

甘肃境内站场压力容器优化更换项目

询比采购公告

编号: 2026-GWGSTP14GC-001

1. 采购条件

本项目已按要求履行了相关报批等手续，资金已落实，已具备选商条件，现进行询比采购。

2. 项目概况与采购范围

2.1 项目概况

2. 项目背景概况

(1) 项目背景: 兰州输气末站于 2001 年建成投产，兰州输气末站近年来运行压力 范围为 3.0MPa~6.0MPa；该站所用的 FL901~FL904 旋风过滤器截止目前已连续运行使 用 24 年，设计压力为 6.3MPa，设计温度-19~40℃。兰州输气末站的旋风分离器使用年限已超出设计文件规定的使用年限。另外，根据 SY/T6883-2021《输气管道工程过滤分离设备规范》中 6.2.2 条规定：“出气口宜设置在旋风分离器顶部”。目前兰州输气末站的旋风分离器的出气口设置在筒体上，不能满足现有规范的要求。另外，旋风分离 器前后球阀已连续使用 24 年，其中 3 路旋风分离器前后球阀存在内漏情况。根据 GB/T 18603-2023《天然气计量系统技术要求》中第 5.2.7.3 条规定：“如天然气中液体或（和）粉尘可能影响计量结果时，应在流量计上游管道尽可能远的位置安装适宜的分离器或（和）过滤器、除尘器”。DEC-NGP-G-IS-001-2020-1《输气管道工程计量系统设计规定》中第 5.2.2.1 条规定：“在计量系统的总入口或每条流量计测量管路上 根据需要设置过滤器。” 由于兰州输气末站站内设置有计量设施，根据上述规定，为防止杂质损坏流量计或影响计量精度，计量系统前应安装过滤器。目前兰州输气末站内现有的旋风分离器使用年限过长，阀门出现内漏等问题，存在安全隐患

且过滤精度降低等风险，因此，为保证旋风过滤器的过滤精度，同时降低设备的安全隐患，本次对兰州输气末站的旋风分离器及前后阀门进行更换。

备注：此项目资金来源为投资，投资主体为国家管网集团联合管道有限责任公司西部兰州输气分公司，采购完成后，将以国家管网集团联合管道有限责任公司西部兰州输气分公司为主体签订采购合同，合同内写明投资主体结算信息，并实施后续合同履行及结算事宜。

(2) 询比范围：本工程拆除兰州输气末站的旋风分离器（FL901~FL904）并进行换新，拆除并新建阀9201（9203、9205、9207）至旋风分离器进口的进气管线、旋风分离器出口至电动球阀9202（9204、9206、9208）前的出气管线，将原有旋风分离器封头上方的放空管线挪至旋风分离器出口管线上。并对旋风分离器进出口管线上的球阀（电动球阀）、放空阀门、排污阀门进行更换。为保证改造期间对下游柳泉加气母站供气不间断，本次改造前需从涩宁兰复线工艺区汇管902F-B后标定口临时接管线至涩宁兰一线工艺区汇管H-90后预留阀门9320，改造期间由涩宁兰复线工艺区对下游柳泉加气母站进行供气，改造完成后拆除此部分临时管线，并利用原有法兰盲板对预留口及标定口进行封堵。

（承包商承包范围内的项目未经项目单位同意不得转包、分包）

2.2 计划实施周期：自合同签订之日起至2026年11月30日。

2.3 项目地点：兰州输气末站。

3. 承包商资格要求

3.1 资质要求：响应人须为中华人民共和国境内注册，具有独立承担民事责任的能力，需提供有效的企业法人营业执照或事业单位法人证书或其它有效证明文件。并具有国家或行业授予的资质等级如下：具有有效的石油化工工程施工总承包三级及以上资质及中华人民共和国特种设备生产许可证（许可子项目包含：GC1或GA1）；并具有有效的安全生产许可证；

3.2 人员要求：

3.2.1 项目负责人资格：项目负责人须为本单位在职人员，具有机电工程专业二级及以上注册建造师执业资格证书和安全生产考核证书（B类），同时需提供近期社保缴纳证明（不低于一个月的），如项目负责人为退休返聘人员需提供本单位劳动合同与退休证明文件；

3.2.2 技术负责人、安全员资格：技术负责人具备工程师及以上职称，安全员具备安全生产考核证书（C类），项目负责人、技术负责人、安全员为不可替换人员；

3.3 业绩要求：2023年1月1日至今具有类似项目业绩（需提供中标通知书或者合同）；

3.4 财务要求：提供财务报告（报告及相关报表中的签字盖章等不做硬性要求）。成立时间不足一个财务年度的，须提供本公司出具的财务报表，提供事业单位法人证书的企业无需提供；

3.5 信誉要求：

3.5.1 在“国家企业信用信息公示系统”网站（www.gsxt.gov.cn）未被列入经营异常名录和列入严重违法失信名单（黑名单）信息；且在“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）未被列入严重失信主体名单。（需提供截图或承诺书）

3.5.2 2023年1月1日至今资信良好，企业没有处于被责令停业，财产被接管、冻结、破产状态，暂扣或者吊销许可证、暂扣或者吊销执照，未存在进入清算程序、宣告破产或其他丧失履约能力的情形（需提供承诺书）。

3.6 其它要求：

3.6.1 2023年1月1日至今未发生较大及以上质量、安全生产事故、且未发生亡人事故（需提供承诺书）。

3.6.2 未被国家管网集团公司及甘肃公司暂停、取消业务承揽资格或被列入黑名单（需提供承诺书）。

3.5.3 2023年1月1日至今没有影响其履约能力的相关诉讼及仲裁案件（需提供承诺书）。

3.6.4 本项目的项目负责人未在其他在建项目中担任项目负责人（需提供承诺书）。

3.6.5 承诺与国家管网集团从事业务相关人员中无亲属或其他利益关系人在集团公司范围内任职等情况（需提供承诺书）。

3.6.6 承诺如果现场实际工作量超出项目方案和图纸数量，则需经过甲方书面同意并按照甲方管理要求履行项目变更程序后方可实施，未经甲方书面同意确认的工作量，放弃结算（需提供承诺书）

4. 采购文件的获取

4.1 本招标项目采用电子询比的方式，通过国家管网集团电子招标平台（<https://iscm.pipechina.com.cn:8443/home/>）（以下简称交易平台）在线完成询比投标工作。

4.2 响应人须在交易平台进行注册、获取、办理 CA 数字证书与电子印章（以下简称 CA 章）、下载询比文件。

4.3 “注册”、“获取”方式详见[数字供应链平台-操作指南-《国家管网集团电子招标平台操作手册-投标人》]或咨询010-21362559。

4.4 “办理 CA 章”详见[数字供应链平台-操作指南-《国家管网集团电子招标平台操作手册数字证书及电子签章办理》]或咨询400-9197-888。

5. 采购响应文件的递交

5.1 响应文件递交截止时间：详见国家管网集团电子招标平台（网址：<https://iscm.pipechina.com.cn:8443/home/>）公告；

递交方法：通过国家管网集团电子招标平台（网址：<https://iscm.pipechina.com.cn:8443/home/>）网络提交。（考虑潜在响应人可能较多，避免受网速影响，以及网站技术支持的时间，建议于响应截止时间最

后一个工作日前24小时完成响应文件网络上传。上传文件需使用 CA 数字证书与电子签章, 请提前办理。具体操作请见数字供应链平台-操作指南-《国家管网集团电子招标平台操作手册-数字证书及电子签章办理》。);

询比地点 : 详见国家管网集团电子招标平台 (网址 :
<https://iscm.pipechina.com.cn:8443/home/>) 公告。

5.2 逾期未递交至通过国家管网集团电子招标平台 (网址 :
<https://iscm.pipechina.com.cn:8443/home/>) 的响应文件, 项目单位不予受理。

6. 发布公告的媒介

本项目公开发布的网站有: 中国招标投标公共服务平台 (<http://www.cepubservice.com/>) 、国家管网集团电子招标平台 (<https://iscm.pipechina.com.cn:8443/home/>) 。

7. 保证金的递交

不要求递交响应保证金

要求递交响应保证金

8. 提出异议的渠道和方式

投标人对询比(询比)结果有异议的, 应当在中标候选人公示期间在国家管网集团电子招标平台 (<https://iscm.pipechina.com.cn:8443/home/>) 上, 以书面形式提出质疑, 逾期不予受理。书面的异议文件须加盖其单位公章并经法定代表人或其授权代理人签字, 代理人签字的还应附法人授权委托书。电话、短信、传真、复印件、电子邮件等不作为有效书面异议文件, 否则无效不予受理。异议应当有明确的请求和必要的证明材料, 否则无效也不予受理。

异议受理联系人、电话: 白鸽、18690315979

9. 监督部门

本项目监督部门: 国家石油天然气管网集团有限公司甘肃分公司

10. 联系方式

项目承办单位：国家石油天然气管网集团有限公司甘肃分公司

地址：甘肃省兰州市西固区福利东路 60 号银泰逸翠园4 号楼

联系人：胡秉玺

电 话：18919143851

代理机构：中经国际招标集团有限公司

联系人：魏俊婕、白鸽

电 话：18137285761、18690315979

电子邮件：1550514814@qq.com