

第一章 招标公告

长宁页岩气田年产50亿立方米产能建设稳产方案大坝脱水站至宁209H67平台联络管道工程

施工总承包招标公告

1. 招标条件

本招标项目已由四川长宁天然气开发有限责任公司以西南司招申（2023）字第762号（长宁公司）批准建设，项目业主为四川长宁天然气开发有限责任公司，建设资金来自自筹，项目出资比例为100%，招标人为四川长宁天然气开发有限责任公司。项目已具备招标条件，现对该项目的施工进行招标。

2. 项目概况与招标范围

2.1建设地点

四川省境内。具体地点参照单个项目合同委托。

2.2建设规模及主要建设内容

项目估算金额：490万元，详见2.5招标范围项目。

2.3计划工期

收到中标通知书之日起120个日历日（含45天临时用地和林业手续办理时间）内达到中间交工条件。完工交接验收合格之日起60个日历日内提交合规、准确、完整的结算资料。

2.4标段划分及各标段具体内容

本次招标共1个标段，具体要求：长宁页岩气田年产50亿立方米产能建设稳产方案大坝脱水站至宁209H67平台联络管道工程。

2.5招标范围

本次招标为邀请招标，长宁页岩气田年产50亿立方米产能建设稳产方案大坝脱水站至宁209H67平台联络管道工程。

形成招标结果后，与中标人签订施工总承包合同。在取得规划许可、环境影响评价等相关手续后，根据工程实施进度安排等因素下达工作任务委托书，具体工作量及单项工程合同暂定价在补充合同中明确。

本次招标工作内容包括长宁公司长宁页岩气田年产50亿立方米产能建设稳产方案大坝脱水站至宁209H67平台联络管道工程的施工总承包。初步预估工作量为：计划的主要单项工程包括：长宁公司长宁页岩气田年产50亿立方米产能建设稳产方案大坝脱水站至宁209H67平台联络管道工程

主要施工内容（专业）包括：（1）线路工艺、土建、阴保、防腐（不含管材防腐）、青苗赔付、公路穿越、河流穿越、临时用地手续办理、林业砍伐手续办理等，以及配合PCM检测、数字化管道测量，为无损检测提供安全作业场地等；（2）负责甲购材料的从现场堆放点到安装点的水平、垂直运输；（3）配合临时用地手续的办理，负责土地补偿、青苗赔付等赔偿（包括特殊补偿：房屋、坟墓等构筑物拆迁及补偿，鱼塘、藕塘、经济林、耕地补偿，各种水电气管道、线缆、小型河流、县及县以下公路穿越补偿，安置补偿，耕地复耕，其他零星补偿；乡村道路补偿、乡镇村社协调等）（4）负责场地准备和临时设施、施工队伍调遣、线路施工措施、焊接工艺评定；（5）线路主材等为甲供物资，其余设备材料由中标单位购买，具体采购界面在合同中明确。中标人对工程的质量，安全，工期，造价，施工场地及周边环境与生态保护全面负责，具体以合同内容为准。

以上仅为长宁公司2023年计划实施的长宁公司长宁页岩气田年产50亿立方米产能建设稳产方案大坝脱水站至宁209H67平台联络管道工程，最终的单项工程名称和各单项划分方案，可能因后续批复的试采方案发生调整，实际单项工程以后续正式施工图及招标人委托为准。招标人不作工作量承诺。

2.6本次招标设最高投标限价

详见第五章报价要求，不满足的其投标将被否决。

2.7质量要求

合格，达到设计要求，无质量、安全事故事件发生，符合国家和行业有关施工及验收规范，以及国家和行业有关管理规定进行施工和验收。

1. 投标人资格要求

1. 本次招标：不接受联合体投标。

2. 本次招标投标人资格要求：在《西南油气田地面工程内部集输及天然气处理装置施工（资格预审）结果名单》结果名单（附件2）内开展，投标人企业资质应有效，且投标人应在中国石油天然气股份有限公司工程建设承包商资源库中状态正常，且投标人在承包商资源库中载明的资质类别和等级与本项目资格预审时资质要求一致。本项目投标人拟派遣的项目经理、技术负责人必须是资格预审申请文件中提供的人员。（评标委员会在评审过程中将进行核查，如不一致，其投标将被否决）。

3. 投标人需书面承诺在接到中标通知书之日起120个日历日（含45天临时用地和林业手续办理时间）内达到中间交工条件。

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2023-12-25至2024-01-0223:59:59（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>。

（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/标包（标段），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”。

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2024-01-1608:30:00，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投标保证金，每项目4万元。

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>)上发布。

本次招标公告在中国招标投标公共服务平台 (<http://www.cebpubservice.com>)、中国石油招标投标网(<http://www.cnpcbidding.com>)上发布。

注：本项目中标候选人公示的内容将包含单位资质证书、项目经理等相关信息，以接受社会监督。若有造假，将按照法律法规及本招标文件相关规定处理，请投标人认真核实投标资料，确保真实无误。（详见投标文件格式中公示信息表，投标人需填写）

7. 联系方式

招标人：四川长宁天然气开发有限责任公司

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：曾先生

联系人： 胥先生

电 话：18202858129

传 真： /

电 话： 028-68233765

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：_____ /

财务咨询： 杨女士

电 话：_____028-68233734_____

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)

2023年12月25日