

2009년 6월

INVESTOR RELATIONS

GS건설 컨소시엄, 10억불 규모 해외 플랜트 Project 발주 의향서(LOI) 접수
IRAN LNG Liquefaction Package Project



Contents

1. 프로젝트 개요
2. Risk 분석 및 공사 실적
3. 의의 및 전망

- Appendix

공정도

해외 Project 현황

1. 프로젝트 개요

이란 최초로 건설되는 LNG 액화 플랜트 사업으로 GS건설은 동 플랜트의 가장 핵심인 액화 (Liquefaction) Package (약 10억불 규모)의 EPC (설계/구매/공사) 일괄 수행 계약자로 선정 됨.

사업개요

위 치	Tombak, 이란 (Assaluyeh에서 50km 북서 연안)
발 주 처	Iran LNG Co., Ltd.
재 원	발주처 자원
공사 규모	연산 10.8백만톤 LNG 생산 액화 공정 Pkg. (5.4 MTA* X 2 Trains)
계약 방식	설계/구매/시공 일괄 도급
사업 방식	GS건설, PIDECO(이란 현지업체) 컨소시엄
공사 기간	2009년 7월 ~ 2012년 2월 (32개월)
공사 금액	총 약 10억불 (GS건설 분 50%)

위치

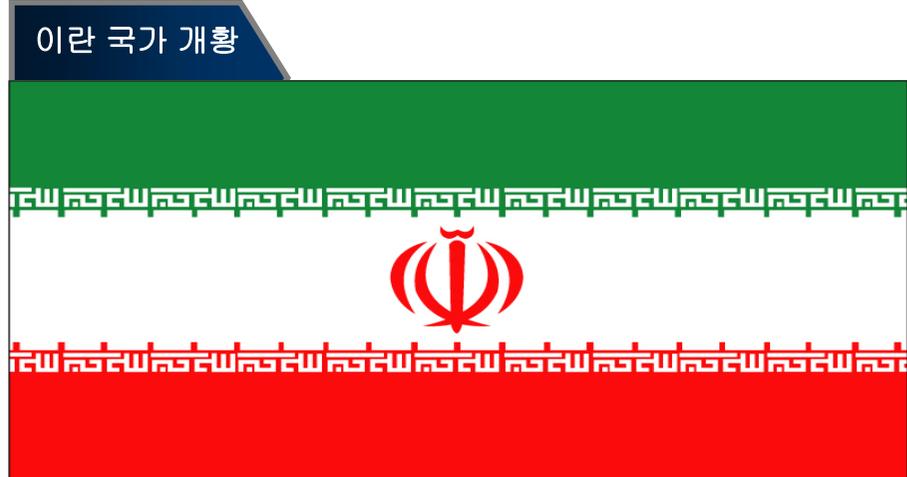


*MTA= Million Tons per Annual

2. Risk 분석 및 공사 실적

마무리 단계에 접어든 **SP 9~10 Project**의 수행 경험을 바탕으로 본 프로젝트를 성공적으로 수행할 것이며, 사업수행 과정상 발생할 수 있는 여러 **Risk**를 입찰가에 기반영하여 **Hedge** 하였음.

수행 능력	<ul style="list-style-type: none"> • 이란 SP Gas Development Phase 9-10 Project 수행에 따른 가스 분야 경험 축적
기성 수금	<ul style="list-style-type: none"> • 발주처가 국영기업이므로 기성 수금의 위험 없음 • 선수금(10%) 및 Progress 별 기성 수령
원자재 및 환리스크	<ul style="list-style-type: none"> • 원자재 가격 불확실성에 따른 예비비 반영 • 환리스크 Hedge를 위해 다중통화 계약
기타사항	<ul style="list-style-type: none"> • 계약공기 Risk Hedge를 위해 '지체상금 부과 기준 완화' 등에 합의



이란 국가 개황	
면적	약 163만km ²
인구	약 7천만
수도	테헤란
공용어	페르시아어
종교	시아파이슬람교
산업구조	서비스(51%), 제조(21%), 석유가스(15.1%)
환율	\$1 = 약 9,683 Iran Ryal ('09년 6월 1일 현재)

GAS Project 실적		
Project 명	계약 형태	공사 기간
사우디, Manifa	LSTK	2008~2011
태국, PTT-LNG	LSTK	2008~2011
오만, Salah Methanol	LSTK	2007~2010
이란, SP 9-10	LSTK	2003~2009

3. 의의 및 전망

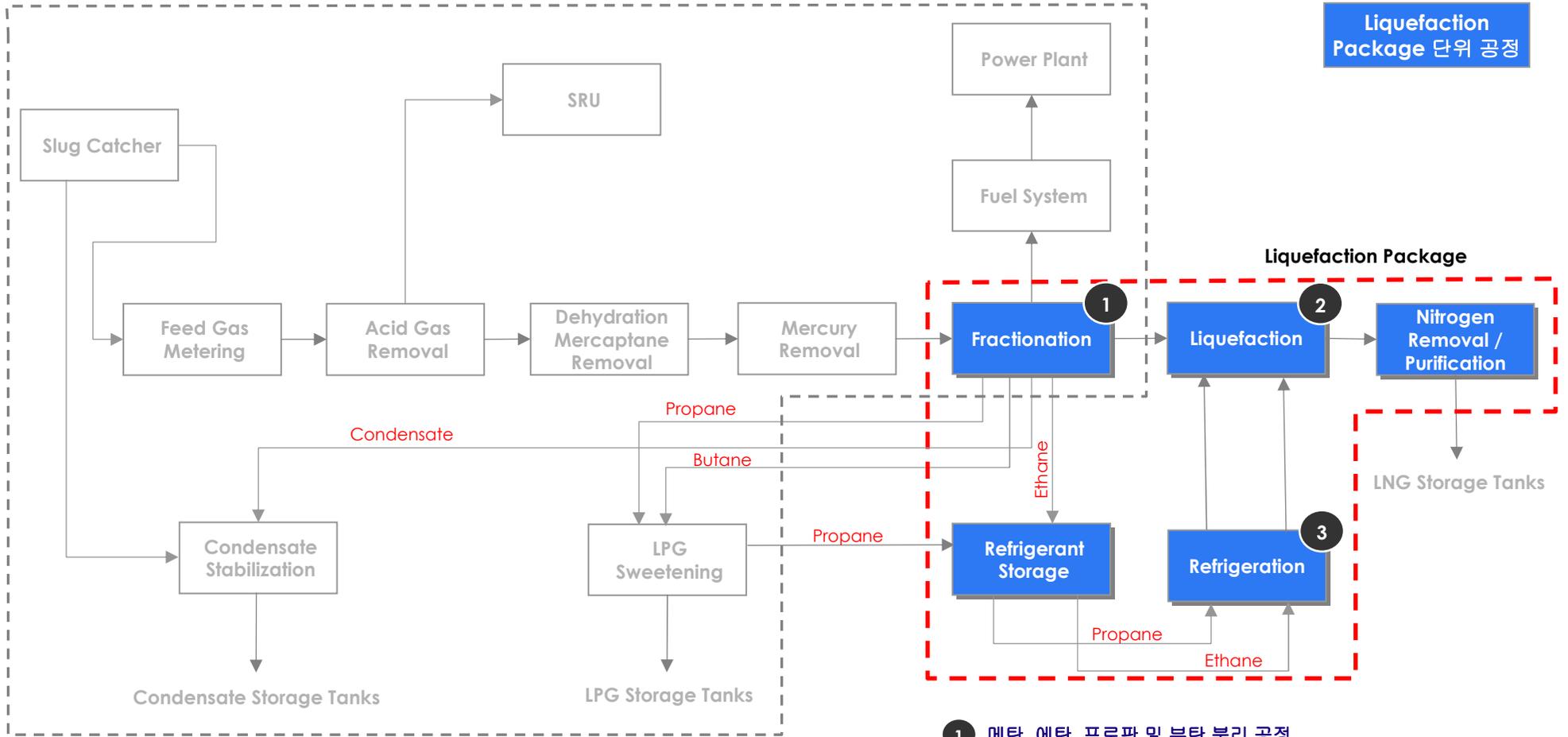
- 이번 사업은 Iran LNG 社에서 발주하는 이란 최초의 LNG 액화 플랜트 건설 사업으로 GS건설은 LNG 플랜트의 최고 핵심 공정인 액화 (Liquefaction) Package를 수행하는 EPC 일괄 도급 계약자로 선정되었으며, 연간 2,300억의 매출 기여 효과가 기대됨.
- LNG 액화(Liquefaction) 플랜트는 지금까지 소수의 유럽, 미국, 일본 업체가 독점하고 있었던 분야로 GS건설은 꾸준한 내부 역량 강화를 통해 국내 업계 최초로 동 사업의 계약자로 선정됨에 따라 향후 LNG 액화 플랜트 세계 시장 진출을 더욱 확대할 수 있는 기반을 확보 함.
- GS건설은 LNG 액화 플랜트 건설 시장의 참여로 가스 전처리/분리 플랜트 부터 LNG 인수 기지 플랜트 사업까지의 LNG Value Chain 사업 역량 및 실적을 확보하게 되었음.
- 현재 마무리 수행중인 SP 9-10 Project에 이은 대형 가스 Project로 GS건설의 이란 내 가스 플랜트 EPC 업체로의 명성과 입지를 더욱 공고히 할 것이며, 이를 바탕으로 이란 지역에서 추가적인 수주가 기대됨.



<이란, SP 9~10 Project>

별첨1) 공정도

가스 정제 및 분리 공정으로 타 계약자 역무 Packages



- ① 메탄, 에탄, 프로판 및 부탄 분리 공정
- ② Linde MFC (Mixed Fluid Cascade) 기술
- 3단계 액화 (Pre-Cool, Liquefaction and Sub-Cool)
- ③ 냉매 냉각 Closed Cycle 공정

별첨2) 해외 Project 수주 현황

Description	Project	Client	Project Type	Contract Amount Unit: USD	Project Period
Singapore	Depot C911	LTA	Civil	144 ml	2009 – 2015
Vietnam	Hanoi~Haiphong	VIDIFI	Civil	175 ml	2008 – 2011
Saudi Arabia	Manifa	Aramco	Gas	501 ml	2008 – 2011
UAE	Green Diesel	Takreer	VDU Hydrocracker	1.13 bn	2008 – 2011
Thailand	PTT LNG	PTT LNG Co., Ltd.	LNG Terminal	393 mil	2008 – 2011
Egypt	ERC Hydrocraker	ERC	Hydrocracker	2.17 bn	2007 – 2013
Armenia	Yerevan Power Plant	YTPP	Power Plant	218 mil	2007 – 2010
Oman	Salalah Methanol	SMC	Methanol	722 mil	2007 – 2010
Thailand	HMC PP	HMC Polymers Co. Ltd.	Poly Propylene	176 mil	2007 – 2009
Oman	Aromatics	AOL	Aromatics	1.25 bn	2006 – 2009
Qatar	Laffan Refinery	QP 80% + Exxonmobil 10%+TotalFinaElf 10%J/V	Refinery	370 mil	2005 – 2009
Turkey	Tupras Refinery	Tupras	DHP	108 mil	2005 – 2009
Iran	SP 9~10	NIOC	Gas	660 mil	2003 – 2009

현재 수행 중