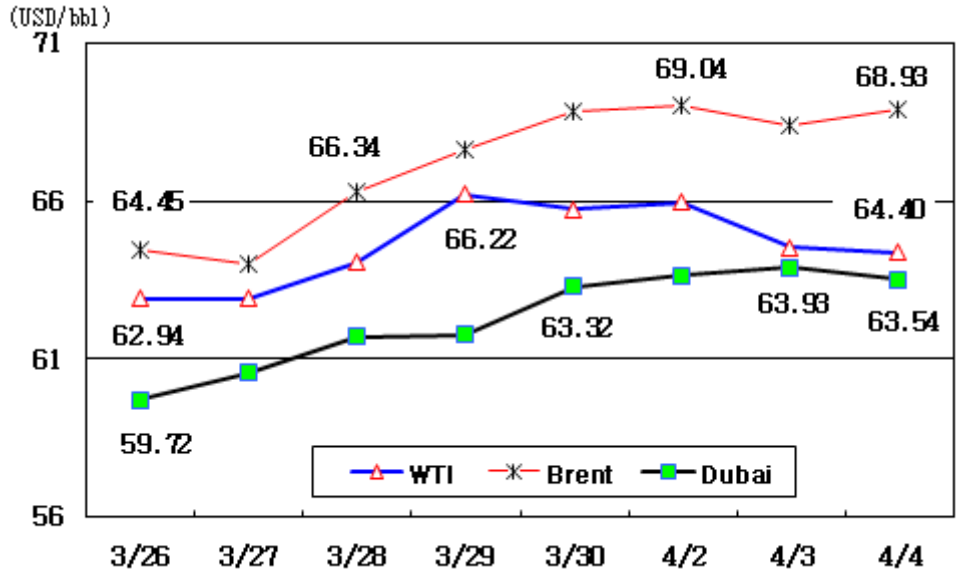
주간 국제유가 및 시장 동향(112호)

(2007. 3. 26 ~ 2007. 4. 4)

Crude Oil Weekly Report

1. 주간 국제유가 동향

가. 현물유가



자료: 한국석유공사

- 3월 넷째 주(3/26~3/30), 국제 현물유가는 이란의 영국해군 억류사태와 UN 안보리의 이란 핵프로그램에 대한 추가제재 결의로 지정학적 불안감이 고조되며 상승세를 나타냈으며, 미국의 원유재고 하락도 유가상승을 견인하였음.
  - 이란이 23일 나포한 영국해군의 이란 영해 불법침범 여부를 두고 영국과 이란간의 치열한 공방이 계속되는 가운데 미국이 페르시아만에

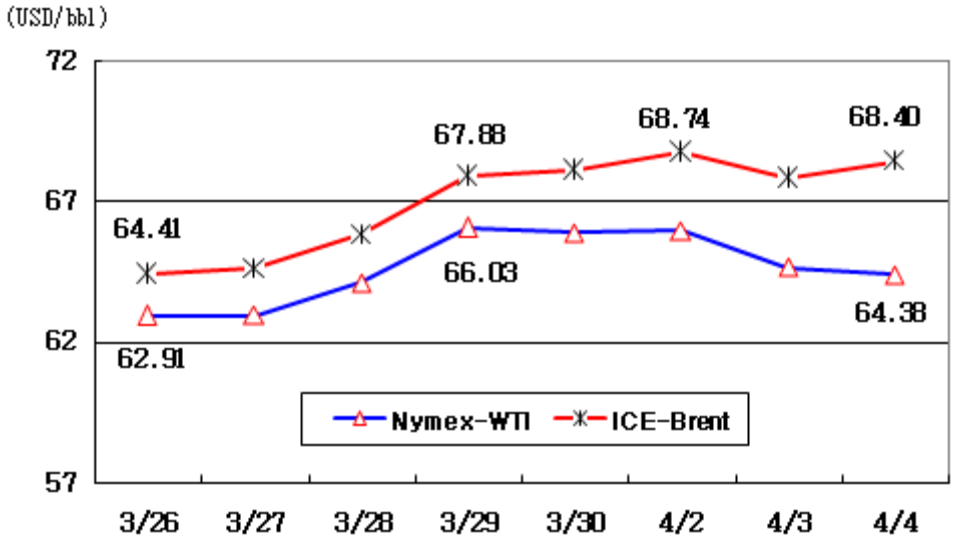
항공모함 2척을 배치하면서 이란과 서방 간 갈등의 장기화가 우려됨.

- 24일 UN 안보리의 이란 핵프로그램 추가제재안이 만장일치로 결의되자 이란이 IAEA와의 협력을 부분적으로 중단할 것이라고 발표하여 이란을 둘러싼 지정학적 긴장감이 고조됨.
- 28일 발표된 미국 주간석유통계에서 전주대비 90만배럴의 원유재고감소 소식에 따른 수급 불안으로 유가는 상승세를 지속하였으며, 휘발유 재고의 7주 연속 하락세도 휘발유 성수기를 앞두고 유가에 부담으로 작용함.
- OPEC은 고유가가 지정학적 요인으로 비롯된 것인 만큼 추가적인 원유증산은 고려하고 있지 않다고 언급함.

◉ 다음 주 국제유가는 석유제품재고 감소에 따른 원유수요 증가와 지정학적 불안으로 상승세가 예상되나, 이란의 영국해군 억류사태가 해결될 경우 보합세를 유지할 것으로 예상됨.

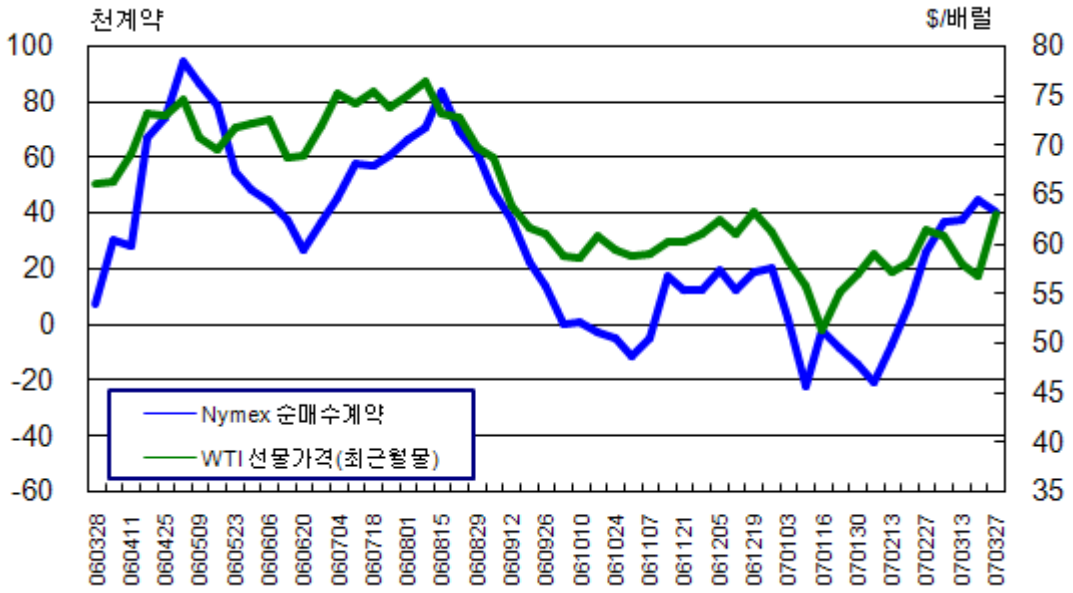
- 4일 EIA의 미국 주간 석유재고통계에 따르면 원유는 전주대비 430만배럴 증가였으나, 휘발유는 전주대비 500만배럴 감소하였으며, 중간유분은 8만배럴 감소로 전주와 비슷한 수준을 유지하였음.
- 미국 정제가동률은 정제시설 결함에 따른 가동중단으로 정체현상을 보이며 전주와 같은 수준인 87.0%를 기록하였음.
- 이란이 억류된 영국해군이 사법절차 없이 석방될 수 있다고 언급하였으며, 영국은 외교적 노력을 통해 사태를 해결할 것이라고 강조하여 지정학적 긴장감이 다소 완화될 것으로 예상됨.

나. 선물유가 및 투기자금 거래



주: 5월물 가격
자료: www.piwpubs.com

- 3월 넷째 주 Nymex 원유선물 가격은 이란의 영국해군 억류사태 지속, UN 안보리의 이란에 대한 추가제재 결의로 지정학적 긴장감이 고조된 가운데 정제가동률 상승과 휘발유재고 감소로 원유소비 증가가 예상됨에 따라 상승세를 나타냄.
- 미 상품선물거래위원회(CFTC)가 3월 30일 발표한 3월 27일 기준 Nymex의 대형 투기자금에 의한 원유(WTI) 선물거래 순매수 규모는 전주대비 9.4% 감소한 40.18백만배럴을 기록하였음.
  - Nymex-WTI 최근월물 가격은 3월 27일 $62.93로 전주대비 10.9%의 큰 폭의 증가세를 기록함.



주: 1계약 = 천 배럴. 자료: Nymex, CFTC

2. 주간 미국 석유시장 동향

가. 석유제품 소비

◉ 3월 30일 기준, 미국의 휘발유 소비는 증가하였지만, 중간유분과 중유 소비 감소로 미국의 총 석유제품 소비는 전주대비 감소하였음.

(단위: 백만 b/d)

	3/9	3/16	3/23	3/30	전주대비	
					물량	변동률
휘발유	9.16	9.24	9.25	9.49	+0.24	+2.6%
중간유분(난방유 등)	4.48	4.46	4.35	4.29	-0.06	-1.4%
중 유	0.88	0.89	0.78	0.62	-0.16	-20.5%
총석유제품	21.00	21.34	20.81	20.75	-0.06	-0.3%

주: 상기 데이터는 주말 기준
자료: EIA/DOE

- 휘발유 소비는 949만b/d로 전주대비 2.6%의 다소 높은 증가율을 기록함.
- 중간유분 소비는 동절기가 지나면서 난방유 소비가 줄어 전주대비 1.4% 감소한 429만b/d를 나타냄.

나. 수입 및 생산

◉ 전주대비 원유와 중간유분 및 중유의 수입은 증가한 반면, 휘발유 수입은 감소하였음. 원유와 중간유분의 국내 생산은 증가하였지만, 휘발유와 중유는 감소하였음.

(단위: 백만 b/d)

	수 입					생 산				
	3/16	3/23	3/30	전주대비		3/16	3/23	3/30	전주대비	
				물량	변동률				물량	변동률
원유	10.42	9.63	10.25	+0.62	+6.4%	5.24	5.22	5.24	+0.02	+0.4%
휘발유	0.80	1.13	1.01	-0.12	-10.6%	8.80	8.93	8.77	-0.16	-1.8%
중간유분	0.22	0.35	0.38	+0.03	+8.6%	4.15	4.05	4.05	+0.00	+0.1%
중유	0.60	0.57	0.58	+0.01	+1.8%	0.56	0.66	0.65	-0.01	-1.5%

주: 데이터는 주말 기준
자료: EIA/DOE

- 휘발유 생산은 일부 정제시설 결함으로 정제가동률이 정체되면서 전주대비 1.8% 하락한 877만b/d를 나타냄.
- 중간유분 생산도 정제가동률이 정체되면서 전주와 비슷한 수준인 405만b/d를 기록하였음.

다. 원유 및 제품재고

- 3월 30일 기준, 전주대비 미국의 원유와 중유 재고는 증가하였으나, 휘발유 재고는 감소, 중간유분의 재고는 전주와 비슷한 수준을 유지하였음.

	3/9	3/16	3/23	3/30	전주대비	
					물량	변동률
원 유(백만 bbl)	325.3	329.3	328.4	332.7	+4.3	+1.3%
휘발유	213.9	210.5	210.2	205.2	-5.0	-2.4%
중간유분(난방유 등)	120.4	118.7	118.0	118.0	0.0	0.0%
중 유	35.2	35.1	36.3	38.6	+2.3	+6.3%
원유처리량(백만 b/d)	14.59	14.79	14.96	14.84	-0.12	-0.8%
가동률(%)	85.6	86.3	87.0	87.0		0.0%p

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

- 원유재고는 수입이 크게 증가한데 힘입어 전주대비 430만배럴 증가한 332.7백만배럴을 기록함.
- 휘발유 재고는 지난주 통계오류에 따라 200~300만배럴이 미반영된 가운데 휘발유소비가 다소 크게 증가하여 전주대비 500만배럴 감소하였음.
- 중간유분 재고는 전주대비 8만배럴 하락하였음.

- 원유정제투입 물량은 14.84백만b/d로 전주대비 12만b/d 감소하였으며 정제 가동률은 전주대비 변화 없음.

【주요 통계】

① 주요 산유국 원유 생산량

(단위: 백만 b/d)

	2005년	2006년	3Q/06	4Q/06	12월	1월	2월
사우디	9.44	9.26	9.29	8.93	8.80	8.70	8.60
이 란	3.88	3.87	4.05	3.79	3.75	3.90	3.87
UAE	2.45	2.62	2.65	2.60	2.59	2.60	2.56
쿠웨이트	2.42	2.50	2.48	2.48	2.44	2.46	2.42
카타르	0.80	0.81	0.83	0.80	0.80	0.82	0.80
나이지리아	2.40	2.22	2.24	2.21	2.19	2.15	2.25
리비아	1.64	1.71	1.73	1.74	1.73	1.71	1.69
알제리	1.34	1.35	1.34	1.34	1.34	1.34	1.32
베네수엘라	2.10	2.56	2.51	2.48	2.50	2.49	2.43
인도네시아	0.94	0.89	0.87	0.86	0.86	0.86	0.84
앙골라[1)]						1.51	1.56
이라크	1.81	1.90	2.04	1.85	1.77	1.65	1.88
OPEC	29.23	29.67	30.03	29.07	28.76	30.18	30.21
노르웨이	2.97	2.78	2.80	2.76	2.83	2.76	2.74
러시아	9.48	9.70	9.80	9.80	9.84	9.89	9.90
멕시코	3.76	3.70	3.67	3.57	3.59	3.59	3.52
브라질	1.99	2.10	2.12	2.17	2.20	2.22	2.22
오 만	0.77	0.74	0.73	0.72	0.72	0.72	0.72

주: 앙골라는 2007년 1월부터 OPEC 회원국

자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2007년 3월호

② OPEC 잉여생산능력

(단위: 백만 b/d)

	생산쿼터	생산량(2월)	총생산능력	잉여생산능력
알제리	0.89	1.32	1.39	0.07
인도네시아	1.45	0.84	0.95	0.12
이란	4.11	3.87	3.95	0.09
쿠웨이트	2.25	2.42	2.60	0.18
리비아	1.50	1.69	1.75	0.06
나이지리아	2.31	2.25	2.47	0.22
카타르	0.73	0.80	0.85	0.05
사우디아라비아	9.10	8.60	10.80	2.20
UAE	2.44	2.56	2.70	0.14
베네수엘라	3.22	2.43	2.70	0.28
OPEC 10개국	28.00	26.76	30.16	3.40
앙골라		1.57	1.57	0.00
이라크		1.88	2.50	0.62
합 계			34.23	4.02

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

자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2007년 3월호

③ IEA 세계석유수급

(단위: 백만 b/d)

	2006년	3Q/06	4Q/06	2007년(전망치)				
				1Q	2Q	3Q	4Q	연평균
OECD 수요	49.3	48.8	50.2	50.1	48.2	49.4	50.6	49.6
비OECD 수요	35.1	35.1	35.6	35.8	36.4	36.6	37.1	36.5
세 계 수 요	**84.4**	**83.9**	**85.7**	**85.9**	**84.6**	**85.9**	**87.7**	**86.0**
비OPEC 생산	50.9	50.8	51.6	50.5	50.3	50.3	50.9	50.5
OPEC 생산	29.7	30.0	29.1	(30.9)	(29.5)	(30.7)	(31.4)	(30.6)
OPEC-NGL	4.7	4.7	4.7	4.8	4.8	4.9	5.0	4.9
세 계 공 급	**85.2**	**85.5**	**85.4**					
재고 변동	+0.9	+1.6	-0.4					

주: 1) ( )는 Call on OPEC, 즉 OPEC 원유에 대한 수요

2) 2007년 1Q부터는 앙골라의 공급량이 비OPEC에서 OPEC으로 집계

자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2007년 3월호

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
06-2/4분기	70.49	69.70	64.91	64.74
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
10월	58.84	57.51	56.58	54.97
11월	59.08	58.83	56.77	55.41
12월	62.00	62.55	58.66	57.95
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
2월-4주	61.55	60.83	58.59	57.50
3월-1주	60.86	60.42	58.75	57.85
3월-2주	57.89	61.20	57.71	57.12
3월-3주	58.81	61.44	57.62	57.31
3월-4주	64.38	66.25	61.42	61.61
3월 22일	60.66	62.28	57.94	57.78
3월 23일	61.18	63.49	58.60	58.92
3월 26일	62.94	64.45	59.72	60.00
3월 27일	62.94	64.00	60.57	60.37
3월 28일	64.06	66.34	61.73	61.73
3월 29일	66.22	67.62	61.78	62.35
3월 30일	65.76	68.84	63.32	63.61
4월 2일	65.99	69.04	63.67	63.87
4월 3일	64.54	68.42	63.93	63.73
4월 4일	64.40	68.93	63.54	63.31

주 : 2005년 6월 15일부터 'OPEC Basket' 구성 유종이 기존 7개에서 11개로 확대

자료 : 한국석유공사 외