

# 中国石油西南油气田燃气分公司零散气CNG回收利用招标公告

招标编号：ZY24-XN213-FW0057-01

## 1.招标条件

本招标项目 中国石油西南油气田燃气分公司零散气CNG回收利用 已批准服务，资金已落实，招标人为 中国石油西南油气田燃气分公司。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：中国石油西南油气田燃气分公司零散气CNG回收利用。

### 2.2项目概况：

按照中国石油西南油气田分公司统一安排，燃气分公司开始承担零散气CNG回收业务的现场实施，具体由燃气分公司下属三级单位承担具体业务工作。燃气分公司CNG回收利用业务的开展，有利于西南油气田储量申报和开发方案编制，同时实现天然气资源回收利用、发挥产能和节能减排。

本项目为定商定价不定量招标，预估单站加工规模1~5万方/天。因钻井工程及外部因素存在不确定因素，具体实施时，招标人将依据西南油气田公司开发生产计划进行调整，按照西南油气田公司方案批复执行，存在回收井数量、投产时间、实际运行负荷及时间存在不确定性。回收过程中，原料气可能含硫化氢、含烃、带液、带砂，存在冲击式排水等情况，投标人需考虑装置适应性，保证装置安全、平稳运行。投标人依据自身企业实际情况进行投标报价，招标有效期内投标单价不作调整。

标段划分：本项目不划分标段。

2.3招标范围：本项目为依规招标，不属于依法必须招标的建设项目。

2.3.1投标人需提供完整的橇装CNG装置及配套设 施（CNG处理能力与单站加工规模相匹配）项目方案，包括：装置设计处理规模、橇块数量、规格尺寸及重量、平面布置图、公用工程配置等。所提供全套橇装CNG生产装置及其配套公用工程设施，包括但不限于：紧急切断系统、原料气调压计量、压缩、冷却、干燥、产品充装（配备不少于2台加气柱）、天然气发电机、供电系统、燃气系统、放散系统、自控系统（站控系统/PLC/RTU、FGS（含可燃气体监测系统））、视频监控等系统和设备，并按照招标人确认的运行方案负责安装、调试，按技术要求生产合格CNG。

2.3.2投标人需按照中国石油西南油气田分公司相关要求自行处置生产过程中产生的“三废”（不含返排液），做好化学品及危险化学品的管理和防渗措施，做好废油、含油废棉纱等危险废物搜集及处置措施，不得在站内储存钢瓶包装的制冷剂；噪音排放满足现行有效国家标准GB3096《声环境质量标准》环境噪声和GB12348《工业企业厂界环境噪声排放标准》工业企业厂界环境噪声排放要求。

2.3.3投标人负责生产装置区门岗、生产区域围栏隔离、逃生门等相应的设施。

2.3.4投标人负责提供零散气井场地勘察、测量、总图布置及橇装CNG回收装置的施工图设计、安全环保设施设计、竣工资料，按招标人组织的审查、评估意见进行整改实施；自通知进入目标井场起计算，设计、土建施工、装置设备运输及入场安装、调试至投产工期50天。

单井零散气回收结束后，根据业主时限要求，完成全套设备的搬迁。经招标人对橇装装置性能考核合格和回收业绩考核评定合格后（按《西南油气田分公司承包商HSE管理办法》进行考核），根据零散井运行工作计划可安排后续气井运行工作。

停用1个月及以上的橇装装置在重新承担生产任务前应进行全面检查、检验与保养，在未确认技术状况完好前，不得投入使用。

2.3.5投标人负责橇装装置的日常生产、CNG充装、CNG槽车检查、运行管理及所有设备的维护保养、检维修工作，提供装置的操作人员和所有的材料（包括但不限于润滑油、分子筛、设备配件等）。

2.3.6投标人负责编制符合招标方要求的装置生产运行的管理制度、操作（维保）规程、应急预案等管理文件。

2.3.7投标人负责橇装CNG装置的搬迁、运输、设备基础预制、安装、接地网预埋、站场碎石铺装、场地硬化、充装区布设等。

2.3.8投标人自行解决在合同履行期间的生产生活用水、员工生活及住宿等。

2.3.9投标人承担零散气井天然气橇装CNG回收利用项目安装施工、调试及试运行、生产运行、CNG充装操作、检维修及搬迁工程安全、环境保护等责任，负责CNG长管拖车管理，包括充装前后检查、车辆有效性管理、人员资质验证、司机押运员进场安全培训、充装计量管理。招标人负责现场监督工作，核查投标人CNG长管拖车管理情况，包括充装前后检查、车辆有效性管理、人员资质验证、司机押运员进场安全培训情况，并核实充装计量数据。

2.3.10在合同签订后，因投标人原因导致安全环保事故，投标人承担事故责任；给招标人和第三方造成人身伤害和财产等损失的，由投标人承担赔偿责任。

2.3.11在合同期间，因招标人原因导致安全环保事故，给招标人和第三方造成人身伤害和财产等损失的，由招标人承担赔偿责任。

2.3.12因不可抗力发生事故并导致生产损失、人身财产损害等，招标人、投标人双方应相互配合，尽力采取补救措施,避免损失进一步扩大。招标人、投标人双方应按下列原则分别承担：

招标人、投标人人员伤亡应由其所在单位负责，并承担相应费用；

2.3.13投标人的设备损坏及停工损失，应由投标人承担。

2.4 本次招标设置最高投标限价：①不含脱烃工艺0.48元/方（不含税）；②含脱烃工艺0.54元/方（不含税），超过最高投标限价的投标将予以否决。具体规定详见招标文件第五章《招标人要求》。

2.5 服务地点：四川省、重庆市等境内。

2.6 服务期限：中标通知书下达之日起三年。

2.7 质量标准：详见招标文件第五章《招标人要求》。

2.8 服务要求：详见招标文件第五章《招标人要求》

2.9 授标原则：

若通过初步评审的有效投标人大于等于7家，推荐前6名为中标候选人，确定综合评分排名前5名为中标人（若投标人放弃中标或其他原因被解除中标资格，则后续中标候选人依次递补）。

若通过初步评审的有效投标人小于等于6家、大于等于5家，推荐前4名为中标候选人，确定综合评分排名前3名为中标人（若投标人放弃中标或其他原因被解除中标资格，则后续中标候选人依次递补）。

若通过初步评审的有效投标人等于4家，推荐前3名为中标候选人，确定综合评分排名前2名为中标人（若投标人放弃中标或其他原因被解除中标资格，则后续中标候选人依次递补）。

若通过初步评审的有效投标人小于等于3家，评标委员会否决所有投标，本次招标失败。

工作量份额分配招标人将按照公平公正且有利于招标人的原则，根据《中国石油西南油气田分公司集中集约化招标管理实施细则》相关要求，结合实际项目特点和中标人实际履约情况进行，综合选择中标人实施，原则上给予排名靠前的中标人较大份额，具体以实际发生为准。

投标人出现下列情形之一的，将不得被确定为推荐中标候选人：

该投标人的评标价格超过全体有效投标人的评标价格平均值40%（不含）以上的；

该投标人的技术得分低于全体有效投标人的技术得分平均值30%（不含）以上的。

中标候选人放弃中标、因不可抗力不能履行合同、不按照招标文件要求提交履约保证金，或者被查实存在影响中标结果的违法行为等情形，不符合中标条件的，招标人可以按照评标委员会提出的中标候选人名单排序依次确定其他中标候选人为投标人，也可以重新招标。如所有投标人均不符合推荐条件的，则本次招标无效。

发出中标通知书前，招标人有权对所有中标候选人进行现场考察，考察投标文件各项内容是否属实，是否满足招标文件要求。若中标候选人的实际情况与投标文件内容不一致或弄虚作假，能明确判定其不满足招标文件实质性要求，则取消投标人资格，投标保证金不予退还，招标人可以按照评标委员会提出的中标候选人名单排序依次确定其他中标候选人为投标人，也可以重新招标。相关情况报西南油气田招标管理部门，由管理部门进行处理；对招标人造成损失的，依法追究该投标人的法律责任。

### \*3.投标人资格要求

\*1、投标人具备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、本次招标不接受代理商投标、不接受联合体投标，严禁转包、转委托。CNG生产运维管理属于核心业务，不得分包。CNG回收设计、施工不属于核心业务，允许分包，中标后拟进行分包的，合同签订前提供设计、施工单位有效资质证书，资质及人员资质需满足国家及中国石油相关规定，并报招标人审核。

其中，设计资质应具有石油天然气（海洋石油）行业（气田地面、管道输送）专业工程设计乙级及以上资质、压力管道设计（许可级别GC1）的特种设备生产许可证；施工资质应具有石油化工工程施工总承包三级及以上资质、压力管道安装（许可级别GC1）的特种设备生产许可证、许可范围为建筑施工的安全生产许可证。

若涉及分包，投标人须在投标文件中进行说明，投标人在合同签订前提供设计、施工单位有效资质证书，拟分包的设计、施工单位须通过中石油统一组织的公开招标资格预审，通过结果在中国石油工程建设管理平台承包商资源库查询，通过的资质类别和等级与本项目资质要求一致，状态正常。

若不涉及分包，投标人须通过中石油统一组织的公开招标资格预审,通过结果在中国石油工程建设管理平台承包商资源库查询，通过的资质类别和等级与本项目资质要求一致，状态正常。

3、投标人具有有效的质量、环境、职业健康管理体系认证。

#### 4、人员资格和要求：

4.1.投标人提供公司主要负责人、技术负责人、安全负责人、运维管理主要人员（安全管理员、工艺技术员、设备技术员等）及现场运维班组人员（现场负责人、班组操作人员）的任命文件或聘用合同，并提供购买社保的证明（最近半年）。

4.2.投标人提供的运维管理主要人员（安全管理员、工艺技术员、设备技术员）应不少于5人，按要求履行其运维管理职责；安全管理员、工艺技术员、设备技术员应具有大专及以上学历；设备技术员应取得特种设备安全管理证。

4.3.投标人提供的现场负责人、安全管理员应具有有效的危险化学品生产单位安全管理人员证。

4.4.项目投运后，现场在岗值守人员至少应包括现场负责人1人（夜间待班），操作人员4人；班组操作人员必须具备高中及以上学历或化工类中等及以上职业教育水平；现场负责人应至少1年CNG装置运维管理或CNG回收利用，CNG装置技术服务经历【服务经历须相关企业（单位）出具证明材料，盖有行政章，并留证明人联系方式】；每班组中操作人员具有有效的移动式压力容器充装证人数不少于2人，具有有效的电工作业从业资格证不少于1人。

#### \*5、机具设备要求：

投标人提供的CNG橇装装置等成套橇装出厂年限须在6年以内（含六年），提供能证明成套设备年限的资料。招标人有权在合同签订前对中标候选人设备进行现场查验，成套设备年限如与投标时证明年限不符，其投标保证金将不予退还，并取消中标资格。投标人提供的设备如为自有设备，需提供：1) 购买成套橇装装置的合同及发票。2) 橇装装置主体设备注册或备案登记证与投标人营业执照上单位名称一致。如为租赁设备，需提供租赁合同及付费发票。

#### \*6、业绩要求：

近年（2020年1月1日至投标截止时间）已完成不少于1个类似项目。类似项目:CNG回收利用或生产运维业绩。提供相应合同、业绩证明材料（结算证明、发票、项目甲方出具的已完成业绩证明等）。

#### \*7、财务要求：

投标人为资不抵债的，投标将被否决。

需提供经审计的财务证明资料：投标人需提供2022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、财务报表附注、会计师事务所营业执照页、会计师事务所执业证书页、注册会计师职业资格证书页、会计师事务所盖章页、注册会计师的签名和盖章页等组成审计报告的所有内容；若为事业单位投标，提供相关财务证明资料；若为成立不足一年的新企业，提供财务会计报表，从成立后至今财务状况无亏损即可。

#### \*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2020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行中存在因商业欺诈、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 投标人不得存在下列情形之一：

- (1) 为招标人不具有独立法人资格的附属机构（单位）；
- (2) 与招标人存在利害关系且可能影响招标公正性；
- (3) 与本招标项目的其他投标人为同一个单位负责人；
- (4) 与本招标项目的其他投标人存在控股、管理关系；
- (5) 为本招标项目的代建人；
- (6) 为本招标项目的招标代理机构；
- (7) 与本招标项目的代建人或招标代理机构同为一个法定代表人；
- (8) 与本招标项目的代建人或招标代理机构存在控股或参股关系；
- (9) 被依法暂停或者取消投标资格；
- (10) 被责令停产停业、暂扣或者吊销许可证、暂扣或者吊销执照；
- (11) 进入清算程序，或被宣告破产，或其他丧失履约能力的情形；
- (12) 在最近三年内发生重大质量问题（以相关行业主管部门的行政处罚决定或司法机关出具的有关法律文书为准）；
- (13) 被工商行政管理机关在全国企事业信用信息公示系统中列入严重违法失信企业名单；
- (14) 被最高人民法院在“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）或各级信用信息共享平台中列入失信被执行人名单；

(15) 在近三年内投标人或其法定代表人、拟委任的项目负责人有行贿犯罪行为的。

8.4 投标人需承诺：施工和生产组织活动严格遵守井站所在单位的生产管理、HSE管理等规定；承诺所提供的设备必须是本质安全，装置经招标人验收合格，存在安全隐患，应立即整改，不得带病运行；承诺提供的操作人员必须具备相应的操作资质，上岗前必须获得HSE培训合格证如井站含硫必须获得硫化氢培训合格证。应违反上述规定引发的事故承担全部责任。

\*9.其他要求：投标人须对所提交资料的真实性负责，不得造假。

#### 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年12月22日至2023年12月27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>。

（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年1月2日8时40分，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拾万元。

#### 6. 发布公告的媒介

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

##### 1. 联系方式

招标人：中国石油西南油气田燃气分公司

招标机构：中国石油物资有限公司西南分公司

地 址：四川省南充市顺庆区延安路417号

地 址：四川省成都市青羊区小关庙街6号

邮 编：637000

邮 编：610017

联系人：何春萍

联系人：罗先生

电 话：13668386652

传 真：/

电 话：028-68250014

传 真：/

电子邮件：hechunping@petrochina.com.cn

电子邮件：luoweiming\_xn@cnpc.com.cn

网 址：/

网 址：/

开户银行：/

开户银行：/

账 号：/

账 号：/

财务咨询：于女士

电 话：028-68250034

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。

2023年12月22日