

中東 지역의 파이프라인 현황

자유세계의 석유매장량중 2/3는 中東지역에 편재되어 있다. 中東지역은 OECD (경제협력개발기구) 국가들의 전체石油수입의 30%, 전체석유공급의 15%를 제공하고 있다. OECD지역을 3분 할 경우, 北美는 페르시아만을 통한 석유수입이 약 18%이며, 太平洋국가들과 유럽국가들은 각각 57%, 24% 수준이다. 따라서, 지난 79~80년의 오일쇼크 이래 中東의 비중이 크게 줄고있음에도 불구하고, 이 지역은 아직까지 世界石油供給에 있어 중요한 위치를 차지하고 있다.

87년 3/4분기중, 페르시아만지역의 석유수출은 평균 10.9백만b/d이었다. 이중 8.2백만b/d는 호르무즈해협을 통한 것이며, 나머지 2.7백만b/d는 파이프라인으로 紅海와 地中海지역으로 수출되었다. 전체물량중 7백만b/d가 OECD국가로 수출되었으며, 이중 6.4백만b/d가 호르무즈해협을 경유하였다.

계속되는 유조선공격에도 불구하고, 페르시아만 지역의 石油流動에는 큰 장애가 없었으며, 실제로 石油거래는 더 증가하였다. 즉, 석유거래에 대한 물리적인 위협은 그리 높지 않으며, 海上공급이 중단되더라도 다음과 같은 요인들에 의해 즉각적인 石油不足사태는 나타나지 않을 것이다.

△ 세계적인 석유공급과잉으로 공급중단의 충격은 완화될 것이다. 페르시아만 이외의 여유생산능력은—주로, 멕시코, 인도네시아, 나이지리아, 알제리아—2~2.5백만 b/d수준이다.

△ 79년 석유위기 당시의 국가비축량은 100백만배럴을 겨우 상회하였으나, 현재는 총 750백만배럴을 보유하고 있어 석유공급부족시 상당한 완충역할이 가능하다. 상기 물량은 페르시아만지역에서 현재 海上으로 수출되는 물량의 100일분에 해당한다.

△ 또한, 페르시아만지역의 한달 수출물량보다 많은 양이 해상에 비축, 소비국에 인도되고 있다.

△ 사우디아라비아를 통해 紅海로 연결되는 간선파이프라인이 현재 1.3백만b/d를 수송하고 있으나, 최대 3백만b/d까지 운반이 가능하다. 페르시아만지역의 파이프라인수송능력은 79년이래 2배로 증가하여 현재 4.5백만 b/d 수준이다.

호르무즈海峽의 流動量 및 세계석유공급에 접하는 비중은 70년대 말 이래 급격히 감소하여 79년의 19백만b/d(세계석유공급의 36%)에서 현재는 8백만b/d로 세계석유공급의 15%수준에 불과하다. 또, OECD국가의 경우도 79년에 12.5백만b/d(OECD소비의 30%)를 호르무즈해협을 통하여 수입하였으나, 현재는 겨우 6.5백만배럴(OECD 소비의 15%)에 불과하다. 이같이 물량이 감소한 주요원인은 세계석유소비가 52백만b/d에서 47백만 b/d로 감소하였고, 非OPEC공급이 22백만b/d에서 28백만b/d로 증가하였기 때문이다. 非OPEC의 석유생산 증가는 주로 北海 및 멕시코의 증산에 기인한다. □

(Petroleum Times)

〈中東의 파이프라인 현황〉

파이프라인명	기점	종점	직경(인치) · 수	수송능력 (1,000b / d)	길이 (km)	완공연도	현황
기존 파이프라인							
이라크							
Kirkuk-Tripoli	Kirkuk	Tripoli	12×1 30 / 32×1	400	857	1934 1961	82. 4월 폐쇄
Kirkuk-Banias	Kirkuk	Banias	26 / 30 / 32×2	1,000	893	1952	82년 이라크는 폐쇄, 시리아는 국제수송을 위해 부분적으로 사 용
Strategic	Haditha	Rumaila	42×1 18×1	980 880	680	1976	새 이라크 / 터어키 파이프라인에 석유를 공급하기 위하여 사 용
Rumaila-Fao	Rumaila	Fao	24×1 30 / 32×1	2,400	105	1976	폐쇄
Iraq-Turkey	Kirkuk	Ceyhan	40×1	1,000	1,050	1977	84년의 900kb/d에 서 증가
Iraq-Turkey (2단계)	Kirkuk	Ceyhan	46 / 34 / 28×1	500	980	1987	
Rumaila-Yanbu (1단계)	Rumaila	Petroline PS-3 pump station	48또는56×1	500	630	1985	
Haifa	Haditha	Haifa	-	100	700	-	폐쇄
사우디아라비아							
TAP line	Qaysu	Sidon	30 / 31×1	500	1,210	1950	시리아와 리비아쪽은 폐쇄
Petro Line	Ab Qaiq	Yanbu	48 / 56×1	3,000	1,270	1981 1987	1.85백만b/d에서 87 년 3백만b/d로 증가
이집트							
Sumed	Suez	Alexandria	42×2	1,600	330	1977	
이스라엘							
TIP Line	Eilat	Ashgelon	42×1	1,000	275	1970	-
시리아							
Syria	Qarachuk	Tartus	18 / 20 / 22×1	90	650	1968	
오만							
Fahud-Mina al Fahal	Fahud	Mina al Fahal	26×1 30×1	600	251	1966	390kb/d에서 84년 600kb/d로 증가
Mamal-Qarn Ar	Mamal	Qarn Aram	18×1	70	450	1980	

파이프라인명	기점	종점	직경(인치) · 수	수송능력 (1,000b/d)	길이 (km)	원공연도	현황
북예멘 Alif-Salif	Alif Oil Field	Salif	24 / 26×1	200	420	1987	
계획중인 파이프라인							
이란 Gach Saran-Jask (1단계)	Gach Saran	Bandar-Taheri	-	1,000	1,200 1,2단계	1988 초	-
이라크 Rumaila-Yanbu (2단계)	Petroline PS-3 pump station	Yanbu	48또는56×1	1,650	980	1989가을	-
건설중인 파이프라인							
이라크 Haditha-Aqaba	Haditha K3 Pump station	Aqaba	42 또는 48×1	1st step 500 2nd step 1,000	900	-	
이란 Gach Saran-Jask (2단계)	Bandar-Taheri	Jask	-	1,000	1,200 1,2단계	-	호르무즈해협통과
Iran-Turkey	Ahvaz	Iskenderun	-	1,000	1,900	-	
Iran-USSR	Khuzestan	Baku	42×1	700	1,080	-	IGAT 1가스라인 전환
쿠웨이트 Kuwait-Petroline connection	Kuwait	Petroline	42×1 or 2	500-1,000	500	-	
아부다비 Habshan-Fujairah	Habshan	Fujairah	48×1	1st step 500 2nd step 800	300	-	호르무즈해협통과
오만 Mamul-Kuria Muria Bay	Mamul	Kuria Muria Bay	38×1	300	55	-	
이집트 Trans Sinai GCC	Nuweiba	RasMisalla	-	-	450	-	
GCC	Kuwait	Oman	-	2,500	1,500	-	호르무즈해협통과
남예멘 Shabwa-Bir'Ali	Shabwa	Bir'Ali	-	100	-	-	500kb/d로 확장예정

〈中東의 파이프라인 현황도〉

