 05월호

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	45.5	45.8	44.7	45.3	45.9	45.4
비OECD 수요	40.2	39.8	39.3	40.1	41.1	41.4	41.2	40.9
세 계 수 요	85.1	85.7	8489	85.9	85.9	86.7	87.0	86.4
비OPEC 생산	51.4	52.1	51.5	52.4	52.1	51.8	52.7	52.2
OPEC 원유생산	28.8	29.0	28.7	29.1				
OPEC-NGL	4.7	4.8	4.7	5.1	5.2	5.5	5.8	5.4
세 계 공 급	84.9	85.9	84.8	86.6				
재고 변동	0.3	-1.2	0.0	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*, 2010년 05월호

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
12월	74.47	74.45	75.51	74.01
1월	78.34	76.39	76.75	76.01
2월	76.45	73.82	73.60	72.99
3월	81.25	78.95	77.34	77.21
4월	84.50	84.91	83.64	82.33
5월	73.71	75.22	76.84	74.48
05월-2주	74.93	78.43	80.32	77.66
05월-3주	69.14	71.92	73.06	70.94
05월-4주	70.30	70.72	69.64	68.95
06월-1주	72.89	73.11	73.36	71.79
06월-2주	73.26	72.67	72.23	71.07
05월 31일	-	-	73.32	71.88
06월 01일	72.61	73.16	72.11	70.98
06월 02일	73.51	73.67	71.85	71.15
06월 03일	74.15	73.75	74.45	72.86
06월 04일	71.29	71.87	75.08	72.09
06월 07일	71.64	70.99	70.86	69.64
06월 08일	71.89	71.14	71.78	70.11
06월 09일	74.03	73.75	71.55	71.08
06월 10일	75.62	74.25	72.91	72.21
06월 11일	73.12	73.21	74.03	72.29

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