

슬룸베르거(Schlumberger), 2015년 1분기 실적 발표

- 1분기 수익 102억 달러는 2분기 연속 19% 감소세를 나타냈음.
- 요금 및 신용을 제외한 1분기 EPS 10억 6000만 달러는 2분기 연속 29% 감소세를 나타냈음.
- 구조조정 지불금을 제외한 1분기 잉여 현금흐름 12억 달러는 전년 대비 74% 증가했음.
- 동 분기 동안 870만 주를 7억 1900만 달러에 환매하였음.
- 1분기 구조조정 및 기타 비용은 주당 0.30달러에 달함.

휴스턴--([BUSINESS WIRE](#))-- 슬룸베르거(Schlumberger Limited) (NYSE:SLB)는 오늘 2015년 1분기 실적을 보고했다.

(주당 금액 제외, 백만 달러)

	3개월 말			변동	
	2015년 3월 31일	2014년 12월 31일	2014년 3월 31일	후속	전년 대비
수입	10,248	\$ 12,641	\$ 11,239	-19 %	-9 %
세전 영업 이익	1,993	2,781	2,368	-28 %	-16 %
비용 및 신용을 제외한 슬룸베르거 순이익*	1,358	1,941	1,592	-30 %	-15 %
비용 및 신용을 제외한 희석 EPS*	\$ 1.06	\$ 1.50	\$ 1.21	-29 %	-12 %
세전 영업마진	19.4 %	22.0 %	21.1 %	-255 bps	-162 bps
북미 수입	\$ 3,222	\$ 4,324	\$ 3,684	-25 %	-13 %
북미 세전 영업 이익	416	849	683	-51 %	-39 %
북미 세전 영업 마진	12.9 %	19.6 %	18.5 %	-670 bps	-561 bps
국제 수입	\$ 6,889	\$ 8,210	\$ 7,484	-16 %	-8 %
국제 세전 영업 이익	1,661	1,990	1,706	-17 %	-3 %
국제 세전 영업 마진	24.1 %	24.2 %	22.8 %	-13 bps	+131 bps

*비용과 신용을 제외한 슬룸베르거는 2015년 1분기 9억 7500만 달러, 2014년 4분기 3억

2 백만 달러, 2014년 1분기 15억 9200만 달러였다. 비용 및 신용을 제외한 희석 EPS는 2015년 1분기 0.76달러, 2014년 5분기 0.23달러, 2014년 1분기 1.21달러였다. 자세한 내용은 "비용&신용" 섹션 참조.

솔롬베르거의 팔 킵스가드(Paal Kibsgaard) 회장&CEO는 "솔롬베르거의 1분기 수입은 북미 본토 활동의 급락과 관련 가격 압력으로 인하여 2분기 연속 19% 감소했다. 해외영업은 북반구의 계절 영향과 러시아 루블화 및 베네수엘라 볼리바르화의 가치 하락에 덧붙여 고객 수요 감소의 영향을 받았다. 활동 및 가격 감소로 인해 3분기 연속 실적이 하락한 반면 나머지 감소의 원인은 통화 효과와 비경상 연말 매출에 있었다.

“기술 생산그룹 수입은 북미 압력 펌핑 서비스 감소로 인해 2분기 연속 22% 감소했으며, Reservoir Characterization and Drilling 그룹 수입은 탐사 관련 서비스와 개발 시추 활동의 급락에 따라 각각 21%와 15% 감소했다. 고객이 탐사 및 재량 지출을 삭감함에 따라 제품과 소프트웨어, 멀티클라이언트 매출도 감소했다.

“2분기 연속 수입이 크게 감소했지만, 신속하고 선제적인 비용 관리뿐 아니라 제품 라인과 지오마켓의 혁신 프로그램을 통해 마진에 대한 영향을 최소화할 수 있었다. 이 같은 조치는 종전의 산업주기에 비해 재정 실적을 성공적으로 개선하여 북미지역 전체의 순차적인 영업 마진 감소율은 33%, 국제 지역은 39%를 보고했다.

“4분기에 세심하게 대비했음에도 불구하고 특히 북미 지역 활동의 급락으로 인해 1분기 동안 추가 조치를 취해야 했다. 여기에는 2014년 3분기 정점에 비해 약 15%가 줄어든 직원 1만 1,000명을 추가로 감원한다는 어려운 결정이 포함되었다.

“거시환경을 고려할 때 세계경제는 완만한 회복세를 유지하고 석유 수요는 2015년 100만 bbl/d 까지 증가세가 예상된다. 그러나 E&P 지출의 상당한 감소세는 북미뿐 아니라 국제 공급에도 영향을 미치기 시작했으며 2015년 하반기에도 긴축 기조가 예상된다.

“E&P 투자의 하락세가 가장 큰 곳은 북미로, 2015년 지출은 30% 이상 감소할 것으로 예상된다. 미완성 유정의 목록이 늘어나고 재파쇄시장이 확대됨에 따라 미국 본토 시추 활동은 조만간 회복세를 되찾을 것으로 판단된다. 뿐만 아니라 활동의 회복세는 이전 수치에 비해 크게 부족하기 때문에 가격 약세 기간은 연장될 것으로 예상된다.

“국제적으로 2015 E&P 지출은 15% 가량 감소하여 활동뿐 아니라 가격 면에서도 어려움을 야기하지만 이러한 도전은 북미에서 맞고 있는 역풍에 비하면 문제가 되지 않는다. 지리를 기준으로 주요 OPEC 산유국이 시장점유율의 확대를 꾀하는 한편 비 OPEC 산유국의 공제 공급 기반은 꾸준히 악화되고 있기 때문에 중동지역에서 핵심 시장의 성장이 예상된다. 라틴아메리카와 유럽, 사하라 이남 아프리카, 아시아에서는 전체적으로 활동의 감소세가 예상되는 반면, 러시아 웨스턴 시베리아의 재래식 토지 활동은 회복세를 유지하지만 환율 효과가 정상화될 때까지 이 지역의 수입 기여 효과는 완화세를 유지할 것으로 판단된다.

“활동의 급락 속에서도 비용 및 자원 기반과 기술 및 전문지식의 보급, 제품 및 서비스의 품질과 무결성을 비롯하여 우리가 관리할 수 있는 분야에 집중하고 있다. 회사는 신기술의 도입과 신뢰성분 아니라 영업 효율의 지속적 개선, 통합 업무 흐름, 성과 기반 계약을 통해 배럴당 원가를 절감한다는 목표를 달성할 수 있도록 고객과 긴밀히 협력하고 있다.

“이 같은 환경에서 시장점유율을 늘리고 동종업계에 비해 주당 이익에서 우수한 실적을 구현하며 영업자본과 자본지출 강도를 완화할 수 있는 회사의 능력은 여전히 신뢰하고 있다. 당사에 유리한 국제 영향력과 북미 지역의 기술 차별화 혁신 프로그램의 추진, 타의 추종을 불허하는 경영능력은 탁월한 재정 및 기술 실적에 유리한 토대를 제공하고 있다”고 말했다.

기타 사례

동 분기 동안 슐롬베르거는 보통주 870 만주를 주당 평균 82.98 달러, 총 7 억 1900 만 달러에 환매하였다.

슐롬베르거는 2015 년 1 월 20 일 Eurasia Drilling Company Limited (“EDC”)의 소수 지분 약 46%를 인수하기로 합의했다. 슐롬베르거가 선택할 경우 거래 체결 후 3 주년이 될 때 개시되는 2 년 기간 동안 잔여 주식을 매입할 수 있는 옵션을 비롯하여 소수 지분에 소요되는 총 비용은 약 17 억 달러이다. 이번 거래는 현재 러시아연방 독점금지국과 외국인투자위원회의 심사를 받고 있다.

북미

북미지역 1분기 수입 32억 달러는 2분기 연속 25% 감소했다. 미국과 캐나다 서부 수입은 압력 펌핑 활동의 감소와 가격 압력의 증가에 따라 하락했으며 육상 리그 수의 급락과 캐나다의 이른 봄철 해빙으로 인해 가중되었다. 미국 멕시코만 역외활동은 2분기 연속 예년 실적을 유지했으나 주로 멀티클라이언트 내진 라이선스 매출 감소로 인해 수입은 감소했다.

북미 세전 영업마진은 압력 펌핑 활동의 감소세와 북미 토지 가격의 약세에 따라 12.9%로 2분기 연속 670bps 감소했다. 북미 역외 영업마진은 탐사에서 개발 활동으로의 전환과 고수익 멀티클라이언트 라이선스 매출의 감소에서 발생한 불리한 복합 수입으로 인해 감소세를 나타냈다. 심각한 수입 감소에도 불구하고 경영진의 집중력과 신속한 비용 관리 대책은 2분기 연속 마진 감소를 39%로 제한하였다.

1분기 동안 신기술과 업무흐름의 개선에 힘입어 북미 비재래식 자원 개발의 생산 및 영업 효율을 개선할 수 있었다.

텍사스 남부에서는 종전에 Eagle Ford 지층에 형성된 파쇄 수평 세일 유정의 생산성을 제고하기 위해 Pioneer Natural Resources에 Well Services BroadBand Sequence* 파쇄 서비스가 보급되었다. BroadBand Sequence 기술은 입자와 섬유가 혼합된 독점 완전 분해 합성 유체를 이용한 공학적 응용을 통해 효과적인 재파쇄 처리가 가능했다. 그 결과 유정의 석유가스 생산량은 재파쇄 후 초반 45일간 각각 약 120%와 89% 증가했다.

루이지애나에서는 유정 재파쇄를 위해 Comstock의 Haynesville 세일에 BroadBand Sequence 파쇄 서비스가 보급되었다. 처리 이전 유정의 생산량은 0.5 MMscf/d였다. 재파쇄 처리 후 유동 압력이 3배 증가함에 따라 생산량은 4 MMscf/d로 증가했다.

뿐만 아니라 Well Services는 루이지애나에서 BroadBand Sequence 파쇄 기법을 이용하여 Sabine Oil and Gas가 Haynesville 세일에서 운영하는 유정을 유압으로 재파쇄하였다. 유정은 종전에 케이싱 압력 1,000 psi로 0.1 MMscf/d를 생산했다. 재파쇄 처리 후 케이싱 압력은 5,500psi, 생산량은 2.75 MMscf/d로 증가했다.

텍사스 서부에서는 Avalon Shale 유전에 개발중인 유정의 시추 효율을 개선하기 위해 Cimarex Energy 에 Drilling Group 기술이 보급되었다. Drilling & Measurements G2 시추 모터와 StingBlade* 원추형 다이아몬드 엘리먼트 비트 기술이 복합적으로 작용하여 탁월한 방향 제어가 가능했으며, 하이브리드 롤러 콘 비트를 이용하여 1 회 운영으로 2014 년 시추된 최상의 오프셋보다 평균 관통률이 23% 단축된 유정의 곡선 섹션을 시추할 수 있었다.

해외 지역

해외 지역 수입 69 억 달러는 2 분기 연속 16% 감소했다.

중동&아시아 지역 수입 27 억 달러는 주로 중국과 아시아태평양, 호주의 수입이 두 자릿수로 감소했기 때문에 2 분기 연속 13% 감소했다. 중동 지오마켓은 신규 프로젝트와 활동 증가에 힘입어 강세를 유지했으나 이전 분기의 연말 호황 이후 제품과 소프트웨어 매출의 감소에 따라 수입은 감소했다. 인도 지오마켓 수입 역시 2 분기 연속 증가했으나 이라크의 활동은 감소세가 유지되었다.

유럽/CIS/아프리카 지역 수입 25 억 달러는 주로 러시아 루블화의 지속적 약세와 러시아 지역의 계절성 활동 감소로 인해 2 분기 연속 17% 하락했다. 고객 지출이 감소함에 따라 영국 북해 지역의 탐사는 사상 최저치로 하락한 반면, 노르웨이 부문의 리그 수는 전분기 대비 평년 실적을 유지했다. 사하라 이남 활동은 복합적으로 나타나 동아프리카와 차드, 나이지리아 지오마켓의 역외 및 탐사 업무는 감소했다. 북아프리카의 활동은 느리지만 조기에 증가세를 나타냈지만 리비아의 활동은 역외 영업으로 제한되었다.

라틴아메리카 지역의 수입 16 억 달러는 베네수엘라의 환율 효과와 멕시코와 브라질, 콜롬비아의 예산 삭감으로 인한 활동 감소에 따라 20% 감소했다. 그러나 이러한 효과는 아르헨티나와 베네수엘라, 트리니다드, 카리브해에서 미세하지만 완만하게 나타나는 활동 증가세로 인해 일부 상쇄되었다.

해외지역 세전 영업 마진 24.1%는 기본적으로 2 분기 연속 예년 실적을 유지했다. 중동&아시아 세전 영업마진은 28.6%로 30 bps 가량 소폭 증가했고 라틴아메리카는

21.5%로 59bps 증가했으며 유럽/CIS/아프리카는 21.0%로 133bps 하락했다. 수익이 2 분기 연속 급락하고 수익 구조가 점차 불리한 변화를 겪고 있음에도 불구하고 중점 경영과 가변 비용 카테고리 전체에 대한 신속한 조치, 지오마켓 전반에 걸친 혁신 프로그램의 촉진을 통해 마진에 대한 영향을 최소화하였다. 이와 같이 긍정적인 효과는 2 분기 연속 마진 감소세를 25%로 제한하였다. 2014 년 1 분기에 비해 국제 마진은 131bps 증가했다.

1 분기 동안 해외 지역은 각종 계약을 수주하였으며 통합과 관련한 활동이 두드러졌다.

아부다비에서는 Satah Al Razboot (SARB) North 인공섬에 공급되는 통합 유정 건설 서비스를 위해 Abu Dhabi Marine Operating Company (ADMA-OPCO)로부터 1 억 8500 만 달러에 달하는 계약을 수주하였다. 5 년 계약에는 방향 시추와 시추 측정, 시추 로깅, 드릴 비트, 어업, 시멘팅, 유체 시추, 머드 로깅, 코일 튜빙, 시추공 청소, 유정 시험, 와이어라인 서비스가 포함된다. 통합 서비스 모델은 핵심 유정 시공 기술과 다학제 작업 공정에 대한 접근을 제공하여 표준화와 실행 품질의 중시를 통해 비용 효율이 뛰어난 운영을 구현한다.

앙골라에서는 Total Exploration & Production Angola 가 Block 32 Kaombo 초심해 개발 프로젝트에 제공될 해저 시험수 및 관련 서비스를 위해 2 억 달러에 달하는 계약을 Testing Services 에 발주하였다. 5 년 계약에는 SenTREE HP* 해저 시험수와 해저 유정 59 개에 완공물을 설치하기 위한 SenTURIAN* 전동유압 작동 시스템의 공급이 포함된다.

Chevron U.S.A. Inc 의 계열사인 Chevron Energy Technology Company (ETC)와 SIS 는 Petrel* E&P 소프트웨어 플랫폼에 대한 범용 접근을 Chevron 의 지구과학 조직 전체에 제공하기 위한 소프트웨어 계약을 체결하였다. 장기 계약에는 지질과 Techlog* 시추공 소프트웨어 플랫폼과 OFM* 유정 및 저류층 분석 소프트웨어, ProSource* E&P 데이터 관리 및 전달 시스템을 비롯하여 지질과 지구물리, 저류층 평가 분야의 소프트웨어가 포함된다. 이같은 계약 수주는 10 년 이상 지속된 ETC 와 SIS 의 혁신과 협력에 따른 것으로 자본 효율의 지속적 개선을 추진한다는 고객의 경영 목표에 부합한다.

CNOOC Limited 가 전액 출자한 자회사 Nexen 은 지구과학 업무흐름에 사용되는 Petrel Shale 소프트웨어에 대한 5 년 글로벌 계약을 SIS 에 발주하였다. 효율과 협력, 기술직

육성이 단계별 변화를 구현하기 위해 Petrel Shale 솔루션을 채택한다는 결정은 다양한 소프트웨어 툴의 사용과 관련한 비용과 복잡성을 완화하기 위한 Nexen의 목표에도 부합한다.

가봉에서 ENI Gabon S.A.는 염하층 Gamba 및 Coniquet 지층을 대상으로 역외 Block D3에서 탐사 유정 한 곳을 시추하기 위해 솔룸베르거에 통합 서비스 계약을 발주하였다. 계약에는 방향 시추와 시추 측정, 시추 로깅, 머드 로깅, 유체 시추, 고품 제어, 시멘팅, 드릴 비트, 와이어라인 로깅, 시추공 내진, 유정 시험, 하단 완공, 어업, 코일 튜빙 서비스가 포함된다. 이에 덧붙여 솔룸베르거는 통합 서비스 공조뿐 아니라 최대 14곳에 이르는 제3회사의 물류 및 영업 공조를 제공한다. 통합 서비스 모델은 핵심 시추 및 완공 기법과 다학제 작업 공정에 대한 접근을 고객에게 제공하여 비용 효율이 뛰어난 운영과 중점적인 실행 품질을 구현한다.

WesternGeco는 걸프협력회의(GCC) 회원국에서 17만 개 채널의 UniQ* 점수신기 기술을 이용한 1,000-km² 조사를 수주하였으며 이는 중동에서 실시된 점수신기 조사 중에 최대 규모에 속한다. UniQ 기술은 복잡한 저류층의 영상을 효율적으로 촬영할 수 있는 능력에 힘입어 2011년 출시된 이래 이 지역에서 폭넓게 사용되었다.

Petrobras Tanzania는 최초의 14광망 조사에서 *Amazon Warrior*를 이용하여 탄자니아 역외에서 실시하는 3,000-km² 조사인 Mamba 3D 계약을 WesternGeco에 발주하였다. 1분기에 완료된 조사는 ObliQ* 슬라이딩 노치 광대역 취득과 영상 기술을 사용하였으며 온보드 패스트 트랙 처리가 포함되었다. 데이터 처리는 PetroTechnical Services가 담당했다.

저류층 특성화 그룹(Reservoir Characterization Group)

(백만 달러, 마진 비율 제외)

	3개월 말			변동	
	2015년 3월 31일	2014년 12월 31일	2014년 3월 31일	후속	전년 대비
수입	\$ 2,550	\$ 3,231	\$ 2,979	-21 %	-14 %
세전 영업	655	974	792	-33 %	-17 %

이익

세전 영업마진	25.7	%	30.2	%	26.6	%	-447 bps	-89 bps
---------	------	---	------	---	------	---	-------------	---------

저류층 특성화 그룹의 수입 26 억 달러는 주로 전반적인 재량 및 탐사 지출의 삭감과 전분기 연말 호황 이후 멀티클라이언트 및 SIS 소프트웨어 매출 하락으로 인해 2 분기 연속 21% 감소했다. 와이어라인 수입은 국제시장의 탐사 활동 감소와 유럽과 노르웨이, 러시아의 환율 하락에 따라 감소했다.

세전 영업마진 26%는 계절에 따라 멀티클라이언트와 SIS 소프트웨어 매출이 하락하여 매출이 47% 감소하고 고수익 탐사 활동의 감소로 수입 구조가 전체적으로 불리함에 따라 2 분기 연속 447 bps 감소했다.

동 분기 동안 수주한 계약에 덧붙여, 저류층 특성화 신기술은 복잡한 저류층의 특성을 파악하고 유정 생산 및 저류층 회복을 최적화하는 한편 운영 효율을 개선해야 하는 고객의 요구에 부응하는데 도움이 되었다.

브라질 역외에서는 Campos 유역 심해 Seat 유전에 있는 탐사 유전 탄화수소 기둥의 특성을 파악하기 위해 Repsol Sinopec 에 Wireline Saturn* 3D Radial Probe 기술이 보급되었다. Saturn 주입구 디자인이 제공하는 유동면적과 3D 방사상 적용범위가 확대됨에 따라 표적 간격에서 양질의 저류층 유동액 시료를 습득할 수 있었기 때문에 운영 효율을 개선할 수 있었으며, 고객은 재래식 시료 채취 방식에 비해 유동액 시료 채취 시간을 50% 이상 절감할 수 있었다.

인도, Kutch Saurashtra 유역에서는 투과율이 낮은 기저 쇄설성 지대 지하의 지층에 속한 유정에서 양질의 저류층 유동액 시료를 채취하기 위해 Oil and Natural Gas Corporation Limited (ONGC)에 Wireline Saturn 3D 방사상 탐지기 기술이 최초로 도입되었다. Saturn 주입구 디자인이 제공하는 유동면적의 확대와 밀봉 성능의 개선은 여러 지대의 원주 유동과 광범위한 유동액 이동을 입증하는데 도움이 되었다. 이에 따라 3 개 지대에서 수분이 확인되었으며 수분 시료를 채취하는 운영 효율을 개선하여 유정 시험 프로그램과 완공 설계를 최적화할 수 있었다.

인도 역외의 KG 유역에서는 적층 쇄설성 지층으로 구성된 저류층에서 ONGC 사를 위해 심해 탐사 유정의 지층 평가 데이터를 습득하기 위해 Wireline 기술이 사용되었다. MDT* 모듈러 지층 역학 시험장치와 InSitu Fluid Analyzer, 듀얼 패커 시스템을 복합적으로 사용하여 간격 압력 과도전류 시험과 유동액 채취를 동시에 실시할 수 있었으며 고객의 가스 발견에 대한 이해를 개선할 수 있는 정보를 얻을 수 있었다. 농후 쇄설성 저류층의 가스 매장량 확인에 덧붙여 기타 박층도 잠재적인 가스매장 지대로 확인되었다. Wireline 기술에서 확보한 정보에 따라 고객은 발견의 경제성을 재평가할 뿐 아니라 완공 계획도 최적화할 수 있었다.

북해 영국 부문에서는 Scott 유전의 유정 생산을 복원하기 위해 Nexen Petroleum UK Ltd 에 복합 Wireline 기술이 보급되었다. 먼저 ReSOLVE* 잔해 제거 툴을 사용하여 쓰레기 포집기 상단의 모래와 잔해를 제거하고 수거량을 실시간으로 모니터링하였다. 그런 다음 실시간 모니터링 기능이 장착된 ReSOLVE 선형 액추에이터 툴을 사용하여 플러그를 안전하게 회수하기 위해 52 회의 활성화가 필요하기 때문에 까다로운 시추공의 제약 속에서 플러그를 성공적으로 회수하였다. 이에 따라 유정 개입은 예정대로 실행되어 유정의 생산량을 285 에서 13,000 bbl/d 로 늘리는데 도움이 되었다.

카자흐스탄에서는 가스콘덴세이트 유전의 탄산염 저류층 특성을 파악하기 위해 Karachaganak Petroleum Operating B.V. (ENI, BG, Chevron, Lukoil, KazMunaiGaz 컨소시엄)에 Wireline 기술이 보급되었다. Litho Scanner* 고화질 분광기술을 사용하여 암석과 기질 속성을 파악하는 한편 FMI-HD* 지층 마이크로영상장치 기술을 사용하여 주요 지질 특성을 파악하여 압력과 유동액 습득 지점의 선택을 최적화하였다. 듀얼 패커 엘리먼트가 포함된 MDT 모듈 역학 시험 기술과 InSitu Fluid Analyzer 시스템은 저류층 유동액을 파악하고 매장량을 제대로 추산하고 당면한 축선 유정을 기획하는데 사용되는 지층 시료를 여러 개 수거하였다. 전체적으로 MDT 기술은 1 주간 가동되었으며 고농도 H2S 환경에서 유동액 2300 리터 이상을 신뢰할 수 있는 수준으로 퍼올렸다.

또한 SIS 는 카자흐스탄에서 복잡한 석유가스 저류층의 특성화를 지원하기 위해 KazMunaiGaz LLP 의 생산시추기술과학연구소에 협력 및 시각화 센터를 납품하였다. 첨단센터는 INTERSECT* 고해상도 저류층 시뮬레이터와 PetroMod* 석유 시스템 모델링 소프트웨어, Techlog 시추공 소프트웨어, Studio* E&P 지식 환경을 구비하였다. 이 같은

SIS 기술의 보급을 통해 국영석유회사는 복잡한 탐사 문제를 극복할 수 있는 첨단 저류층 모델을 효율적으로 구축할 수 있을 것으로 전망된다.

인도의 ONGC 사는 인도 서부 역외 지역 Heera-Panna-Bassein (HPB) 부문에서 Q-Marine* 점수신기 내진 기술을 이용한 3,680-km2 조사 계약을 WesternGeco 에 발주하였다. 조사 목표는 현재 수심이 20-70m 로 다양하고 생산 시설물이 여러 곳이기 때문에 운영이 까다로운 중앙 지구의 동부 및 서부 주변 지역에 Bassein 및 Panna 지층 형성 가능성을 탐사하는데 있다. WesternGeco 선박 2 척을 이용하여 역외 플랫폼의 언더슈팅을 촉진하고 2014-15 유전 시즌 안에 프로젝트를 완공할 계획이다.

시추 그룹

(백만 달러, 마진 비율 제외)

	3 개월 말			변동	
	2015년 3월 31 일	2014년 12월 31 일	2014년 3월 31 일	후속	전년 대비
수입	\$ 3,963	\$ 4,658	\$ 4,331	-15 %	-8 %
세전 영업 이익	790	966	881	-18 %	-10 %
세전 영업마진	19.9 %	20.7 %	20.4 %	-80 bps	-51 bps

시추그룹 수입 40 억 달러는 주로 북미 리그 수의 급락과 러시아와 베네수엘라의 환율 피해뿐 아니라 주로 Drilling & Measurements 및 M-I SWACO Technologies 에 피해를 입힌 계절성 활동 감소로 인해 2 분기 연속 15% 감소했다. 연속 감소의 30% 이상은 북미 본토의 활동 및 가격 하락으로 발생했다. 호주와 멕시코, 이라크의 통합 프로젝트 관리(IPM) 활동 감소도 수입 감소에 기여하였다.

세전 영업마진 20%는 2 분기 연속 80bps 감소했다. 수입 감소에도 불구하고 신속한 비용 관리 조치와 세전 영업이익에 불리한 환율 영향을 최소화한 현지 비용구조의 편익은 연속적인 영업마진 감소를 25%로 제한하는데 도움이 되었다.

시추그룹의 신기술은 시추 효율을 개선하고 유정 배치를 최적화하고 까다로운 저류층의 시추공 무결성을 보장하여 1 분기 실적 개선을 구현하였다.

멕시코에서는 열악한 지층에서 궤적을 이탈한 포장 갱저 어셈블리의 유정 궤적을 시정하기 위해 Pemex 에 Drilling & Measurements PowerDrive ICE* 초고온 회전형 조종 시스템이 보급되었다. PowerDrive ICE 기술은 시추계획에 따라 유정을 납품하여 종전 유전 기록에 비해 관통률을 16% 개선하였으며 고객은 영업일 9 일, 135 억 달러를 절감할 수 있었다.

타이의 걸프에서는 전체 수심까지 한 번에 유정을 시추하고 최대 온도 204 degC 의 저류층에서 실시간 하향공 측정을 확보하기 위해 PTT Exploration and Production Company Limited (PTTEP)사 에 Drilling & Measurements TeleScope ICE* 초고온 시추측정 서비스가 보급되었다. 고객은 전자기기를 보호하기 위한 갱저 어셈블리 이동뿐 아니라 유정 위치를 판단하기 위한 자이로 실행을 제거하여 리그 타임을 12 시간 단축하고 영업 비용은 30 만 달러 절감할 수 있었다.

중국에서는 진폭 트랩이 낮고 표적이 박층인 저류층의 특성을 나타내는 성숙 유전 개발 계획을 지원하기 위해 PetroChina 에 Drilling and Measurements PeriScope HD* 다층 경계 탐지 기술이 사용되었다. Xin Jiang Oil Company 에 1 회 적용된 PeriScope HD 기술은 까다로운 저류층 두께 약 1-2m 에서 우수한 수평 유정 배치를 실현하고 100% 저류층 접촉을 구현하였다 Tarim Oil Company 의 다른 유정에서는 PeriScope HD 기술이 불안정한 각력암을 극복하고 저류층 상단 인근 유정의 수평 구간을 정확하게 배치하여 100% 저류층 접촉을 달성하였다.

또한 중국, Tarim 유역에서는 PetroChina TOC 의 육상 보행 내진 조사에서 Drilling & Measurements seismicVISION* 내진 시추 기술이 최초로 보급되었다. Seismic Guided Drilling* 기술을 이용하여 기록 간격 6,400-m 에 대해 양질의 실시간 정보를 습득하였으며 까다로운 유정 2 곳의 궤적으로 조정하는데 사용하여 시추 위험과 최종 목표의 불확실성을 완화하였다. 운영은 메모리 데이터 처리와 모델 업데이트 시간을 해소하여 효율적으로 실행되어 고객은 리그 타임 36 시간을 절감할 수 있었다.

캐나다, British Columbia 의 유역에 소재하는 탐사 유정 4 곳에서는 Apache Corporation 를 위해 M-I SWACO 동적 환상 압력 제어(DAPC) 자동 관리 압력 시추 (MPD) 시스템이 보급되었다. 유역의 까다로운 압력 상황은 전통적으로 시추액 손실과 유입을 유도하여 유정 시추 성능에 악영향을 미쳤다. DAPC 자동 MPD 시스템의 적용은 불변에 가까운 갱저압을 구현함으로써 전체 수심까지 시추가 가능하며 비생산 시간을 단축하여 고객의 비용을 크게 절감할 수 있었다.

북해 노르웨이 부문에서는 머드 압력 작용 구간이 제한된 유정에서 국제석유가스회사를 위해 M-I SWACO WARP* 유동액 기술이 사용되었다. WARP 기술의 저유동성은 18 5/8-in 유정 구간의 최적 지구 격리를 실현하여 케이싱 실행 속도를 단축하였으며 지층의 유동액 손실을 방지하였다. 뿐만 아니라 케이싱과 시추공 사이의 시멘트 접착 검증은 지구 격리가 현재까지 이러한 유정 구간에 기록된 기술 가운데 최상의 기술이기 때문에 동일 유전의 오프셋 유정에 비해 규제 준수를 크게 개선할 수 있는 것으로 확인되었다.

생산 그룹

(백만 달러, 마진 비율 제외)

	3 개월 말			변동	
	2015 년 3 월 31 일	2014 년 12 월 31 일	2014 년 3 월 31 일	후속	전년 대비
수입	\$ 3,769	\$ 4,816	\$ 3,989	-22 %	-6 %
세전 영업 이익	549	889	724	-38 %	-24 %
세전 영업마진	14.6 %	18.5 %	18.2 %	-389 bps	-359 bps

생산그룹 수입 38 억 달러는 압력 펌핑 활동의 감소와 북미지역 육상 리그 수의 급감으로 촉진된 가격 압력 강화에 따라 2 분기 연속 22% 감소했다. 연속 감소분 가운데 절반 이상은 북미 본토에서 발생했다. Artificial Lift and Completions 제품 매출 감소와 환율 피해도 연속 감소세에 기여하였다.

세전 영업마진 14.6%는 동 분기 동안, 특히 북미 본토 시장에서 활동이 감소하고 가격 압력이 가중됨에 따라 2 분기 연속 389bps 감소했다. 수입 감소에도 불구하고 활동에 부합하는 자원의 배치를 비롯하여 신속한 비용 관리 조치는 연속 영업마진 감소를 32%로 제한하였다.

생산그룹 신기술은 고객이 생산을 촉진하고 복원을 강화하고 영업 효율을 제고하여 기술 문제에 부응하는데 도움이 되었다.

Well Services 는 노스 다코타, Bakken 세일 유전에 속하는 유정 2 곳의 901-ft 및 2,553-ft 나공 말단 구간을 자극하기 위해 Statoil 사에 BroadBand Sequence 쇄설 기법을 보급하였다. 목표 간격은 각각 11 단계와 24 단계에서 자극되었다. 두 경우 모두 쇄설 개시 압력은 일관되게 증가하여 총압력 이익은 각각 1,376psi 와 2,140psi 를 기록했다. 2 개 유정 모두 직접 오프셋에 비해 초기 생산율과 압력이 증가했다.

쿠웨이트에서 Well Intervention 기술은 Managish 와 Sabryia 유전의 까다로운 유정 3 곳에서 KOC 를 위한 개수 캠페인을 수행하였다. 개입 전에는 지층 유동액 및 스케일이 유정 유입 제어 기기의 포트와 스크린을 막아 생산율을 저하시켰다. 분산 온도 감지 기술이 장착된 ACTive* 유정내 실시간 성능은 막힌 포트를 식별하는데 도움이 되었으며 온도 조사의 실시간 분석은 선택적으로 자극해야 하는 포트를 결정할 수 있었다. 그런 다음 ACTive Straddle* 코일 튜빙 보급 멀티세트 팽창 패커를 사용하여 손상과 스케일을 제거하기 위해 선택된 포트에 자극 처리를 효율적으로 배치하고 실시간 압력을 모니터링하여 포트와 저류층의 통신을 확인하였다. 이에 따라 3 개 유정에서 자극 이후 이루어진 석유 생산량을 두 배로 늘었으며 막힌 포트의 선택적 처리를 통해 리그 타임을 절감하였다.

Well Services 는 차드, 해안 Mangara 유전에서 YF100FLEX* 상호결합한 수성 쇄설 유동액을 이용하여 최초로 유압 쇄설 처리를 완료하였다. 쇄설 처리 이전에 유정의 최고 생산율은 개수 기간 동안 발생하는 지층 손상으로 인하여 크게 저하되어 결국 유정의 폐쇄로 이어졌다. Well Services 기술을 사용한 결과 쇄설후 처리 유정 시험은 부주면과 유정 최고 생산율의 4 배 증가를 확인하였다.

캐나다 서부에서는 Seven Generations Energy Ltd 가 24 시간 연속 운영되는 1 개 유압
 쇄설 선단의 공급을 비롯하한 자극 계약을 Schlumberger Well Services 에 발주하였다.
 슬룸베르거는 운영 및 기술 전문지식의 강점과 유정의 성능을 개선하는 한편 완공
 비용을 최적화하는데 입증된 실적을 기반으로 우선 쇄설 서비스 사업자로 선정되었다.

재무 제표

요약 연결 손익계산서

(주당 금액 제외, 백만 달러)

3 월 31 일 기말	3 개월	
	2015	2014
수입	\$ 10,248	\$11,239
이자 및 기타	49	76
경비		
수익	8,096	8,745
연구&엔지니어링	267	284
일반&관리	119	106
구조조정 & 기타 ⁽¹⁾	439	-
이자	82	103
세전 소득	\$ 1,294	\$2,077
소득세 ⁽¹⁾	306	469
순이익	988	1,608
비지배 이익에 귀속되는 순이익	13	16
슬룸베르거에 귀속되는 순이익	\$ 975	\$1,592
슬룸베르거 희석주당 이익 ⁽¹⁾	\$ 0.76	\$1.21
평균 발행주	1,276	1,306
희석을 가정한 평균 발행주	1,285	1,318
비용에 포함되는 감가상각&분할상환 ⁽²⁾	\$ 1,042	\$1,001

(1) 자세한 내용은 "비용 및 신용" 섹션 참조.

(2) 재산과 설비, 장비의 감가상각과 무형 자산과 멀티클라이언트 지진파 탐사
 데이터 비용, SPM 투자의 분할상환 포함.

요약 연결 대차대조표

(백만 달러)

	3월 31일	12월 31일
자산	2015	2014
유동 자산	—	—
현금 및 단기 투자	\$ 6,803	\$ 7,501
미수금	10,443	11,171
기타 유동 자산	6,148	6,022
	<u>23,394</u>	<u>24,694</u>
만기 유지 고정 소득 투자	436	442
고정 자산	15,135	15,396
멀티클라이언트 지진파 탐사 데이터	850	793
영업권	15,512	15,487
기타 무형 자산	4,575	4,654
기타 자산	5,509	5,438
	<u>\$ 65,411</u>	<u>\$ 66,904</u>
<hr/>		
채무 및 증권		
유동 채무		
외상매입금 및 미불 부채	\$ 8,469	\$ 9,246
소득세 추정 채무	1,631	1,647
단기 차입금 및 유동성		
장기 부채	3,828	2,765
미불 배당금	644	518
	<u>14,572</u>	<u>14,176</u>
장기 부채	8,898	10,565
퇴직 급여	1,419	1,501
이연세	1,363	1,296
기타 채무	1,293	1,317
	<u>27,545</u>	<u>28,855</u>
증권	<u>37,866</u>	<u>38,049</u>

\$ 65,411 \$ 66,904

순부채

"순부채"는 현금과 단기 투자, 만기까지 유지되는 고정 소득 투자를 제외한 총부채를 나타낸다. 경영진은 순부채가 부채를 상환하는데 사용할 수 있는 현금 및 투자를 반영하여 슬룸베르거 부채 현황에 대해 유용한 정보를 제공한다고 판단한다. 순부채의 변동 내역은 아래와 같다.

(백만 달러)

3 월 31 일 기말	3 개월 2015	3 개월 2014	
비지배 이자 포함 순이익	\$ 988	\$ 1,608	
세후 구조조정 및 기타 비용	383	-	
비용&신용 제외 비지배 이자 포함 순이익	1,371	1,608	
감가상각 및 분할상환 ⁽¹⁾	1,042	1,001	
연금 및 기타 퇴직 급여 비용	114	86	
주식 기반 보상 비용	80	77	
연금 및 기타 퇴직 급여 기금	(120)	(72)	
영업자본 증액 ⁽²⁾	(770)	(870)	
기타	53	7	
영업 현금흐름	1,770	1,837	
자본 지출	(606)	(864)	
SPM 투자	(109)	(202)	
멀티클라이언트 지진파 탐사 데이터 자본	(101)	(82)	
잉여 현금흐름 ⁽³⁾	954	689	
주식 환매 프로그램	(719)	(899)	
배당금 지급	(512)	(410)	
종업원 스톡옵션 이익	182	280	
	(95)	(340)	
취득 현금 및 인수 부채 제외 영업 인수 및 투자	(79)	(239)	
기타	74	(31)	
순부채 증가	(100)	(610)	
기초 순부채	(5,387)	(4,443)	
순부채	\$ (5,487)	\$ (5,053)	

순부채 구성요소	2015년 3월 31일	2014년 12월 31일	2014년 3월 31일
현금 및 단기 투자	\$ 6,803	\$ 7,501	\$ 7,078
단기 유지 고정 소득 투자	436	442	358
단기 차입금 및 유동성 장기 부채	(3,828)	(2,765)	(1,369)
장기 부채	(8,898)	(10,565)	(11,120)
	\$ (5,487)	\$ (5,387)	\$ (5,053)

(1) 재산과 설비, 장비의 감가상각과 무형 자산과 멀티클라이언트 지진파 탐사 데이터 비용, SPM 투자의 분할상환 포함.

(2) 2015년 3월 31일 종료된 3개월간 퇴직 급여 약 2억 4500만 달러 포함.

(3) "잉여 현금흐름"은 자본 지출과 SPM 투자, 멀티클라이언트 지진파 데이터 자본을 제외한 영업 현금흐름을 나타낸다. 경영진은 부채를 절감하고 인수나 주식 환매 및 배당금을 통한 주주 현금 환원과 같이 주주 가치를 강화할 기회를 추구하는데 이용되는 기금을 나타내기 때문에 중요한 척도라고 판단한다.

비용 & 신용

미국의 일반 허용 회계 원칙(GAAP)에 따라 판단한 재무 실적에 덧붙여 본 1분기 보도자료에는 비 GAAP 재무척도(SEC의 규정 G에 정의)도 포함된다. 아래 내용은 유사 GAAP 척도에 맞게 조정된 비 GAAP 척도이다.

(주당 금액 제외, 백만 달러)

	2015년 1분기				
	세전	세금	비연속 이자	순	희석 EPS
비용 & 신용을 제외하고 슬룸베르거에 귀속되는 순이익	\$ 1,733	\$ 362	\$ 13	\$ 1,358	\$ 1.06
인력 감축 ⁽¹⁾	(390)	(56)	-	(334)	(0.26)
베네수엘라 평가절하 손실 ⁽¹⁾	(49)	-	-	(49)	(0.04)
슬룸베르거에 귀속된다고 보고된 순이익	\$ 1,294	\$ 306	\$ 13	\$ 975	\$ 0.76

2014년 4분기

	세전	세금	비연속 이자	순	회석 EPS ⁽²⁾
비용 & 신용을 제외하고 슬룸베르거에 귀속되는 순이익	\$ 2,488	\$ 532	\$ 15	\$ 1,941	\$ 1.50
WesternGeco 구조조정	(806)	(25)	-	(781)	(0.60)
베네수엘라 평가절하 손실	(472)	-	-	(472)	(0.36)
인력 감축	(296)	(37)	-	(259)	(0.20)
SPM 프로젝트 손상	(199)	(72)	-	(127)	(0.10)
슬룸베르거에 귀속된다고 보고된 순이익	\$ 715	\$ 398	\$ 15	\$ 302	\$ 0.23

2014년 1분기 동안 비용이나 신용은 기록되지 않았다.

(1) 자세한 변동 내용은 "추가 정보" 섹션 참조.

(2) 반올림으로 인하여 가산되지 않음.

제품 그룹

(백만 달러)

3개월 말

	2015년 3월 31일		2014년 12월 31일		2014년 3월 31일	
	수입	세전 소득	수입	세전 소득	수입	세전 소득
저류층 특성화	\$ 2,550	\$ 655	\$ 3,231	\$ 974	\$ 2,979	\$ 792
시추	3,963	790	4,658	966	4,331	881
생산	3,769	549	4,816	889	3,989	724
철거&기타	(34)	(1)	(64)	(48)	(60)	(29)
세전 영업 이익		1,993		2,781		2,368
본사&기타	-	(192)	-	(221)	-	(201)
이자 소득 ⁽¹⁾	-	8	-	8	-	7
이자 비용 ⁽¹⁾	-	(76)	-	(80)	-	(97)
요금 & 신용	-	(439)	-	(1,773)	-	-
	\$ 10,248	\$ 1,294	\$ 12,641	\$ 715	\$ 11,239	\$ 2,077

지역

(백만 달러)

3개월 말

	2015년 3월 31일		2014년 12월 31일		2014년 3월 31일	
	수입	세전 소득	수입	세전 소득	수입	세전 소득
북미	\$ 3,222	\$ 416	\$ 4,324	\$ 849	\$ 3,684	\$ 683

남미	1,648	354	2,053	429	1,758	371
유럽/CIS/아프리카	2,538	532	3,063	683	2,881	585
중동&아시아	2,703	774	3,094	877	2,845	749
철거&기타	137	(83)	107	(57)	71	(20)
세전 영업 이익		1,993		2,781		2,368
본사&기타	-	(192)	-	(221)	-	(201)
이자 소득 ⁽¹⁾	-	8	-	8	-	7
이자 비용 ⁽¹⁾	-	(76)	-	(80)	-	(97)
요금 & 신용	-	(439)	-	(1,773)	-	-
	\$ 10,248	\$ 1,294	\$ 12,641	\$ 715	\$ 11,239	\$ 2,077

⁽¹⁾제품 그룹과 지역별 실적에 포함되는 이자는 제외한다.

추가 정보

1) 2015년 1분기 세전 영업이익 마진과 감소 영업 마진

세전 영업 이익 마진은 19.4%, 전년 대비 영업 마진 감소율은 38%였다. 연속 영업 마진 감소율은 33%였다.

2) 2015년 1분기 비지배 이자와 비용 및 신용 포함 순이익의 비율로 표시된 잉여 현금흐름

2015년 1분기 퇴직급여 2억 4500만 달러를 제외하고 비지배 이자와 비용&신용을 포함한 순이익의 비율로 표시되는 잉여 현금흐름은 87%였다

3) 2015년 1년간 적용되는 capex 지침

슬룸베르거 capex(멀티클라이언트와 SPM 투자 제외)는 2015년 약 25억 달러로 예상된다.

4) 2015년 1분기 "순이자 및 기타 이익"

2015년 1분기 "이자 및 기타 이익"은 4900만 달러였다. 이 금액은 지분 이익법 투자 3600만 달러와 이자 소득 1300만 달러로 구성되었다.

5) 2015년 1분기 이자 소득 및 이자 비용 변동

이자소득 1300 만 달러는 전기와 변동이 없었다. 이자 비용 8200 만 달러는 2분기 연속 500 만 달러 감소했다.

6) "세전 영업 이익"과 슬룸베르거 세전 연결 이익의 차이

차이는 부문별로 할당되지 않은 본사 항목(비용&신용 포함)과 이자 소득, 이자 비용뿐 아니라 주식 기반 보상 비용, 특정 무형 자산 및 특정 중앙 관리 사업과 관련된 분할상환 비용과 같은 항목으로 구성된다.

7) 2015년 1분기 비용&신용 제외 유효 세율(ETR)

비용&신용을 제외한 2015년 1분기 ETR은 2014년 4분기 21.4% 대비 20.9%를 기록했다.

비용&신용을 포함한 2015년 1분기 ETR은 2014년 4분기 55.6% 대비 23.6%를 기록했다.

8) 2015년 3월 31일 미발행 보통주 주식수와 전기말 대비 변화

31.03.15 미발행 보통주는 12억 7000만 주였다. 아래 표는 31.12.14부터 31.03.15까지 미발행 주식수의 변동을 나타낸다.

	(백만 달러)
31.12.14 미발행 주식	1,275
교환 주식을 제외하고 옵션 보유자에게 매각된 주식	1
제한 주식의 부여	1
종업원 스톡옵션 계획에 따라 발행된 주식	2
주식 환매 프로그램	(9)

2015년 3월 31일 미발행 주식

1,270

9) 2015년 1분기와 2014년 4분기 미발행 가중 평균 발행 주식 수와 희석을 가정하여 미발행 평균 주식수와의 조정 방법

2015년 1분기와 2014년 4분기 가중 평균 미발행 주식 수는 각각 12억 8500만 주와 12억 9300만 주였다. 아래 표는 희석을 가정한 평균 미발행 주식수에 가중 평균 미발행 주식을 조정한 결과이다.

(백만 달러)

2015년 1분기 2014년 4분기

가중 평균 미발행 주식 수	1,276	1,282
스톡옵션의 추정 행사	5	7
양도제한조건부주식	4	4
희석을 가정한 평균 발행주	1,285	1,293

10) 2015년 1분기 멀티클라이언트 매출

양도 수수료를 비롯한 멀티클라이언트 매출은 2015년 1분기 5300만 달러, 2014년 4분기 1억 9400만 달러였다.

11) 2015년 1분기 기말 WesternGeco 수주잔고

2015년 1분기 기말 고객과 체결한 계약을 토대로 하는 WesternGeco 수주잔고는 6억 400만 달러였다. 2014년 4분기 말 수주잔고는 7억 3600만 달러였다.

12) 2015년 1분기 슬룸베르거가 기록한 다양한 비용의 관계

인력 감축: 북미 활동의 급락과 함께 유가 하락에 기반한 고객 예산 감축으로 인한 국제 활동 감소의 영향에 따라 슬룸베르거는 직원을 약 11,000명 추가로 감축하기로

결정했다. Schlumberger는 이러한 인원감축뿐 아니라 유급 휴가 프로그램과 관련하여 1 분기 동안 세전 비용 3억 9000만 달러를 기록했다.

베네수엘라 환율 비용:

베네수엘라의 Schlumberger 영업에 사용되는 금융통화는 달러화지만 일부 거래는 현지 통화를 표시한다. Schlumberger는 2014년 12월 31일부터 현지 통화 거래와 잔고를 달러화로 재측정하기 위해 달러당 50 볼리바르의 SICAD II 환율을 적용하기 시작했다. 2015년 1분기 동안 베네수엘라 정부는 SIMADI로 알려진 신설된 외환시장 제도로 SICAD II 경매 절차를 대체하였다. SIMADI 환율은 2015년 3월 31일 달러당 약 192 베네수엘라 볼리바르였다. 이에 따라 Schlumberger는 2015년 1분기 동안 세전 평가절차 비용 4900만 달러를 기록했다.

Schlumberger(Schlumberger) 소개

Schlumberger는 세계 석유 가스 업계에 종사하는 고객에게 기술, 통합 프로젝트 관리, 정보 솔루션을 제공하는 세계적인 기업이다. Schlumberger는 전 세계 약 85개국에서 140여 개국 출신의 직원 11만 5000여명을 고용하고 있으며, 탐사부터 생산까지 업계에서 가장 폭넓은 상품과 서비스를 제공하고 있다

Schlumberger 리미티드(Schlumberger Limited)는 파리, 휴스턴, 런던, 헤이그에 주요 거점을 두고 있으며, 2014년 사업 수입은 485억 8000만 달러를 기록했다. 상세정보는(www.slb.com)에서 확인할 수 있다.

*표시는 Schlumberger 또는 Schlumberger 계열사의 상표이다.

알림

Schlumberger는 상기 발표와 사업 전망을 논의하기 위한 컨퍼런스콜을 2015년 4월 17일 금요일 실시할 계획이다. 회의는 오전 7시(미국 중부 표준시), 오전 8시(동부 표준시), 오후 2시(파리 표준시)에 시작될 예정이다. 일반에 공개된 회의에 참여하기 위해서는 예정된 회의 시작 시간 약 10분 전에 북미지역은 +1 (800) 230-1059, 북미 이외 지역은 +1 (612) 234-9959로 컨퍼런스콜 담당에게 전화한다. “Schlumberger 실적 컨퍼런스콜(Schlumberger Earnings Conference Call)”을 문의한다. 컨퍼런스콜 종료 후

2015년 5월 17일까지 제공되는 오디오 재생은 북미지역 +1 (800) 475-6701, 북미 외 지역은 +1-320-365-3844 전화 후 액세스 코드 352390을 입력한 후 이용할 수 있다.

컨퍼런스콜은 www.slb.com/irwebcast 에서 청취전용으로 동시에 웹캐스트된다. 브라우저 시험과 회의 등록을 위해 15분 전에 로그인해야 한다. 웹캐스트 재생은 당일 웹사이트에 제공될 예정이다.

자세한 정보는 아래 담당자에게 연락 요망

사이몬 파런트(Simon Farrant)
슬룸베르거 리미티드 투자자 홍보 부사장
조이 V. 도밍고(Joy V. Domingo)
슬룸베르거 투자자 홍보 부장

사무실 +1 (713) 375-3535
investor-relations@slb.com

2015년 1분기 실적 발표와 추가정보뿐 아니라 당사가 발표하는 기타 진술은 연방증권법의 의미에 속하는 “미래예측진술”을 포함하며, 여기에는 영업 전망; 슬룸베르거 전체 및 각 부문별 성장(또한 각 부문에 속하는 특정 제품이나 지역); 석유 및 천연가스 수요 및 생산 성장; 석유 및 천연가스 가격; 운영 절차 및 기술 개선; 슬룸베르거 및 석유가스 업계 자본 지출; 슬룸베르거 고객의 영업 전략; 향후 전세계 경기; 향후 영업 실적에 관한 전망이나 예상과 같이 역사적 사실이 아닌 진술이 포함된다. 이러한 진술은 전세계 경기; 슬룸베르거 고객의 탐사 및 생산 지출 변동, 석유 및 천연가스 탐사 및 개발률 변동; 러시아와 우크라이나를 비롯한 세계 주요 지역의 일반 경제, 정치, 사업 여건; 가격 침식, 기상 및 계절 요인; 운영 지연; 생산 감소; 근해 석유가스 탐사나 방사선원, 폭발물, 화학물질, 유압 파쇄 서비스 및 기후 관련 사업에 대한 규정을 비롯한 정부 규정 및 규제 요건의 변동; 새로운 탐사 과제를 해결할 수 없는 기술 부족; 2015년 1분기 실적 발표와 증권거래위원회(Securities and Exchange Commission)에 제출되는 당사의 최근 양식 10-K 및 기타 제출물에 상술되는 기타 위험 및 불확실성을 포함하되 이에 국한하지 않고 위험과 불확실성이 적용된다. 이러한 위험이나 불확실성이 한 개 이상 실현되거나(또는 해당 개발 변동의 결과) 기본 가정이

부정확한 것으로 입증될 경우 실제 결과는 전망 보고서에 반영된 것에서 크게 벗어날 수 있다. Schlumberger는 신규 정보나 향후 사태 기타 등의 결과에 상관 없이, 해당 보고서를 공개 업데이트하거나 개정할 의도나 의무 일체를 거부한다.

[이 보도자료는 해당 기업에서 원하는 언어로 작성한 원문을 한국어로 번역한 것이다. 그러므로 번역문의 정확한 사실 확인을 위해서는 원문 대조 절차를 거쳐야 한다. 처음 작성된 원문만이 공식적인 효력을 갖는 발표로 인정되며 모든 법적 책임은 원문에 한해 유효하다.]

연락처

슬룸베르거 투자자 홍보(Schlumberger Investor Relations)

713-375-3535