

산유국정부에 대한 해외석유개발회사의 석유개발 사업 참여 관련 모회사보증 범위

법무법인 광장
김진 변호사

I. 서론

1. 배경

국내대륙붕 석유개발 사업 경우, 현재 한국석유공사와 소수의 국내 민간사를 제외하고는 참여 열의가 미약하여 국내대륙붕 석유개발 사업 활성화에 장애가 되고 있는 것이 현실이다. 우수한 해외석유개발회사가 국내대륙붕 석유개발 사업에 참여할 경우, 탐사 활성화뿐만 아니라 성공을 제고 등의 순기능이 있다.

본 논문 작성 현재 국내대륙붕 석유개발 사업에 참여하고 있는 해외석유개발회사는 호주에 본사를 두고 있는 Woodside Energy Ltd.(이하 "**Woodside**")가 유일하다. 하지만, 정확하게 말하자면, 싱가포르 법에 따라 설립되고 싱가포르에 주된 사무소를 두고 있는 Woodside Energy (Korea) Pte. Ltd.(이하 "**Woodside Korea**")가 조광권자¹⁾이며 Woodside는 Woodside Korea의 모회사 지위로 사업에 참여하는 형태이다.

통상적으로 석유개발회사가 해외 석유개발 사업에 참여할 경우, 대규모 투자 및 향후 수익을 감안하는 부담 세울 최적화, 작업 위험도가 높은 석유개발업의 특성을 감안하는 손실부담 절연 등을 위해, 특수목적 자회사(이하 "**특목회사**") 형태로 석유개발 사업에 참여한다. Woodside가 국내대륙붕 석유개발 사업에 참여함에 있어서 특목회사인 Woodside Korea를 활용하고 있는 것은 이러한 통상적 사업 참여 방법에 해당한다고 할 것이다.

1) 본 논문에서 "**조광권자**"라 함은 산유국정부로부터 석유개발 권리를 부여받은 석유개발사업자를 의미한다.

통상적으로 특목회사는 조광권의 당사자 임에도 불구하고, 석유개발 사업 수행을 위해 필요한 자본력, 기술력, 인력 등을 모회사에 의존 한다. 이러한 특성을 감안 하여, 산유국정부에 따라서는 특목회사가 조광권자로 지명된 경우 그 특목회사의 모회사로부터 그 특목회사가 조광계약²⁾에 따른 의무를 충실히 이행할 것임에 대한 보증(이하 "모회사보증")을 청구하는 경우가 있다.

다만, 모회사보증 범위가 손실 규모 예측이 불가능한 항목, 예를 들자면 특목회사의 조업 관련 중과실로 인해 환경 피해를 초래한 경우까지 포함하게 될 경우, 국내대륙붕 석유개발 사업에 해외석유개발회사를 유인함에 있어서, 장애 요인이 될 수 있다. 그렇지만, 그 장애 요인을 제거하는 차원에서 모회사보증 범위의 한계를 허용할 경우, 또 다른 문제에 봉착하게 된다. 즉, 어떤 범위에서 한계를 허용할 것인지에 대한 고민과 함께, 석유개발 사업에서 손실 규모 예측이 불가능한 항목의 사고가 발생한 경우, 국가가 그 한계를 초과한 손실 부분을 감수할 것이냐 라는 정책적 판단 문제를 불러 온다.

2. 목적

본 논문에서는 모회사보증 범위에 대한 해외산유국 사례를 분석 하고, 모회사보증 범위에 대한 정책적 판단 자료 제시를 하고자 한다. 이를 위해, 본 논문에서는 우선 모회사보증의 대상이 되는 국내외 조광계약 상 조광권자의 의무 사항을 살펴 보고, 해외산유국의 모회사보증 요구 실태 및, 해당할 경우, 모회사보증 범위를 검토한다.

모회사보증 범위 검토에 들어가기 전, 미리 알려두고자 하는 사항은 다음과 같다:

- (1) 본 논문은 조광계약에 포함 또는 첨부되는 모회사보증 청구 여부 및 청구 시 모회사보증 범위 검토에 국한한다.
- (2) 특히 손해규모 예측이 불가능한 항목의 대명사인 환경피해 관련 해외산유국 정부의 규제와 모회사보증 이외의 이행보증수단 등은 본 논문의 범위를 벗어나는 사항이므로 검토하지 않았다.

2) 본 논문에서 "조광계약"이라 함은 산유국정부가 석유개발사업자에게 석유개발 권리를 부여하는 모든 종류의 광권계약 (예를 들어, concession/license, production sharing agreement, service agreement 등)을 총칭하는 표현이다.

II. 모회사보증

1. 모회사보증의 대상

조광계약은 석유개발에 관한 광범위한 재량권을 조광권자에게 부여하면서 반대급부로 조광권자가 이행해야 하는 여러 가지 의무 사항을 포함한다. 앞서 언급한 바와 같이, 조광권자가 특정 모회사의 특목회사인 경우 그 조광권자의 의무 이행을 담보하는 수단으로서 그 조광권자의 모회사로부터 모회사보증을 청구하는 경우가 있고, 우리나라는 모회사보증을 청구하는 방식을 채택한 나라이다.³⁾

모회사보증의 대상이 되는 조광계약에 담긴 주요 의무사항은 통상적으로 다음과 같다.⁴⁾

가. 최소 작업 물량 / 최소 투자 의무 / 현지 업체 및 인력

조광계약은 대개의 경우 탐사광구를 분양하면서 체결되는 계약인 바, 일정한 탐사기간 동안 조광권자가 최소한 시행해야 할 작업 물량, 즉, 예를 들어 탐사공 시추를 최소한 몇 공을 수직 기준으로 어느 특정 깊이까지 시행해야 한다든가 또는 땅속 지형을 파악하기 위한 물리탐사를 2D기준 또는 3D기준으로 최소한 몇 line kilometers를 시행해야 한다든가 식의 작업 물량을 조광계약에 정해 둔다.

이외에도 최소 작업 물량을 의미 있고 성실하게 시행할 것을 강제하기 위해 최소 투자 의무를 부과한다. 즉, 각 작업 물량에 관해 최소한 특정 금액을 투자할 것을 요구하여, 조광권자가 필요한 투자를 하지 않고 형식적으로 작업 물량을 달성하는 도덕적 해이를 방지하고자 한다. 그리고, 작업에 관해 자국 산업 및 인력을 활용하도록 한 조항이 있는 경우, 이러한 최소 투자 의무가 해당 산유국에 해외자본이 유치되는 효과를 가져오기도 한다.

나. 연간작업계획 작성 및 승인

3) 2007년2월9일자로 체결된 대한민국 산업자원부장관, 한국석유공사, Woodside Korea 및 Woodside 간 대한민국 해외개발지역에서의 석유탐사 및 생산에 관한 조광계약서(이하 “**Woodside 조광계약**”) 참조

4) 모회사보증의 대상이 되는 조광계약에 담긴 주요 의무사항에 관해 참고한 조광계약은 다음과 같다:

(1) Woodside 조광계약;
(2) Norway Model Petroleum License (18th Licensing Round);
(3) Nigeria Model Production Sharing Contract 2005; 및
(4) Venezuela Model Operational Services Agreement.
상기 (2)에서 (4)에 언급된 조광계약 양식은 저자 보유 중.

운영권자 역할을 수행하는 조광권자는 매해 특정 시점까지 다음해 연간작업계획을 작성하고 동 계획에 대해 해당 산유국정부의 승인을 득해야 한다. 이는 석유개발비용의 회수를 허용하는 생산물분배계약 형태의 조광계약에서 특별한 의미를 가진다. 즉, 승인된 연간작업계획을 벗어나서 발생한 비용 경우, 상업적 생산 개시 후 석유개발비용 회수 대상이 되지 못할 수 있는 결과를 초래할 수 있기 때문에, 조광권자가 불필요한 비용 발생을 자제하도록 하는 효과가 있다. 더 나아가, 연간작업계획 승인 절차를 통해, 조광권자가 적절하고 효율적인 비용을 투입하여 작업을 하도록 유도하여 향후 생산물이 석유개발비용의 회수 쪽으로 과다하게 계상되는 문제를 사전 방지하기도 한다.

다. 산유국측 비용 부담

조광계약에 따라, 산유국이 자국 국영석유회사를 조광권자의 일부로 참여하도록 하기도 한다. 이는, 상업적 석유 가스 생산이 개시될 경우, 조광계약에 따른 산유국측 수익을 추가 확보하는 효과가 있다. 다만, 자국 국영석유회사가 탐사 초기단계부터 조광권자의 일부로 참여하는 경우, 탐사를 실패할 경우 비용 회수가 불가능하게 되는 위험을 회피하기 위해 산유국은 일정 단계까지, 예를 들어 탐사 단계까지, 자국 국영석유회사 몫의 비용을 나머지 조광권자가 부담하도록 하는 예가 있다.

라. 광구 반납

산유국은 조광권자로 하여금 부여받은 광구에서 가능한 많은 탐사 활동을 할 것을 독려하고, 미활용 되거나 탐사 결과가 좋지 않았던 지역에서 다른 석유개발업자가 탐사 기회를 가질 수 있도록 하기 위해, 일정 기간이 지나면 광구의 일부 또는 전부를 조광권자가 산유국에게 반납하도록 하는 강제 규정을 조광계약에 두고 있다.

마. 제반 세금, 공과금 및 비용 부담

산유국은 석유개발 사업에 관련된 또는 이로부터 발생하는 소득과 관련된 제반 세금, 공과금 및 비용(로얄티, 기부금 등)을 조광권자가 부담하도록 한다. 그 구체적인 항목은 각 산유국 법제 또는 관행에 따라 다양한 형태를 보인다.

V. 산유국정부에 대한 해외석유개발회사의 석유개발 사업 참여 관련 모회사보증 범위

바. 국제관행에 합치되는 수준의 운영 / 자료 보고

조광권자는 국제관행에 합치되는 합리적이고 신중한 운영권자로서 작업을 수행할 의무를 부담한다. 구체적으로 어떤 작업 수준을 요구하는가는 사안별로, 지역별로 그리고 준거법에 따라 달리 판단될 수 있다. 그 밖에, 석유개발 사업 수행 중 취득하게 되는 각종 자료(기술자료 포함)를 산유국에게 보고할 의무를 조광권자가 부담한다.

사. 환경피해 등을 포함한 각종 피해 보상 및 복원작업

조광권자는 석유개발 사업 수행 중 환경피해 등을 포함한 각종 피해를 발생시키지 말아야 할 의무를 부담하며, 이 의무를 이행하지 못하여 발생하는 각종 피해를 보상할 의무를 부담한다. 그 피해를 산유국이 보상하게 될 경우, 그 산유국의 피해 책임에 대해 배상할 의무도 부담한다. 특히, 환경피해를 촉발한 경우라던가 또는 조업 완료/영구중단 등으로 시설 철거가 필요한 경우, 복원작업에 대한 의무 역시 조광권자가 부담한다.

2. 모회사보증 요구 실태 및 범위

석유 생산이 없음에도 불구하고 석유 발견을 기대하며 조광권을 부여하는 국가라던가 석유 부존량이 미미한 국가 등을 산유국 개념에 포함할 경우, 석유매장량과 상관없이 국가 숫자만 늘이는 효과가 있어서 왜곡된 결과를 초래할 수 있음을 고려하여, 이런 국가들은 본 논문 목적상 산유국 개념에 포함시키는 것이 유의미하지 않다고 판단했다.

석유 부존량이 많은 산유국일수록 석유개발 활동이 활발할 것이고 그에 따른 모회사보증 문제가 심도있게 다뤄질 것이라는 가정 하에, 본 논문 목적상 검토 대상 해외산유국은 다음 14개 국가로 한정하였다.

지역	국가
북미	미국, 캐나다
남미	베네주엘라, 브라질
동유럽 및 유라시아	러시아, 카자흐스탄
서유럽	노르웨이, 영국
중동	이라크, UAE
아프리카	리비아, 나이지리아
아시아 및 태평양	중국, 인도

상기 국가를 선정함에 있어서, 선정기준은 다음과 같다.

- (1) OPEC자료에 따른 지역 분류에 따름⁵⁾
- (2) 각 지역에서 2011년 국가별 확인매장량 기준으로 상위 1위와 2위 산유국을 선정⁶⁾
- (3) 단, 중동 지역 경우, 이란이 특수한 국제 정세로 인해 석유개발기업의 투자가 원활한 국가가 아님을 감안하여 차순위 국가인 이라크를 선정

가. 미국

대다수 산유국은 석유자원 개발에 대해 국가가 독점권을 가지는 반면, 미국은 사유지에 매장되어 있는 석유자원 경우 사유지 주인의 석유개발 권한을 인정하는 국가이다.⁷⁾ 반면, 해상지역에 매장되어 있는 석유자원 경우, 일부 해상 지역에 대해 해당 해상에 인접한 주(state)가 석유자원 개발 권한을 보유하기도 하지만 미국 연방정부가 개발 권한을 보유한다.⁸⁾ 본 논문은 산유국의 모회사보증 요구를 다루고 있는 바, 관련성이 있는 부분은 미국 연방정부의 조광계약으로 한정한다.

미국 연방정부의 조광계약은 연방 해양에너지관리청(Bureau of Ocean Energy Management; 이하 "BOEM")가 관장하는 사항이다. BOEM이 제공하는 조광계약은 임대계약(lease) 형태이며, 그 조광계약에는 모회사보증을 별도로 요구하지 않는다.⁹⁾

다만, 임차인(lessee)의 지위를 가지는 조광권자에게 이행보증증권(bonds)을 조광계약 체결 이전에 BOEM에게 제출할 것을 요구하고 있다.¹⁰⁾ 즉, 모회사보증이라는 수단이 아닌, 다른 금전적 수단을 통해 조광권자의 이행 보증을 담보하는 방식을 취한다.

환경관련 규제는 관련 미국법에 따라 관련 행정기관이 시행하며, 조광계약에는 별

5) OPEC, "World proven crude oil reserves by country 1960-2011" (<http://www.opec.org/library/Annual%20Statistical%20Bulletin/interactive/current/FileZ/XL/T31.HTM>); 첨부 1 발췌 자료 참조

6) 각주 5) 참조

7) http://en.wikipedia.org/wiki/Oil_and_gas_law_in_the_United_States 참조

8) 각주 7) 참조

9) Form BOEM-2005 (October 2011) 참조

(<http://www.boem.gov/About-BOEM/Procurement-Business-Opportunities/BOEM-OCS-Operation-Forms/BOEM-OCS-Operation-Forms.asp>)

10) Form BOEM-2005 (October 2011) Sec. 8 (Bonds) 참조

V. 산유국정부에 대한 해외석유개발회사의 석유개발 사업 참여 관련 모회사보증 범위

도로 언급되어 있지 않다.

나. 캐나다

캐나다 역시 사유지 주인의 석유개발 권한을 인정하는 국가이기는 하나, 석유개발 사업에 관해 복잡한 법제도를 가지고 있다.¹¹⁾ 원칙적으로 각 주정부가 해당 주의 영토/영해에 대한 석유개발 권리를 보유하고, 연방정부는 Canada Oil and Gas Operations Act 등에서 허용하는 특정지역에 대한 석유개발 권리를 가진다. 석유개발이 가장 활발한 알버타주 경우, 80%정도는 주정부가 석유개발 권리를 가지며, 10%는 사유지 주인이 그리고 나머지 10%는 연방정부가 보유하고 있다고 한다.¹²⁾ 알버타주 경우, 초기에는 사유지 주인이 해당 토지에 매장된 석유자원을 개발할 권리를 가졌으나, 점차 주정부가 석유개발 권리는 유보한 상태에서 지표사용권을 분양하는 과정이 있었다고 하며, 조광권 분양에 관해 주정부 보유분과 사유지 주인 보유분이 함께 포함될 수 있는 상황도 언급하고 있는 알버타주 조광권 분양 안내서는 이런 맥락에서 이해가 될 수 있다.¹³⁾

알버타주 경우, 주정부가 부여하는 조광계약에 모회사보증을 특별히 요구하는 조항은 없으며, 환경관련 규제 등은 관련법을 통해 규제 권한을 부여받은 관련기관이 시행 한다.¹⁴⁾ 반면, 뉴펀랜드주 경우, 주정부가 부여하는 조광계약에 미국 연방정부와 유사한 이행보증증서를 요구하고 있다.¹⁵⁾ 어떤 경우이든 간에, 우리나라 조광계약에서 요구하는 모회사보증 또는 이와 유사한 것을 요구하고 있지는 않다.

11) <http://www.energybridge.ca/magazine/articles/entry/oil-a-gas-law-still-a-developing-discipline-in-canada> 참조

12) 각주 11) 참조

13) 각주 11) 참조; Alberta's Oil and Gas Tenure, the Government of Alberta (http://www.energy.gov.ab.ca/Tenure/pdfs/tenure_brochure.pdf) page 14 - Sale by Direct Purchase 참조

14) 예를 들어, 알버타주 오일샌드 허가(permit) 또는 임대계약(lease)를 보면 알버타주의 관련법 준수를 요구하는 조항을 삽입하고, 환경관련 규제 등은 관련법을 통해 시행한다.

(http://www.energy.gov.ab.ca/OilSands/pdfs/SAMPLE_OIL_SANDS_PERMIT.pdf)
(http://www.energy.gov.ab.ca/OilSands/pdfs/SAMPLE_OIL_SANDS_LEASE.pdf)
(<http://www.ercb.ca/regulations-and-directives/acts-regulations>) 참조

15) Sample Exploration Licence of Newfoundland Province 및 Model Contract Newfoundland Model Exploration Licence 2009 참조 (저자 보유 중).

다. 베네주엘라

법에 의해, 베네주엘라에서의 모든 석유개발 사업에는 국영기업이 참여해야 한다.¹⁶⁾ 통상적으로, 석유개발 사업은 베네주엘라 국영기업이 최소한 50%의 지분을 보유한 합작회사를 통해 수행된다.¹⁷⁾ 2006년 이전에는 조광계약이 서비스계약 형태를 취하였지만 2006년을 기점으로 합작회사 형태로 전형되었다.¹⁸⁾

서비스계약 형식이었던 과거 베네주엘라 조광계약은 조광권자인 해당 석유개발기업에게 통상적 조광계약에서 조광권자에게 요구하는 환경보존 등을 포함한 각종 의무사항 준수를 요구하고 있다.¹⁹⁾ 특이한 점은, 조광권자가 환경피해를 초래할 경우, 그 피해를 보상해야 한다고 규정하고 있기는 하나, 조광계약 의무사항 중 최소작업물량 준수를 강제하는 보증만 요구하고 있다는 점이다. 그리고, 이 보증마저도 모회사보증 형태가 아닌 은행이 발행하는 취소불능부 이행담보 신용장을 조광권자가 베네주엘라 국영석유회사에게 제공하는 보증 방식을 취하고 있다.²⁰⁾ 다시 정리하면, 과거 베네주엘라 조광계약은 모회사보증을 요구하지 않았으며, 보증의 대상은 최소작업물량 준수를 담보하는데 국한되어 있었다. 그리고 보증제공의 형식은 은행이 발행하는 취소불능부 이행담보 신용장이었다.

현재와 같은 합작계약 형태에서는 베네주엘라 국영석유회사가 대주주 지위를 확보하고 광구 운영권을 장악하고 있는 바, 통상적 조광계약에 수반되는 의무 사항이 해당되지 않는다. 합작계약서에 모회사보증 뿐만 아니라 기타 형태의 보증도 언급되어 있지 아니하다.²¹⁾

라. 브라질

브라질은 석유개발 탐사 위험이 높은 지역의 경우 concession 계약 형태를 쓰고, 석유개발 탐사 위험이 낮은 지역의 경우 production sharing(생산물분배) 계약

16) Global Oil and Gas Tax Guide - Ernst & Young (2012)

([http://www.ey.com/Publication/vwLUAssets/2012-global-oil-and-gas-tax-guide/\\$FILE/EY_Oil_Gas_Tax_Guide_2012.pdf](http://www.ey.com/Publication/vwLUAssets/2012-global-oil-and-gas-tax-guide/$FILE/EY_Oil_Gas_Tax_Guide_2012.pdf)) 참조

17) 각주 16) 참조; 동 Guide 555페이지 참조.

18) Venezuela's Hydrocarbons Policy: From Service Contracts to Joint Ventures, Oliver L. Campbell, 2006. (<http://venezuelanalysis.com/analysis/1702>) 참조

19) 각주 18) 참조

20) 각주 18) 참조: Model Operational Services Agreement의 Appendix D (Form of the Irrevocable Guaranty for the Guaranteed Portion of the Work Schedule for the First Three (3) Years) 참조; (저자 보유 중).

21) Model Contract for Joint Ventures between the Venezuelan Oil Corporation S.A. and Private Entities, 2006 참조; (저자 보유 중).

V. 산유국정부에 대한 해외석유개발회사의 석유개발 사업 참여 관련 모회사보증 범위

형태를 쓴다.²²⁾ 현재 후자 형태의 조광계약은 브라질 국영석유회사인 Petrobras 에게만 부여된 상태이다.²³⁾

Concession계약 체결에 관해 2008년에 브라질에서 시행된 제10차 입찰 관련 절차 안내서에 따르면, 낙찰자가 재정능력 및 계약이행에 관한 보증서를 브라질정부에게 제출해야 한다.²⁴⁾ 낙찰자 회사가 브라질 회사가 아닌 경우, 낙찰 받은 후 브라질 현지법인 신설 또는 임명을 해야 하며, 브라질 현지회사를 위해 이행보증각서(Performance Guarantee)를 제출해야 한다.²⁵⁾ 이는 전형적인 모회사보증에 해당한다.²⁶⁾ 더 나아가, 브라질 concession 계약 21조(The Environment) 조항에서 조광권자는 환경보전에 대한 책임을 지며 석유개발 사업에 관련해서 발생하는 모든 환경피해에 대해 배상할 책임을 지고 있으며,²⁷⁾ 결과적으로 동 이행보증각서는 이러한 자회사 책임에 대해서도 모회사가 무한 보증을 하는 체계로 되어 있다.

마. 러시아

러시아는 조광권 분양에 대해 licensing 방식을 기본으로 채택하고 있다.²⁸⁾ License 종류는 크게 탐사 license, 생산 license 및 생산과 탐사가 동시에 필요한 경우에 해당하는 복합 license (combined license)로 구성된다.²⁹⁾ 생산물분배계약 방식도 존재하기는 하지만, 조광권 관련 법안³⁰⁾이 개정된 이후 외국 석유개발회사에게 적용되지 않고 있다.³¹⁾

조광권 분양을 관장하는 러시아 연방법인 Law No. 2395-1 on Subsoil of 21 February 1992 (2011년 12월 7일 개정) (이하 "**Subsoil Law**")에 따르면, 별

22) 브라질 석유개발 조광계약을 설명하는 브라질 정부 포탈 사이트

(http://www.brasil.gov.br/energia-en/pre-salt/contractual-arrangements/br_model1?set_language=en)

참조

23) 각주 22) 참조

24) Final Tender Protocol for the Granting of Concession Agreements (Brazil Round 10, 30 Oct. 2008)

(<http://www.eisourcebook.org/cms/Brazil,%20Final%20Tender%20Protocol,%20ANP%2010th%20Rnd,%202008.pdf>) 참조; (저자 보유 중).

25) 각주 24) 참조; Final Tender Protocol 19페이지 3.6.2 (Companies headquarterd Overseas) 참조.

26) 첨부 2(Model Performance Guarantee) 영문 번역본 참조

27) (저자 보유 중인) Model Concession Contract for 10th round 참조; 각주 26) 참조

28) King & Spalding, Legislative Overview at a Glance - Russian Oil and Gas Sector Regulatory Regime (May 2012) 2페이지 참조.

(<http://www.kslaw.com/imageserver/KSPublic/library/publication/RussianOilGas.pdf>) 참조.

29) 각주 28) 자료 2-3 페이지 참조.

30) Federal Law "On Production Sharing Agreements" (1995년12월30일자)

31) 각주 28) 자료 12 페이지 참조.

도의 모회사보증을 징구하는 규정은 없고, 특정 사유 발생 시 조광권을 박탈하는 방식으로 규제를 하고 있다.³²⁾ 생산물분배계약 모델양식에도 별도의 모회사보증을 징구하는 규정은 없다.³³⁾

바. 카자흐스탄

카자흐스탄은 석유개발 사업을 Subsoil Law³⁴⁾ 및 기타 여러 법을 통해 규제한다. 그 중 주된 법인 Subsoil Law는 카자흐스탄에서의 석유 및 광물 사업에 관한 기본 틀을 담고 있다. 주된 계약 형태는 러시아와 유사하게 탐사계약, 생산계약 및 생산과 탐사 복합계약로 되어 있다.³⁵⁾ 러시아와 마찬가지로, 별도의 모회사보증을 징구하는 규정이 Subsoil Law 뿐만 아니라 모델계약서에도 없다.³⁶⁾ 대신, 환경이나 시추 관련 보험을 요구하는 규정은 있다.³⁷⁾

사. 노르웨이

노르웨이는 석유개발법³⁸⁾에 따라 license 방식으로 조광권을 분양한다.³⁹⁾ 노르웨이 정부가 기존에 시행한 분양 입찰 시 사용된 모델 계약서에는 별도의 모회사보증을 징구하는 규정은 없다.⁴⁰⁾ 실무적으로는 노르웨이 석유개발 담당 관청인 석유에너지부(the Ministry of Petroleum and Energy)가 첨부3(Guarantee)와 같은 모회사보증을 노르웨이 자회사의 궁극적 모회사(ultimate parent company)로부터 항상 징구하며, 그 보증 범위에 제한이 없다.⁴¹⁾

아. 영국

영국은 석유개발 사업 규제에 관한 주된 법이 The Petroleum Act 1998이다.⁴²⁾ 영국은 license 방식을 통해 조광권을 분양하는데, 조광권 분양을 관장하는 부서

32) Subsoil Law 20조 참조.

33) (저자 보유 중).

34) Law No. 291-IV ZRK of 24 June 2010 on the Subsoil and Use of Subsoil Resources (as amended 20 February 2012) 참조.

35) 각주 34) Subsoil Law 61조 참조.

36) 각주 34) Subsoil Law 72조 참조; (저자 보유 중인) 카자흐스탄 모델계약서(파일명: Kazakh - 2010 E K.pdf / Kazakh - 2010 P K.pdf / Kazakh - 2010 EP K.pdf) 참조

37) 각주 34) Subsoil Law 61(2), 76(1)(27) 및 95(3) 참조

38) 1996 Petroleum Activities Act (consolidated to June 2010).

39) 각주 38) 석유개발법 2장 및 3장 참조.

40) "Model Petroleum Production License 18th round.docx" 참조. (저자 보유 중).

41) 첨부 3(Guarantee)에 있는 영문 번역본 참조.

42) <http://www.legislation.gov.uk/ukpga/1998/17/contents> 참조

V. 산유국정부에 대한 해외석유개발회사의 석유개발 사업 참여 관련 모회사보증 범위

인 Department of Energy & Climate Change(이하, "DECC")는 조광권자의 재정능력을 담보 하는 차원에서 재정능력이 있는 모회사가 있을 경우, 모회사보증을 요구한다.⁴³⁾ DECC에서 제공하는 모델 모회사보증 양식을 보면, 조광권자인 자회사가 license 조건에 따라 의무 이행에 필요한 재정을 모회사가 전액 부담하는 조항을 담고 있다.⁴⁴⁾

자. 이라크

이라크 경우, 조광권 분양에 관해 중앙정부와 켈디스탄(Kurdistan)지방정부가 각각 다른 방식을 채택하고 있다. 중앙정부 경우, 서비스계약 형태로 조광권을 분양하며, 켈디스탄지방정부는 생산물분배계약 형태로 조광권을 분양하고 있다. 중앙정부와 켈디스탄지방정부 공히 조광권자가 외국회사의 자회사인 경우 모회사보증을 요구하고 있다.⁴⁵⁾ 중앙정부 경우, 모회사보증 범위가 자회사인 조광권자 의무사항 전부를 포함하는 반면, 켈디스탄지방정부 경우, 모회사보증 범위가 원칙적으로는 개별 탐사기간 의무이행에 국한된 것으로 기재되어 있다.⁴⁶⁾ 다만, 켈디스탄지방정부 경우, 실제 체결한 모회사보증은 각 조광권자와의 협상 내용에 따라 천차만별한 상황을 보여주며, 탐사기간 의무이행에 국한되지 않고 모든 계약기간 동안 조광권자가 부담할 의무에 대해 모회사가 전적으로 보증하는 내용을 담고 있기도 하다.

차. UAE

UAE라고 하지만 실제로 유의미한 석유개발 사업은 아부다비 토후국이 중심이 되고 있다. 올해(2012년) 한국석유공사가 해외에 설립한 특수목적자회사를 통해 아부다비국영석유회사와 합작회사를 설립하여 조광권을 분양받은 바 있다.⁴⁷⁾ 아부다비는 조광권을 concession 방식으로 부여하되 아부다비국영석유회

43) Financial Capability of Licensees, DECC

(http://og.decc.gov.uk/en/olgs/cms/licences/licensing_guid/suitability_of/fincaplic/fincaplic.aspx) 참조.

44) Parent Guarantee, DECC

(출처: http://og.decc.gov.uk/en/olgs/cms/licences/licensing_guid/suitability_of/fincaplic/fincaplic.aspx) 참조.

45) 이라크 중앙정부 경우 Model Development and Production Contract (3rd Draft), 7 May 2007 계약 (저자 보유 중) 참조; 이라크 켈디스탄지방정부 경우 모델 Production Sharing Contract

(http://www.krg.org/uploads/documents/KRG%20Model%20PSC_2007_09_06_h14m3s46.pdf) 참조;

46) 각주 44) 참조; **첨부 4**에 있는 이라크 중앙정부 모델계약서 Appendix D (Parent Company Guarantee) 참조; 이라크 켈디스탄지방정부 모델계약서 9조(Guarantees) 참조.

47) Pillsbury, Abu Dhabi Oil & Gas Update - Upstream Opportunities for New Entrants (June 2012); (<http://www.pillsburylaw.com/siteFiles/Publications/Newsletter20120630MiddleEastEnergyOilGasAbuDhabiOilGasUpdate.pdf>) 참조.

사가 대주주 지분(통상 60%)을 보유한 합작회사에게 concession을 주는 방식을 취한다.⁴⁸⁾ 한국석유공사의 참여 형태도 이 방식과 동일했다.⁴⁹⁾ 외국회사가 특수목적자회사를 통해 합작회사에 참여할 경우 특수목적자회사의 의무사항에 대한 모회사보증을 합작회사에게 제공하는 방식을 취하는 것으로 파악 된다.

카. 리비아

리비아는 생산물분배계약 형태의 조광계약 제도를 가지고 있다.⁵⁰⁾ 외국회사의 특수목적자회사가 조광권자인 경우, 조광권자의 의무 이행에 대해 그 외국회사가 모회사보증을 제공해야 한다.⁵¹⁾ 다만, 리비아 모회사보증 경우, 탐사기간에 국한해서 보증금액 상한선을 규정하고 있고, 탐사에 성공해서 조광계약이 존속할 경우 보증금액에 대한 상한선이 없는 점이 특이하다.⁵²⁾

타. 나이지리아

나이지리아는 석유법(The Petroleum Act) 하에 세 가지 종류의 라이선스를 규정하고 있으나, 실제로는 oil prospecting license("OPL"; 석유탐사 라이선스)와 oil mining lease("OML"; 석유생산 라이선스) 두 가지만이 부여된다.⁵³⁾ 나이지리아 국민과 나이지리아에서 설립된 회사만이 OPL 또는 OML을 부여받을 수 있으며 또한 라이선스 또는 리스에 대한 지분을 보유 또는 인수할 수 있다.⁵⁴⁾ 따라서, 나이지리아에서 조광권을 확보하고자 하는 외국회사는 반드시 나이지리아 현지법인을 설립해야 한다.⁵⁵⁾

조광권을 부여를 위한 계약은 크게 concessions, joint ventures 및 production sharing contracts 이렇게 세 가지 유형이 존재한다.⁵⁶⁾ 하지만, 최근 분양되는 탐사 광구 경우, 생산물분배계약 형태의 조광계약을 이용하는 추세이다.⁵⁷⁾ 나이지리아 생산물분배계약은 외국회사가 나이지리아 현지회사를 통해 조광권을 확보한 경우라 해도, 별도의 모회사보증을 요구하지 않고, 금융기관이 나이지리아 국

48) 각주 48) 참조.

49) 각주 44) 참조.

50) 각주 16) 참조; 동 Guide 272페이지 참조.

51) Model Exploration and Production Sharing Agreement 2005 (Onshore/Offshore) 참조. (저자 보유 중)

52) 각주 47) 참조; **첨부 5**에 있는 동 모델계약서들의 Exhibit D (Guarantees) 참조.

53) Gbenga Biobaku & Co., Client Note - Investing in Nigeria's Oil and Gas Industry, 2008

(http://www.gbc-law.com/investing_in_Nigeria_OandG%20Industry.pdf); 동 Client Note 7 페이지 참조.

54) 각주 53) 참조.

55) 각주 53) 참조.

56) 각주 53) Client Note 8페이지 참조.

57) 각주 56) 참조.

V. 산유국정부에 대한 해외석유개발회사의 석유개발 사업 참여 관련 모회사보증 범위

영석유회사인 Nigerian National Petroleum Corporation을 위해 발행한 이행채권(performance bond)을 징구하는 방식을 취한다.⁵⁸⁾

과. 중국

중국은 외국 석유개발 회사에게 반드시 중국국영 석유회사 중 한 회사와 동업을 하도록 규정하고 있다.⁵⁹⁾ 계약형태상으로는 생산물분배계약 형식의 조광계약을 통해 조광권을 확보한다.⁶⁰⁾ 중국은 조광권자가 석유개발 회사의 자회사인 경우, 그 모회사로부터 모회사보증을 요구하고 있다.⁶¹⁾ 모회사보증 양식은 해당 중국국영 석유회사가 수용할 수 있는 양식일 것을 규정하고 있는 바,⁶²⁾ 그 모회사보증 범위는 자회사인 조광권자가 계약상 이행할 의무에 대한 보증이 될 것으로 추측된다.

하. 인도

인도는 New Exploration Licensing Policy라는 입찰방식을 통해 조광권을 분양하며,⁶³⁾ 가장 최근 분양이 있었던 2010년의 제9차 입찰시 제시된 모델계약서⁶⁴⁾를 보면, 자회사를 조광권자로 한 경우, 모회사보증을 요구하고 있음을 확인할 수 있다.⁶⁵⁾

III. 결론

상기와 같은 국가별 조사를 통해 확인한 사항은 다음과 같다.

(1) 미국과 캐나다는 상당한 양의 석유개발 사업이 개인 토지 소유자에 의해 진행되는 특성, 국가가 조광권을 부여할 경우 계약상 의무이행보증에 관한 이행보증

58) **첨부 6** (Sample Performance Bond - Annex F to the Production Sharing Contract) 참조.

59) Vinson & Elkins, Industry Sector Reports - Upstream Oil and Gas in China, 2009

(<http://www.velaw.com/uploadedFiles/VEsite/Resources/20-Vol3SecVCh3UpstreamOilandGas.pdf>); V-3.19페이지 참조.

60) 각주 59) 참조.

61) **첨부 7**에 있는 (a) Model Contract for 4th Offshore Bidding (저자 보유 중) 8.2조 및 (b) Model Contract for 3rd Onshore Bidding (저자 보유 중) 30.6조 참조.

62) 각주 61) 참조.

63) Ministry of Petroleum & Natural Gas of the Government of India 공식웹사이트 (<http://petroleum.nic.in/licencepol.htm>) 참조.

64) 인도정부 제9차 NELP 입찰 모델계약서 (<http://petroleum.nic.in/nelp93.pdf>) 참조.

65) 각주 64) 29.1(b)조(Guarantees) 참조; **첨부 8**에 있는 Appendix E1 - Form of Parent Company Financial and Performance Guarantee 참조.

증권 발행을 조광권자에게 부과하는 방식, 환경규제 등에 관련된 별도 법제를 통해 석유개발 사업에서 발생하는 피해를 규제하는 등의 제도로 인해, 모회사보증 개념이 적용되지 않고 있다.

(2) 러시아, 카자흐스탄과 같은 CIS 국가는 석유개발 사업에 관련된 의무 이행을 강제하고 손실 발생에 대해 조광권자가 부담하도록 하도록 하고, 의무 불이행 시 조광권 박탈을 규정하고 있으나, 자회사가 조광권자인 경우에 대한 모회사보증을 요구하고 있지는 않다.

(3) 베네주엘라의 과거 조광계약 및 나이지리아 경우, 조광권자의 계약상 의무 준수를 보장하는 이행보증증권을 요구하는 방식을 채택하고 있으며, 별도의 모회사보증은 요구하지 않는다.

(4) 브라질, 노르웨이, 영국, 이라크, UAE, 리비아, 중국 그리고 인도는 조광권자가 자회사인 경우 모회사보증을 요구하는 방식을 취하고 있다. 리비아처럼 특정기간에 대한 한도를 정해두는 경우를 제외하고는 대부분 모회사보증의 범위가 자회사인 조광권자가 조광계약상 부담하는 모든 의무를 대상으로 하고 있다.

국가마다의 사업 형태 또는 법제도에 따라 모회사보증 및 그 범위에 대한 방식의 차이를 보이고 있으나, 상당수의 국가가 넓은 범위의 모회사보증을 요구하는 방식을 채택하고 있다. 이를 볼 때, 우리나라 정부가 특수목적회사를 통해 조광권을 확보하고자 하는 외국 석유개발 회사에게 광범위한 모회사보증을 요구하는 것이 국제관행에 어긋나는 것은 아닌 것으로 파악된다. 다만, 본 논문에서 논의된 국가들은 대규모 석유생산이 수반되는 산유국이라는 점을 지적해 둔다.

본 논문의 주제와 별개로, 모회사보증을 상당수 해외 산유국이 선호하는 이유는 특히 외국 석유개발 회사가 자본규모가 작은 특수목적회사를 통해 조광권을 확보하는 경우, 그 특수목적회사의 계약이행 및 책임부담을 광범위하게 담보하기 위해 유효한 조치라 할 수 있는 측면이 있기 때문일 것이다. 다만, 모회사보증은 이행보증증권처럼 비교적 즉각적으로 금전상 손실 회복을 하는 조치와는 다른 서면상 약속인 바, 실제 집행문제가 필요해 질 때 분쟁 발생 및 집행력 확보 문제가 있을 수 있다.

이런 점을 고려하여, 모회사보증이 아닌 이행보증증권을 징구하는 방법을 연구해 볼 필요가 있다. 물론, 앞서 서두에서 언급한 바와 같이, 이행보증증권을 징구할

V. 산유국정부에 대한 해외석유개발회사의 석유개발 사업 참여 관련 모회사보증 범위

경우, 적정 금액을 정하는 것이 쉬운 문제는 아닌 바, 이 제도를 도입하고자 할 경우, 많은 연구가 필요할 것으로 보인다.

첨부 1

World proven crude oil reserves by country, 2011
(in million barrels)

	2011
North America	25,582
Canada 1)	4,900
United States	20,682
Latin America	340,782
Argentina	2,504
Brazil	13,986
Colombia	1,990
Ecuador	8,235
Mexico	13,800
Venezuela	297,571
Others	2,696
Eastern Europe and Eurasia	126,994
Azerbaijan	7,000
Belarus	198
Kazakhstan	39,800
Russia	77,403
Turkmenistan	600
Ukraine	395
Uzbekistan	594
Others	1,004
Western Europe	12,648
Denmark	900
Norway	6,700
United Kingdom	2,800
Others	2,248
Middle East	796,845
Iran, I.R.	154,580
Iraq	141,350
Kuwait	101,500
Oman	5,500
Qatar	25,382
Saudi Arabia	265,405
Syrian Arab Rep.	2,500
United Arab Emirates	97,800
Middle East, Other	2,828
Africa	128,578
Algeria	12,200
Angola	10,470
Egypt	4,500

V. 산유국정부에 대한 해외석유개발회사의 석유개발 사업 참여 관련 모회사보증 범위

Gabon	2,000
Libya	48,014
Nigeria	37,200
Sudan	6,700
Others	7,494
Asia and Pacific	50,097
Brunei	1,100
China	20,350
India	9,043
Indonesia	3,990
Malaysia	5,800
Vietnam	4,400
Australia	4,158
Others	1,256

1) Data refers to conventional crude oil

Notes: As at December 31 of 2011. Totals may not add up due to independent rounding.

Sources: Direct communications to the Secretariat, Oil & Gas Journal, National Sources, World Oil, Middle East Economic Survey, Petroleum Intelligence Weekly, Arab Oil & Gas, World Petroleum Trends, BP Statistical Review of World Energy.

첨부 2

ANNEX XIII

MODEL PERFORMANCE GUARANTEE

Reference is made to the Concession Agreement No. _____ (the “Agreement”) of even date herewith among Agência Nacional do Petróleo (“ANP”), an agency of the Government of the Federal Republic of Brazil, _____ (the “Guaranteed Entity”), a _____ organized under the laws of Brazil, and _____, a _____ organized under the laws of Brazil, and _____.

With regard to the obligations assumed by the Guaranteed Entity under the Agreement or that may be imposed upon the Guaranteed Entity under or in connection with the Agreement, _____ (the "Guarantor"), a _____ organized under the laws of _____, an Affiliate of the Guaranteed Entity, agrees as follows:

1. Capitalized terms used herein and not otherwise defined shall have the meanings set forth in the Agreement.

2. The Guarantor hereby expressly represents and warrants to the ANP that: (i) it is duly organized, validly existing and in good standing under the laws of its jurisdiction of organization, (ii) it has all requisite corporate power and authority to execute, deliver and perform this Guarantee, (iii) the execution, delivery and performance of this Guarantee have been duly authorized by all necessary corporate action, (iv) this Guarantee constitutes the legal, valid and binding obligation of the Guarantor, enforceable against the Guarantor in accordance with its terms, (v) no governmental approvals are required in connection with the execution, delivery and performance of this Guarantee, except as have been obtained and are in force, and (vi) the execution, delivery and performance of this Guarantee by the Guarantor will not violate any provision of any existing law or regulation to which the Guarantor is subject or any provision of the Guarantor’ s constitutive documents or of

V. 산유국정부에 대한 해외석유개발회사의 석유개발 사업 참여 관련 모회사보증 범위

any material agreements to which it may be a party.

3. The Guarantor hereby unconditionally and irrevocably guarantees to the ANP, as a primary obligor, the due and punctual performance of all of the obligations of the Guaranteed Entity under or in connection with the Agreement. If the Guaranteed Entity fails to perform any such obligation in the manner and at the time required, the Guarantor shall perform or procure the performance of such obligation upon demand by the ANP.

4. This Guarantee is irrevocable and unconditional and shall remain in full force and effect until all obligations of the Guaranteed Entity under or in connection with the Agreement are fully and irrevocably satisfied and discharged, notwithstanding (a) any amendment or termination of the Agreement, (b) any extension of time or other indulgence or concession granted by the ANP, or (c) any delay or failure by the ANP in pursuing any remedies available against the Guaranteed Entity. Notwithstanding the foregoing, this Guarantee shall terminate with respect to liabilities arising from improper abandonment of wells or facilities in any area subject to the referenced Agreement in accordance with applicable legislation.

5. The ANP shall have no obligation to pursue any remedy or take any action against or in respect of the Guaranteed Entity prior to enforcing its rights under this Guarantee directly against the Guarantor. In addition, the Guarantor may not claim that the ANP could have avoided or mitigated, in any manner or through any action, the damages resulting from a default of the Guaranteed Entity under the Agreement or resort to any other guarantee held at any time in its favor, before proceeding against the Guarantor in connection with its obligations under this Guarantee. The Guarantor's obligations under this Guarantee shall be independent and absolute, and the Guarantor shall have no right of set-off or counterclaim with respect to any other claims it may have against the ANP or any other Person.

6. All of the obligations of the Guarantor set forth herein shall bind the

Guarantor and its successors. The Guarantor may not assign or delegate its duties or obligations hereunder without the prior written consent of the ANP, and any purported assignment or delegation without such consent shall be null and void. The Guarantor confirms that this Guarantee shall remain in effect with respect to any assignee of the Guaranteed Entity under the Agreement that is an Affiliate of the Guaranteed Entity. Upon any such assignment the assignee shall be considered the Guaranteed Entity for all purposes hereunder to the extent of the assigned obligations. The Guarantor additionally confirms that any assignee of the ANP under the Agreement permitted in accordance with the Agreement may exercise all rights and remedies of the ANP under this Guarantee. No other person or entity shall be a beneficiary of this Guarantee or have or acquire any rights by reason of this Guarantee.

7. This Guarantee shall be governed by and construed in accordance with the laws of the Republic of Brazil.

8. Any failure or delay by the ANP to exercise any right, in whole or in part, hereunder shall not be construed as a waiver of the right to exercise the same or any other right.

9. No amendment or modification of this Guarantee shall be effective unless in writing and signed by the Guarantor and the ANP.

10. Any dispute concerning the legal interpretation or construction of this Guarantee shall be settled exclusively and finally by arbitration conducted in accordance with the ICC Rules.

11. The Guarantor shall pay upon demand and presentation of invoices all reasonable and actual costs and expenses incurred by the ANP in connection with the successful enforcement of this Guarantee, including, without limitation, reasonable fees and expenses of counsel.

12. All notices, demands, instructions, waivers or other communications

V. 산유국정부에 대한 해외석유개발회사의 석유개발 사업 참여 관련 모회사보증 범위

to be provided pursuant to this Guarantee, and any consents contemplated in this Guarantee, shall be in writing in Portuguese or English, shall be effective upon receipt, and shall be sent by personal delivery, courier, first class mail or fax to the following addresses:

(i) If to the Guarantor, to:
[insert address of Guarantor]

(ii) If to the ANP, to:

Superintendência de Promoção de Licitações
Rua Senador Dantas 105, 11º andar
20031-201 Rio de Janeiro – RJ, Brazil
Fax (021) 3804 0202

The addresses and fax numbers of either party for notices given pursuant to this Guarantee may be changed by means of a written notice given to the other party at least 15 Business Days prior to the effective date of such change.

13. This Guarantee may be executed in any number of counterparts, each of which shall be deemed to be an original.

This Guarantee has been duly executed by the Guarantor and the ANP by their respective officers thereunto duly authorized as of the ____ day of _____, _____.

[Name of Guarantor]

By:

Name:

Title:

ACKNOWLEDGED AND ACCEPTED:

AGÊNCIA NACIONAL DO PETRÓLEO

By:

Name:

Title:

V. 산유국정부에 대한 해외석유개발회사의 석유개발 사업 참여 관련 모회사보증 범위

첨부 3

GUARANTEE

1. The undersigned Company hereby assumes financial responsibility as guarantor for the following liabilities that [the name of a Norwegian subsidiary] may incur in connection with the latter company' s activities relating to exploration for and production of subsea natural resources, including storage and transport otherwise than by ship on the Norwegian continental shelf:

a) The liabilities which the above-mentioned company has assumed or may assume in respect of the Norwegian State, a Norwegian municipality or any other Norwegian public institution.

b) Any liability for damages, including reimbursement liability ["regressansvar"], which may be imposed on the above-mentioned company under Norwegian law because of pollution damage and personal injury, towards Norwegian State, a Norwegian municipality or any other Norwegian public institution, or towards private persons, including enterprises, foundations and other associations.

The Company undertakes to cover any expenses which the public treasury or others may incur in connection with the performance of work that should have been performed by or on behalf of the above-mentioned company, and also any liability for damages which the public treasury may incur as a consequence of the above-mentioned company's activity.

This guarantee applies to all present and future claims, regardless of whether the claim comes under public or private law.

2. Any disputes in connection with this declaration shall be resolved with final effect pursuant to Norwegian law and shall come within Norwegian jurisdiction.

Oslo City Court is adopted as legal venue, unless another venue or arbitration should be relevant pursuant to the next paragraph or unless a Norwegian venue is mandatory.

If the State or the third party in question should wish to involve the undersigning Company in any arbitral proceedings or any action against the above-mentioned company, the Company accepts the jurisdiction of the competent Norwegian court or arbitral body with respect to questions relating to this guarantee.

3. The Company accepts that judicial decisions or arbitral awards against the Company in connection with disputes arising from the present declaration can be legally enforced against the Company's funds wherever they may be.

ON BEHALF OF [the name of the ultimate parent of the Norwegian subsidiary]

[Signature]

[Position]

[Date]

Ⅴ. 산유국정부에 대한 해외석유개발회사의 석유개발 사업 참여 관련 모회사보증 범위

첨부 4

FORM OF PARENT COMPANY GUARANTEE

FORM I:

FOR COMPANY

We refer to the Exploration and Production Contract for Block— (hereinafter referred to as the "Contract") entered into on this day of— 200—, between —X— and Authority, Iraq.

In consideration of the rights and obligations of —X— being a fully owned subsidiary of —Y— as a Party to the Contract, —Y—, a company duly organized and

existing under the laws of — and whose registered office is at — hereby undertakes to make available or cause to be made available to —X— such technical and financial resources as may be required to perform and fulfil its obligations under the Contract, as may be amended from time to time by the Parties thereto, including payment to Authority of the balance (if any) of the Minimum Expenditure Obligations in case of termination of the Contract.

The obligations of —Y— hereunder shall be to the extent of the Participating Interest that —X— may have at the time under the Contract.

This Guarantee shall extend to any Affiliate of —X— which may become a Party to the Contract.

This Guarantee shall come into force on the Effective Date of the Contract and shall remain valid as long as —X— or its Affiliate, shall be bound by the Contract.

Signed for and on behalf of (—Y—)

(—)

FORM 2:

FOR ASSIGNEES

We refer to the Exploration and Production Contract for Block— (hereinafter referred to as the "Contract") where —X— holds a Participating Interest of— percent (—%)

In consideration of the intent of —X— assigning a Participating Interest of — percent (— %) to —Y— which is an affiliate of —Z—, a company duly organized

and existing under the laws of — and whose registered office is at —

In consideration of the rights and obligations of —Y— becoming a Party to the Contract subsequent to this possible assignment, —Z— hereby undertakes to make available or cause to be made available to —Y— such technical and financial resources as may be required to perform and fulfil its obligations under the Contract, as may be amended from time to time by the Parties thereto, including payment to Authority of the balance (if any) of the Minimum Expenditure Obligations in case of termination of the Contract.

The obligations of —Z— hereunder shall be to the extent of the Participating Interest that —Y— may have at the time under the Contract.

This Guarantee shall extend to any Affiliate of —Y— which may become a Party to the Contract.

This Guarantee shall come into force from the effective date of the Assignment Agreement with —Y— and shall remain valid as long as —Y— or its Affiliate, shall be bound by the Contract.

Signed for and on behalf of (—Z—)

(—)

V. 산유국정부에 대한 해외석유개발회사의 석유개발 사업 참여 관련 모회사보증 범위

첨부 5

EXHIBIT "D'

GUARANTEED BY _____

GUARANTEE

THIS GUARANTEE is made in Tripoli, Great Socialist People's Libyan Arab Jamahiriya, ("GSPLAJ") on this day of 1373, corresponding to the day of 2005, by..... a company duly constituted and existing under the laws of having its principal office at (hereinafter referred to as the "Guarantor"), to NATIONAL OIL CORPORATION, a corporation duly constituted and existing under the laws of the GSPLAJ, and having its principal office in Tripoli, GSPLAJ (hereinafter referred to as "NOC").

WHEREAS, the Guarantor is the parent entity of a company duly constituted and existing under the laws of having a branch in the GSPLAJ, registered in the Commercial Register of Tripoli under No.____ (hereinafter referred to as "....."); and

WHEREAS, the Guarantor desires to furnish this Guarantee as contemplated by the Exploration and Production Sharing Agreement ("EPSA") to which this Guarantee is attached, as an inducement to NOC to enter into the EPSA and in consideration of the rights and benefits inuring to..... under the EPSA.

NOW, THEREFORE, the Guarantor hereby agrees as follows:

1. Scope of Guarantee

The Guarantor hereby guarantees to NOC the timely payment and performance of any and all indebtedness and obligations whatsoever of..... to NOC arising under or relating to the EPSA, including, without limitation, the payment of any amounts required to be paid by to NOC under the EPSA when and as the same shall become due and payable; provided, however, that the liability of the Guarantor to NOC hereunder shall not exceed U.S.Dollars (U.S.\$.....) during the Exploration Period.

[Insert the respective share of Second Party's member total Guarantee.]

2. Waiver of Notice, Agreement to All Modifications

The Guarantor hereby waives notice of the acceptance of this Guarantee

and of the state of indebtedness of at any time, and expressly agrees to any extensions, renewals, modifications or acceleration of sums due to NOC under the EPSA or any of the terms thereof, all without relieving the Guarantor of any liability under this Guarantee.

3. Absolute and Unconditional Guarantee

The obligations of the Guarantor hereunder shall be an absolute, unconditional, and (except as provided herein) unlimited guarantee of payment and performance to be performed strictly in accordance with the terms hereof, and without respect to such defences as might be available to

4. No Discharge of Guarantor

The obligations of the Guarantor hereunder shall not in any way be released or otherwise affected by any release or surrender by NOC of any collateral or other security it may hold or hereafter acquire for the payment of any obligation hereby guaranteed; by any change, exchange or alteration of such collateral or other security; by the taking of or the failure to take any action with respect thereto either for or against the Guarantor; or by any other circumstance which might otherwise constitute a legal or equitable discharge or defence of a guarantor.

5. No Prior Action Required

NOC shall not be required to make demand for payment or performance first against or any other person, firm or corporation or to proceed against any collateral or other security which may be held by NOC or otherwise to take any action before resorting to the Guarantor hereunder.

6. Cumulative Rights

All rights, powers and remedies of NOC hereunder shall be cumulative and not alternative, and shall be in addition to all rights, powers and remedies given to NOC by law or otherwise.

7. Continuing Guarantee

This Guarantee is intended to be and shall be construed as a continuing guarantee of payment and performance and shall remain in full force and effect for so long as there is any commitment during the Exploration Period to be fulfilled or there exists any liability of..... relating to the Exploration Period to NOC thereunder.

8. Notice of Demand

V. 산유국정부에 대한 해외석유개발회사의 석유개발 사업 참여 관련 모회사보증 범위

Upon default in the performance of any of the obligations of guaranteed hereunder, NOC or its duly authorized attorney may give written notice to the guarantor at its principal office in of the amount due, and the Guarantor, within a period of ten (10) business days, will make, or cause to be made, payment of such amount as noticed, in U.S. Dollars, in Tripoli, Socialist People's Libyan Arab Jamahiriya, at such bank or other place as NOC shall designate and without setoff or reduction whatsoever of such payment in respect of any claim the Guarantor or may then have or thereafter might have.

9. Assignment

The Guarantor shall not in any way effect, or cause or permit to be effected, the assignment or transfer of any of its obligations hereunder without the express written consent of NOC. This Guarantee and every part hereof shall inure to the benefit of the successors and assigns of NOC.

10. Subrogation

Until all indebtedness hereby guaranteed has been paid in full, the Guarantor shall have no right of subrogation to any security, collateral or other rights which may be held by NOC.

11. Payment of Expenses

The Guarantor shall pay to NOC all reasonable costs and expenses, including attorney's fees, incurred by it in collecting or compromising any indebtedness hereby guaranteed or in enforcing the EPSA or this Guarantee.

12. Governing Law and Arbitration

This Guarantee shall be governed by and interpreted in accordance with the laws of the GSPLAJ.

All disputes or claims arising out of or relating to this Guarantee shall be finally settled by arbitration, in accordance with the Rules of Conciliation and Arbitration of the International Chamber of Commerce, in Paris, France, by three arbitrators. Each party shall appoint one arbitrator, and the International Chamber of Commerce shall appoint the third arbitrator who must be in no way related to either party and who will be the Chairman of the arbitral body; provided, however, that in the event that an arbitration involving obligations hereby guaranteed has also been commenced under the EPSA, the arbitration hereunder shall be consolidated with such arbitration under the EPSA and the arbitral body shall be the first appointed arbitral body appointed pursuant to the EPSA or the Guarantee.

13. Severability of Provisions

Any provision hereof which may, for any reason, prove illegal, unenforceable or invalid shall not affect the validity or enforceability of other provisions hereof.

14. Confidentiality

The Guarantor agrees to treat this Guarantee and the EPSA to which it is attached as confidential and shall not disclose the terms and conditions hereof or thereof, willingly or unwillingly, to any third party without the prior written consent of NOC, except to the extent required by law.

IN WITNESS WHEREOF, the Guarantor has caused this Guarantee to be executed on the date first above written.

Accepted by NATIONAL OIL CORPORATION

[Name]

Secretary of Management Committee

Ⅴ. 산유국정부에 대한 해외석유개발회사의 석유개발 사업 참여 관련 모회사보증 범위

첨부 6

ANNEX F

To The Production Sharing Contract
between CORPORATION and the CONTRACTOR
Dated _____, 2005

SAMPLE PERFORMANCE BOND

(BANK LETTERHEAD)

The Group Managing Director
Nigerian National Petroleum Corporation
NNPC Towers, Central Business District
Herbert Macaulay Way
Abuja

BANKER _____

Performance Bond No. _____ for USD _____

BY THIS BOND, WE (NAME OF BANK) with a capital of _____ having its registered office at _____ (hereinafter called "the SURETY") is held and firmly bound unto the NIGERIAN NATIONAL PETROLEUM CORPORATION, a corporation established under the laws of the Federal Republic of Nigeria, having it's Head Office at NNPC Towers, Herbert Macaulay Way, Central Business District, Abuja, Nigeria (hereinafter called "the CORPORATION") in the sum of ----- USD (\$----- Dollars of the United States of America) for payment of which sum the SURETY binds itself, its successors and assigns by these presents.

WHEREAS:

(1) The CORPORATION of the one part and -----, a company established under the laws of the Federal Republic of Nigeria with registered office at -----, Nigeria (hereinafter "-----") and -----, a company established under the laws of the Federal Republic of Nigeria with registered office at -----

----- (hereinafter "-----") of the other part
(----- and ----- are jointly referred to as "the
CONTRACTOR"), executed a Production Sharing Contract (PSC) in Abuja,
Nigeria on ----- 200-- relating to Oil Prospecting License (OPL)
----- (Offshore) Nigeria;

(2) Under the terms of the PSC, CONTRACTOR must submit a Performance
Bond for ----- USD (\$----- Dollars of the United
States of America) to cover the amount in the Work Programme for up to
the fifth year pursuant to clause 6.2(a) of the said PSC;

(3) ----- as CONTRACTOR under the PSC have agreed
to post a Performance Bond in the sum of ----- USD
(\$----- Dollars of the United States of America) to cover
CONTRACTOR obligation in 2 above and the CORPORATION has agreed to
accept such Bond in satisfaction of the said CONTRACTOR obligation.

(4) The terms used in this Performance Bond shall have the same meaning
as those in the PSC.

NOW THE CONDITION of this Bond is that the SURETY hereby agrees, in
the event of the CONTRACTOR failing to fulfil the Work Obligations as
stipulated in clause 6.2(a) of the PSC, to pay the CORPORATION on
demand the sum of ----- USD(\$----- Dollars of the
United States of America) or such proportion thereof that is equivalent to
the uncompleted Work Obligations, provided that the CORPORATION's
demand or claim hereunder is received in writing by recorded mail
delivered at the SURETY's mailing address herein as well as
----- registered office accompanied by the CORPORATION's
written statement that CONTRACTOR has failed to fulfil certain specified
Work Obligations stipulated in clause 6.2(a) of the PSC. Such claim and
statement by the CORPORATION shall be accepted by the SURETY as
conclusive evidence that the amount claimed is due to the CORPORATION
under this Performance Bond. Claims and statements as aforesaid must be
signed by either the Group Managing Director of the CORPORATION or the
Group General Manager, NAPIMS (a Division of the CORPORATION).

The Performance Bond will reduce on a yearly basis upon presentation to
the SURETY of a notice of completion by -----
countersigned by either the Group Managing Director of the CORPORATION
or the Group General Manager, NAPIMS which shall be accepted as
conclusive evidence that the events thereon have occurred, and that the

V. 산유국정부에 대한 해외석유개발회사의 석유개발 사업 참여 관련 모회사보증 범위

amount of this Performance Bond is accordingly reduced.

This Performance Bond shall expire when reduced to nil in accordance with the foregoing basis or ninety (90) days after ----- if the minimum Work Programme for the first phase of the exploration period has not been completed whichever is the earlier.

The SURETY hereby undertakes that the payment in settlement of claims lodged with the SURETY in accordance with the terms and conditions of the Performance Bond, shall be effected Seven (7) business days after receipt by the SURETY of such claim, by Wire Transfer to the CORPORATION's account at its designated Bank.

This Performance Bond shall be governed by and construed in accordance with Nigerian Law.

In Witness whereof the SURETY has signed and sealed this Bond on this _____ day of _____ 200__.

첨부 7

Model Contract for 4th Offshore Bidding 8.2조

8.2 For the implementation of the Contract, each company comprising the Contractor shall register with the State Administration for Industry and Commerce of the People's Republic of China in accordance with the relevant provisions of the said State Administration for Industry and Commerce and shall obtain in advance the necessary approval from CNOOC.

The person in charge of the Operator shall have the full right to represent the Contractor in respect of the performance of the Petroleum Operations. The names, positions and resumes of the staff and organization chart of the Operator shall be submitted in advance to CNOOC and the senior staff thereof shall be subject to the consent of CNOOC.

The parent corporation of each company comprising the Contractor which is not itself a parent corporation shall, at the request of CNOOC, provide CNOOC with a written performance guarantee with terms acceptable to CNOOC.

=====

Model Contract for 3rd Onshore Bidding 30.6조

30.6 The parent corporation of each company comprising the Contractor which is not itself a parent corporation shall, at the request of CNPC, provide CNPC with a written performance guarantee acceptable to CNPC.

첨부 8

APPENDIX – E1

FORM OF PARENT COMPANY FINANCIAL AND PERFORMANCE GUARANTEE

(to be furnished pursuant to Article 29.1 (b) of the Contract)

WHEREAS _____
a company duly organised and existing under the laws
of _____ having its registered office
at _____ (hereinafter referred to as 'the
Guarantor' which expression shall include its successors and assigns) is
(the indirect owner of one hundred per cent (100%) of the capital stock of
XYZ company and direct owner of its parent company); and

WHEREAS XYZ Company is signatory to a Production Sharing Contract in
respect of an (offshore) (onshore) area identified as
Block _____ (hereinafter
referred to as 'the Contract') made between the Government of India
(hereinafter referred to as 'the Government'), and XYZ Company
(hereinafter referred to as XYZ which expression shall include its
successors and permitted assigns); and

WHEREAS the Guarantor wishes to guarantee the performance of XYZ
Company or its Affiliate Assignee under the Contract as required by the
terms of the Contract;

NOW, THEREFORE this Deed hereby provides as follows:

1. The Guarantor hereby unconditionally and irrevocably guarantees to the
Government that it will make available, or cause to be made available, to
XYZ Company or any other directly or indirectly owned Affiliate of XYZ
Company to which any part or all of XYZ Company's rights or interest
under the Contract may subsequently be assigned ('Affiliate Assignee'),
financial, technical and other resources required to ensure that XYZ
Company or any Affiliate Assignee can carry out its obligations as set
forth in the Contract.

2. The Guarantor further unconditionally and irrevocably guarantees to the
Government the due and punctual compliance by XYZ Company or any
Affiliate Assignee, of any obligations of XYZ Company or any Affiliate
Assignee under the Contract.

3. The Guarantor hereby undertakes to the Government that if XYZ Company, or any Affiliate Assignee, shall, in any respect, fail to perform its obligations under the Contract or commit any breach of such obligations, then the Guarantor shall fulfil or cause to be fulfilled the said obligations in place of XYZ Company or any Affiliate Assignee, and will indemnify the Government against all losses, damages, costs, expenses or otherwise which may result directly from such failure to perform or breach on the part of XYZ Company.

4. This guarantee shall take effect from the Effective Date and shall remain in full force and effect for the duration of the said Contract and thereafter until no sum remains payable by XYZ Company, or its Affiliate Assignee, under the Contract or as a result of any decision or award made by any expert or arbitral tribunal thereunder.

5. This guarantee shall not be affected by any change in the articles of association and bye-laws of XYZ Company or the Guarantor or in any instrument establishing the Company or Guarantor.

6. The liabilities of the Guarantor shall not be discharged or affected by (a) any time indulgence, waiver or consent given to XYZ Company; (b) any amendment to the Contract or to any security or other guarantee or indemnity to which XYZ Company has agreed (c) the enforcement or waiver of any terms of the Contract or of any security, other guarantee or indemnity; or (d) the dissolution, amalgamation, reconstruction or reorganisation of XYZ Company.

7. This guarantee shall be governed by and construed in accordance with the laws of India.

IN WITNESS WHEREOF the Guarantor, through its duly authorised representatives, has caused its seal to be duly affixed hereto and this guarantee to be duly executed the _____ day of 200_.