

烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司 关于签署《天然气处理厂改扩建执行协议》的公告

本公司及董事会全体成员保证信息披露内容的真实、准确和完整，没有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

特别提示：

1、本《天然气处理厂改扩建执行协议》属于协议双方意愿和基本原则的框架性约定，是合作双方启动前期工作、正式合同谈判的依据，最终合作能否达成、正式合同签订时间、相关合作条款是否与该协议一致、能否取得相关批复及批复的时间尚存在不确定性。

2、本项目具体合同金额等应以正式合同（GPP改扩建协议）为准。在签署正式合同及顺利完成该事项前，合同金额、实际执行金额存在不确定性的风险。本事项不构成关联交易。

3、本协议在履行过程中如果遇到市场、政治、经济等不可预计的或不可抗力等因素的影响会存在不确定性风险。

4、公司将全力推动该项目实施，并对相关事项进展及时履行披露义务。敬请广大投资者谨慎决策，注意投资风险。

2016年9月7日，烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司（以下简称“杰瑞股份”或“公司”）全资子公司杰瑞石油天然气工程有限公司（以下简称“天然气公司”）与Ghana National Gas Company Limited（加纳国家天然气有限公司，以下简称“GNGC”）签订了《天然气处理厂改扩建执行协议》（以下简称“执行协议”），本项目相关标的金额预估6,000万美元，最终合同金额需要进一步协商并达成一致后，在正式合同中确定。现将有关事项公告如下：

一、协议对方基本情况

Ghana National Gas Company Limited，加纳国家天然气有限公司，为依据加纳法律成立的公司，办公地址位于加纳阿克拉机场西居住区Drake大街10号。GNGC 是加纳国有公司，负责运营加纳境内外天然气采集、处理、输送和营销所需的基础设施。

公司最近一个会计年度与GNGC未发生类似较大的业务往来。公司与GNGC不存在关联关系，本合作事项不存在关联交易。

二、协议的主要内容

（一） 签订协议双方：

（1） Ghana National Gas Company Limited（简称GNGC）

（2） Jereh Oil & Gas Engineering Corporation（杰瑞石油天然气工程有限公司）

（二） “GPP改扩建协议”，是指GNGC与公司之间融资并实施项目的协议。“项目”，是指Atuabo 气体处理厂能力从150mmscfd增加到180mmscfd，包括设计、采购及建造分子筛、板翅换热器、膨胀机、脱乙烷塔回流罐、脱丙烷塔及其它设施改造，具体工程量基于详细的技术评估。

（三） 付款方式：根据本执行协议，GNGC原则上同意自GPP改扩建协议生效之日起，每月以美元支付一部分来自NGL销售协议的收入给公司。GNGC付款将持续支付直到偿付完公司所有融资款。详细的每月支付方式将在GPP改扩建协议生效前由双方协商确定。另外，GNGC同意将包括不限于NGL销售、干气销售、天然气处理及天然气输送部分收入直接注入到联管账号。

（四） 生效日：本协议自双方签字之日起生效，有效期自生效日起6个月（除非按本执行协议约定提前终止）。

（五） 终止：本执行协议可在以下的任何时间终止：经双方书面同意；或者如果GPP改扩建协议在本执行协议的有效期内未正式签署。

（六） 适用的法律以及争议解决：本协议应按照英格兰和威尔士法律进行管辖、解释和执行，且不考虑法律冲突原则。任何由本协议引起或与本协议有关的争议，包含任何关于本协议存在、效力、或终止的问题，应提交伦敦国际仲裁中心按其规则进行仲裁，该规则视为本条款的一部分，仲裁裁决是终局的。

三、本事项对公司的影响

本项目相关标的金额预估6,000万美元（约合人民币3.96亿元，以正式合同金额为准），占公司2015年度经审计的营业收入的14.15%。该项目合同正式签订后，合同履行将对公司未

来经营业绩产生积极影响，对公司业务、经营的独立性不会产生影响。

四、风险提示

1、本执行协议属于协议双方意愿和基本原则的框架性约定，是合作双方启动前期工作、正式合同谈判的依据，最终合作能否达成、正式合同签订时间、相关合作条款是否与该协议一致、能否取得相关批复及批复的时间尚存在不确定性。

2、本项目具体合同金额等应以正式合同为准。在签署正式合同及顺利完成该事项前，合同金额、实际执行金额存在不确定性的风险。

3、本协议在履行过程中如果遇到市场、政治、经济等不可预计的或不可抗力等因素的影响会存在不确定性风险。

4、公司将全力推动该项目实施，并对相关事项进展及时履行披露义务。敬请广大投资者谨慎决策，注意投资风险。

特此公告。

烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司董事会

2016年9月8日