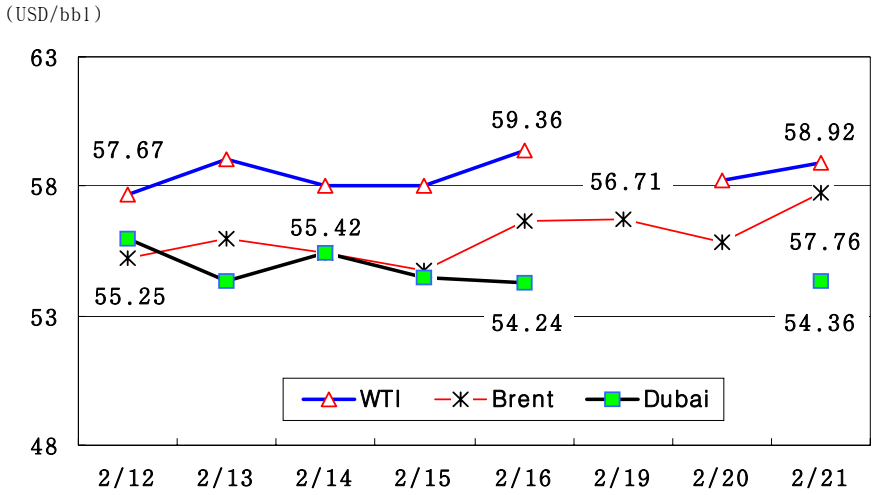
주간 국제유가 및 시장 동향(106호)

(2007. 2. 12 ~ 2007. 2. 21)

Crude Oil Weekly Report

1. 주간 국제유가 동향

가. 현물유가



주: 1) 19, 20일 Dubai유 가격은 싱가포르 시장 설 연휴로 입전되지 않음.
2) 19일 WTI 가격은 미 대통령의 날 휴장으로 입전되지 않음.

자료: 한국석유공사

2월 둘째 주(2/12~2/16), 국제 현물유가는 세계 석유수급 여건이 다소 악화될 것이란 전망과 나이지리아 정정 불안, 미국 한파 지속 등 강세 요인이 2월 하순부터 미국의 날씨가 평년 수준을 회복할 것이란 예보로 상쇄되며 보합세를 유지함. 셋째 주에도 미국 정제시설 및 송유관에서 재해(災害) 발생, 이란 핵 문제 악화 우려 등 강세 요인이 있었으나 온화한 날씨 회복으로 인한 난방연

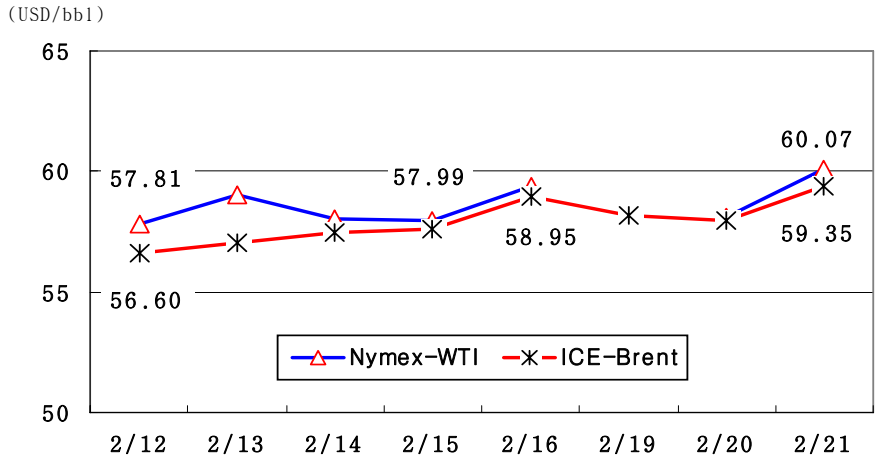
료 수요 감소 전망이 제기되며 역시 보합세를 이어가고 있음.

- IEA는 2월 석유시장보고서에서 올해 세계 석유수요 증가량을 전월전망치대비 27.3만 b/d 상향 조정하였고, 비OPEC 공급 증가분은 전월에 비해 7만 b/d 하향 조정
- 나이지리아 라고스 주재 미국 총영사는 나이지리아 반군(MEND, 니제르삼각주해방운동)이 니제르 삼각주 지역 밖으로까지 공격을 확대할 것이라고 밝힘.
- 14일 미 국립기상청(NWS)은 한 달을 이어온 미국의 추운 날씨가 한 풀 꺾여 2/21부터 2월 말까지는 평년 수준을 웃돌 것이라 예보
- 텍사스 Sunray에 위치한 Valero Energy사의 Mckee 정제시설(17만 b/d)이 16일 발생한 화재로 인해 가동 중단됨.
- 미국 Teppco사는 인디애나 동부의 제품수송 파이프라인(하루 24만 b/d 수송)에서 기름이 새는 것을 발견(20일)하고 송유를 중단시킴.
- 유엔 안보리의 이란에 대한 핵개발 중단 요구 시한이 21일로 끝났으나, 이란은 핵 기술 개발을 계속할 것이라는 기존 입장을 천명함.
- 2월 둘째 주까지 추운 날씨로 인해 미국의 난방연료 수요는 평년보다 23% 높았으나, 셋째 주 미국의 난방연료 수요는 예년보다 11% 낮을 것으로 예상됨.

◉ 다음 주 국제 유가, 현 수준에서 보합세 유지 전망

- 미국 정제시설 가동 차질 및 파이프라인 송유 중단, 정제시설 유지보수 기간에 따른 정제가동률 하락, 이란 및 나이지리아의 정정 불안 우려 증대 등은 유가 강세 요인으로 작용하고 있음.
- 하지만 미국의 겨울이 끝나가고 온화한 날씨 예보에 따른 난방연료 수요 감소가 예상되고 있어, 지정학적 리스크가 실제적인 공급차질 발생으로 이어지지 않는다면 현 수준에서 보합세를 보일 전망

나. 선물유가 및 투기자금 거래

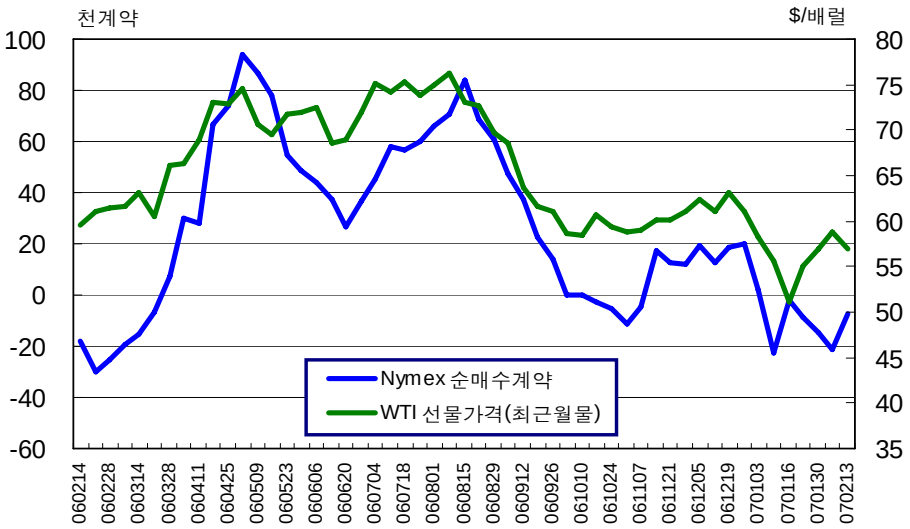


주: 1) 3월물 가격 (단, Brent는 14일부터, WTI는 21일부터 4월물 적용)
2) 19일 WTI 가격은 미 대통령의 날 휴장으로 입전되지 않음.

자료: www.piwpubs.com

- 2월 둘째 주 Nymex 원유선물 가격은 2월 하순부터 미국의 날씨가 평년 기온을 웃돌 것이란 예보가 있었으나 나이지리아 정정 불안 및 세계 석유수급 여건 악화 전망으로 강보합세를 보임. 셋째 주에는 미국의 난방연료 수요 감소 전망으로 잠시 하락세를 보이다 정제시설 가동차질 발생과 이란 핵문제로 인한 위기감 고조 등으로 21일 반등함.

- 미 상품선물거래위원회(CFTC)가 2월 16일 발표한 2월 13일 기준 Nymex의 대형 투기자금에 의한 원유(WTI) 선물거래 순매도 규모는 7.21백만 배럴을 기록함으로써 전주대비 순매도 규모 감소, 그러나 Nymex-WTI 가격은 하락함.
  - Nymex 원유선물 순매도 물량은 전주대비 약 14.11백만 배럴 감소.
  - Nymex-WTI 최근월물 가격은 2월 13일 $57.03으로 전주대비 3.1% 하락.



주: 1계약 = 천 배럴. 자료: Nymex, CFTC

2. 주간 미국 석유시장 동향

가. 석유제품 소비

◉ 2월 16일 기준, 미국의 휘발유 소비 증가를 비롯해 중간유분과 중유 소비 증가로 미국의 총 석유제품 소비는 전주대비 증가하였음.

(단위: 백만 b/d)

	1/26	2/2	2/9	2/16	전주대비	
					물량	변동률
휘발유	9.09	9.14	9.06	9.20	+0.14	+1.5%
중간유분(난방유 등)	4.54	4.65	4.71	4.73	+0.02	+0.4%
중 유	0.88	0.96	0.89	1.06	+0.17	+19.1%
총석유제품	20.87	21.64	21.82	22.04	+0.22	+1.0%

주: 상기 데이터는 주말 기준
자료: EIA/DOE

- 휘발유 소비는 920만 배럴로 전주대비 14만 b/d 증가하였고, 난방유 등 중간유분(Distillate)의 소비는 2만b/d 증가한 473만 b/d 기록.
- 중유 소비는 106만 b/d로 전주대비 17만 b/d 증가하였고, 미국의 총 석유제품 소비는 전주대비 22만 b/d 증가한 22.04백만 b/d를 기록.

나. 수입 및 생산

전주대비 원유와 휘발유의 수입은 증가한 반면, 중간유분과 중유의 수입은 감소하였음. 국내 생산에서는 원유의 생산이 증가하였지만, 휘발유 및 기타 석유제품의 생산은 감소하였음.

(단위: 백만 b/d)

	수 입			생 산		
	2/2	2/9	2/16	2/2	2/9	2/16
원유	9.55	9.58	9.74	5.28	5.32	5.32
휘발유	0.98	0.82	0.95	9.01	8.91	8.64
중간유분	0.34	0.36	0.33	3.96	4.10	3.84
중유	0.35	0.40	0.37	0.64	0.66	0.64

주: 데이터는 주말 기준
자료: EIA/DOE

- 원유의 수입은 9.74만 b/d로 전주대비 16만 b/d 증가하였고, 국내생산은 532만 b/d로 전주대비 7천 b/d 증가하였음.
- 휘발유의 수입 물량은 전주대비 13만 b/d 증가하였고, 국내 생산은 864만 b/d로 전주대비 27만 b/d 감소를 기록
- 난방유 등 중간유분(Distillate) 수입은 33만 b/d로 전주대비 3만 b/d 감소하였고, 생산은 384만 b/d로 전주대비 26만 b/d 감소
- 중유 수입은 3만 b/d 감소한 37만 b/d를 기록하였고, 생산은 전주대비 2만 b/d 감소한 64만 b/d를 기록

다. 원유 및 제품재고

◉ 2월 16일 기준, 미국의 원유 재고는 증가하였으나 휘발유 및 기타 석유 제품의 재고는 감소하였음.

	1/26	2/2	2/9	2/16	전주대비	
					물량	변동률
원 유(백만 bbl)	324.9	324.5	323.9	327.6	+3.7	+1.1%
휘발유	224.6	227.2	225.2	222.1	-3.1	-1.4%
중간유분(난방유 등)	140.0	136.3	133.3	128.3	-5.0	-3.8%
중 유	44.1	42.3	41.3	38.7	-2.6	-6.3%
처리량(백만 b/d)	14.78	14.84	14.83	14.42	-0.41	-2.8%
가동률(%)	87.1	87.3	86.6	85.2		-1.4%p

주: 상기 재고에는 SPR 제외, 주말 기준
자료: EIA/DOE

▶ 원유 재고는 327.6백만 배럴로 전주대비 370만 배럴 증가하였음. 전년 동기대비 1.7% 낮은 수준을 기록하고 있음.

▶ 휘발유 재고, 222.1백만 배럴로 전주대비 310만 배럴 감소를 기록. 전년 동기대비로는 0.8% 낮은 상황.

▶ 난방유 등 중간유분 재고는 128.3백만 배럴로 전주대비 500만 배럴 큰 폭 감소. 전년 동기대비로는 6.1% 낮은 상황.

▶ 중유 재고는 38.7백만 배럴로 전주대비 260만 배럴 감소.

◉ 총 정제투입 물량은 14.42백만 b/d로 전주대비 41만 b/d 감소. 이에 따라 정제 가동률은 전주대비 1.4%p 낮아진 85.2%를 기록.

【주요 통계】

① 주요 산유국 원유 생산량

(단위: 백만 b/d)

	2005년	2006년	3Q/06	4Q/06	11월	12월	1월
사우디	9.44	9.26	9.29	8.93	8.90	8.80	8.70
이 란	3.88	3.87	4.05	3.79	3.73	3.75	3.90
UAE	2.45	2.62	2.65	2.60	2.59	2.59	2.60
쿠웨이트	2.42	2.50	2.48	2.48	2.49	2.44	2.46
카타르	0.80	0.81	0.83	0.80	0.80	0.80	0.82
나이지리아	2.40	2.22	2.24	2.21	2.20	2.19	2.15
리비아	1.64	1.71	1.73	1.74	1.73	1.73	1.71
알제리	1.34	1.35	1.34	1.34	1.34	1.34	1.34
베네수엘라	2.10	2.56	2.51	2.48	2.41	2.50	2.49
인도네시아	0.94	0.89	0.87	0.86	0.86	0.86	0.86
앙골라[1)]							1.51
이라크	1.81	1.90	2.04	1.85	1.88	1.77	1.65
OPEC	29.23	29.67	30.03	29.07	28.93	28.76	30.18
노르웨이	2.97	2.78	2.80	2.76	2.81	2.83	2.76
러시아	9.48	9.70	9.80	9.80	9.80	9.84	9.89
멕시코	3.76	3.70	3.67	3.57	3.62	3.59	3.59
브라질	1.99	2.10	2.12	2.17	2.19	2.20	2.22
오 만	0.77	0.74	0.73	0.72	0.72	0.72	0.72

주: 앙골라는 2007년 1월부터 OPEC 회원국임.

자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2007년 2월호

② OPEC 잉여생산능력

(단위: 백만 b/d)

	생산쿼터	생산량(1월)	총생산능력	잉여생산능력
알제리	0.89	1.34	1.39	0.05
인도네시아	1.45	0.86	0.95	0.09
이란	4.11	3.90	3.90	0.00
쿠웨이트	2.25	2.46	2.60	0.14
리비아	1.50	1.71	1.75	0.04
나이지리아	2.31	2.15	2.47	0.32
카타르	0.73	0.82	0.85	0.04
사우디아라비아	9.10	8.70	10.80	2.10
UAE	2.44	2.60	2.70	0.11
베네수엘라	3.22	2.49	2.70	0.21
OPEC 10개국	28.00	27.02	30.11	3.09
앙골라		1.51	1.51	0.00
이라크		1.65	2.50	0.85
합 계		30.18	34.12	3.94

주: 총생산능력은 30일 내에 생산을 개시하여 90일 동안 지속할 수 있는 수준을 의미함
자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2007년 2월호

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	50.2	48.2	49.4	50.6	49.6
비OECD 수요	35.1	35.1	35.6	36.0	36.4	36.5	36.8	36.4
세 계 수 요	**84.4**	**83.9**	**85.7**	**86.2**	**84.6**	**86.0**	**87.4**	**86.0**
비OPEC 생산	50.9	50.8	51.6	50.5	50.3	50.4	51.0	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 집계됨

자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2007년 2월호

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
06-1/4분기	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
06-4/4분기	59.93	59.41	57.29	56.46
8월	73.03	73.08	68.85	68.61
9월	63.77	61.42	59.93	59.05
10월	58.84	57.51	56.58	55.03
11월	59.08	58.83	56.77	55.48
12월	62.00	62.55	58.66	57.87
1월	54.21	53.62	51.75	50.80
1월-3주	51.46	51.35	49.84	48.43
1월-4주	53.82	55.12	51.35	50.42
1월-5주	57.08	56.33	53.41	52.28
2월-1주	58.96	57.38	55.66	54.38
2월-2주	58.42	55.62	54.89	53.45
2월 8일	59.58	55.81	54.51	53.52
2월 9일	59.72	57.51	56.38	54.99
2월 12일	57.67	55.25	55.95	53.94
2월 13일	59.04	55.99	54.36	53.26
2월 14일	58.04	55.42	55.41	53.70
2월 15일	58.00	54.77	54.50	52.80
2월 16일	59.36	56.68	54.24	53.56
2월 19일		56.71		53.76
2월 20일	58.22	55.81		53.33
2월 21일	58.92	57.76	54.36	53.85

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

자료 : 한국석유공사 외