

2009년 10월

INVESTOR RELATIONS

GS건설 컨소시엄, 12.4억 유로 규모 해외 플랜트 수주

IRAN South Pars Phase 6~8 Gas Sweetening Project



Contents

1. 프로젝트 개요
 2. **Risk** 분석 및 공사 실적
 3. 의의 및 전망
- **Appendix**
- 공정도
- 해외 **Project** 현황

1. 프로젝트 개요

당 프로젝트는 Iran POGC에서 발주한 2.2조원 규모의 Gas Plant 성능개선(탈황) 사업으로, 당사가 성공적으로 완공한 SP 9-10 Project 현장 인근에 위치하고 있으며, 공사 기간은 42개월임.

사업개요

위 치	Assaluyeh, Iran
발 주 처	POGC (이란 국영석유공사의 자회사)
재 원	발주처 재원
공사 규모	3,900 MMSCFD* (650 MMSCFD × 6 Units)
계약 방식	설계/구매/공사/시운전 일괄도급
사업 방식	GS건설, IGC**(이란 시공전문업체)
공사 기간	2009년 11월 ~ 2013년 5월 (42개월)
공사 금액	총 12.4억유로 (약2.2조원) (GS건설 분 약 77%)

위치도



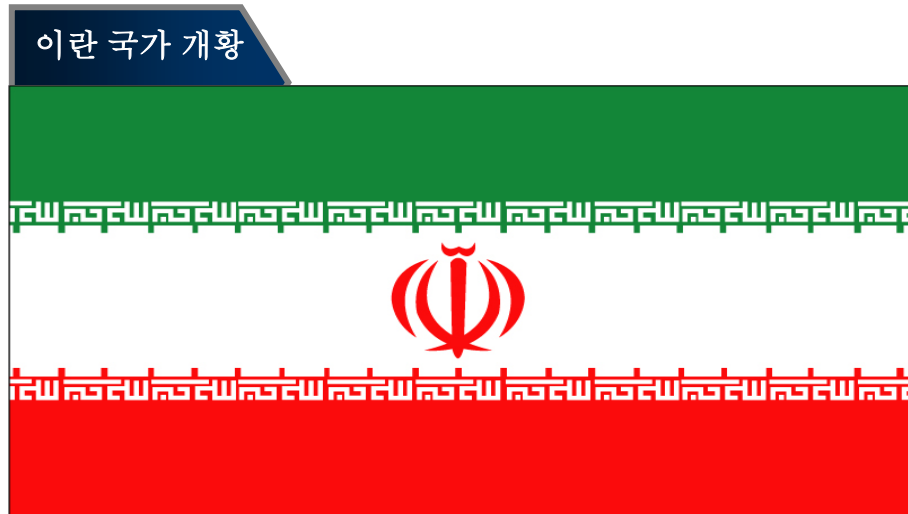
* MMSCFD : Million Standard Cubic Feet per Day

**IGC=Iranian International General Contract Company

2. Risk 분석 및 공사 실적

성공적으로 완공한 이란 **SP 9~10 Project**의 경험을 바탕으로 본 프로젝트를 성공적으로 수행할 것이며, 사업수행 과정상 발생할 수 있는 여러 **Risk**들을 입찰가에 반영하여 사전에 **Hedge** 하였음

수행 능력	이란 SP Gas Development Phase 9-10 Project 수행에 따른 가스 분야 경험 축적
기성 수금	- 발주처가 국영기업이므로 기성 수금의 위험 없음 - 선수금(5%) 및 신용장(L/C)을 개설하여 월별 Progress 기성 수령
원자재 및 환리스크	- 원자재 가격 불확실성에 따른 예비비 반영 - 환리스크 예비비 반영
기타사항	예비비 반영



GAS Project 실적		
Project 명	계약 형태	공사 기간
UAE, Ruwais 4 th NGL	LSTK	2009~2013
사우디, Manifa	LSTK	2008~2011
태국, PTT LNG	LSTK	2008~2011
오만, Salalah Methanol	LSTK	2007~2010
이란, South Pars 9-10	LSTK	2003~2009

면적	약 163만km ²
인구	약 7천만
수도	테헤란
공용어	페르시아어
종교	시아파이슬람
산업구조	서비스(51%), 제조(21%), 석유가스(15.1%)
환율	\$1 = 약 9,752 Iran Ryal('09년 10월 7일 현재)

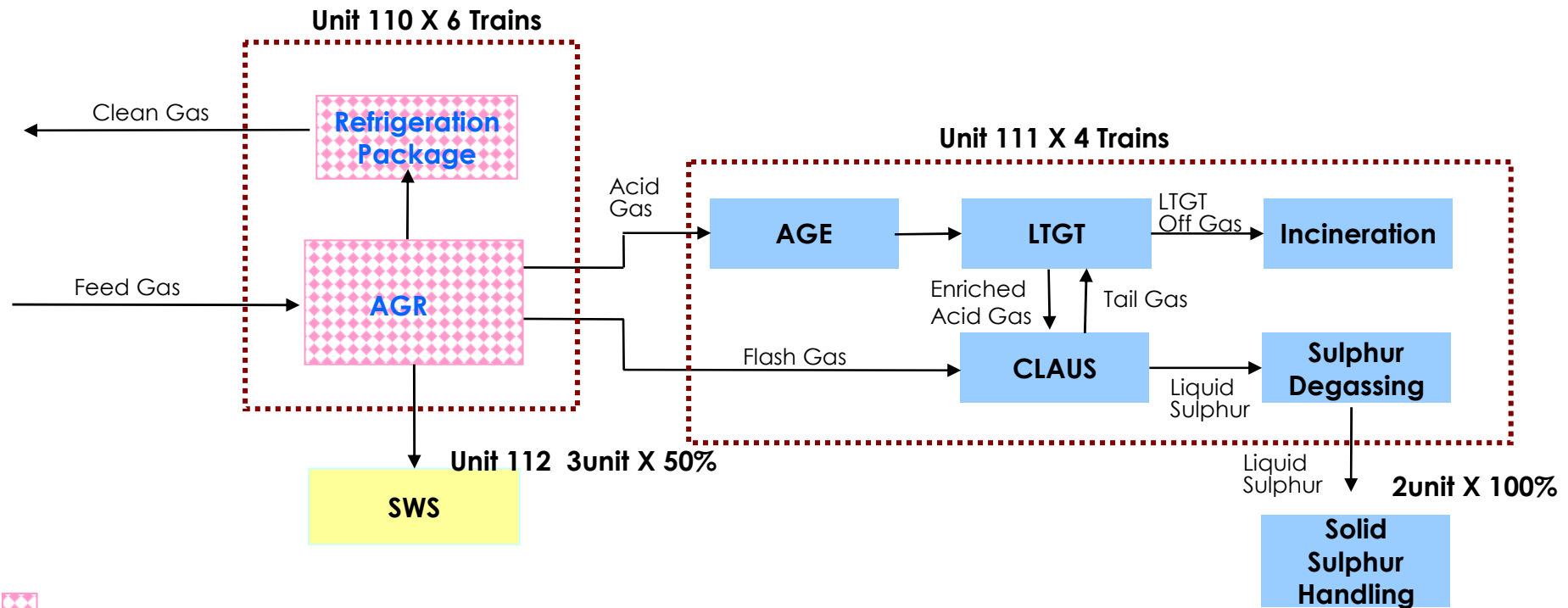
3. 의의 및 전망

- 이번 사업은 이란 국영석유공사(NIOC)의 자회사인 **POGC(Pars Oil & Gas Company)**가 발주한 **2.2조원** 규모의 가스 탈황(**Gas Sweetening**) 플랜트 건설 **Project**임. 당사가 올 초 성공적으로 끝마친 **SP 9~10 Project**와 동일한 발주처이며, 연간 **5,000억원**의 매출 기여 효과가 기대됨.
- **GS건설**은 최근 수주한 이란 **LNG** 액화 플랜트사업을 포함하여 가스 전처리/분리 플랜트부터 **LNG** 인수 기지 플랜트 사업까지의 **LNG Value Chain** 사업 역량 및 실적을 확보하게 되었음. 또한, 당 프로젝트는 당사의 미래 전략 사업인 가스 사업 확대를 위한 전략적인 디딤돌 역할을 할 것으로 보임.
- 올 초 끝마친 **SP 9-10 Project**, 최근 **LOA**를 접수한 이란 **LNG** 액화플랜트, **UAE Ruwais 4th NGL Train** 프로젝트에 이은 대형 가스 **Project**로 **GS건설**의 이란 내 가스플랜트 **EPC** 업체로서의 명성과 입지를 더욱 공고히 할 것임.



<이란, SP 9~10 Project>

별첨1) 공정도



 Unit 110 : AGR, Refrigeration (6 Trains)

 Unit 111 : AGE, LTGT, Claus, Sulphur Degassing, Incineration, Solid Sulphur Handling
(4 Trains, 3 Operation + 1 Standby)

 Unit 112 : SWS

* AGR : Acid Gas Removal
AGE : Acid Gas Enrichment
LTGT : Lurgi Tail Gas Treatment
SWS : Sour Water Stripper

별첨2) 해외 Project 수주 현황

	Description	Project	Client	Project Type	Contract Amount Unit: USD	Project Period
2009년 수주	UAE	Ruwais 4 th NGL Train	GASCO	Gas	1.2 bn	2009 – 2013
	Singapore	C913	LTA	Civil	310 ml	2009 – 2015
	Singapore	Depot C911	LTA	Civil	144 ml	2009 – 2015
현재 수행 중	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 Hydrocracker	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