

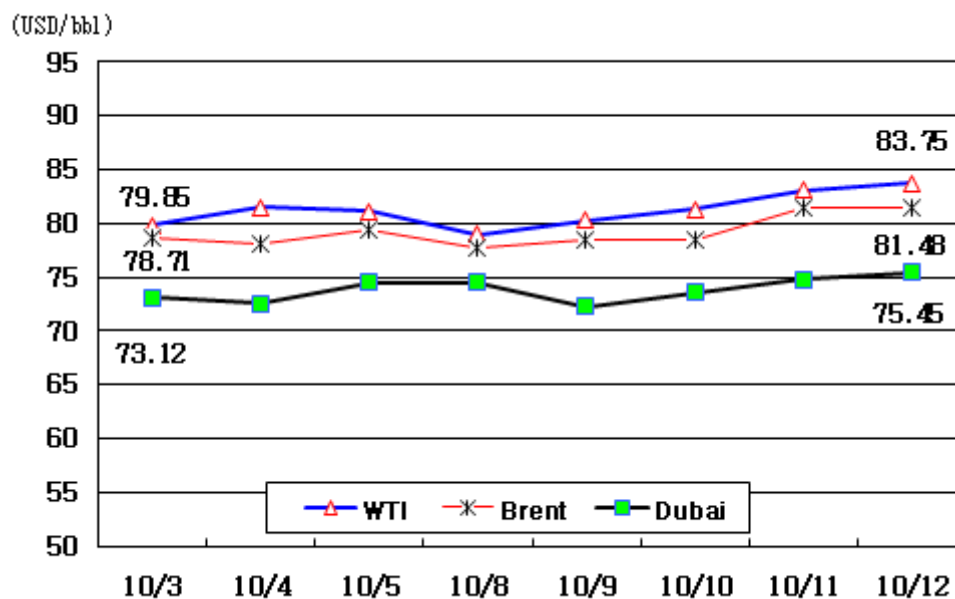
주간 국제유가 및 시장 동향(139호)

(2007. 10. 3 ~ 2007. 10. 12)

Crude Oil Weekly Report

1. 주간 국제유가 동향

가. 현물유가



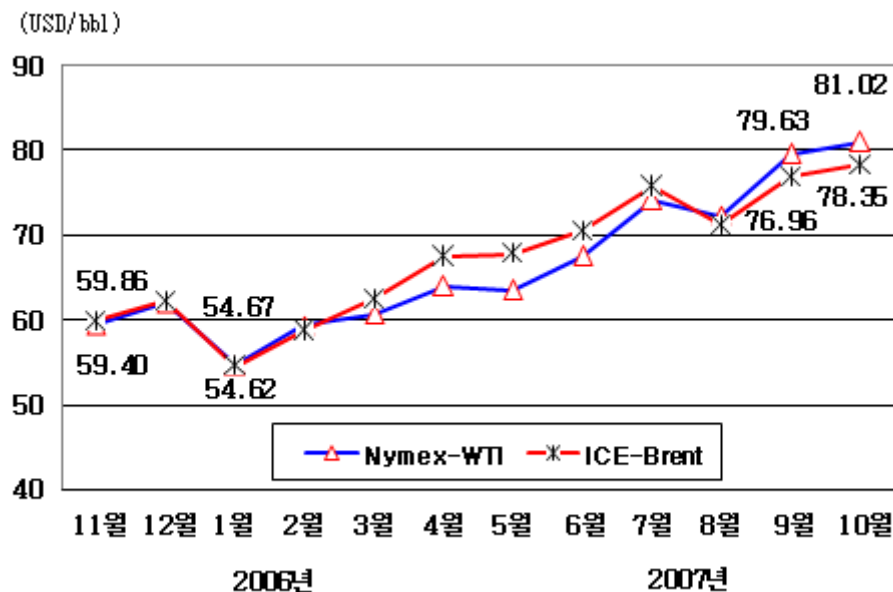
자료: 한국석유공사

- 10월 둘째 주(10/8~10/12), 국제유가는 미국 석유재고 감소와 알래스카 원유생산 차질에 따른 공급 불안과 달러화 약세 및 지정학적 불안 가중으로 상승세를 나타냄.
- 11일 발표된 EIA 미국 주간석유재고 통계에 따르면 지난주 원유와 중간유분 재고는 전주대비 각각 170만 배럴과 60만 배럴 감소하였으며 휘발

유 재고는 전주대비 170만 배럴 증가함.

- ▶ 미국 원유재고와 시장 기대치와 달리 감소세를 나타내면서 주 후반 유가 상승의 주요 원인으로 작용함.
- ▶ 알래스카 Prudhoe Bay 유전에 화재가 발생하며 원유생산량이 3만b/d 감소함.
- ▶ 달러는 미국 추가 금리인하 예상으로 유로화 대비 약세를 나타냈으며 국제 유동성의 싹시장 이동이 확대되면서 달러화 약세는 더욱 확대 될 것으로 전망되고 있어 유가 상승을 계속 견인할 것으로 예상됨.
- ▶ 미국의 자제요청에도 불구하고 터키 정부는 이라크 북부 쿠르드족 반군 소탕을 위한 군사작전 승인을 의회에 요청하였으며 군사작전 시작이 임박함에 따라 지정학적 불안이 고조됨.

나. 선물유가 및 투기자금 거래

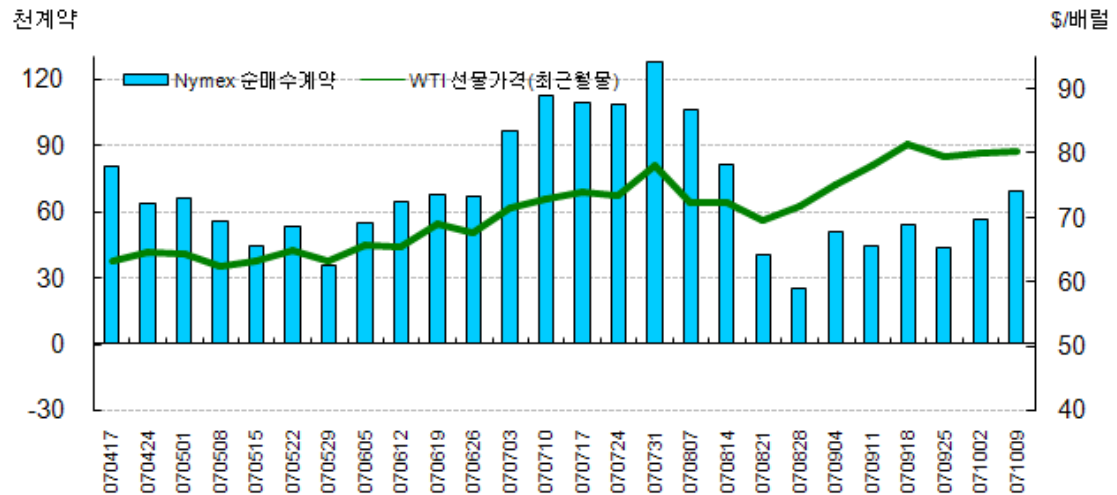


주: 최근월물 월평균가격 기준(10월: 10.12까지의 월평균 값)
자료: www.reuters.com

- 10월 둘째 주 Nymex 원유선물 가격은 미국 추가 금리인하 전망에 따른 달러화 약세와 난방시즌을 앞두고 난방유 재고 부족 우려에 따른 매수 확대 및 매도 청산으로 강세를 보임.

❶ 미 상품선물거래위원회(CFTC)가 10월 12일 발표한 10월 9일 기준 Nymex의 대형 투기자금에 의한 원유(WTI) 선물 순매수 규모는 전주대비 22.5% 증가한 69.19백만 배럴을 기록함.

▶ Nymex-WTI 10월 9일 최근월물 가격은 \$80.26로 전주대비 0.3% 상승함.



주: 1계약 = 천 배럴.

자료: Nymex, CFTC

2. 주간 미국 석유시장 동향

가. 원유 및 제품재고

- 10월 5일 기준, 전주대비 미국의 원유와 중간유분 및 증유 재고는 감소하였으며, 휘발유 재고는 증가하였음.

	9/14	9/21	9/28	10/5	전주대비	
					물량	변동률
원 유(백만 bbl)	318.8	320.6	321.8	320.1	-1.7	-0.5%
휘발유	190.8	191.4	191.3	193.0	+1.7	+0.9%
중간유분(난방유 등)	135.5	137.1	135.9	135.3	-0.6	-0.4%
증 유	37.1	38.0	37.4	36.6	-0.8	-2.1%
원유처리량(백만 b/d)	15.36	15.02	15.15	15.11	-0.04	-0.3%
가동률(%)	89.6	86.9	87.5	87.8		+0.3%P

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

- ▶ 원유재고는 수입과 생산 감소로 전주대비 170만 배럴 감소한 320.1백만 배럴에 그침.
 - ▶ 휘발유 재고는 수입 증가와 정제가동률 상승으로 170만 배럴 증가한 193.0백만 배럴을 나타냄.
 - ▶ 중간유분 재고는 소비 증가와 정제투입 증가로 전주대비 60만 배럴 감소한 135.3백만 배럴을 기록함.
- 10월 5일 기준, 원유정제투입 물량은 15.11백만b/d로 전주대비 4만b/d 감소하였으며 정제가동률은 전주보다 0.3%p 상승한 87.8%를 기록함.

나. 석유제품 소비

- 10월 5일 기준, 전주대비 미국의 휘발유와 중간유분 소비는 증가, 중유 소비는 감소, 총석유제품의 소비는 증가함.

(단위: 백만 b/d)

	9/14	9/21	9/28	10/5	전주대비	
					물량	변동률
휘발유	9.25	9.24	9.12	9.20	+0.08	+0.9%
중간유분(난방유 등)	4.03	4.07	4.28	4.47	+0.19	+4.5%
중 유	0.72	0.62	0.84	0.81	-0.04	-4.3%
총석유제품	20.56	20.18	20.64	20.79	+0.15	+0.7%

주: 상기 데이터는 주말 기준

자료: EIA/DOE

- ▶ 휘발유 소비는 전주대비 0.9% 증가한 920만b/d를 나타냄.
- ▶ 중간유분 소비는 447만b/d로 전주대비 4.5% 증가함.

다. 수입 및 생산

- 10월 5일 기준, 전주대비 원유와 중유의 수입 감소, 휘발유와 중간유분 수입 증가, 생산에선 원유와 중유는 감소, 휘발유와 중간유분은 증가함

(단위: 백만 b/d)

	수 입					생 산				
	9/21	9/28	10/5	전주대비		9/21	9/28	10/5	전주대비	
				물량	변동률				물량	변동률
원유	10.44	10.25	9.87	-0.38	-3.8%	5.03	5.06	5.06	-0.01	-0.1%
휘발유	1.05	1.15	1.32	+0.17	+14.6%	8.72	8.70	8.93	+0.23	+2.7%
중간유분	0.31	0.19	0.39	+0.19	+100.5%	4.13	4.07	4.17	+0.10	+2.4%
중유	0.35	0.34	0.31	-0.03	-8.4%	0.66	0.70	+0.64	-0.05	-7.7%

주: 상기 데이터는 주말 기준

자료: EIA/DOE

- ▶ 휘발유 수입은 1.32백만b/d로 전주대비 14.6% 증가하였으며, 생산은

전주대비 2.7% 증가한 893만b/d를 기록함.

- ▶ 중간유분 수입은 전주대비 100.5% 증가한 39만b/d를 기록하였으며,
생산은 전주대비 2.4% 증가한 417만b/d로 집계됨.

【주요 통계】

① 주요 산유국 석유 생산량

(단위: 백만 b/d)

	2005년	2006년	1Q/07	2Q/07	6월	7월	8월
사우디	9.06	8.93	8.34	8.37	8.35	8.40	8.42
이 란	3.88	3.89	3.88	3.92	3.90	3.92	3.87
UAE	2.46	2.62	2.55	2.56	2.59	2.59	2.60
쿠웨이트	2.13	2.21	2.16	2.08	2.07	2.17	2.17
카타르	0.77	0.82	0.80	0.80	0.81	0.83	0.83
나이지리아	2.40	2.24	2.22	2.07	2.07	2.10	2.15
리비아	1.64	1.71	1.69	1.69	1.70	1.70	1.70
알제리	1.34	1.35	1.33	1.36	1.37	1.35	1.35
베네수엘라	2.71	2.56	2.44	2.37	2.37	2.34	2.36
인도네시아	0.94	0.89	0.85	0.84	0.83	0.83	0.84
앙골라 ¹⁾			1.53	1.58	1.55	1.56	1.62
이라크	1.81	1.90	1.89	2.01	1.93	2.19	1.96
OPEC ²⁾	34.24	34.32	34.99	34.99	34.86	35.32	35.24
노르웨이	2.97	2.78	2.72	2.46	2.17	2.61	2.35
러시아	9.48	9.69	9.91	9.87	9.91	9.94	9.94
멕시코	3.76	3.68	3.57	3.58	3.62	3.57	3.11
브라질	1.99	2.10	2.15	2.14	2.18	2.14	2.20
오 만	0.79	0.75	0.72	0.72	0.71	0.71	0.70
NON-OPEC	50.25	50.84	50.26	49.96	49.64	49.76	49.41
총생산량	84.48	85.16	85.24	84.95	84.50	85.08	84.65

주: 앙골라는 2007년 1월부터 OPEC 회원국,

OPEC 총계는 NGLs 포함, NON-OPEC 총계에 Processing Gains과 Other Biofuels 포함.

자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2007년 9월호

② OPEC 잉여생산능력

(단위: 백만 b/d)

	생산쿼터	생산량(8월)	총생산능력	잉여생산능력
알제리	0.89	1.35	1.39	0.03
인도네시아	1.45	0.84	0.87	0.04
이란	4.11	3.87	3.95	0.08
쿠웨이트	2.25	2.45	2.64	0.19
리비아	1.50	1.70	1.76	0.06
나이지리아	2.31	2.15	2.47	0.32
카타르	0.73	0.83	0.92	0.09
사우디아라비아	9.10	8.70	10.80	2.10
UAE	2.44	2.60	2.75	0.15
베네수엘라	3.22	2.36	2.60	0.25
OPEC 10개국	28.00	26.84	30.14	3.30
앙골라		1.62	1.62	0.00
이라크		1.96	2.40	0.45
합 계		30.41	34.16	3.75

주: 총생산능력은 30일 내에 생산을 개시하여 90일 동안 지속할 수 있는 수준을 의미
 자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2007년 9월호

③ IEA 세계석유수급

(단위: 백만 b/d)

	2006년	3Q/06	4Q/06	2007년(F)				
				1Q	2Q	3Q(F)	4Q(F)	연평균(F)
OECD 수요	49.2	48.9	49.7	49.7	48.2	49.1	50.6	49.4
비OECD 수요	35.3	35.2	35.7	35.9	36.3	36.6	37.2	36.5
세 계 수 요	84.5	84.1	85.4	85.6	84.5	85.7	87.8	85.9
비OPEC 생산	50.8	50.8	51.3	50.3	50.0	49.4	50.4	50.0
OPEC 생산	29.7	30.0	29.2	30.2	30.2	(31.4)	(32.4)	(31.1)
OPEC-NGL	4.6	4.6	4.7	4.8	4.8	4.8	5.0	4.9
세 계 공 급	85.2	85.4	85.2	85.2	85.0			
재고 변동	+0.7	+1.4	-0.3	-0.4	+0.4			

주: 1) F는 전망치, ()는 Call on OPEC, 즉 OPEC 원유에 대한 수요
 2) 2007년 1Q부터는 앙골라의 공급량이 비OPEC에서 OPEC으로 집계
 자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2007년 9월호

④ 세계 기준원유 현물가격

(단위: US\$/bbl)

	WTI	Brent	Dubai	OPEC Basket
2002년	26.17	25.20	23.88	24.36
2003년	31.08	28.81	26.80	28.1
2004년	41.50	38.36	33.74	36.05
2005년	56.46	54.30	49.37	50.64
2006년	66.04	65.06	61.55	61.08
06-4/4분기	59.93	59.41	57.29	56.06
07-1/4분기	56.37	57.50	54.39	54.65
07-2/4분기	64.91	68.91	64.84	64.98
07-3/4분기	75.25	75.27	70.04	71.47
4월	63.85	67.55	63.98	63.55
5월	63.44	67.40	64.65	64.48
6월	67.45	71.78	66.67	66.89
7월	74.14	77.51	69.68	71.89
8월	72.39	71.18	67.40	68.71
9월	79.95	77.51	73.32	74.18
9월-2주	78.97	77.53	72.87	73.76
9월-3주	82.22	78.34	74.63	75.42
9월-4주	81.83	78.72	75.71	76.17
10월-1주	80.62	78.46	73.49	75.33
10월-2주	81.49	79.50	74.13	75.92
10월 1일	80.3	78.56	74.53	75.97
10월 2일	80.26	77.48	72.71	74.66
10월 3일	79.85	78.71	73.12	74.96
10월 4일	81.49	78.13	72.56	74.83
10월 5일	81.18	79.44	74.52	76.23
10월 8일	79.04	77.66	74.48	75.37
10월 9일	80.27	78.47	72.25	74.47
10월 10일	81.33	78.45	73.63	75.36
10월 11일	83.08	81.46	74.82	76.95
10월 12일	83.75	81.48	75.45	77.46

주 : 2005년 6월 15일부터 'OPEC Basket' 구성 유종은 Iran Heavy, Basrah Light, Bony Light, Arab Light, Minas, BCF17, Es Sider, Kuwait Export Blend, Murban, Qatar Marine, Saharan Blend 등 11개임.

자료 : 한국석유공사 외