

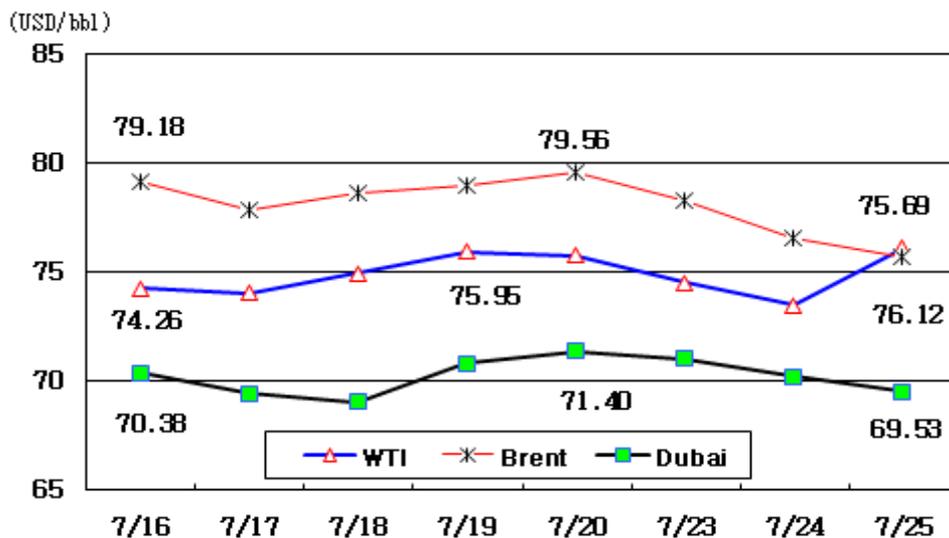
주간 국제유가 및 시장 동향(128호)

(2007. 7. 16 ~ 2007. 7. 25)

Crude Oil Weekly Report

1. 주간 국제유가 동향

가. 현물유가



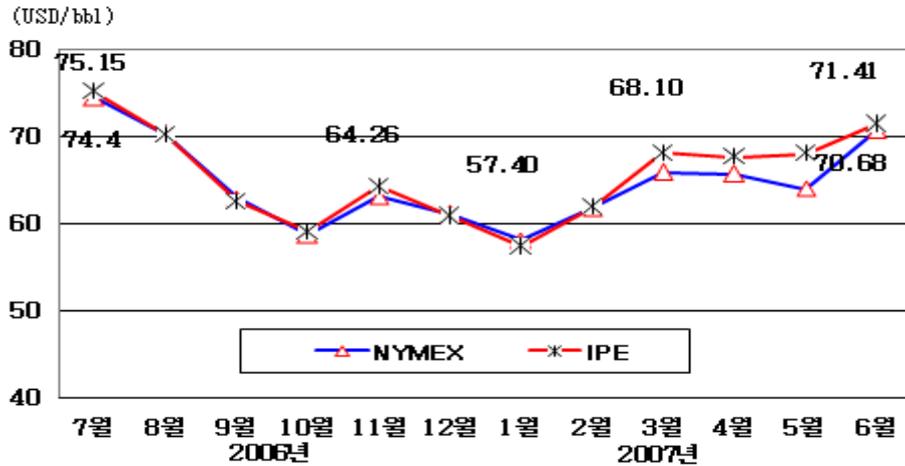
자료: 한국석유공사

- 7월 셋째 주(7/16~7/20), 국제유가는 본격적인 휘발유 성수기를 맞이하고 있는 가운데 미국 석유제품 재고 감소와 송유관 누유 및 북해 가스관 폐쇄, 세계 석유 수요 증가 전망 등으로 상승세를 나타냄.
- 18일 EIA 미국 주간석유재고 통계에 따르면 원유와 중간유분 재고는 전주대비 각각 50만 배럴과 20만 배럴 감소하고, 특히 휘발유 재고는 수입과 생산 감소 및 소비 증가로 전주대비 230만 배럴이나 감소함.
- 미국 휴스턴과 시카고를 연결하는 Explorer 송유관이 14일 누유로 3일

간 가동 중단되었음.

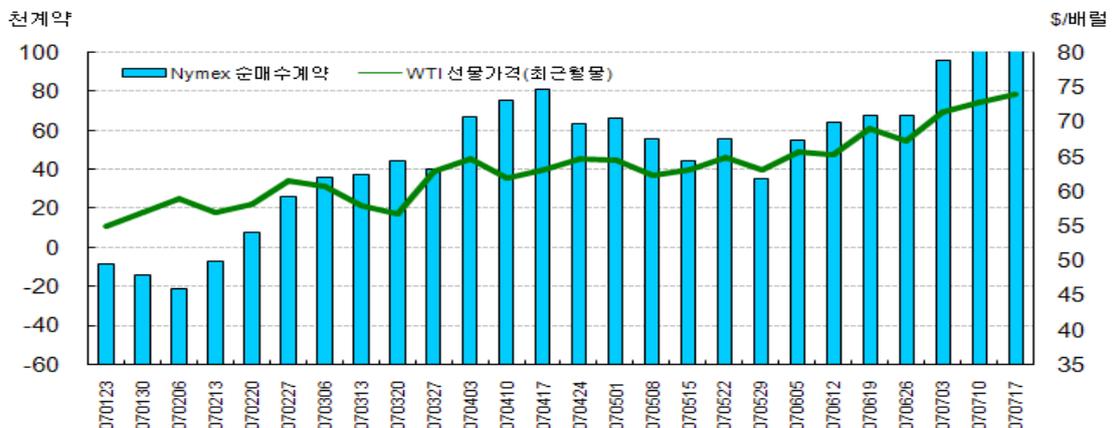
- ▶ 정제시설 복구 소식이 연이어 전해지면서 원유 수요가 크게 증가할 것 이란 전망이 제기되고 있어 유가 상승 요인으로 작용할 것이 예상됨.
- ▶ 북해 수출용 가스관 파열과 CATS 가스관 폐쇄로 북해 원유생산에 일 부 차질이 발생하였으며 복구에 상당시간 소요가 예상되고 있음.
- ▶ 중국의 2/4분기 경제성장률이 11.9%로 발표됨에 따라 석유 수요증가도 확대될 것으로 예상되고 있으며, 6월 원유수입 실적은 전년 동월대비 60% 증가한 것으로 보고됨.
- ▶ IEA는 7월 보고서에서 세계 석유수요가 2007년에는 전월 예상치보다 14만b/d 하향 조정한 전년대비 1.53백만b/d 증가하고 2008년에는 전년 대비 22.2백만b/d 증가한 88.2백만b/d에 이를 것으로 전망함.
- 7월 넷째 주(7/23~7/27), 국제유가는 OPEC 사무총장의 증산 가능성 제기 로 수급 불안이 일부 해소되기도 하였으나 Cushing 지역의 원유재고 감 소와 정제시설 가동 부진으로 강보합세가 예상됨.
- ▶ OPEC 사무총장은 현재 유가 수준이 높다고 인식하고 있는 가운데 세계 경제성장을 위축시킬 수 있는 잠재성을 가지고 있다고 평가함.
- ※ OPEC의 산하연구기관은 적절한 유가수준을 배럴당 \$60~\$65 수준으로 제시함.
- ▶ 미국 주간석유재고 통계에서 원유재고는 3주 연속 감소하였고, 특히 WTI 현물인도지점인 Oklahoma, Cushing의 원유재고가 지난 4월, 28백 만 배럴로 최고치 기록 이후 현재 21.2백만 배럴까지 감소함.
- ▶ 영국 내에서 가장 큰 Exxon Mobil의 Fawley 정제시설이 화재로 가동 중단 되었으며 복구하는데 수일이 소요될 것으로 예상되고 있어 영국 의 석유제품 수입이 증가할 것으로 예상됨.
- ▶ Murphy Oil사는 미국 루이지애나 소재 Meraux 정제시설 예방정비를 앞두고 있음.

나. 선물유가 및 투기자금 거래



주: 최근월물 월평균 가격 기준
 자료: www.reuters.com

- 7월 셋째 주 Nymex 원유선물 가격은 20일 8월물 만기도래를 앞둔 롤 오버와 차익실현 매물 출회로 주초 하락세를 보였으나 석유 공급 관련 펀더멘탈 요인과 달러화 약세의 지지로 상승세를 이어감.
- 미 상품선물거래위원회(CFTC)가 7월 20일 발표한 7월 17일 기준 Nymex의 대형 투기자금에 의한 원유(WTI) 선물거래 순매수 규모는 전주대비 2.6% 감소한 109.42백만 배럴을 기록하였음.
- ▶ Nymex-WTI 최근월물 가격은 7월 17일 기준 \$74.02로 전주대비 1.7% 상승하였음.



주: 1계약 = 천 배럴. 자료: Nymex, CFTC

2. 주간 미국 석유시장 동향

가. 원유 및 제품재고

- 7월 20일 기준, 전주대비 미국의 원유재고는 감소하였으며, 휘발유 및 중간유분, 중유의 재고는 증가하였음.

	6/29	7/6	7/13	7/20	전주대비	
					물량	변동률
원유(백만 bbl)	354.0	352.6	352.1	351.0	-1.1	-0.3%
휘발유	204.4	205.6	203.3	204.1	+0.8	+0.4%
중간유분(난방유 등)	121.6	122.4	122.2	123.7	+1.5	+1.2%
중유	34.8	35.5	36.9	37.5	+0.6	+1.6%
원유정제처리량(백만 b/d)	15.54	15.56	15.65	15.82	+0.17	+1.1%
가동률(%)	90.0	90.2	91.0	91.7		+0.7%P

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

- 원유재고는 정제가동률 상승으로 전주대비 110만b/d 감소한 351.0백만b/d를 기록함.
 - 휘발유 재고는 생산과 수입 증가로 전주대비 80만b/d 증가한 204.1백만b/d를 나타냄.
 - 중간유분 재고도 생산과 수입 증가에 따라 전주대비 150만b/d 증가한 123.7백만b/d로 집계됨.
- 원유정제투입 물량은 15.82백만b/d로 전주대비 17만b/d 증가하였으며 정제가동률은 전주보다 0.7%p 상승한 91.7%를 기록함.

나. 석유제품 소비

- 7월 20일 기준, 미국의 휘발유와 중간유분 소비는 감소하였으나 중유 소비는 증가하였으며 총석유제품 소비는 전주와 비슷한 수준을 유지함.

(단위: 백만 b/d)

	6/29	7/6	7/13	7/20	전주대비	
					물량	변동률
휘발유	9.56	9.66	9.71	9.69	-0.02	-0.2%
중간유분(난방유 등)	4.01	4.04	4.11	4.04	-0.07	-1.7%
중 유	0.68	0.75	0.65	0.69	+0.04	+6.1%
총석유제품	20.62	21.07	21.01	21.01	-0.00	-0.0%

주: 상기 데이터는 주말 기준
 자료: EIA/DOE

- ▶ 휘발유 소비는 전주대비 0.2% 감소한 969만b/d를 나타냄.
- ▶ 중간유분 소비는 전주대비 1.7% 감소한 404만b/d를 기록함.

다. 수입 및 생산

- 전주대비 원유와 휘발유, 중간유분의 수입은 증가한 반면, 중유 수입은 감소하였음. 생산은 휘발유와 중간유분, 중유는 전주대비 증가하고 원유는 전주대비 감소함.

(단위: 백만 b/d)

	수 입					생 산				
	7/6	7/13	7/20	전주대비		7/6	7/13	7/20	전주대비	
				물량	변동률				물량	변동률
원유	10.03	10.38	10.38	+0.00	+0.0%	5.20	5.20	5.18	-0.02	-0.3%
휘발유	1.42	0.92	1.65	+0.73	+80.5%	9.23	9.17	9.27	+0.10	+1.2%
중간유분	0.28	0.25	0.26	+0.01	+2.4%	4.01	3.98	4.13	+0.15	+3.8%
중유	0.43	0.44	0.32	-0.12	-27.6%	0.68	0.69	0.73	+0.04	+6.7%

주: 데이터는 주말 기준
 자료: EIA/DOE

- ▶ 휘발유 수입은 1.65백만b/d로 전주대비 80.5%나 증가하였으며 생산도 전주대비 1.2% 증가한 927만b/d을 기록함.
- ▶ 중간유분 수입은 전주대비 2.4% 증가한 26만b/d, 생산은 413만b/d로 전주대비 3.8% 증가하였음.

【주요 통계】

① 주요 산유국 석유 생산량

(단위: 백만 b/d)

	2005년	2006년	4Q/06	1Q/07	4월	5월	6월
사우디	9.35	9.22	8.88	8.61	8.88	8.98	8.86
이 란	3.88	3.89	3.88	3.88	3.97	3.90	3.95
UAE	2.46	2.62	2.60	2.57	2.56	2.59	2.61
쿠웨이트	2.42	2.50	2.48	2.43	2.40	2.34	2.34
카타르	0.77	0.82	0.81	0.80	0.80	0.80	0.81
나이지리아	2.40	2.24	2.26	2.22	2.25	2.01	2.08
리비아	1.64	1.71	1.74	1.69	1.69	1.71	1.70
알제리	1.34	1.35	1.34	1.33	1.34	1.36	1.37
베네수엘라	2.71	2.56	2.50	2.44	2.37	2.37	2.37
인도네시아	0.94	0.89	0.86	0.85	0.84	0.85	0.83
앙골라 ¹⁾				1.53	1.59	1.36	1.37
이라크	1.81	1.90	1.85	1.89	2.10	2.00	1.94
OPEC²⁾	34.24	34.32	33.87	35.01	35.29	35.01	34.96
노르웨이	2.97	2.78	2.76	2.73	2.74	2.53	2.16
러시아	9.48	9.69	9.80	9.91	9.84	9.86	9.90
멕시코	3.76	3.68	3.50	3.57	3.60	3.53	3.56
브라질	1.99	2.10	2.15	2.16	2.13	2.11	2.19
오 만	0.79	0.74	0.73	0.72	0.71	0.71	0.70

주: 앙골라는 2007년 1월부터 OPEC 회원국, OPEC 총계는 NGLs 포함
 자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2007년 7월호

② OPEC 잉여생산능력

(단위: 백만 b/d)

	생산쿼터	생산량(6월)	총생산능력	잉여생산능력
알제리	0.89	1.37	1.38	0.00
인도네시아	1.45	0.83	0.87	0.04
이란	4.11	3.95	3.95	0.00
쿠웨이트	2.25	2.34	2.64	0.30
리비아	1.50	1.70	1.73	0.03
나이지리아	2.31	2.08	2.49	0.41
카타르	0.73	0.81	0.90	0.09
사우디아라비아	9.10	8.58	10.80	2.22
UAE	2.44	2.61	2.75	0.15
베네수엘라	3.22	2.37	2.60	0.24
OPEC 10개국	28.00	26.63	30.10	3.47
앙골라		1.60	1.60	0.00
이라크		1.94	2.40	0.46
합 계		30.17	34.10	3.93

주: 총생산능력은 30일 내에 생산을 개시하여 90일 동안 지속할 수 있는 수준을 의미
 자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2007년 7월호

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	48.1	49.5	50.7	49.5
비OECD 수요	35.3	35.2	35.7	35.9	36.3	36.7	37.3	36.6
세 계 수 요	84.5	84.1	85.4	85.5	84.4	86.2	88.0	86.0
비OPEC 생산	50.8	50.8	51.3	50.2	49.8	49.7	50.4	50.0
OPEC 생산	29.7	30.0	29.2	30.2	30.3	(31.7)	(32.6)	(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	85.3	84.9			
재고 변동	+0.7	+1.3	-0.3	-0.3	0.5			

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 7월호

④ 세계 기준원유 현물가격

(단위: US\$/bbl)

	WTI	Brent	Dubai	OPEC Basket
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	50.65
2006년	66.04	65.06	61.55	61.29
06-3/4분기	70.39	69.67	65.98	68.85
06-4/4분기	59.93	59.41	57.29	56.46
07-1/4분기	56.37	57.50	54.39	54.55
07-2/4분기	64.91	68.91	64.84	64.83
1월	54.21	53.62	51.75	50.96
2월	59.18	57.45	55.89	54.45
3월	60.60	62.28	58.92	58.47
4월	63.85	67.55	63.98	63.40
5월	63.44	67.40	64.65	64.36
6월	67.45	71.78	66.67	66.77
6월-3주	68.71	72.71	66.75	67.74
6월-4주	69.12	72.67	66.34	67.49
7월-1주	71.81	75.59	68.23	69.86
7월-2주	72.75	78.57	69.93	71.86
7월-3주	75.00	78.86	70.22	72.72
7월 12일	72.59	79.18	70.12	71.96
7월 13일	73.82	79.52	70.06	72.49
7월 16일	74.26	79.18	70.38	72.82
7월 17일	74.04	77.88	69.42	71.89
7월 18일	74.98	78.66	69.04	71.97
7월 19일	75.95	79.03	70.84	73.23
7월 20일	75.78	79.56	71.4	73.67
7월 23일	74.54	78.31	71.04	73.01
7월 24일	73.49	76.6	70.21	72
7월 25일	76.12	75.69	69.53	72

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