

## イランのガス開発及びLNG計画

計画名	対象	開発企業(*)オペレーター	事業概要(2010.1月現在)
サウスパルス フェーズ1	国内向けガス開発・生産	*Petropars(イラン)	2004年4月生産開始
サウスパルス フェーズ2、3	国内向けガス開発・生産	*Total 40%, Petronas(マレーシア)30%, Gazprom(露)30%	2002年3月生産開始。2003年、操業権NIOC移管
サウスパルス フェーズ4、5	国内向けガス開発・生産	*Eni 60%, Petropars 20%, NICO(イラン)20%	2004年10月生産開始。陸上施設、現代重工(韓)施工。
サウスパルス フェーズ6、7、8	EORガス圧入用	Petropars 60%, StatoilHydro(ノルウェー)40%	2009年生産開始見込むも延期。
サウスパルス フェーズ9、10	国内向けガス開発・生産	*LG E&C(韓国)、IOEC(イラン)、OIEC(イラン)	2007年生産見込むも未完。
サウスパルス フェーズ11	LNG(年産:500万トン×2トレイン)	Total 40%, Petronas 10%, NIOC 50%	生産開始予定2014年なるもTotal投資未定。
サウスパルス フェーズ12	LNG(年産:500万トン×2トレイン)	Petronas 90%, OMV(オーストリア)10%	2012年生産開始見込み
サウスパルス フェーズ13、14	LNG(年産:800万トン×2トレイン)	Shell, Repsol YPF(スペイン)、NIOC	2014年生産開始見込み。Shell, Repsolはフェーズ13撤退を決定。
サウスパルス フェーズ15、16	国内向けガス開発・生産	ハタモル・アンビヤ建設本部	
サウスパルス フェーズ17、18	国内向けガス開発・生産	IDRO(イラン), OIEC, IOEC	2007年7月開発作業開始。投資額20億ドル。
サウスパルス フェーズ19、20、21	国内向けガス開発・生産	未定	2006年2月入札公告。Shell, Total, Eni, StatoilHydro, Sinopec, Lukoil, BHP, Petrobras資格審査通過なるも契約未了
サウスパルス フェーズ22、23、24	国内向けガス開発・生産	TPAO(トルコ)	
South Pars LNG	LNG(年産450万トン)	NIOC, CNPC(中)	プラント建設予定地:アッサルヤ
North Parsガス田	LNG(年産2,000万トン)	NIOC, CNOOC(中)	2006年12月MoU締結。投資総額160億ドル以上。
Qeshm LNG	LNG(年産:115万トン×3トレイン)	NIOC, LNG Ltd(豪)	2010年第一トレイン完成を予定
Golshan/Ferdowsiガス田	N.A.	NIOC, SKS Ventures(マレーシア)	2007年1月MoU締結。投資総額約160億ドル。

出典:「石油・天然ガスレビュー」2010.1 Vol.44 No.1 P.9-10 by JOGMEC