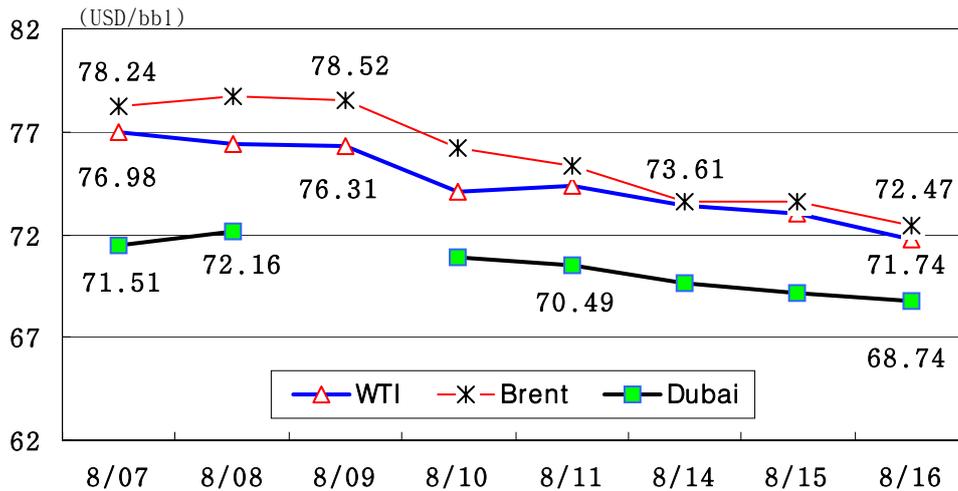


주간 국제유가 시황 및 시장 동향(79호)

(2006. 8. 7 - 2006. 8. 16)

1. 주간 국제유가 시황

가. 현물유가



주: 9일 Dubai 현물유가는 National Day로 시장 휴무 자료: 한국석유공사

○ 8월 둘째 주(8/7~8/11), 국제 유가는 영국발 미국행 여객기 폭파 계획 사전 발각 소식과 나이지리아 일부 석유생산 재개 소식에 영향을 받으며 약세를 보임. 셋째 주로 오면서 이스라엘과 레바논 헤즈볼라 간 휴전이 성립되고, BP사 알래스카 유전의 원유생산 일부 재개 결정이 내려지면서 하락세를 이어가고 있는 모습.

▶ 8월 둘째 주 약세 요인

① 영국발 미국행 여객기에 대한 테러 미수로 항공 수요 감소 우려

- 10일 영국 경찰은 미국으로 향하는 비행기에 대한 테러 계획을 사전에 차단했다고 발표함으로써 투자심리가 냉각됨.
- 비행기에 대한 테러가 적발되면서 추가적인 테러 발생 우려로 향후 항공 여행이 크게 줄어들 것으로 전망되며, 간접적으로는 소비자신뢰 및 경제 성장도 둔화될 수 있다는 우려 확산.

② Shell사의 나이지리아 석유생산 일부 회복

- Shell사는 지난 7월 26일 파손으로 인해 폐쇄됐던 니제르 삼각주 동부

지역 원유 파이프라인 복구에 성공하면서 하루 18만 배럴의 Bonny Light유 생산이 다시 가능해졌다고 발표.

▶ 8월 셋째 주 전반 약세 요인

① 유엔 안보리, 레바논 휴전 결의안 채택

- 11일 UN의 주요 상임이사국인 미국과 프랑스가 전쟁을 중단시키기 위한 결의안 초안에 합의하고, 오후 늦게 안보리 15개 이사국들의 표결에 들어간 결과 레바논 휴전 결의안이 만장일치로 통과됨.
- 이 결의안에는 전쟁 종식을 위해 UN 평화유지군 15,000명을 레바논 남부에 파견하고, 장기적 휴전을 이끌기 위해 국경선과 레바논 남부 리타니 강 사이에 비무장 지대를 만들며, 또 헤즈볼라를 지원하는 시리아와 이란을 견제하기 위해 다른 나라가 레바논에 무기나 기술을 공급하는 것을 원천적으로 막는다는 내용이 들어가 있음.

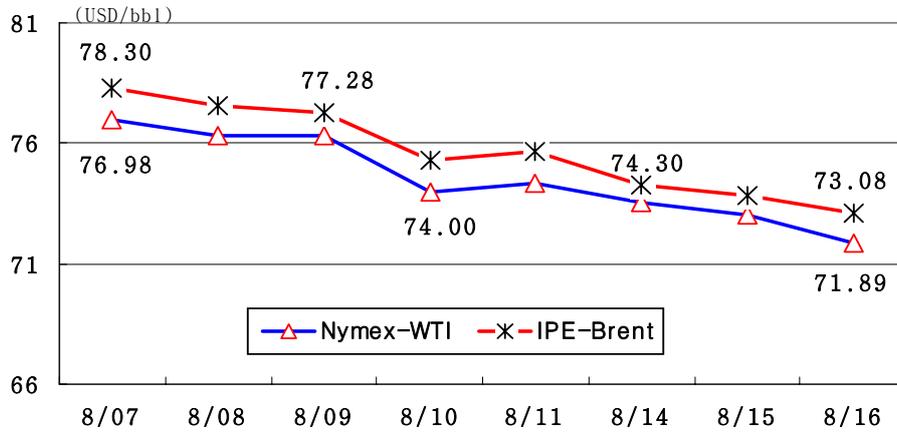
② BP사, 알래스카 유전의 원유생산 일부 재개 지속 결정

- 14일 BP사는 알래스카 Purdhoie Bay 유전에서의 생산중단 규모를 50%(20만 b/d)로 결정함에 따라 시장 참가자들의 공급차질 우려를 일부 해소시킴.
- 현재 Purdhoie Bay 유전의 생산량은 15만 b/d 수준이지만, 8월말까지 20만 b/d 수준이 될 것으로 예상됨.

○ 다음 주 국제 유가, 약보합 전망

- 이스라엘과 레바논 헤즈볼라 간 휴전이 지속되고 있고, 전면 생산 중단이 예상됐던 Purdhoie Bay 유전에서의 생산이 절반 중단에 그침에 따라 시장은 현재 위험 프리미엄이 많이 제거된 모습임.
- 하지만 이란은 여전히 우라늄 농축 중단을 요구하는 UN 안보리 결의안을 공식적으로 거부하고 있어 유가 하락폭은 제한될 것으로 보임.

나. 선물유가 동향과 투기거래



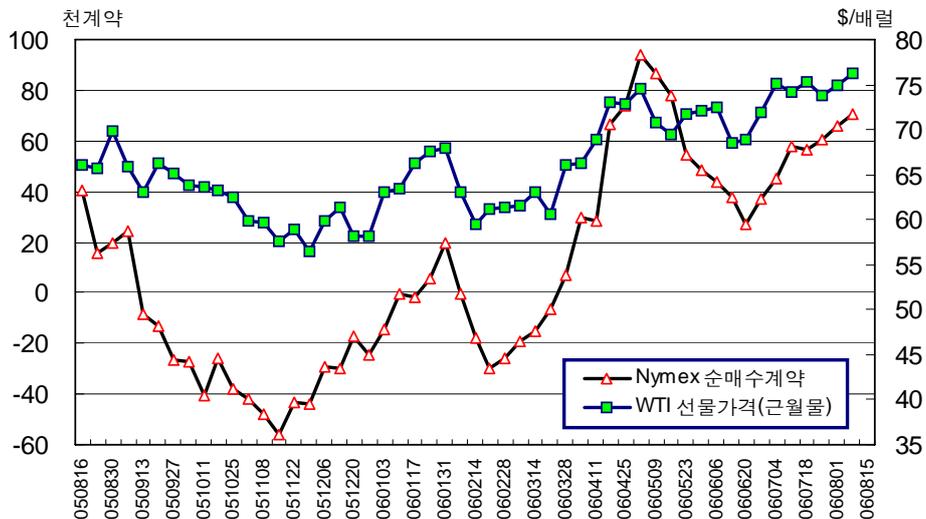
주: 9월물 가격.

자료: www.piwpubs.com

○ Nymex 원유선물 가격은 8월 둘째 주 영국발 미국행 비행기에 대한 테러 미수로 향후 항공 수요 감소가 전망되며 하락함. 셋째 주에도 BP의 알래스카 유전 일부 생산 계속과 이스라엘-레바논(헤즈볼라) 휴전 소식으로 차익실현 매물 출회되며 약세를 이어감.

○ 미 상품선물거래위원회(CFTC)가 8월 11일 발표한 8월 8일 기준 Nymex의 대형 투기자금에 의한 원유(WTI) 선물거래 순매수 규모는 70.53백만 배럴을 기록함으로써 3주 연속 증가, Nymex-WTI 가격도 상승함으로써 전주 대비 강세를 보임.

- ▷ Nymex 원유선물 순매수 물량은 전주대비 약 4.43백만 배럴 증가.
- ▷ Nymex-WTI 9월물 가격은 8월 8일 \$76.31로 전주대비 1.87% 상승.



주: 1계약 = 천 배럴.

자료: Nymex, CFTC

3. 미국 주간 석유데이터

가. 원유 및 제품재고

○ 8월 11일 기준, 미 원유 재고는 전주대비 감소하였고, 휘발유의 재고도 감소, 중간유분과 중유의 재고는 증가하였음.

	7/21	7/28	8/4	8/11	전주대비	
					물량	변동률
원 유(백만 bbl)	335.5	333.7	332.6	331.0	-1.6	-0.5%
휘발유	211.0	210.9	207.7	205.4	-2.3	-1.1%
중간유분(난방유 등)	131.9	132.6	132.4	133.2	+0.8	+0.6%
중 유	42.2	42.9	42.0	42.6	+0.6	+1.4%
처리량(백만 b/d)	15.82	15.52	15.61	15.58	-0.03	-0.20%
가동률(%)	92.5	90.8	91.6	91.5		-0.1%p

주: 상기 재고에는 SPR 제외, 주말 기준
 자료: EIA/DOE

- ▶ 원유 재고는 331.0백만 배럴로 전주대비 160만 배럴 감소하였음. 전년 동기대비로는 4.4% 높은 재고 수준을 기록하고 있음.
 - ▶ 휘발유 재고, 205.4백만 배럴로 전주대비 230만 배럴 감소를 기록. 전년 동기대비로는 1.1% 높은 상황.
 - ▶ 난방유 등 중간유분 재고는 133.2만 배럴로 전주대비 80만 배럴 증가. 전년 동기대비로는 0.8% 낮은 상황.
 - ▶ 중유 재고는 42.6백만 배럴로 전주대비 60만 배럴 증가.
- 총 정제투입 물량은 15.58백만 b/d로 전주대비 3만 b/d 감소. 정제 가동률은 전주대비 0.1%p 낮아진 91.5%를 기록.

나. 수입 및 생산량

○ 전주대비 원유와 중간유분의 수입은 감소, 휘발유와 중유의 수입은 증가하였음. 국내생산에서는 원유와 휘발유, 중간유분, 중유의 생산 모두 증가하였음.

(단위: 백만 b/d)

	수 입			생 산		
	7/28	8/4	8/11	7/28	8/4	8/11
원유	10.43	10.17	10.02	4.94	5.14	5.15
휘발유	1.33	1.22	1.39	9.04	9.17	9.24
중간유분	0.47	0.33	0.26	3.83	3.82	3.90
중유	0.56	0.16	0.28	0.63	0.65	0.69

주: 데이터는 주말 기준

자료: EIA/DOE

- ▶ 원유의 수입은 10.02백만 b/d로 전주대비 15만 b/d 감소하였고, 국내 생산은 515만 b/d로 전주대비 1만 b/d 증가
- ▶ 휘발유의 수입 물량은 전주대비 17만 b/d 증가하였고, 국내 생산은 924만 b/d로 전주대비 7만 b/d 증가를 기록
- ▶ 난방유 등 중간유분(Distillate) 수입은 26만 b/d로 전주대비 7만 b/d 감소하였고, 생산은 390만 b/d로 전주대비 8만 b/d 증가
- ▶ 중유 수입은 12만 b/d 증가한 28만 b/d를 기록하였고, 생산은 전주 대비 4만 b/d 증가한 69만 b/d를 기록

【주요 통계】

① 주요 산유국 원유 생산량(단위: 백만 b/d)

	2004년	2005년	4Q/05	1Q/06	5월	6월	7월
사우디	9.05	9.44	9.50	9.47	9.35	9.35	9.21
이란	3.93	3.88	3.87	3.81	3.84	3.75	3.90
UAE	2.35	2.45	2.56	2.52	2.56	2.56	2.66
쿠웨이트	2.35	2.42	2.50	2.51	2.51	2.51	2.47
카타르	0.78	0.80	0.83	0.82	0.83	0.83	0.84
나이지리아	2.33	2.40	2.45	2.23	2.27	2.29	2.26
리비아	1.55	1.64	1.65	1.67	1.70	1.70	1.72
알제리	1.21	1.34	1.37	1.36	1.36	1.33	1.31
베네수엘라	2.21	2.10	2.08	2.63	2.60	2.51	2.47
인도네시아	0.97	0.94	0.94	0.92	0.92	0.90	0.89
이라크	1.99	1.81	1.66	1.71	1.91	2.08	2.05
OPEC	28.70	29.23	29.40	33.99	29.83	29.80	29.76
노르웨이	3.19	2.97	2.93	2.93	2.90	2.71	2.83
러시아	9.23	9.48	9.65	9.54	9.67	9.73	9.72
멕시코	3.83	3.76	3.73	3.78	3.73	3.74	3.72
브라질	1.80	1.99	2.05	2.06	2.09	2.11	2.17
오만	0.79	0.77	0.76	0.76	0.75	0.75	0.73

자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2006년 8월호

② OPEC 잉여생산능력(단위: 백만 b/d)

	생산쿼터	생산량(7월)	총생산능력	잉여생산능력	초과생산량
알제리		0.89	1.31	1.37	0.42
인도네시아		1.45	0.89	0.95	-0.56
이란		4.11	3.90	4.00	-0.21
쿠웨이트		2.25	2.47	2.60	0.22
리비아		1.50	1.72	1.72	0.22
나이지리아		2.31	2.26	2.60	-0.05
카타르		0.73	0.84	0.87	0.11
사우디아라비아		9.10	9.20	10.80	0.10
UAE		2.44	2.66	2.70	0.21
베네수엘라		3.22	2.47	2.70	-0.75
OPEC 10개국	28.00	27.72	30.31	2.59	-0.29
이라크			2.05	2.50	
합계		29.76	32.81	3.05	

주: 총생산능력은 30일 내에 생산을 개시하여 90일 동안 지속할 수 있는 수준을 의미함

자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2006년 8월호

③ 비OECD 주요국 석유 순교역 실적 (수입 - 수출)

가. 중국

(단위: 천 b/d)

	2005년	3Q/05	4Q/05	1Q/06	4월	5월	6월
원유	2,387	2,294	2,407	2,872	2,773	2,684	2,759
석유제품	480	445	617	510	652	554	927
합 계	2,867	2,739	3,024	3,382	3,425	3,238	3,686
경유	-19	-40	-3	-10	-4	-15	-22
휘발유	-130	-155	-55	-107	-63	-72	-34
중유	418	397	402	406	447	468	654
LPG	194	216	182	145	217	226	238
나프타	-35	-25	1	-15	-18	-58	-32

자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2006년 8월호

나. 인도

(단위: 천 b/d)

	2005년	2Q/05	3Q/05	4Q/05	3월	4월	5월
원유	1,432	1,894	1,965	1,882	2,156	2,227	2,156
석유제품	-94	-92	-116	-201	-306	-317	-306
합 계	1,338	1,801	1,849	1,681	1,849	1,911	1,849
경유	-105	-108	-135	-224	-193	-94	-101
휘발유	-15	-39	-35	29	-68	-72	-60
중유	-7	10	7	-34	-51	-47	-47
LPG	74	74	98	126	4	23	21
나프타	-25	-39	-28	-47	-97	-91	-89

자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2006년 8월호

④ IEA 세계석유수급

(단위: 백만 b/d)

	2005년	3Q/05	4Q/05	2006년 추정치(1Q, 2Q는 실적치)				
				1Q	2Q	3Q	4Q	연평균
OECD 수요	49.5	49.1	49.9	50.2	47.9	49.6	50.7	49.6
비OECD 수요	34.1	34.1	34.2	34.8	35.1	35.2	35.6	35.2
세계 수요	83.6	83.2	84.1	84.9	83.1	84.8	86.3	84.8
비OPEC 생산	50.2	49.8	50.1	50.7	50.5	51.0	52.1	51.1
OPEC 생산	29.8	30.0	29.9	29.9	29.7	(29.0)	(29.4)	(29.0)
OPEC-NGL	4.5	4.5	4.5	4.6	4.7	4.8	4.8	4.7
세계 공급	84.4	84.3	84.5	85.2	85.0			
재고 변동	0.8	1.1	0.4	0.2	1.9			

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

자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2006년 8월호

⑤ 세계 기준원유 현물가격(단위: US\$/bbl)

	WTI	Brent	Dubai	OPEC Basket
2001년	25.97	24.83	22.84	23.19
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	50.47
05-3/4분기	63.17	61.74	55.50	56.19
05-4/4분기	60.03	56.95	52.92	52.96
06-1/4분기	63.32	61.88	57.99	57.65
06-2/4분기	70.49	69.70	64.91	64.70
2006년 2월	61.62	60.50	57.69	57.03
3월	62.86	61.96	57.89	57.73
4월	69.55	70.51	64.22	64.38
5월	70.90	69.78	65.20	65.18
6월	70.91	68.53	65.24	64.54
7월	74.42	73.65	69.16	69.00
7월-2주	75.24	73.98	69.56	69.41
7월-3주	73.81	73.14	69.75	69.70
7월-4주	74.02	73.71	68.61	68.60
8월-1주	75.10	76.53	69.90	70.10
8월-2주	75.62	77.41	71.26	71.72
8월 03일	75.43	76.51	70.32	71.08
8월 04일	74.69	76.62	70.97	71.08
8월 07일	76.98	78.24	71.51	72.12
8월 08일	76.43	78.73	72.16	72.67
8월 09일	76.31	78.52		72.53
8월 10일	74.08	76.19	70.87	70.94
8월 11일	74.32	75.38	70.49	70.34
8월 14일	73.38	73.61	69.62	69.54
8월 15일	73.05	73.55	69.17	69.01
8월 16일	71.74	72.47	68.74	68.24

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