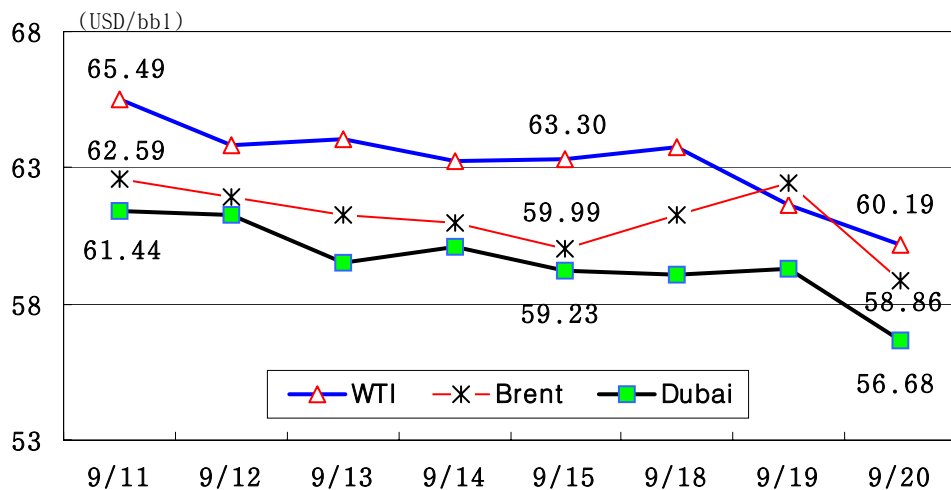


주간 국제유가 현황 및 시장 동향(84호)

(2006. 9. 11 - 2006. 9. 20)

1. 주간 국제유가 현황

가. 현물유가



자료: 한국석유공사

○ 9월 둘째 주(9/11~9/15), 국제 유가는 OPEC의 현 쿼터량 유지 결정과 미국 중간유분 및 천연가스 재고 증가 소식으로 수급여건이 안정되며 약세를 보임. 셋째 주에는 기술적 거래로 인한 일시적 반등이 있었으나 다시 미국 석유제품 재고 증가와 지정학적 긴장 완화 등의 영향으로 하락세를 이어감.

▶ 9월 둘째 주 약세 요인

① OPEC, 현 생산쿼터량 유지 결정

- OPEC은 11일 오스트리아 빈에서 개최된 정기총회에서 현 생산쿼터량 (하루 2,800만 배럴)을 그대로 유지하기로 합의
(※ OPEC이 쿼터량 한도를 축소 조정한 것은 2004년 4월이 마지막이었으며, 지난 2005년 7월부터는 하루 생산 상한이 2,800만 배럴로 유지되고 있음).

② 겨울철을 앞두고 난방연료 재고가 충분하다는 인식

- 13일 발표된 미 중간유분 재고는 전주대비 464만 배럴 증가한 144.6백만 배럴 기록, 이는 전년 동기대비 657만 배럴 높은 수준이고 최근 5년 평균보다 1,504만 배럴 높은 수준임.
- 14일 발표된 미 천연가스 재고는 당초 920억 입방피트 증가할 것이란

전망과 달리 1,080억 입방피트 크게 증가한 3.084조 입방피트 기록.

▶ 9월 셋째 주 초반 반등 요인

① BP사의 미 멕시코만 유전 생산 지연 소식

- BP사는 미 멕시코만에 있는 Thunder Horse 유전(생산능력 25만 b/d)의 생산이 기술적인 문제로 인해서 2008년 중반에야 가능할 것이라고 밝힘.
- BP는 이 지역에서 원래 작년 말부터 생산을 재개할 계획이었으나, 지난 7월 2007년 초에나 생산이 가능하다고 밝힌데 이어 이번에 두 번째로 복구완료 시점을 연기함.

▶ 9월 셋째 주 전반 하락 요인

① 미국 석유제품 재고 증가

- 20일 발표된 미 중간유분 재고는 경유 재고 증가(250만 배럴)와 수입 증가(8.7만 b/d)에 힘입어 전주대비 410만 배럴 큰 폭 증가, 지난 1999년 1월 이래 최고 수준임.
- 미 휘발유 재고도 당초 예상치보다 많은 전주대비 60만 배럴 증가하며 5주 연속 증가를 이어감.
- 미 원유 재고는 전주대비 280만 배럴 감소했으나, 여전히 지난 5년 평균 재고 수준의 상단부를 훨씬 상회하고 있음.

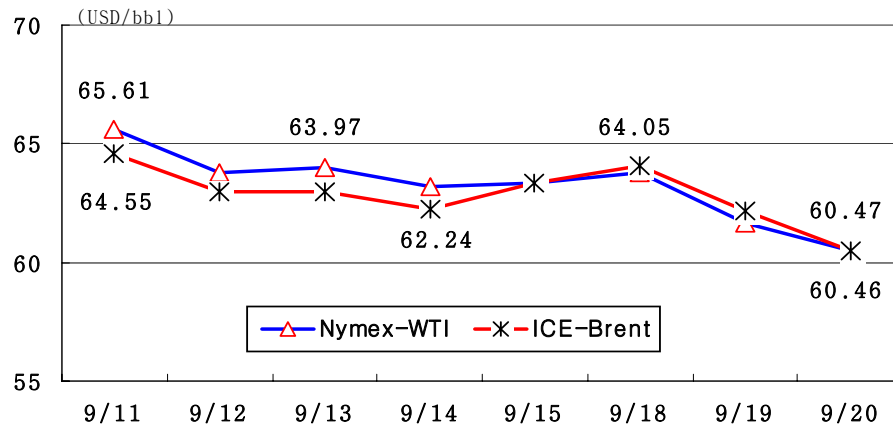
② 이란 핵 긴장 완화

- 미 부시 대통령은 19일(화) 핵문제를 둘러싼 이란과의 대치상태를 외교적으로 해결하기 위해 노력하고 있다고 밝힘.

○ 다음 주 국제 유가, 약보합세 전망

- 충분한 미 석유재고 수준으로 겨울철 난방연료가 충분한 것으로 판단됨.
- 미 부시 대통령은 기존 이란에 대한 강경입장에서 한발 물러난 모습을 보이면서 지정학적 불안감 감소.
- 지난해와 달리 허리케인 시즌이 조용하게 지나가는 점도 시장을 안정시키고 있음.
- 기술적 분석으로도 아직 바닥을 치고 있다는 신호가 없어 하락세가 예상되나, OPEC의 연내 감산 가능성으로 배럴당 \$60가 시험대가 될 전망

나. 선물유가 동향과 투기거래



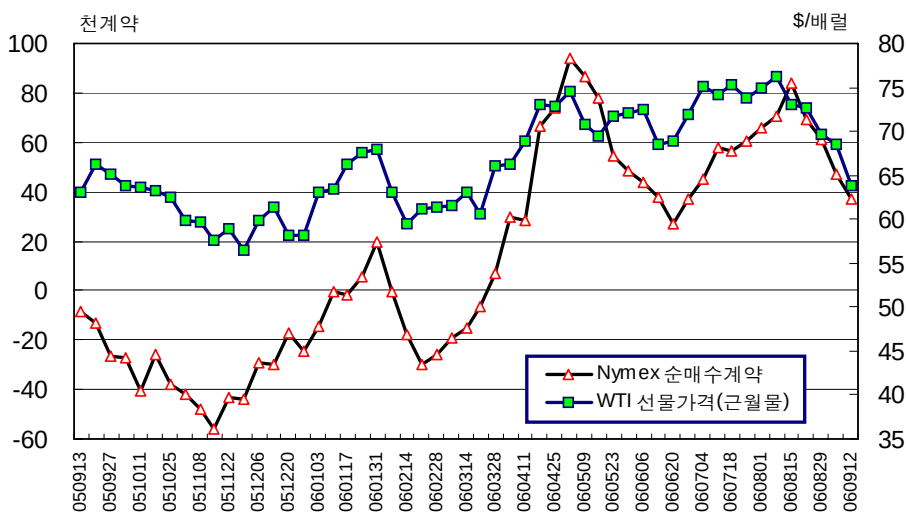
주: 10월물 가격, Brent는 18일자부터 11월 가격 적용.

자료: www.piwpubs.com

○ Nymex 원유선물 가격은 9월 둘째 주 미국 석유재고 증가와 OPEC의 쿼터량 동결 소식으로 약세를 보임. 셋째 주에도 충분한 미 석유재고 수준과 이란 핵 긴장 완화, 조용한 허리케인 시즌 등의 영향으로 하락세를 이어감.

○ 미 상품선물거래위원회(CFTC)가 9월 15일 발표한 9월 12일 기준 Nymex의 대형 투기자금에 의한 원유(WTI) 선물거래 순매수 규모는 37.02백만 배럴을 기록함으로써 4주 연속 감소, Nymex-WTI 가격도 하락함으로써 전주대비 하락세를 이어감.

- ▷ Nymex 원유선물 순매수 물량은 전주대비 약 10.3백만 배럴 감소.
- ▷ Nymex-WTI 10월물 가격은 9월 12일 \$63.76으로 전주대비 7.1% 하락.



주: 1계약 = 천 배럴.

자료: Nymex, CFTC

3. 미국 주간 석유데이터

가. 원유 및 제품재고

○ 9월 15일 기준, 미 원유와 중유의 재고는 감소하였고, 휘발유와 중간유분의 재고는 증가하였음.

	8/25	9/1	9/8	9/15	전주대비	
					물량	변동률
원 유(백만 bbl)	332.8	330.6	327.7	324.9	-2.8	-0.9%
휘발유	206.2	206.9	207.0	207.6	+ 0.6	+ 0.3%
중간유분(난방유 등)	136.8	139.9	144.6	148.7	+ 4.1	+ 2.8%
중 유	41.5	42.0	42.8	42.5	-0.3	-0.7%
처리량(백만 b/d)	15.80	15.99	16.02	15.95	-0.07	-0.44%
가동률(%)	92.9	93.6	93.0	93.4		+ 0.4%p

주: 상기 재고에는 SPR 제외, 주말 기준
자료: EIA/DOE

- ▷ 원유 재고는 324.9백만 배럴로 전주대비 280만 배럴 감소하였음. 전년 동기대비로는 5% 높은 재고 수준을 기록하고 있음.
- ▷ 휘발유 재고, 207.6백만 배럴로 전주대비 60만 배럴 증가를 기록. 전년 동기대비로는 6.4% 높은 상황.
- ▷ 난방유 등 중간유분 재고는 148.7만 배럴로 전주대비 410만 배럴 증가. 전년 동기대비로는 11.1% 높은 상황.
- ▷ 중유 재고는 42.5백만 배럴로 전주대비 30만 배럴 감소하였음.

○ 총 정제투입 물량은 15.95백만 b/d로 전주대비 7만 b/d 감소. 정제 가동률은 전주대비 0.4%p 높아진 93.4%를 기록.

나. 수입 및 생산량

○ 전주대비 원유와 휘발유의 수입은 감소하였지만, 중간유분과 중유의 수입은 증가하였음. 국내생산에서는 원유와 휘발유의 생산이 증가하였고, 중간유분과 중유의 생산은 감소하였음.

(단위: 백만 b/d)

	수 입			생 산		
	9/1	9/8	9/5	9/1	9/8	9/5
원유	10.37	10.60	10.59	5.10	5.08	5.11
휘발유	1.03	1.08	0.80	9.23	9.07	9.16
중간유분	0.52	0.38	0.47	4.27	4.47	4.39
중유	0.33	0.32	0.51	0.68	0.64	0.58

주: 데이터는 주말 기준

자료: EIA/DOE

- ▷ 원유의 수입은 10.59백만 b/d로 전주대비 1만 b/d 감소하였고, 국내 생산은 511만 b/d로 전주대비 3만 b/d 증가
- ▷ 휘발유의 수입 물량은 전주대비 28만 b/d 감소하였고, 국내 생산은 916만 b/d로 전주대비 9만 b/d 증가를 기록
- ▷ 난방유 등 중간유분(Distillate) 수입은 47만 b/d로 전주대비 9만 b/d 증가하였고, 생산은 439만 b/d로 전주대비 8만 b/d 감소
- ▷ 중유 수입은 19만 b/d 증가한 51만 b/d를 기록하였고, 생산은 전주 대비 6만 b/d 감소한 58만 b/d를 기록

【주요 통계】

① 주요 산유국 원유 생산량(단위: 백만 b/d)

	2004년	2005년	1Q/06	2Q/06	6월	7월	8월
사우디	9.05	9.44	9.56	9.31	9.35	9.21	9.35
이 란	3.93	3.88	3.84	3.78	3.75	3.90	4.00
UAE	2.35	2.45	2.60	2.63	2.56	2.66	2.64
쿠웨이트	2.35	2.42	2.51	2.51	2.51	2.47	2.50
카타르	0.78	0.80	0.82	0.82	0.83	0.84	0.84
나이지리아	2.33	2.40	2.23	2.19	2.29	2.26	2.27
리비아	1.55	1.64	1.67	1.70	1.70	1.72	1.72
알제리	1.21	1.34	1.36	1.36	1.33	1.31	1.33
베네수엘라	2.21	2.10	2.63	2.61	2.51	2.47	2.53
인도네시아	0.97	0.94	0.92	0.91	0.90	0.89	0.86
이라크	1.99	1.81	1.71	1.99	2.08	2.05	2.00
OPEC	28.70	29.23	29.87	29.80	29.80	29.76	30.04
노르웨이	3.19	2.97	2.93	2.70	2.71	2.83	2.75
러시아	9.23	9.48	9.53	9.67	9.73	9.72	9.80
멕시코	3.83	3.76	3.78	3.77	3.74	3.72	3.67
브라질	1.80	1.99	2.06	2.08	2.11	2.17	2.18
오 만	0.79	0.77	0.76	0.74	0.75	0.73	0.73

자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2006년 9월호

② OPEC 잉여생산능력(단위: 백만 b/d)

	생산쿼터	생산량(8월)	총생산능력	잉여생산능력	초과생산량
알제리	0.89	1.33	1.37	0.06	0.42
인도네시아	1.45	0.86	0.95	0.06	-0.56
이란	4.11	4.00	4.00	0.10	-0.21
쿠웨이트	2.25	2.50	2.60	0.13	0.22
리비아	1.50	1.72	1.72	0.00	0.22
나이지리아	2.31	2.27	2.60	0.34	-0.05
카타르	0.73	0.84	0.87	0.03	0.11
사우디아라비아	9.10	9.35	10.80	1.60	0.10
UAE	2.44	2.64	2.70	0.05	0.21
베네수엘라	3.22	2.53	2.70	0.23	-0.75
OPEC 10개국	28.00	28.04	30.31	2.59	-0.29
이라크		2.00	2.50	0.46	
합 계		30.04	32.81	3.05	

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

자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2006년 9월호

③ 비OECD 주요국 석유 순교역 실적 (수입 - 수출)

가. 중국

(단위: 천 b/d)

	2005년	4Q/05	1Q/06	2Q/06	5월	6월	7월
원유	2,387	2,407	2,872	2,821	2,684	2,787	3,145
석유제품	480	599	512	772	554	964	773
합 계	2,867	3,006	3,384	3,593	3,238	3,751	3,918
경 유	-19	-3	-10	-14	-15	-22	-12
휘발유	-130	-55	-107	-56	-72	-34	-52
중 유	418	402	406	522	468	654	624
LPG	194	182	146	227	226	238	113
나프타	-35	1	-15	-36	-58	-32	-23

자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2006년 9월호

나. 인도

(단위: 천 b/d)

	2005년	4Q/05	1Q/06	2Q/06	4월	5월	6월
원유	1,432	1,882	2,216	2,199	2,227	2,156	2,565
석유제품	-94	-201	-370	-355	-317	-306	-389
합 계	1,338	1,681	1,846	1,834	1,911	1,849	2,186
경 유	-105	-224	-219	-95	-94	-101	-89
휘발유	-15	29	-78	-66	-72	-60	-65
중 유	-7	-34	-47	-49	-47	-47	-52
LPG	74	126	55	14	23	21	-2
나프타	-25	-47	-74	-93	-91	-89	-100

자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2006년 9월호

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	50.1	48.0	49.2	49.5	49.5
비OECD 수요	34.1	34.1	34.2	34.8	35.1	35.2	35.2	35.2
세 계 수 요	83.6	83.2	84.1	84.9	83.1	84.4	84.7	84.7
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	(29.0)	(29.4)	(29.0)
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			
재고 변동	0.9	1.1	0.5	0.2	1.9			

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

자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2006년 9월호

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
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
8월	73.03	73.08	68.85	68.61
8월-3주	71.84	72.27	68.51	68.13
8월-4주	72.14	71.39	68.12	67.67
8월-5주	69.94	66.96	66.28	65.41
9월-1주	67.43	64.69	63.91	63.14
9월-2주	63.97	61.36	60.30	59.54
9월 07일	67.37	64.40	63.61	62.74
9월 08일	66.20	63.85	63.07	62.04
9월 11일	65.49	62.59	61.44	60.70
9월 12일	63.80	61.96	61.26	60.37
9월 13일	64.02	61.28	59.50	58.95
9월 14일	63.23	60.96	60.07	59.22
9월 15일	63.30	59.99	69.23	58.45
9월 18일	63.76	61.30	59.07	58.67
9월 19일	61.65	62.45	59.30	58.85
9월 20일	60.19	58.86	56.68	

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