西南油气田分公司勘探事业部2024年度溢流监测预警系统技术服务

2024-04-28

西南油气田分公司勘探事业部2024年度溢流监测预警系统技术服务招标公告

1. 招标条件

本招标项目西南油气田分公司勘探事业部2024年度溢流监测预警系统技术服务已由中国石油西南油气田分公司勘探事业部以西南司计【2024】9号批准建设，项目业主为中国石油西南油气田分公司勘探事业部，建设资金来自投资，出资比例为100%，招标人为中国石油西南油气田分公司勘探事业部。项目已具备招标条件，现对该项目进行公开招标。

2. 项目概况与招标范围

2.1 招标项目名称：西南油气田分公司勘探事业部2024年度溢流监测预警系统技术服务。

2.2 项目背景概况：四川盆地压力系统复杂，纵向上油气显示活跃，溢流井漏频繁，面临的井控风险高，及时发现溢流井漏有利于降低压井处置难度。溢流井漏预警技术较常规坐岗和录井监测能够提前发现溢流和井漏，有助于施工现场及时发现并采取措施压井和处理井漏，降低井控作业风险，计划于2023年在勘探事业部所属探井范围内井控风险高的层位开展8~10口井钻井溢流井监测预警技术服务，为下步推广远程溢流井漏预警奠定基础。本次招标内容即为钻井溢漏监测预警技术服务，具体实施的井号、井段、监测时间段需根据实际情况确定，服务标准以满足钻井井控安全为原则，每口井服务完成后按工作量据实结算。本项目估算金额848万元（含税）。

2.3 招标范围：提供钻井溢漏监测预警技术服务：开展监测数据的实时性分析，实现钻井各工况条件下实时溢漏监测并及时预警。本次招标共1个标段。

2.4 最高投标限价：详见下表，控制价标准基础上，报统一下浮率（单位%），只允许整体下浮，不做分项报价，下浮率为整数，比如下浮：1%、2%、3%等等，否则投标将予以否决。（下浮计算说明：报价=单价\*（1-申报下浮率），向下取整（指当计算的结果不为整数时取最临近且小于计算结果的整数））。投标报价不得超过最高投标限价，否则投标将予以否决。

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **钻井溢漏监测预警技术服务控制价** | | | |
| 序号 | 项目名称 | 单位 | 控制价 |
| 一 | 动迁及拆安费 | | |
| 1 | 设备拆安费（含人员、吊车、安装材料等） | 元/井次 | 48777 |
| 2 | 设备动迁费 | 元/公里 | 13 |
| 二 | 技术服务费 | | |
| 1 | 作业日费（作业时间≤60天） | 元/天 | 8126 |
| 2 | 待令日费（作业时间≤60天） | 元/天 | 4633 |
| 3 | 作业日费（60天<作业时间≤100天） | 元/天 | 6907 |
| 4 | 待令日费（60天<作业时间≤100天） | 元/天 | 3938 |
| 5 | 作业日费（100天<作业时间） | 元/天 | 5688 |
| 6 | 待令日费（100天<作业时间） | 元/天 | 3243 |
| 备注：（1）作业及待令时间均为累计时间，日费标准采用阶梯计价  （2）单井总费用预计为80万元（不含税，以实际工作量为准，不超过100万元）。 | | | |

说明：本控制价为不含税价。

2.5 服务地点：委托井现场。

2.6 服务期限：单井工期自甲方委托服务开始至单井服务结束止。

2.7 服务要求：详见第五章发包人要求。

2.8 定标原则：

1）评标委员会根据综合得分对各投标人进行排名，综合得分相同的，价格得分高者排名优先；价格得分相同的，技术得分高者排名优先，若价格得分和技术得分均相同的，依照商务、服务及其他评价内容的分项得分优先次序类推。

2）若通过初评，剩余3家及以上投标人符合要求，评标委员会按评标结果推荐前3名为中标候选人，招标人根据中标候选人排序确定排名前2名的中标候选人为中标人；若通过初评，剩余2家投标人符合要求且评标委员会判定具有竞争性，评标委员会按评标结果推荐剩余所有投标人为中标候选人，招标人根据中标候选人排序确定排名前2名的中标候选人为中标人；若通过初评，剩余1家投标人符合要求且评标委员会判定具有竞争性，评标委员会按评标结果推荐剩余投标人为中标候选人，招标人确定该中标候选人为中标人；若没有投标人符合要求或剩余1-2家通过初评但经评标委员会评审认定投标缺乏竞争性的，评标委员会可以否决标段内所有投标。

3）若中标人为2名，原则上排名第1的分配60%左右的工作量，排名第2的分配40%左右的工作量，排名第1的分配60%左右的工作量，招标人可根据中标人服务质量情况调整工作量分配。若仅有1名中标人，分配100%工作量，招标人根据实际需求委托。

3. 投标人资格要求

\*1.投标人具备并提供合格有效的加载统一社会信用代码的营业执照。若为事业单位投标，提供事业单位法人证书。

\*2.本项目不接受联合体投标、不允许分包。

\*3.本项目允许代理商投标，投标人为代理商的，须提供服务商出具的授权证明文件，同一服务商对同一项服务仅能授权一家代理商参加本次投标，出现多家代理商代理同一服务时均将被否决投标。服务商与其针对本项目授权的代理商不得同时参与投标。

\*4.人员资格和要求：

\*4.1现场负责人1名：具有钻井工程相关专业5年及以上工作/服务经历。项目组成员至少2名：具有钻井工程相关专业3年及以上的工作/服务经历。须提供以上所有人员的投标截止前连续6个月投标人为其缴纳社保的证明材料以及工作经历证明材料（形式不限）。

\*4.2承诺入场作业前拟派上井技术服务人员均取得四川石油井控培训中心颁发的有效井控培训合格证和硫化氢防护培训合格证。

\*5.书面承诺满足本招标文件第五章“主要技术要求或技术方案”中1、溢漏监测预警系统性能要求。

\*6.业绩要求：2021年1月1日至投标截止时间（以合同签订时间为准）已完成不少于1个类似项目。类似项目: 钻井溢流井漏监测预警、自动节流系统预警技术服务，业绩证明材料：提供合同及加盖应用单位公章或应用单位工程管理部门印章的应用证明（注：若为国外业绩，相关证明材料须同时提供外文原件及中文翻译，且内容必须保持一致，评审过程中以中文翻译为准）。投标人提供的有效合同须反映出项目名称、用户名称、联系人及联系方式、服务内容、服务地点、服务期限等内容。

\*7.财务要求：投标人需提供投标截止之日前近两年中任意一年经会计师事务所或审计机构审计的财务会计报表，包括资产负债表、现金流量表、利润表等组成审计报告的内容；若为事业单位投标，提供相关财务证明资料。投标人为资不抵债的，投标将被否决。

\*8.信誉要求

\*8.1投标人没有处于被责令停业，财产被接管、冻结、破产等状态；

\*8.2投标人2021年至投标文件递交截止之日无直接影响本项目履约能力的违法、违规不良记录；不良记录包括但不限于以下情形：因涉嫌犯罪被办案机关立案追查、审查起诉、被法院判决有罪；在和招标人历史合同履约中存在因商业欺诈、产品质量问题等实质性侵害招标人权益的行为；被国家、招标人及其上级部门明文规定暂停或取消交易资格；

\*8.3自2021年1月1日至投标截止时间服务过程中：未发生较大及以上质量事故，未发生一般及以上生产安全事故，未发生一般及以上突发环境事件。

\*8.4 2021年1月1日至投标截止时间投标人、法定代表人或者负责人、拟委任的项目经理有行贿犯罪。

\*8.5投标人在开标当日不得存在以下情形：

（1）投标人被“国家企业信用信息公示系统”网站（www.gsxt.gov.cn）列入严重违法失信企业名单。

（2）投标人、法定代表人或者负责人没有被人民法院在“信用中国”网站（[www.creditchina.gov.cn](http://www.creditchina.gov.cn/)）列入严重失信主体名单。

（3）开标当日被中国石油招标投标网暂停或取消投标资格。

\*8.6投标人没有法律、行政法规规定的其他限制参与招投标活动的情形。

以上8.1-8.4条款投标人在投标文件中提供书面承诺，8.5条约定要求以开标当日在相应网站的查询结果为准。招标专业机构协助评标委员会将通过“信用中国”、“国家企业信用信息公示系统”和资质、资格强制要求的政府发证机关官方网站方式核查投标人信誉及所提供的证书、资料的真实性、有效性；核查投标人有无直接影响本项目履约能力的异常、有无违法违规记录等情形。

**以上“\*”号条款，如不满足，其投标将被否决。**

4. 招标文件的获取

4.1凡有意参加投标的潜在投标人，请于2024年4月28日至2024年5月8日23:59:59（北京时间，下同）内完成以下步骤后登录中国石油电子招标投标交易平台下载电子招标文件。

① 投标登记

登录中国石油电子招标投标交易平台，搜索本项目，在拟投标标包处点击“报名”，网址：<http://ebidmanage.cnpcbidding.com/bidder/ebid/base/login.html>。

（如未在中国石油电子招标投标交易平台上注册过的潜在投标人需要先注册并通过平台审核。具体操作请参考中国石油招标投标网操作指南中“投标人用户手册”相关章节。）

② 支付标书费

登陆中国石油招标中心招标文件购买平台，在可购买的订单列表下支付标书费，网址：[http://www2.cnpcbidding.com/#/wel/index](https://www.cnpcbidding.com/?" \l "/wel/index)。

（登陆账号和中国石油电子招标投标交易平台一致，密码需要重新设置。投标人首次登录需通过手机验证码登录，登录后设置登录密码，提交成功后可以同时使用户名密码或手机验证码登录。详见附件《中国石油招标中心投标商用户操作手册》，咨询电话:4008800114。）

4.2招标文件按项目售价为200元人民币，请有意参加投标的潜在投标人确认自身资格条件是否满足要求，售后不退，应自负其责。

4.3本次招标文件采取线上发售的方式。潜在投标人在4.1规定的时间内完成4.1规定的2项工作（投标登记和支付标书费）后，潜在投标人可在中国石油电子招标投标交易平台下载招标文件。

4.4潜在投标人在中国石油招标中心招标文件购买平台上付款成功后，在“我的订单”中会生成一条购买记录，点击订单详情，自行下载招标文件电子发票，不再开具纸质发票。

4.5此次采购招标项目为全流程网上操作，需要使用U-key完成投标工作。

① 所有首次参与中国石油招标项目投标人必须办理U-key。具体办理通知公告及操作手册下载方法如下：登录中国石油招标投标网首页：[https://www.cnpcbidding.com“通知公告栏目”的“操作指南”中“电子招投标平台Ukey办理通知公告及操作手册”，即可下载“Ukey办理通知公告及操作手册.zip”。](https://www.cnpcbidding.com/)

② 已办理U-key的投标人应复核U-key证书是否处于有效期内，如证书失效，需按上述程序购买新的U-key。

5. 投标文件的递交

5.1本次招标采取网上递交电子投标文件的投标方式

投标文件递交的截止时间（投标截止时间及开标时间，下同）为2024年5月21日09时00分（北京时间，24小时制），投标人应在截止时间前通过中国石油电子招标投标交易平台递交电子投标文件。

注：请投标人注意：为确保投标有效，对于使用“投标客户端”编制的投标文件，在按照操作要求进行信息关联、签章、加密和上传后，确保上传的文件的附件状态都是验签完成。点击验签确认，当前状态是“已确认”，并且下方出现“撤标”按键，才视为成功提交投标文件。其它状态都是投标不成功，请投标人密切关注！如在投标截止时间前未能成功上传投标文件，投标将被拒绝。（为避免投标人在投标文件递交截止时间前未能成功上传投标文件，建议投标人提前2日递交投标文件）具体操作流程参见“操作指南-投标人操作手册”。

5.2逾期上传的投标文件，中国石油电子招标投标交易平台将予以拒收。

5.3 潜在投标人应在投标截止时间前须按项目提交7万元投标保证金。

6．发布公告的媒介

本次招标公告在中国石油招标投标网([http://www.cnpcbidding.com](http://www.cnpcbidding.com/))上发布。

7. 联系方式

|  |  |
| --- | --- |
| 招 标 人：中国石油西南油气田分公司勘探事业部 | 招标机构：中国石油物资有限公司西南分公司 |
| 地    址：/ | 地    址：四川省成都市青羊区小关庙街6号 |
| 邮    编：/ | 邮    编：610017 |
| 联 系 人：谢女士 | 联 系 人：曹女士 |
| 电    话：18215690064  传    真：/ | 电    话：028-68250035  传    真：/ |
| 电子邮件：/ | 电子邮件：/ |
| 网    址：/ | 网    址：/ |
| 开户银行：/ | 开户银行：/ |
| 账    号：/ | 账    号：/ |
|  |  |
|  |  |

**网站注册、U-Key办理、招标管理平台（购买招标文件及投标保证金递交）及电子交易平台操作指导：**

**咨询电话：4008800114**

**交易平台运营机构：中油物采信息技术有限公司**

**能源一号网站邮箱：energyahead@cnpc.com.cn**

**请务必在操作前认真阅读操作手册，如有疑问再在工作时间咨询。**

中国石油物资有限公司西南分公司

（中国石油天然气集团有限公司招标中心西南分中心）

2024年4月28日

附件：投标商操作手册V1.1.pdf

附件：0、中金支付--投标商操作手册.docx

附件：投标保证保险理赔服务书-中意财险.doc

附件：投标保证金保险功能操作手册-投标人.docx