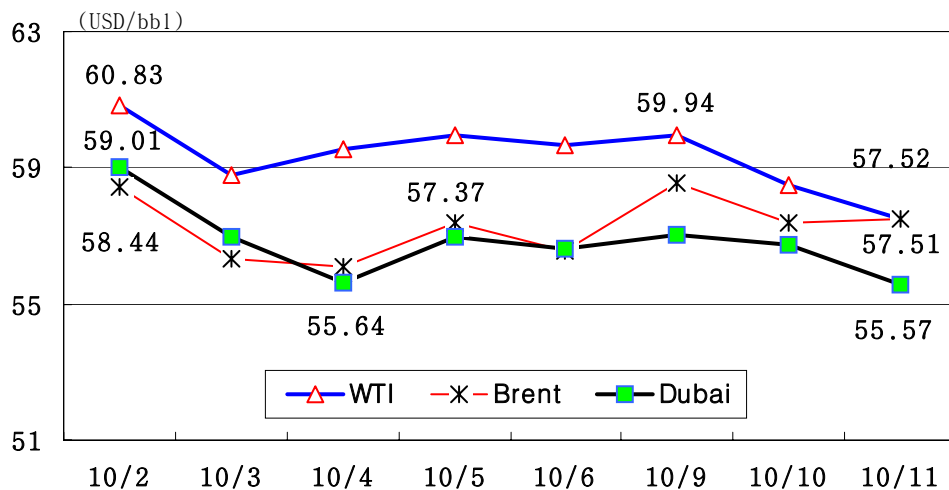


주간 국제유가 현황 및 시장 동향(87호)

(2006. 10. 2 - 2006. 10. 11)

1. 주간 국제유가 현황

가. 현물유가



자료: 한국석유공사

○ 10월 첫째 주(10/2~10/6), 국제 유가는 OPEC 감산 우려와 나이지리아 정정 불안 등 강세 요인이 OPEC 감산 이행에 대한 의구심 증폭과 향후 허리케인 발생 부재(不在) 전망 등으로 상쇄되며 약보합세를 나타냄. 둘째 주에는 북한 핵실험에 따른 지정학적 불안으로 일시 반등하기도 했으나, 미국의 옮겨올 날씨가 온화할 것으로 예상되고 OPEC 감산에 대한 회의(懷疑)가 확산되며 약세를 보이고 있음.

▶ 10월 첫째 주 ~ 둘째 주 전반 강세 요인

① OPEC의 감산 가능성에 대한 시장의 우려

- OPEC 의장 Daukoru는 회원국 석유장관들에게 하루 100만 배럴 감산 조치를 즉각 시행해야 할 것이라고 촉구
- 이에 따라 OPEC이 이르면 10.18~19일 긴급총회를 개최해 100만 b/d 감산을 결정할 것이라는 보도가 확산됨.

② 나이지리아 공급차질 우려 증대

- 4일 Shell사가 운영하는 니제르 삼각주 동부지역 유전 부근에서 정부 군과 반군(MEND) 사이에 교전이 발생함.

-
- 10일 나이지리아 남부 유전지역에서 무장 괴한들이 Shell사가 운영하는 석유생산시설을 기습함으로써 석유근로자 60여명이 인질로 잡히고, 하루 1.2만 배럴의 석유생산이 중단됨.

▶ 10월 첫째 주 ~ 둘째 주 전반 약세 요인

① OPEC의 감산조치 실현 가능성에 대한 회의(懷疑)론 확산

- 베네수엘라와 나이지리아는 이미 하루 17만 배럴의 감산을 이행 중이고 사우디, 쿠웨이트, 리비아, 알제리도 감산에 동의했으나, 아직 감산에 대한 회원국 모두의 공감대가 형성되지 않은 상태임.
- OPEC 회원국들은 하루 100만 배럴 감산 원칙에 분명히 합의(반대는 없는 것으로 알려짐)했음에도 불구하고, 이행 시기와 방법 등에 대해서 이견(異見)이 좁혀지지 않고 있음.
- 100만 b/d 감산의 기준을 '쿼터량 감축'으로 할지, '실질 생산량 감축'으로 할 지에 대해서 회원국들 간에 의견이 분분한 상황임.
- 감산 배분 문제에 있어서도 공식 쿼터 이상으로 생산하고 있는 국가들(쿠웨이트, UAE)과 생산량이 쿼터 이하인 회원국들(베네수엘라, 나이지리아, 인도네시아) 간에 이해가 엇갈리고 있어 협의가 계속되고 있음.

② 향후 허리케인 발생 가능성이 매우 낮을 것이란 전망

- 태평양 지역의 엘리뇨 현상으로 인해 미국 허리케인 시즌이 종료되기 전까지 3등급 이상의 강력한 허리케인이 발생할 가능성은 매우 낮을 것으로 전망됨..

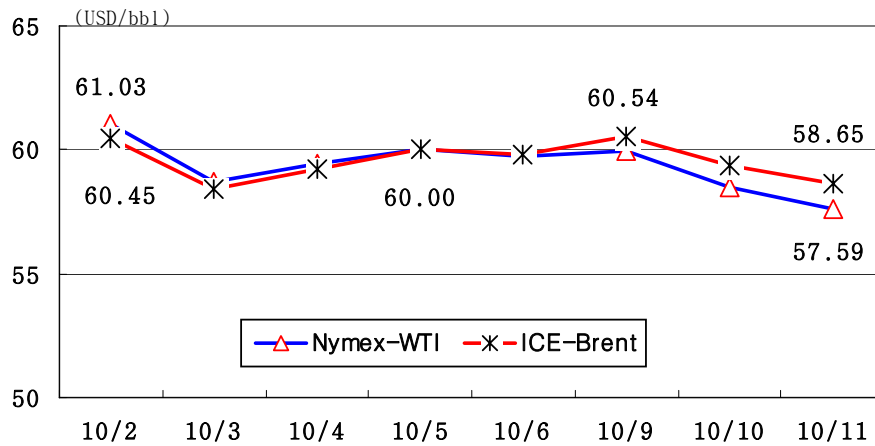
③ 미국의 올겨울 온화한 날씨 전망

- 10일 미국 해양대기관리청(NOAA)은 올 겨울철 미국의 기온이 거의 전역에 걸쳐 평년 기온을 웃돌 것이라 전망함으로써, 급격한 난방유 수요가 발생하지는 않을 것으로 보임.

○ 다음 주 국제 유가, 약보합 전망

- 현재 시장에는 이란 핵문제 악화 가능성과 나이지리아 공급차질 물량 증대 우려 등 강세 요인이 존재하고 있음.
- 하지만 당분간 약세 요인(충분한 미국 석유재고 수준, 미국 고용지표 부진으로 인한 석유수요 감소 우려, OPEC 감산에 대한 불확실성, 기술적 분석의 약세 유효 등)이 더 강하게 작용하여 약보합세를 보일 전망이다.

나. 선물유가 동향과 투기거래

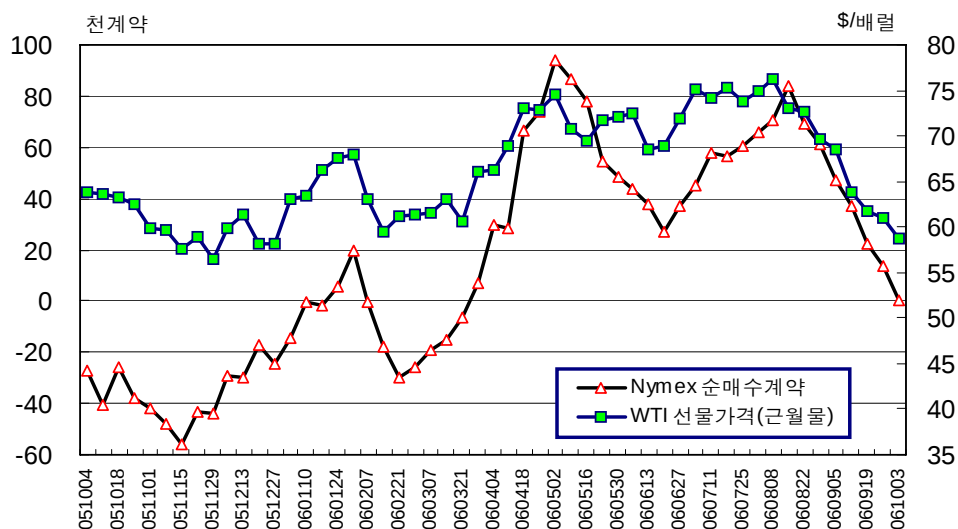


주: 11월물 가격. 자료: www.piwpubs.com

○ Nymex 원유선물 가격은 10월 첫째 주 나이지리아 정정 불안 등 강세 요인이 있었으나 향후 허리케인 전망 부재(不在) 등으로 상쇄되며 보합세를 보임. 둘째 주로 오면서는 OPEC 감산에 대한 회의(懷疑) 확산과 미국의 온화한 날씨 전망 등으로 하락세를 보이고 있음.

○ 미 상품선물거래위원회(CFTC)가 10월 6일 발표한 10월 3일 기준 Nymex의 대형 투기자금에 의한 원유(WTI) 선물거래 순매수 규모는 0.13백만 배럴을 기록함으로써 7주 연속 감소, Nymex-WTI 가격도 하락함으로써 전주대비 하락세를 이어감.

- ▷ Nymex 원유선물 순매수 물량은 전주대비 약 13.56백만 배럴 감소.
- ▷ Nymex-WTI 11월물 가격은 10월 3일 \$58.68로 전주대비 3.8% 하락.



주: 1계약 = 천 배럴. 자료: Nymex, CFTC

3. 미국 주간 석유데이터

가. 원유 및 제품재고

○ 10월 6일 기준, 미국 원유와 휘발유, 중유의 재고는 증가하였지만, 중간유분 재고는 감소하였음.

	9/15	9/22	9/29	10/6	전주대비	
					물량	변동률
원 유(백만 bbl)	324.9	324.8	328.1	330.5	+ 2.4	+ 0.7%
휘발유	207.6	213.9	215.1	215.4	+ 0.3	+ 0.1%
중간유분(난방유 등)	148.7	151.3	151.5	149.9	-1.6	-1.1%
중 유	42.5	43.2	42.8	42.9	+ 0.1	+ 0.2%
처리량(백만 b/d)	15.95	15.85	15.27	15.30	+ 0.03	+ 0.2%
가동률(%)	93.4	92.4	89.9	89.2		-0.7%p

주: 상기 재고에는 SPR 제외, 주말 기준

자료: EIA/DOE

- ▷ 원유 재고는 330.5백만 배럴로 전주대비 240만 배럴 증가하였음. 전년 동기대비로는 6.8% 높은 재고 수준을 기록하고 있음.
- ▷ 휘발유 재고, 215.4백만 배럴로 전주대비 30만 배럴 증가를 기록. 전년 동기대비로는 9.4% 높은 상황.
- ▷ 난방유 등 중간유분 재고는 149.9백만 배럴로 전주대비 160만 배럴 감소. 전년 동기대비로는 17.8% 높은 상황.
- ▷ 중유 재고는 42.9백만 배럴로 전주대비 10만 배럴 증가하였음.

○ 총 정제투입 물량은 15.30백만 b/d로 전주대비 3만 b/d 증가, 정제 가동률은 전주대비 0.7%p 낮아진 89.2%를 기록.

나. 수입 및 생산량

○ 전주대비 원유 뿐 아니라 휘발유와 중간유분 등 석유제품의 수입도 감소하였음. 국내생산에서는 원유와 중유의 생산은 증가하였지만, 휘발유 및 중간유분의 생산은 감소하였음.

(단위: 백만 b/d)

	수 입			생 산		
	9/22	9/29	10/6	9/22	9/29	10/6
원유	11.08	10.51	10.36	5.11	5.15	5.25
휘발유	1.46	1.11	1.07	9.26	8.90	8.88
중간유분	0.40	0.30	0.27	4.25	4.18	3.98
중유	0.30	0.21	0.20	0.67	0.54	0.59

주: 데이터는 주말 기준

자료: EIA/DOE

- ▷ 원유의 수입은 10.36백만 b/d로 전주대비 15만 b/d 감소하였고, 국내 생산은 525만 b/d로 전주대비 10만 b/d 증가
- ▷ 휘발유의 수입 물량은 전주대비 4만 b/d 감소하였고, 국내 생산도 888만 b/d로 전주대비 2만 b/d 감소를 기록
- ▷ 난방유 등 중간유분(Distillate) 수입은 27만 b/d로 전주대비 3만 b/d 감소하였고, 생산도 398만 b/d로 전주대비 20만 b/d 감소
- ▷ 중유 수입은 1만 b/d 감소한 20만 b/d를 기록하였고, 생산은 전주대비 5만 b/d 증가한 59만 b/d를 기록

【주요 통계】

① 주요 산유국 원유 생산량(단위: 백만 b/d)

	2004년	2005년	2Q/06	3Q/06	7월	8월	9월
사우디	9.05	9.44	9.31	9.29	9.21	9.35	9.20
이 란	3.93	3.88	3.78	4.05	3.90	4.00	3.90
UAE	2.35	2.45	2.63	2.65	2.66	2.64	2.65
쿠웨이트	2.35	2.42	2.51	2.48	2.47	2.50	2.50
카타르	0.78	0.80	0.82	0.83	0.84	0.84	0.82
나이지리아	2.33	2.40	2.19	2.24	2.26	2.27	2.19
리비아	1.55	1.64	1.70	1.73	1.72	1.72	1.75
알제리	1.21	1.34	1.36	1.34	1.31	1.33	1.35
베네수엘라	2.21	2.10	2.61	2.51	2.47	2.53	2.55
인도네시아	0.97	0.94	0.91	0.87	0.89	0.86	0.87
이라크	1.99	1.81	1.99	2.04	2.05	2.00	2.05
OPEC	28.70	29.23	29.80	30.03	29.76	30.04	29.81
노르웨이	3.19	2.97	2.70	2.80	2.83	2.75	2.75
러시아	9.23	9.48	9.67	9.80	9.72	9.80	9.82
멕시코	3.83	3.76	3.77	3.67	3.72	3.67	3.63
브라질	1.80	1.99	2.08	2.12	2.17	2.18	2.19
오 만	0.79	0.77	0.74	0.73	0.73	0.73	0.73

자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2006년 10월호

② OPEC 잉여생산능력(단위: 백만 b/d)

	생산쿼터	생산량(9월)	총생산능력	잉여생산능력	초과생산량
알제리	0.89	1.35	1.39	0.04	0.46
인도네시아	1.45	0.87	0.95	0.09	-0.59
이란	4.11	3.90	4.00	0.10	-0.21
쿠웨이트	2.25	2.50	2.60	0.10	0.25
리비아	1.50	1.75	1.75	0.00	0.25
나이지리아	2.31	2.19	2.60	0.42	-0.12
카타르	0.73	0.82	0.87	0.05	0.09
사우디아라비아	9.10	9.20	10.80	1.60	0.10
UAE	2.44	2.65	2.70	0.06	0.20
베네수엘라	3.22	2.55	2.70	0.15	-0.67
OPEC 10개국	28.00	27.76	30.36	2.59	-0.24
이라크		2.05	2.50	0.45	
합 계		29.81	32.86	3.04	

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

자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2006년 10월호

③ 비OECD 주요국 석유 순교역 실적 (수입 - 수출)

가. 중국

(단위: 천 b/d)

	2005년	4Q/05	1Q/06	2Q/06	6월	7월	8월
원유	2,387	2,407	2,872	2,821	2,787	2,414	2,618
석유제품	480	599	512	772	964	738	754
합 계	2,867	3,006	3,384	3,593	3,750	3,152	3,373
경 유	-19	-3	-10	-14	-22	-12	-12
휘발유	-130	-55	-107	-56	-34	-52	-86
중 유	418	402	406	522	654	624	578
LPG	194	182	146	227	238	110	113
나프타	-35	1	-15	-36	-32	-23	-37

자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2006년 10월호

나. 인도

(단위: 천 b/d)

	2005년	4Q/05	1Q/06	2Q/06	5월	6월	7월
원유	1,432	1,882	2,216	2,199	2,231	2,528	2,369
석유제품	-94	-201	-370	-355	-427	-344	-524
합 계	1,338	1,681	1,846	1,834	1,804	2,184	1,845
경 유	-105	-224	-219	-95	-101	-86	-11
휘발유	-15	29	-78	-66	-51	-64	-199
중 유	-7	-34	-47	-49	-77	-52	-63
LPG	74	126	55	14	21	22	23
나프타	-25	-47	-74	-93	-128	-121	-288

자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2006년 10월호

④ IEA 세계석유수급

(단위: 백만 b/d)

	2005년	3Q/05	4Q/05	2006년(4Q는 전망치)				
				1Q	2Q	3Q	4Q	연평균
OECD 수요	49.5	49.1	49.9	50.1	48.0	49.0	50.6	49.4
비OECD 수요	34.1	34.1	34.2	34.8	35.1	35.2	35.6	35.1
세 계 수 요	83.6	83.2	84.1	84.9	83.1	84.2	86.2	84.6
비OPEC 생산	50.2	49.8	50.1	50.7	50.5	51.0	51.9	51.0
OPEC 생산	29.8	30.0	29.9	29.9	29.8	30.0	(29.5)	(28.9)
OPEC-NGL	4.5	4.5	4.5	4.6	4.7	4.7	4.8	4.7
세 계 공 급	84.5	84.4	84.6	85.2	85.0	85.7		
재고 변동	0.9	1.1	0.5	0.2	1.9	1.5		

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

자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2006년 10월호

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
05-4/4분기	60.03	56.95	52.92	52.96
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
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
8월	73.03	73.08	68.85	68.61
9월	63.77	61.42	59.93	59.05
9월-1주	67.43	64.69	63.91	63.14
9월-2주	63.97	61.36	60.30	59.54
9월-3주	61.37	60.07	57.62	57.18
9월-4주	62.00	58.50	56.62	56.33
10월-1주	59.76	56.96	57.05	55.32
9월 28일	62.56	60.49	57.76	57.57
9월 29일	62.96	59.18	57.80	57.38
10월 2일	60.83	58.44	59.01	57.19
10월 3일	58.77	56.31	56.97	54.99
10월 4일	59.52	56.10	55.64	54.10
10월 5일	59.98	57.37	56.97	55.27
10월 6일	59.68	56.58	56.64	55.05
10월 9일	59.94	58.58	57.04	55.70
10월 10일	58.52	57.40	56.76	55.31
10월 11일	57.52	57.51	55.57	54.25

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