华北油气分公司局控科研项目招标文件

（大牛地气田下古低微含硫气藏地面脱硫工艺技术研究）

招标人：中国石油化工股份有限公司华北油气分公司

发放日期：2016 年 11 月

目　　录

第一章投标邀请函.....1

第二章投标须知.....5

第三章项目范围及要求.....23

第四章投标文件格式.....27

第一章投标邀请函

《大牛地气田下古低微含硫气藏地面脱硫工艺技术研究》

投标邀请书

(被邀请单位名称)：

中国石油化工股份有限公司华北油气分公司拟进行所牵头负责的华北油气分公司局控科研项目《大牛地气田下古低微含硫气藏地面脱硫工艺技术研究》业务外包招标，研究任务的研发费用来自投资，资金计划目前已落实。目前项目已具备招标条件，鉴于项目申报节奏快、时间紧，为及时高效地做好研究任务签订等相关工作，结合我公司实际情况，现邀请你单位组织科研团队参加本次项目投标，有关事项函告如下：

一、招标项目简介

（一）项目名称：大牛地气田下古低微含硫气藏地面脱硫工艺技术研究

（二）项目类别：科研研究任务业务外包

（三）招标范围：具体内容详见第三章“项目范围及要求”

（四）本次投标不需交纳保证金。

二、投标人资格要求

参加本次研究任务投标的投标人必须符合下列要求：

（一）在中华人民共和国注册的、独立法人企事业，具有石油勘探、开发相关经营范围的高等院校及科研机构。

（二）投标人应是收到投标邀请函的企事业单位。

（三）具有履行合同所必需的设备、专业技术和服务能力及相关资质。

（四）具有良好的商业信誉和健全的财务会计制度。

（五）具有与研究任务相关的研究经历和工作积累，具有技术优势和良好科技业绩。

（六）与中国石化系统内单位无知识产权纠纷和未结案法律诉讼，对中国石化企业不构成直接竞争关系。近三年内，委托科研活动中没有重大违法记录。

三、本次招标研究任务不接受联合体投标

四、招标文件的质疑

投标人如对招标文件持有异议可在领取招标文件后 5 个工作日内提出质疑，质疑需书面提出。

五、招标文件及相关资料获取

请贵公司在收到本函件后 24 小时内，按照本函件所附的“投标意向确认书”的格式，以传真或邮件（扫描件）的方式发至我公司，表明贵公司的投标意向。超期未予回复视同放弃，开标前需将回函原件及资质材料带到现场，未带则失去投标资格。

招标文件的获取：招标文件 PDF 扫描件将通过电子邮件方式发送到确认参加投标的投标人。

六、递交招标文件、投标截止及开标时间、地点

（一）递交投标文件截止时间：2016 年 11 月 22 日 上午 8:30；

（二）开标时间：2016 年 11 月 22 日 上午 9:00；

（三）地点：河南省郑州市陇海西路 199 号中国石化华北油气分公司科研办公楼 305 室

七、 招标人名称、地址和联系方式

（一）招标人名称：中国石油化工股份有限公司华北油气分公司

（二）招标人地址：河南省郑州市陇海西路 199 号中国石化华北油气分公司科研办公楼 305 室

（三）招标人联系方式

联系人：罗渊　　王明军

电　话：0371-86002036

邮　箱: hbfgszbb@126.com

八、附件：投标意向确认书

投标意向确认书

中国石油化工股份有限公司华北油气分公司：

我公司已于 2016 年 月 日收到贵公司《大牛地气田下古低微含硫气藏地面脱硫工艺技术研究》的投标邀请函，我们确认投标邀请函完整清晰。

有关投标事宜，在下列括弧内打“√”者是我公司的意向：

（ ）我公司将按邀请函规定的时间领取招标文件；

（ ）我公司谢绝贵公司的邀请，不参与该项目投标。

谢绝的理由是： 。

我公司负责此项工作的同志是：（姓名、职务）

投标人公司名称： （打印并加盖公章）

地 址：

电 话：

手 机：

传 真：

E-mail：

（签名）：

（职务）：

2016 年 月 日

说明：投标意向确认书请以书面形式（传真、扫描件、电子邮件并加盖公章）回复。

第二章投标须知

投标须知前附表

条款号	条 款 名 称	编 列 内 容
1.1.2	招标人	名称：中国石油化工股份有限公司华北油气分公司 地址：河南省郑州市陇海西路 199 号中国石化华北油气分公司科研办公楼 305 室 联系人：罗渊、王明军 联系电话：0371-86002036
1.1.3	招标代理机构	无
1.1.4	项目名称	《大牛地气田下古低微含硫气藏地面脱硫工艺技术研究》
1.1.5	项目地点	河南省郑州市
1.1.6	招标方式及目的	邀请招标。每个项目从投标人中选取 1 个科技攻关实力雄厚、经验丰富的科研团队作为研究任务候选人进行项目委托开发
1.2.1	资金来源	投资
1.2.2	控制价	以华北分公司 2016 年初下达科研经费批复的预算经费为准
1.2.3	出资比例	100%
1.2.4	资金落实情况	华北油气分公司 2016 年初下达科研项目计划
1.2.5	合同价款及	本项目合同价款以本次招标后确定的中标单位最终研究任

条款号	条 款 名 称	编 列 内 容
	结算方式	务相关研究经费为准。项目采用合同价进行结算
1.3.1	招标范围	《大牛地气田下古低微含硫气藏地面脱硫工艺技术研究》
1.3.2	合同工期	以招标方的书面开工和完工通知为准
1.3.3	质量要求	执行《华北石油局、华北分公司对外协作科研项目管理办法》华北油发 2012-37 号及招标人的相关规定
1.4.1	投标人资质条件、能力和信誉	资质条件：独立法人、市场准入、质量体系认证等 履约能力：具有履行合同所必需的设备、专业技术和服务能力及相关资质 业绩要求：具有与研究任务相关的研究经历和工作积累，具有技术优势和良好科技业绩 信誉要求：与中国石化系统内单位无知识产权纠纷和未结案法律诉讼，对中国石化企业不构成直接竞争关系 项目负责人资格：从事科技研究工作 5 年以上 其他要求：投标人自行提供
1.4.2	是否接受联合体投标	■不接受 □接受，应满足下列要求：
1.4.3	资格审查方法	资格后审
1.10.1	投标预备会	■不召开 □召开，召开时间：召开地点：
1.10.2	投标人提出问题的截止时间	招标文件发放三天内
1.10.3	招标人书面澄清	开标日前三天

条款号	条 款 名 称	编 列 内 容
	的截止时间	
1.11	分包	■不允许 □允许
1.12	偏离	■不允许 □允许
2.1	构成招标文件的其他材料	无
2.2.1	投标人要求澄清招标文件的截止时间	开标日前三天
2.2.2	投标截止时间	2016 年 11 月 22 日 上午 9;00
2.2.3	投标人确认收到招标文件澄清的时间	开标日前三天
2.3.2	投标人确认收到招标文件修改的时间	开标日前三天
3.1.1	构成投标文件的其他材料	招标人认定的相关材料
3.3.1	投标有效期	
3.4.1	投标保证金	无投标保证金
3.5.3	近年完成的类似项目的年份要求	近三年

条款号	条 款 名 称	编 列 内 容
3.5.5	近年发生的诉讼及仲裁情况的年份要求	近三年
3.6	是否允许递交备选投标方案	■不允许 □允许
3.7.3	签字或盖章要求	法人代表或授权代表人
3.7.4	投标文件份数	技术标正本一份，副本四份；电子文档（PDF）一份（含全部投标文件，包括所有签字盖章页）
3.7.5	装订要求	胶装或线装本
4.1.2	封套上写明	① 投标单位： ② 联系人： 联系电话： ②投标项目名称： ③正式唱标前不准起封； ④投标单位的名称及地址
4.2.2	递交投标文件地点	河南省郑州市陇海西路 199 号华北油气分公司 305 室
4.2.3	是否退还投标文件	正、副本不予退还
5.1	开标时间和地点	开标时间：2016 年 11 月 22 日 上午 9:00 开标地点：河南省郑州市陇海西路 199 号华北油气分公司

条款号	条 款 名 称	编 列 内 容
		科研办公楼 305 室
5.2	开标程序	一、开标 1、投标人代表递交投标文件，并签到（投标单位签到表）。 2、监督人签到（监督人签到表）。 3、评标委员会人员签到（签到表）。 4、评标委员会依据招标文件要求对投标人的资质文件进行审查。 5、评标委员会对投标人投标文件进行评审。 6、主持人发言《项目概况、本次招标要求等》。 7、各投标单位代表介绍投标内容、企业业绩和服务承诺等。 8、评委向投标单位代表提问。 二、评标 1、评标人分别对投标人的技术投标内容的技术先进性、研究思路、技术方法可行性以等方面进行评审。 2、评标委员会个人根据技术评分标准对投标人评分。 3、将评标委员会个人打分进行汇总并计算各投标人最后综合得分。 4、按照投标人的得分高低顺序依次确定并公布本次招标的中标人。 5、招标人根据评标情况写出评标报告，并由监督人及评标

条款号	条 款 名 称	编 列 内 容
		委员会签字确认。
6.1.1	评标委员会的组建	评标委员会构成：五人或以上单数 评标委员会成员确定方式：在招标人专家资源库中抽取
6.1.5	评标方法	综合评标法
7.1	是否授权评标委员会确定中标人	□是 ■否，推荐的中标候选人数：1-3 人

一、总则

1、定义

（1）“招标人”系指依照《中华人民共和国招标投标法》规定提出项目、进行招标的法人或者其它组织。本招标文件中“招标人”系指中国石油化工股份有限公司华北油气分公司。

（2）“投标人”系指响应招标人要求，向招标人提交投标文件的法人或者其它组织。

（3）“天”或“日”系指日历天数。

（4）金额“元”除特殊说明外，系指人民币元。

2、合同项目概况

见第三章《项目范围及要求》。

3、招标范围

见投标须知前附表。

4、合同期限：

见投标须知前附表。

5、质量要求

见第三章《项目范围及要求》。

6、合格的投标人

（1）在中华人民共和国注册的、独立法人企事业，具有石油勘探、开发及石油工程相关经营范围的高等院校及科研机构。本研究任务不接受联合体投标。

（2）投标人应是收到投标邀请函的企事业。

（3）具有履行合同所必需的设备、专业技术和服务能力及相关资质。

（4）具有良好的商业信誉和健全的财务会计制度。

（5）具有与研究任务相关的研究经历和工作积累，具有技术优势和良好科技业绩。

（6）与中国石化系统内单位无知识产权纠纷和未结案法律诉讼，对中国石化企业不构成直接竞争关系。近三年内，委托科研活动中没有重大违法记录。

7、投标费用

投标人应承担所有与编写和提交投标文件有关的一切费用，无论投标过程中的做法和结果如何，招标人在任何情况下均无义务和责任承担这些费用。

8、投标保证金

无

9、投标答疑

（1）建议投标人能及时提出答疑问题，投标答疑的目的是澄清投标人对招标文件的疑问，有助于投标人按照要求编制投标文件。

投标人对任何问题的疏漏或判断失误，责任自负。

（2）所有问题和答复将及时提供给所有获得招标文件的投标人，并对投标人具有约束力。

10、技术资料

招标人将为投标人提供招标文件及其他必要的技术资料，中标或未中标的投标人应在接到中标或未中标通知后的 7 天内，将招标文件及其他必要的技术资料退还给招标人。

11、任何投标人不得对本项目提交不同的投标文件

12、保密

招标投标双方应分别为对方在投标文件和招标文件中涉及的商业秘

密和技术等秘密保密，违者应对由此造成的后果承担责任。

二、招标文件的内容及其澄清、修改

1、招标文件的内容组成

除本款下述的内容外，招标人在招标期间发出的其它正式文件和函件，均是招标文件的组成部分。

招标文件内容：

第一章投标邀请函

第二章投标须知

第三章项目范围及要求

第四章投标文件格式

2、招标文件的澄清

投标人对招标文件的疑问应在送交投标文件截止日 3 天以前，将要求澄清和解答的问题以书面形式送达招标人。招标人应在 2 天内将答复书面通知所有投标人。

3、招标文件的修改

（1）在投标截止时间 3 天前，招标人可以发出补充通知对招标文件进行修改。

（2）补充通知将以书面形式（包括传真、扫描件、电子邮件并加盖公章）发送给所有投标人。投标人收到补充通知后，应以书面形式（包括传真、扫描件、电子邮件并加盖公章）告知招标人，说明补充通知已经收到。

（3）为了使投标人能得到合理的时间将补充通知的内容在编制投标文件时予以考虑，招标人可以酌情延长投标文件截止时间，并以书面形式通知所有投标人。

4．投标报价

（1）本次招标采用最高限价招标，本项目最高限价为（小写）42 万元（大写）人民币肆拾贰万元（含 6%增值税）。

（2）各投标单位报出本项目的投标总价，超过最高限价为无效标。

（3）报价为含税价。

三、投标文件编制

1、投标语言

投标文件及投标人和招标人之间的来往文件均用中文书写。

2、投标文件的组成（包括但不限于）

本次投标文件为商务标/技术标投标文件，文件装订成册且为左侧粘贴式装订。

（1）商务标文件包括

1）投标函

2）投标报价汇总表

3）法定代表人资格证明书和授权委托书

4)公平竞争承诺书

（2）技术标文件包括（包括但不限于）

（1）投标单位基本情况、投标单位以往承担项目情况及业绩介绍；

（2）拟投标项目工作思路（研究内容、技术思路、关键技术方法）；

（3）项目支撑条件（资料及技术条件、实验及软件条件、科研团队、投入时间）。

（4）项目实施保障。

（5）企业资质等级证、质量体系认证等；

（6）投标人需要提供的其他资料。

说明：1、商务标、技术标独立装订成册，商务标一正一副，技术标一正四副。

2、投标文件一律不归还。投标会议采用多媒体汇报，每个研究任务汇报时间控制在 15 分钟以内。

资格后审文件

（1）企业法人营业执照（复印件并加盖单位章）

（2）组织机构代码证（复印件并加盖单位章）

（3）税务登记证（复印件并加盖单位章）

（4）银行开户许可证（复印件并加盖单位章）

（5）其他需要说明的事项。

说明：资格后审查资料，按照顺序装订成册，准备一份。

3、投标文件的编制

（1）投标人应详细阅读招标文件，并按招标文件所要求的内容、格式认真编写。填写文字要清晰，语言要明确。

（2）投标文件按 A4 复印纸规格进行装订，并应标注连续页码，目录中应标明各章节所在页码。

（3）如果投标文件不符合招标文件的要求，该投标文件将不予评审。

（4）投标文件不得涂改、行间插页或删除，如果出现上述情况，则须由投标文件签字人在改动处签字。

4、投标文件的签署

（1）投标人应提交五份投标文件，其中一份正本，四份副本，并标明。副本与正本不一致时，以正本为准；另附电子版（PDF）一套，需与投标文件纸质版（含印章部分）一致。

（2）投标文件须用不退色墨水打印后，由投标人的法定代表人或授权代理人签署。投标文件封面、投标人承诺函、授权委托书盖投标人法人公章。

（3）投标文件不得涂改、行间插页或删除，如果出现上述情况，则须由投标文件签字人在改动处签字。

四、投标有效期

招标人发出招标文件后 30 天内为投标有效期。

五、投标文件的递交

1、投标文件的密封和标记

（1）投标文件的任何涂改或修正，必须由投标人代表签字确认。

（2）投标文件封面标明“正本”或 “副本”, 并盖章。副本可采用正本的复印件，一旦正本与副本不符，以正本为准。

（3）正本单独封装，副本全部一起封装。封套表面标明“正本”或“副本”字样，在每一封套上按以下顺序标明如下字样：

招标单位名称、地址、联系人、联系电话；

投标研究任务名称；

2016 年 11 月 22 日前不准起封；

投标单位的名称及地址。

2、递交投标文件的截止时间及地点

（1）按投标须知前附表规定。

（2）招标人根据本“须知”有关规定发出补充通知后，如果决定推迟送交投标文件截止时间，至少应在原定截止时间 2 天前将此决定书面通知所有投标人。在此情况下，招标人和投标人权利、义务不因推迟送交投标文件时间而改变。

（3）招标人对截止时间以后收到的投标文件，将原封退回投标人。

3、投标文件的更改与撤回

（1）在投标截止时间以前，允许投标人更改或撤回投标文件。这种要求必须书面提出，并经投标文件签字人签署。

（2）更改的投标文件应同样按照投标文件送交规定的要求进行编写、密封、标记和送达。

（3）投标截止时间以后，投标文件不得更改。

六、开标

1、招标人将于投标须知前附表中约定的时间、地点组织开标。投标人的法定代表人或其授权代理人应按时出席，并应出具相应的身份证明（授权委托书、身份证原件等）以供核对确认。

（注：另附一份授权委托书不密封在投标文件中，须在开标前单独出示）

2、招标人将当场检查各投标文件的完整性，当众宣读投标人承诺函并相关标书等。

3、投标人按投标文件送达先后，分别向评标小组进行唱标，唱标时间 25 分钟，唱标人唱标结束应及时离开。

唱标过程中,其余投标人应回避。评标专家可以向唱标人的代表提出质询,唱标人应对有关问题进行回应,唱标结束且评委无异议后唱标人回避。

4、有下列情况之一者，将作为**废标处理**：

（1）高于控制价或被认定为低于成本报价的。

（2）投标文件未按要求密封；

（3）营业执照、组织机构代码过期或未年检的；

（4）投标文件无投标人公章、无法定代表人签字，或签字人无法定代表人有效委托书的；

（5）资格标准、业绩不满足招标文件要求的；

（6）超过投标截止时间的；

（7）不满足招标文件要求的；

（8） 投标人递交两份或多份内容不同的投标文件，又未声明哪一份有效；

（9）违反招投标纪律的；被发现有恶意竞标、串标现象的；

（10）招标文件附有招标人不能接受的条件的；

（11）投标人的法定代表人（或其授权的代理人）未参加开标；

七、评标与定标

1、评标工作遵循“公平、公正、科学”的原则，由招标人组织的评标委员会负责。

2、评标委员会由招标人的油气勘探开发技术等方面的专家 5 人以上单数组成。

3、评标委员会分别对投标方的技术标进行评分、编写评标报告，由招标人择优确定中标单位。投标人不得采取任何方式干扰评标工作。

4、为有助于对投标文件的审查、评价和比较，评标委员会可分别要求投标人对其投标文件进行澄清，有关澄清的要求和答复均为书面形式（包括传真），但不得寻求、提供或允许对投标价格或实质性内容做任何更改。

5、评标的方法

评标在唱标和质询完成后进行，评标采用记名评标打分方式进行，采用综合评分法，综合评分法即以招标文件为依据，对投标人的投标文件，从技术、科研资质、团队组合、标书质量等方面进行综合打分，按照总分由高到低的顺序，前三名为评标委员会推荐的中标候选人。当获得最高分的投标人放弃中标，因不可抗拒力提出不能履行合同，招标人可以确定排名第二的中标候选人为中标人。排名第二的中标候选人因前款规定的同样原因不能签订合同的，招标人可以确定排名第三的中标候选人为中标人。当出现两个或两个以上投标人获得同等最高得分时，分别按照技术分总得分、研究思路和技术方法的可行性、研究团队情况、进度保证、实验支撑及软硬件条件支撑技术的先进性等得分情况确定。若投标人同时中标超过

12 个标段时，由投标人自行选择排名第一的项目，其余项目由该项目排名第二的中标候选人递补，以此类推。

6、评分标准及方法

评标委员会对所有经过资格后审和初步评审合格投标人的投标文件进行综合评审。本次评标采用综合评分法，综合评审采用百分制的方式打分，评标以招标文件规定的条件为依据。

6.1、投标报价（商务标）：标准分 40 分。

以各投标人有效投标报价平均值为基准值，投标人报价同基准值相比，和基准值相等的，得基础分 30 分；每低于基准值 1%，在基础分 30 分基础上加 1 分，最多加 10 分；每高于基准值 1%，在基础分 30 分基础上减 1 分。得分保留 2 位小数。

6.2、研究任务（技术标）：标准分 60 分。

研究任务技术评分标准表

序号	项目	分值	评分标准
1	科研团队主要人员素质	8	科研团队主要人员具有硕士及以上学历，高级及以上职称，从事本专业研究 5 年以上， 有在类似项目研究的经验和业绩得 8-7 分；科研团队主要人员具有本科及以上学历，中级及以上职称，从事本专业研究 3 年以上， 有在类似项目研究的经验和业绩得 6-4 分；其它情况得 3-1 分；
2	科研团队业绩	8	三年内每年都有同类项目业绩，验收结果优秀，且与华北油气分公司有过良好合作的经历，研究的项目取得了良好的应用效果，并有良好的资源积累和跟踪研究，得 8-7 分；只有部分年份有同类项目业绩，且与华北油气分公司有过良好合作的经历，得 6-4 分；其它得 3-1 分

3	针对性	14	研究问题分析准确，研究任务明确，研究内容详细，考核指标操作性强得 14-12 分；研究问题分析较准确，研究任务较明确，研究内容较详细，考核指标操作性较强得 11-9 分；研究问题分析基本准确，研究任务基本明确，研究内容需补充，考核指标基本可操作得 8-6 分；研究问题分析不清，研究任务不明确，研究内容笼统，考核指标不落实得 5-0 分。
4	创新性	10	项目组前期的研究成果有属于原创性的研究，且有许多专有的特色技术得 10-8 分；项目组前期的研究项目及成果虽然没原创性的研究。但有许多深化和创新的研究内容 7-4 分；项目组前期的研究项目及成果无原创性的研究。也无创新的研究内容 3-0 分；
5	技术路线	10	技术思路正确，研究方法可行得 10-8 分；技术思路基本正确，研究方法基本可行得 7-4 分；技术思路一般，但需要进行局部调整，研究方法需补充可行得 3-1 分；技术思路需重新调整，研究方法需作大的补充得 0 分
6	研发条件	10	项目组具备研究的优秀技术人才、拥有配套齐全、性能先进的软、硬件技术装备及实验条件，人员结构合理，自主研究得 10-8 分；项目组基本具备研究的人力资源、实验条件，人员结构合理，核心部分自主研究，部分委托外协单位得 7-4 分；项目组有一定的研究人力资源，但主要任务委托外协单位得 3-0 分

若研究任务综合评分相同，名次由评委会讨论决定。评委会按上述排列向招标人推荐一名为中标候选人。

八、中标通知

招标人将通过传真或电子邮件（扫描件）的形式向各投标人发出评标结果，进行中标候选人公示，公示期七日。招标人将向研究任务综合评分排名第一的投标人发出《中标通知书》。排名第一的投标人收到《中标通知书》后，需书面回复，确认响应中标结果。《中标通知书》将作为授予合同资格的唯一合法依据。中标人应按通知书指定的时间与地点参加研究

任务开题审查会议。

招标人做出的中标决定，没有对投标人进行解释与说明的义务。

九、罚则

1、投标人不得私下通谋作弊、哄抬标价，进行不正当竞争活动，违反者将取消其投标资格。

2、投标人借用他人名义投标或以其他方式弄虚作假骗取中标的，中标无效；给招标人造成损失的，依法承担赔偿责任。

3、中标人不得将中标项目主体转让他人或将项目主体工程肢解分别转包他人。

4、如招标人拒签合同，应赔偿中标人一定数额的赔偿金。

十、其他

本须知是邀约式法律文件，投标人接受招标文件后同意参加投标为对本须知承诺。

本须知由招标人负责解释。

第三章项目范围及要求

一、研究目标

大牛地气田下古低微含硫气藏地面脱硫工艺技术研究

二、研究内容

（1）大牛地气田下古硫化氢地面分布特征研究

对下古含硫气井进行动态监测，要求根据气井从试采到投产不同时期压力（油压/套压）、产量（产气/产水）、H_2S 含量等参数的变化情况，分析出 H_2S 含量的影响因素和变化规律。

结合大牛地气田下古开发区块和层位，分析含硫气井地面分布规律，要求明确含硫气井的分布区域，各区域内含硫气井 H_2S 含量范围；对含硫气井所在区域内地面集输系统进行分析，要明确区域内地面集输工艺，明确气井的压力、产量等生产情况，站场数量及分布，采集输各工艺单元管线设备材质，集气规模及站内剩余接口等参数，为地面脱硫工艺与模式优选提供基础参数。

（2）地面脱硫工艺及模式适应性评价与优选

对常用脱硫工艺及在国内各含硫气藏的应用情况进行调研分析，要求明确其工艺原理，工艺流程及装置，药剂类型、性能及填装方式，操作运行参数，处理效果；从投资、运行等方面作经济性分析，明确单方气运行成本。根据各脱硫工艺的应用效果，优选出可用于大牛地气田经济有效的脱硫工艺。

明确影响脱硫工艺选择的要素，通过数值模拟，理论分析等方式分析不同工况（潜硫量等因素）下所选脱硫工艺的投资、运行成本及完全成本，

从而确定所选脱硫工艺经济有效脱硫浓度范围及其他参数的技术适用界限。

结合大牛地气田地面集输系统，从气田开发规划、投资、运行成本、改造难度、征地、生产管理、安全环保等方面论证单井脱硫、多井脱硫、集气站内脱硫，多站区域脱硫、整个气田集中脱硫等模式在大牛地气田的适应性，优选出适用于大牛地气田含硫气藏的地面脱硫模式。

将脱硫工艺和脱硫模式结合，考虑集输系统改造，针对不同 H_2S 含量和气井数量，优选出最经济有效的工艺模式组合。

（3）大牛地气田地面脱硫工艺方案编制

根据大牛地气田含硫气井地面展布情况，制定地面脱硫工艺方案。要充分结合现有集输系统，对单井井场、采气管线、集气站场、集气管线等工艺单元进行规划设计，考虑经济有效性，编制出满足安全环保要求且符合现场生产运行管理要求地面脱硫工艺技术方案，方案中脱硫处理后天然气满足《天然气》（GB 17820-2012）要求，并对方案进行投资估算和经济评价。

（4）企业标准编制

根据与含硫天然气地面集输相关的国家规范和行业标准，编制华北油气分公司企业标准，对大牛地气田含硫气井的地面集输工艺设计、建设施工、生产运行进行规范。该标准要对适用于大牛地气田含硫气藏的脱硫工艺模式进行优选，对采集输个工艺单元进行工艺设计，对管线设备材质选择进行规定，对气井的生产和 H_2S 监测进行规定，对脱硫装置的运行操作和管理维护进行规定，对集输系统防腐维护等方面进行规定。

三、项目要求

（一）技术要求

投标单位需具有专业化天然气脱硫处理技术背景，拥有同行业领先的天然气脱硫技术，能提供专业的天然气脱硫处理的整体解决方案，以最经济有效方式脱除天然气中的硫化氢，使气质达到相关国家标准。

投标单位需具备高素质科研技术队伍，有技术功力深厚的天然气脱硫处理领域带头人，并已在国内类似油气田开展同类型示范项目，处理效果和成本比国内同行具有明显优势，在业内已经引起广泛关注和认可。

投标单位需配备先进的实验设备、具备良好的实验条件，拥有自己的药剂开发实验室、分析实验室等技术平台，具备化工石化、工程承包及咨询、质量管理、环境管理等方面的相关资质，具备开展油气田地面工程设计，天然气脱硫处理工艺设计、设备制造及安装条件。

（二）设备要求

投标单位可根据自身技术特点，增加设备。

(三)人员要求

1、要求投标单位必须是天然气脱硫处理专业化队伍，并提供足够合格的施工作业、技术及管理人员，岗位人员齐全；

2、全部人员证件齐全，符合 HSE 管理要求；

3、要求来招标的公司中标后以项目管理方式进行施工组织，具有专业技术专家和团队，具有可靠的技术实力和严谨的服务态度，具备处理高难度和复杂问题方面的丰富经验；

4、项目负责资格：相关专业中级及以上职称，具有有效安全生产资

格证；

技术首席资格：相关专业中级及以上职称。

（四）技术标准

《天然气》(GB 17820-2012)

（五）违约和限制

在项目实施过程中一旦出现设备及质量与招标所提供的指标不符、因现场施工原因出现施工质量不达标、执行方案不到位（以上各条具备一种情况）时，招标方有权停止中标单位工作量，终止合同。

四、预期成果及考核指标

形成一套适用于大牛地气田且技术经济可行的天然气脱硫处理技术，可实现现场应用。处理后天然气达到《天然气》(GB 17820-2012)等国家标准要求。

五、提交成果形式

研究报告、附图册、所有成果矢量图件、分析测试报告等。

六、知识产权分享

（1）双方确定，因履行本协议所产生的技术成果及其相关知识产权（包括但不限于专利和技术秘密)的权益(包括但不限于所有权、许可权、转让权、收益权）归甲方。

（2）完成本协议研究的双方研究开发人员，享有在有关技术成果和知识产权文件上写明技术成果完成者的权利和取得有关荣誉证书、奖励的权利。

第四章投标文件格式

投标人应严格按照本章附件编制投标文件。投标文件由商务文件/技术文件/资格后审文件三部分组成，包括但不限于以下组成内容，请按顺序制作并编写页码，本章有提供格式文件的请按格式要求提交。

一、商务标

投标书封面（格式 1-1）

授权委托证明书 （格式 2）

投标人承诺函（格式 3）

投标报价汇总表（格式 4）

公平竞争承诺书（格式 6）

二、技术标

投标书封面（格式 1-2）

目录

1.投标单位及项目负责人简况

1.1 投标单位名称、概况，资质（格式 5）

1.2 投标项目负责人简介，以及近年承担类似项目经历及业绩。

2.项目概况:投标项目简介

3.项目实施技术思路

4.项目支撑条件:科研团队、技术条件、实验及软件条件、投入时间。

要求项目负责人应具有高级及以上专业技术职称，并具有本专业较高的专业理论和技术水平，拥有与承担项目相关的创新业绩（论文、专利、成果转化、获奖等方面），以其为首的科研团队应具备学术思想活跃、科

研业绩优秀、团结协作、结构合理等条件，能够充分利用现有科研条件和工作基础开展工作。

5.项目组织及进度计划

6.其它需要说明的问题

二、资格后审文件

1.营业执照（或事业单位法人证书）

2.企业代码证

3.税务登记证

4.其他（人员资质证、最近类似项目验收评定书等）

格式 1-1

华北油气分公司

大牛地气田下古低微含硫气藏地面脱硫工艺技术研究

工艺技术投标文件

（商务标）

项目名称：

投标 人：（签字或盖章）

投标人地址：（盖章）

投标日期：年 月 日

格式 1-2

华北油气分公司

大牛地气田下古低微含硫气藏地面脱硫工艺技术研究

工艺技术投标文件

（技术标）

项目名称：

投标 人：（签字或盖章）

投标人地址：（盖章）

投标日期：年 月 日

格式 2　授权委托证明书

（姓名）系（投标人名称）法定代表人，现授权委托（姓名）(在本单位的职务）为我公司代理人，以本公司的名义参加中国石油化工股份有限公司华北油气分公司《大牛地气田下古低微含硫气藏地面脱硫工艺技术研究》的投标活动。代理人在投标以及合同谈判过程中签署的一切文件和处理与之有关的一切事务，我均予以承认。

代理人无权转委托。

特此委托

委托代理人签字：

投标人：(公章）

法定代表人：(签字、盖章）

日期：2016 年月日

（并附上法定代表人和委托代理人身份证复印件）

说明：

1、法定代表人亲自签署“投标承诺函”的，则无需提交本表。

2、“投标承诺函”由委托代理人签署的，则须提交有单位公章、法定代表人的亲笔签名或盖章、委托代理人的亲笔签名或盖章的本文件，三者缺一不可。

3、非法人投标的，负责人指《营业执照》上载明的负责人。

格式 3　投标承诺函

投标承诺函

中国石油化工股份有限公司华北油气分公司：

根据贵方的招标邀请，签字代表（姓名和职务）经正式授权并代表投标单位（投标单位的名称和地址），参加中国石油化工股份有限公司华北油气分公司《大牛地气田下古低微含硫气藏地面脱硫工艺技术研究》的投标，并提交投标文件正本一份。

据此函，签字代表宣布承诺如下：

1.保证严守招标规则，所提供证件、资料真实、合法、所作承诺不可撤消。

2.投标单位已详细阅读全部招标文件、参考资料和附件，并完全理解招标文件的全部内容。

3.愿意按照招标文件中的一切要求，提供招标项目的技术服务。

4.当发生下列情况之一时，我方愿承担违约责任。

（1）有串标或中途撤标的行为；

（2）被确定中标后，放弃中标项目或拒签合同的；

（3）有其他严重违反招标文件规定的行为。

5.如果我们的投标文件被接受，我们将履行招标文件中规定的每一项要求，按期、按质、按量履行承诺，并承担法律责任。

6.所有关于本标书的函电，请按下列地址联系。

投标单位全称（印章）：

地　　址：

电话、传真：

邮　　编：

授权代表（签字）：2016 年月日

格式 4 投标人报价汇总表

投标人	
项目名称	
项目报价(元)	**大写：**
	小写：
法人签字 盖章（公章）	

格式 5 投标人基本情况表

投标人基本情况表

<table>
<tr><td colspan="2">企 业 名 称</td><td colspan="8"></td></tr>
<tr><td colspan="2">注 册 地 址</td><td colspan="8"></td></tr>
<tr><td colspan="2" rowspan="2">联 系 方 式</td><td>电话</td><td></td><td>传真</td><td></td><td>手机</td><td colspan="2"></td></tr>
<tr><td>邮编</td><td></td><td>网址</td><td></td><td>邮箱</td><td colspan="2"></td></tr>
<tr><td colspan="2">成 立 时 间</td><td colspan="8"></td></tr>
<tr><td colspan="2">企 业 性 质</td><td colspan="8"></td></tr>
<tr><td colspan="2">法 定 代 表 人</td><td>姓名</td><td></td><td>出生年月</td><td></td><td>职 称</td><td colspan="2"></td></tr>
<tr><td colspan="2">技 术 负 责 人</td><td>姓名</td><td></td><td>出生年月</td><td></td><td>职 称</td><td colspan="2"></td></tr>
<tr><td colspan="2">企业资质等级</td><td colspan="2"></td><td colspan="4">员工人数（合计：人）</td><td></td></tr>
<tr><td colspan="2">法人营业执照号</td><td colspan="2"></td><td rowspan="6">其中</td><td colspan="3">高级职称人员（人）</td><td></td></tr>
<tr><td colspan="2">固定资产（万元）</td><td colspan="2"></td><td colspan="3">中级职称人员（人）</td><td></td></tr>
<tr><td colspan="2">流动资产（万元）</td><td colspan="2"></td><td colspan="3">初级职称人员（人）</td><td></td></tr>
<tr><td rowspan="2">开户银行</td><td>名称</td><td colspan="2"></td><td colspan="3">技工（人）</td><td></td></tr>
<tr><td>帐号</td><td colspan="2"></td><td colspan="3">其他（人）</td><td></td></tr>
<tr><td colspan="9">投标研究任务负责人近期完成的类似项目情况</td></tr>
</table>

备注	

投标人（盖章）:

法定代表人或委托代理人（签名）:

格式 6 公平竞争承诺书

本单位郑重承诺：本单位保证所提交的相关资质文件和证明材料的真实性，有良好的历史诚信记录，并将依法参与中国石油化工股份有限公司华北油气分公司《大牛地气田下古低微含硫气藏地面脱硫工艺技术研究》的投标活动的公平竞争，不以任何不正当行为谋取不当利益，否则承担相应的法律责任。

投 标 人（单位公章）:

日期：2016 年 月 日