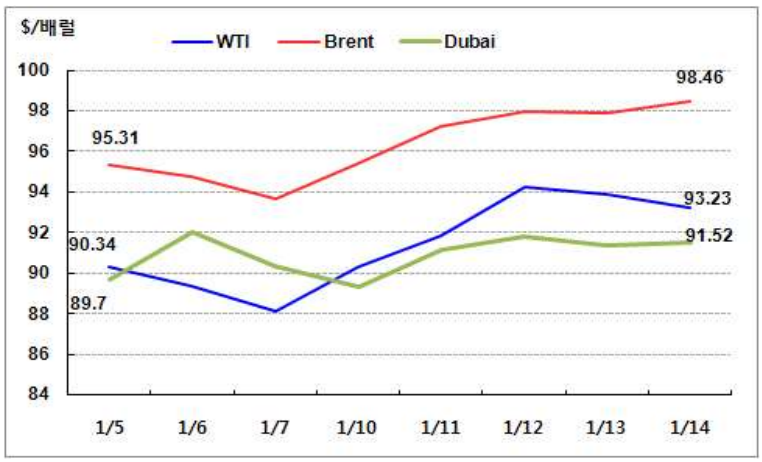
주간 국제유가 및 시장 동향(309호)

(2011. 1. 5 ~ 2011. 1. 14)

Crude Oil Weekly Report

1. 주간 국제유가 동향

가. 현물유가

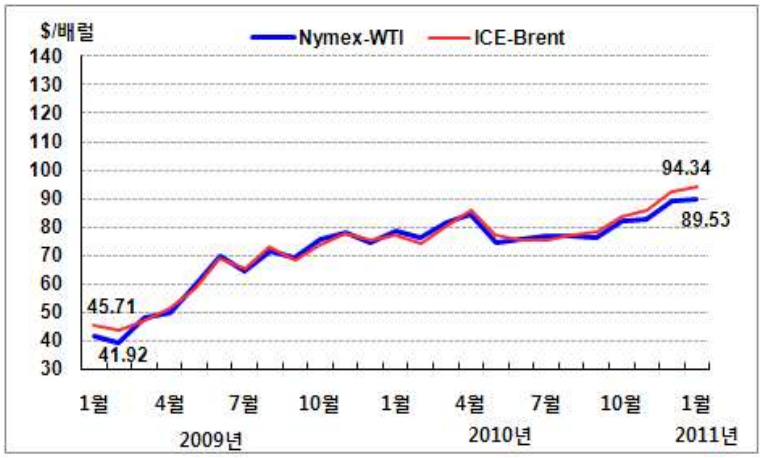


자료: 한국석유공사

- 1월 둘째 주(1/10~1/14) 국제유가는 알래스카 송유관 원유 유출사고에 따른 공급차질 우려와 주요 기업의 실적개선, 달러화 약세로 상승세를 나타냄.
  - 알래스카 횡단 파이프라인(TAP, Trans-Alaska Pipeline) 원유 유출사고 발생으로 인한 폐쇄 조치는 원유 수급차질 우려를 확산시키며 유가 상승을 유발함.
    - 지난 8일 미국 내 생산 원유 중 약 10%(60~63만b/d)를 수송하는 TAP의 폐쇄조치로 미국 내 석유공급 차질에 대한 우려가 확산됨.
    - TAP의 가동 중단으로 알래스카에서 조업 중인 석유회사들의 생산량은 약 95% 감소함.

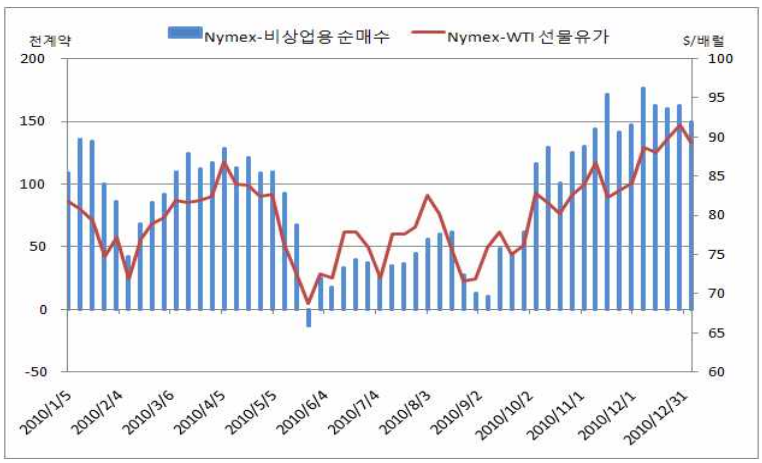
- 주요 기업의 실적 호전과 미 산업생산지수의 개선은 유가 상승요인으로 작용함.
  - 미 최대의 알루미늄 생산업체인 알코아(Alcoa)는 4/4분기 순익 2억 5800만 달러를 달성하여 3분기 연속 흑자를 기록했으며, 시어스홀딩스(Sears Holdings), 티파니(Tiffany & Co)의 4/4분기 기업실적도 예상 밖으로 호전됨.
  - 12월 미 산업생산은 기업 설비 및 가전제품 생산 증대의 영향으로 전월 대비 0.8% 증가하여 전문가의 예상치인 0.5% 증가를 상회함.
- 유럽국가의 성공적 국채 발행 소식에 따른 재정위기 우려 완화는 달러가치 하락을 유발하며 유가 상승폭을 확대함.
  - 포르투갈은 5억 9900만유로 규모의 10년 만기 국채와 6억 5000만유로 규모의 4년 만기 국채를 발행했으며, 스페인 역시 30억유로 규모의 5년 만기 국채를 발행하는데 성공함으로서 유럽 재정위기에 대한 우려는 완화됨.
  - 유로화 대비 달러가치는 전주대비 2.99% 하락한 $1.3349/유로를 기록함.
- 미 고용지표의 부진과 중국의 지급준비율 인상 소식은 유가 상승폭을 제한함.
  - 미 신규 실업수당 청구 건수는 전주대비 3.5만 건 증가한 44.5만 건을 기록, 전문가들의 예상치인 40.5만 건을 크게 상회하며 2개월래 최고치를 기록함.
  - 중국 중앙은행인 인민은행은 인플레이션 방지를 위해 이달 20일을 기준으로 시중 은행의 지급준비율을 0.5%p 인상함.

나. 선물유가 및 투기자금



주: 최근 월물 월평균가격 기준(1월: 1. 14까지의 월평균 값)
자료: www.reuters.com

- 1월 둘째 주 NYMEX-WTI 선물 유가는 알래스카 송유관 가동중단에 따른 공급차질 우려와 달러가치의 하락으로 전주에 비해 상승함.
- 미 상품선물거래위원회(CFTC)가 발표한 1월 11일 기준 Nymex의 대형 투기자금에 의한 원유(WTI)선물거래 순매수는 전주대비 19.6백만 배럴 증가한 169.1백만 배럴을 기록함.
  - 1월 11일 기준 Nymex-WTI 최근월물 가격은 $91.11로 전주대비 1.9% 상승함.



주: 1계약 = 천 배럴.
자료: Nymex, CFTC

2. 주간 미국 석유시장 동향

가. 원유 및 제품재고

◉ 1월 7일 기준 미국의 원유재고는 전주대비 감소, 중간유분과 휘발유, 중유재고는 전주대비 증가함.

(단위: 백만 배럴, %)

	12/17	12/24	12/31	1/7	전주대비	
					물량	변동률
원 유	340.7	339.4	335.3	333.1	-2.2	-0.7%
휘발유	217.2	214.9	218.1	223.2	+5.1	2.3%
중간유분(난방유 등)	160.7	161	162.1	164.8	+2.7	1.7%
중 유	40.9	39.9	38.9	39.4	+0.5	1.3%

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

▶ 원유재고는 전주대비 2.2백만 배럴 감소한 333.1백만 배럴을 기록함.

▶ 휘발유재고는 전주대비 5.1백만 배럴 증가한 223.2백만 배럴을 기록하였으며, 중간유분재고는 전주대비 2.7백만 배럴 증가한 164.8백만 배럴을 기록함.

◉ 원유정제투입 물량은 14.73백만b/d로 전주대비 27만b/d 감소함.

(단위: 백만 b/d, %)

	12/17	12/24	12/31	1/7	전주대비	
					물량	변동률
원유처리량	14.93	14.93	15.00	14.73	-0.27	-1.8%
가동률(%)	87.7	87.8	88.0	86.4		+0.1%p

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

나. 석유제품 소비

◉ 1월 7일 기준 미국의 휘발유와 중간유분 소비는 전주대비 감소했으며 중유 소비는 증가함.

(단위: 백만 b/d)

	12/17	12/24	12/31	1/7	전주대비	
					물량	변동률
휘발유	9.21	9.4	8.85	8.82	-0.03	-0.3%
중간유분(난방유 등)	4.05	3.99	3.74	3.57	-0.17	-4.5%
중 유	0.49	0.71	0.43	0.46	+0.03	7.0%
총석유제품	20.1	20.01	19.12	19.02	-0.10	-0.5%

주: 상기 데이터는 주말 기준
자료: EIA/DOE

▶ 휘발유 소비는 전주대비 3만b/d, 중간유분 소비는 17만b/d 감소했으며, 중유 소비는 전주대비 3만b/d 증가함.

▶ 미국의 총 석유제품 소비는 전주대비 10만b/d 감소함.

다. 수입 및 생산

◉ 1월 7일 기준 미국의 원유와 휘발유, 중간유분, 중유의 수입은 모두 전주대비 증가했으며 생산은 모두 감소함.

(단위: 백만 b/d)

	수 입					생 산				
	12/24	12/31	1/7	전주대비		12/24	12/31	1/7	전주대비	
				물량	변동률				물량	변동률
원유	8.81	8.45	8.9	+0.45	5.3%	5.58	5.60	5.58	-0.02	-0.4%
휘발유	0.78	0.51	0.87	+0.36	70.6%	9.3	8.92	8.73	-0.19	-2.1%
중간유분	0.25	0.16	0.37	+0.21	131.3%	4.66	4.63	4.46	-0.17	-3.7%
중유	0.54	0.17	0.43	+0.26	152.9%	0.42	0.51	0.5	-0.01	-2.0%

주: 상기 데이터는 주말 기준
자료: EIA/DOE

▶ 원유 수입은 전주대비 45만b/d 증가, 생산은 전주대비 2만b/d 감소함.

▶ 휘발유 수입은 전주대비 36만b/d 증가, 생산은 전주대비 19만b/d 감소함.

▶ 중간유분 수입은 전주대비 21만b/d 증가, 생산은 17만b/d 감소함.

【주요 통계】

① 주요 산유국 석유 생산량

(단위: 백만 b/d)

	2008년	2009년	3Q/10	4Q/10	10월	11월	12월
사우디	8.90	7.92	8.18	8.3	8.33	8.23	8.33
이 란	3.90	3.74	3.69	3.67	3.65	3.68	3.68
UAE	2.59	2.27	2.33	2.31	2.33	2.29	2.32
쿠웨이트	2.31	2.01	2.03	2.03	2.03	2.02	2.05
중립지대[1]	0.57	0.54	0.54	0.54	0.54	0.54	0.54
카타르	0.85	0.77	0.8	0.81	0.8	0.82	0.82
나이지리아	1.95	1.82	2.15	2.22	2.2	2.18	2.28
리비아	1.72	1.55	1.56	1.56	1.56	1.56	1.56
알제리	1.36	1.25	1.26	1.27	1.27	1.27	1.27
에콰도르	0.50	0.47	0.46	0.47	0.47	0.47	0.48
베네수엘라	2.35	2.16	2.23	2.2	2.21	2.19	2.2
앙골라	1.85	1.77	1.71	1.65	1.68	1.66	1.62
이라크	2.38	2.43	2.34	2.42	2.41	2.42	2.44
OPEC[2)3)]	35.63	33.34	34.64	34.94	34.96	34.81	35.06
노르웨이	2.46	2.39	1.94	2.18	2.24	2.16	2.14
러시아	10.01	10.21	10.44	10.54	10.58	10.55	10.49
멕시코	3.16	2.97	2.94	2.91	2.94	2.88	2.92
브라질	2.37	2.49	2.13	2.15	2.08	2.18	2.2
오 만	0.75	0.81	0.87	0.88	0.87	0.89	0.89
NON-OPEC[2)3)]	50.78	51.71	52.81	53.27	53.27	53.54	53.01
총생산량	85.19	87.32	87.45	88.21	88.22	88.34	88.07

주: 1) 중립지대는 사우디아라비아와 쿠웨이트의 공동생산지역으로 각국은 50%의 지분을 보유
2) OPEC 총계는 NGLs 포함, NON-OPEC 총계에 Processing Gains과 Other Biofuels 포함
3) 인도네시아는 2009년 1월 OPEC을 탈퇴하여 NON-OPEC 총계에 포함

자료: IEA, *Monthly Oil Market Report*, January 2011.

② OPEC 잉여생산능력

(단위: 백만 b/d)

	생산쿼터[2]	생산량(12월)	총생산능력[3]	잉여생산능력
알제리	1.20	1.27	1.31	0.04
앙골라	1.52	1.62	1.92	0.3
에콰도르	0.43	0.48	0.5	0.02
이란	3.34	3.68	3.7	0.02
쿠웨이트[1]	2.22	2.32	2.54	0.22
리비아	1.47	1.56	1.8	0.24
나이지리아	2.01	2.28	2.5	0.22
카타르	0.73	0.82	1	0.18
사우디아라비아[1]	8.05	8.6	12.1	3.5
UAE	2.22	2.32	2.69	0.37
베네수엘라	1.99	2.2	2.35	0.15
OPEC 11개국	24.85	27.15	32.43	5.28
이라크	-	2.44	2.58	0.15
합 계	24.85	29.58	35.01	5.42

주: 1) 쿠웨이트와 사우디아라비아는 중립지대 생산량의 절반을 포함한 값
2) OPEC 생산쿼터는 2008년 9월 원유 생산량을 기준으로 420만b/d 감소
3) 총생산능력은 30일 내에 생산을 개시하여 90일 동안 지속할 수 있는 수준을 의미

자료: IEA, *Monthly Oil Market Report*, January 2011.

③ IEA 세계석유수급

(단위: 백만 b/d)

	3Q/09	4Q/09	2009년	2010년				
				1Q	2Q	3Q	4Q(F)	연평균(F)
OECD 수요	45.0	45.9	45.4	45.9	45.2	46.6	46.0	45.9
비OECD 수요	40.4	40.0	39.5	40.4	41.7	42.0	41.5	41.4
세 계 수 요	85.4	85.9	85.0	86.4	87.0	88.6	87.8	87.4
비OPEC 생산	51.9	52.3	51.7	52.4	52.8	52.8	53.2	52.8
OPEC 원유생산	28.8	28.9	28.7	29.1	29.0	29.2		
OPEC-NGL	4.9	5.0	4.8	5.1	5.2	5.4	5.5	5.3
세 계 공 급	85.6	86.3	85.2	86.5	87.0	87.4		
재고 변동	0.2	0.3	0.2	0.2	0.0	-1.3		

주: (F)는 전망치

자료: IEA, *Monthly Oil Market Report*, January 2011.

④ 세계 기준원유 현물가격

(단위: $/배럴)

	WTI	Brent	Dubai	OPEC Basket
2006년	66.04	65.06	61.55	61.08
2007년	72.21	72.62	68.43	69.08
2008년	99.92	97.47	94.29	94.45
2009년	61.94	61.73	61.92	61.06
2010년	78.13	79.66	79.50	77.46
10-1/4분기	78.81	76.73	76.02	75.40
10-2/4분기	78.45	79.32	79.06	76.59
10-3/4분기	76.24	77.26	74.47	74.05
10-4/4분기	84.27	86.90	85.19	83.88
6월	75.29	74.92	74.05	72.97
7월	76.76	76.18	72.82	72.72
8월	76.42	77.24	75.10	74.35
9월	75.54	78.35	75.48	75.07
10월	81.96	83.17	80.31	79.88
11월	84.05	85.69	83.45	82.76
12월	88.95	91.76	89.25	88.56
12 -2주	88.52	90.67	88.32	87.80
12-3주	88.20	91.43	89.01	88.39
12-4주	89.87	93.30	90.45	89.81
12-5주	90.08	93.53	90.90	89.89
1-1주	90.91	94.34	89.76	91.04
12월 27일	90.99	-	-	90.67
12월 28일	91.36	-	90.62	90.08
12월 29일	91.07	94.06	90.56	89.47
12월 30일	89.67	92.82	90.35	88.99
12월 31일	91.40	93.72	88.80	89.79
1월 3일	91.65	-	-	89.79
1월 4일	89.34	91.59	93.62	91.27
1월 5일	90.34	89.7	95.31	91.27
1월 6일	89.38	92	94.78	92.04
1월 7일	88.1	90.35	93.66	90.81

주: 2007년 9월 10일부터 'OPEC Basket' 구성 12개 유종은 Iran Heavy, Basrah Light, Bony Light, Arab Light, Minas, BCF17, Es Sider, Kuwait Export Blend, Murban, Quatar Marine, Saharan Blend, Girasol임.

자료: 한국석유공사, www.opec.org