

第一章 招标公告

国家管网集团广东省天然气管网“县县通工程” 茂名-云安项目、梅州-蕉岭-平远项目、川气东送二线天然气管道工程川渝鄂段项目防白蚁光缆招标 (招标编号: GWJG-2022-WZ0004)

一、 招标条件

本招标项目国家管网集团广东省天然气管网“县县通工程” 茂名-云安项目、梅州-蕉岭-平远项目、川气东送二线天然气管道工程川渝鄂段项目防白蚁光缆招标(招标项目编号: GWJG-2022-WZ0004), 招标人为国家石油天然气管网集团有限公司建设项目管理公司, 招标项目资金来自企业自筹, 出资比例为100%。该项目已具备招标条件, 现进行公开招标。

二、 项目概况和招标范围

招标内容与范围:

茂名-云安项目本次采购共需求防白蚁光缆 170.9 公里; 梅蕉平项目需求防白蚁光缆 107.94 公里; 川气东送二线天然气管道工程川渝鄂段项目需求防白蚁光缆 308.5 公里。

2.1 项目概况:

茂名-云安项目: 广东省网茂名-云安项目包括茂名-信宜段和云安-罗定段 2 段线路, 线路全长约 159.72km, 设计压力为 6.3MPa。其中茂名-信宜段起点为粤西天然气主干管网茂名-阳江干线茂名分输站, 终点为信宜末站, 设计输气能力 $4.5 \times 108\text{m}^3/\text{a}$, 沿线经过茂名市茂南区、高州市、信宜市, 管道长度约 91.18km, 管径 323.9mm, 沿线新建输气站场 2 座, 分别为高州分输站、信宜末站, 新建阀室 4 座, 分别为金塘阀室、谢鸡阀室、曹江阀室、东岸阀室, 新建茂名作业区 1 处(作业区位于粤西天然气主干管网茂名-阳江干线项目茂名分输站内, 对原有综合楼进行生产、办公、住宿等设施改建)。

云安-罗定段起点为广东省网粤电云河专线云安分输站, 终点为罗定末站, 设计输气能力为 $8.7 \times 108\text{m}^3/\text{a}$, 沿线经过云浮市云安区、郁南县、罗定市, 管道长度约 68.54km, 管径 610mm, 沿线新建罗定末站 1 座, 新建阀室 4 座, 分别为清水阀室、高村阀室、镇安阀室、桐油阀室。

梅蕉平项目: 国家管网集团广东省天然气管网“县县通工程”梅州-蕉岭-平远项目(以下简称“本工程”)地处广东省天然气管网规划的东段, 起于广东省管网揭阳-梅州支干线项目梅州末站, 终点分别位于平远末站及蕉岭末站, 包含平远支线、蕉岭支线共 2 条管道。途经梅州市梅县区、梅江区、平远县、蕉岭县 4 个县(区)。

平远支线起于梅州末站（扩建），经石扇清管站到达平远末站（新建），管道由南向北依次途径梅州市梅县区、梅江区、平远县，全长 68.4km，管径 D219.1mm，设计压力 6.3MPa，梅州末站-石扇清管站段设计输量 $1.5 \times 108\text{m}^3/\text{a}$ ，石扇清管站平远末站段设计输量为 $0.47 \times 108\text{m}^3/\text{a}$ 。该管道沿线设置站场 3 座（梅州末站扩建，石扇清管站、平远末站新建），设置阀室 3 座（南口阀室、城北阀室和长田阀室，均为新建）；沿线涉及河流中型穿越 1 处。

蕉岭支线起于石扇清管站，止于蕉岭末站（新建），管道由南向北途经梅州市梅县区、蕉岭县，全长 24.6km，管径 D219.1mm，设计压力 6.3MPa，设计输量 $0.6 \times 108\text{m}^3/\text{a}$ 。该管道沿线设置站场 1 座（蕉岭末站新建），设置阀室 1 座（新铺阀室新建）；沿线涉及河流大中型穿越 2 处。

川二川渝鄂段项目：川气东送二线天然气管道工程川渝鄂段（威远/泸县-铜梁）线路起于威远首站和泸县首站，管道在内江注入站汇合，止于铜梁合川界。途经四川、重庆 2 省（市），线路总长为 282.77km，全线设计压力 10MPa，设计年输量 $202 \times 108\text{Nm}^3/\text{a}$ ，设计日输气能力 $7150 \times 104\text{Nm}^3/\text{d}$ （折合设计年输气能力 $250 \times 108\text{Nm}^3/\text{a}$ ），管径 D1016mm/D1219mm。全线设置内涂层，采用 L485M/L555M 钢管。

2.2 实施或交货地点：买方指定地点

2.3 交货期或供货周期：按照买方排产通知交货，交货期不能超过 30 天。

2.4 技术要求：执行《DEC-OGP-S-TE-006-2020-1 油气管道工程光缆技术规格书》、《广东省天然气管网“县县通工程” 茂名-云安项目-光缆数据单》、《广东省天然气管网“县县通工程” 梅州-蕉岭-平远项目-光缆数据单》、《川气东送二线天然气管道工程川渝鄂段-光缆数据单》，详见招标文件附件。

三、 投标人资格要求

3.1 资质能力要求：

3.1.1. 本次招标投标人为中国境内制造商；本次招标不接受代理商、贸易商、联合体投标。

3.1.2. 资质要求：本次招标要求投标人为中华人民共和国境内依法注册，具有独立法人资格，需提供营业执照副本扫描件。须具备以下资质，并具有与本招标项目相应的供货能力。

a) 供货商及分包商应具有中华人民共和国或相应国际认证机构颁发的有效 GB/T24001 或 ISO14001 环境管理体系认证证书、GB/T19001 或 ISO9001 质量管理体系认证证书。

b) 供货商提供的所有光缆必须是经过干线工程实际使用并实际验证的成熟的同类型产品，符合相关国标或行（部）标规定，具有产品合格证。

c) 供货商所提供的产品类型应具有泰尔认证证书及国家权威机构出具的第三方检验报告。

d) 供货商所提供的产品应是制造厂的标准产品，并且有类似规格产品在本规格书所提供的环境下成功运行三年以上的经历，业主不接受未经使用的新试制产品。供货商在投标时应同时提供产

品样品及产品说明书，若供货产品如与样品不一致，业主保留退货的权利。

e)所提供的光缆的结构符合技术规格书的要求。

3.1.3. 业绩和经验要求：

a)供货商应具有良好的商业信誉和业绩，近三年经营活动中无违法记录；

b)供货商应提供近三年（2019年1月-今）产品的有效应用业绩。供货商应提供业绩中相关运营商的名称和地址（包括邮政编码、传真号码、电话号码及使用情况）。同时，供货商还应列出光缆的使用地点、工程名称、施工时间、详细型号、技术数据和长度、验收日期等。业主保留证实可供光缆性能的权力。

3.1.4. 财务要求：要求近3年（2019年01月至今）财产状况良好，没有财产被接管、破产或者其他关、停、并、转状态，不存在资不抵债情况，有能力承担建设过程中可能面临的风险。须提供近3年（2019年至2021年）经审计的财务报告及报表（损益表、现金流量表、资产负债表）。

注：对于公司成立不足三年，须提供自公司成立年份起至今，经审计的财务报告及报表（损益表、现金流量表、资产负债表）。

3.1.5. 信誉要求，如下：

1) 查询国家企业信用信息公示系统（<http://www.gsxt.gov.cn>）中（a）列入经营异常名录信息（b）列入严重违法失信企业名单（黑名单）信息，二项内容如出现异常或不良记录，将导致投标被否决。

注：投标截止时间前已移出经营异常名录、严重违法失信企业名单<黑名单>的除外。

2) 查询“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn），如被最高人民法院或各级信用信息共享平台在“信用中国”网站列入失信被执行人名单将导致投标被否决。

注：投标截止时间前已经解除失信被执行人的除外。

3) 提交最近三年来（2019年至投标文件递交截止时间）诉讼及仲裁情况说明，承诺没有招标人认为影响其履约能力的诉讼及仲裁案件。

4) 法人、法定代表人自2017年至投标文件递交截止时间无行贿犯罪（一般为5年）。

5) 投标人近五年未因质量问题在国家管网所辖油气储运项目中取消准入资格或交易资格，未因质量问题在国家管网所辖油气储运项目中列入黑名单条款。

6) 投标人在最近五年（2017年至投标文件递交截止时间）内未发生重大质量事故。

7) 截至投标截止日，在中国石油、中国石化、中国海洋石油公开发布的有效期内失信行为适用于本招标项目。招标人不得隐瞒上述失信行为，否则招标方有权按照相关规定进行处理。

8) 投标人因质量问题、履约问题等情况被招标人书面通报的，投标将被否决。

9) 不允许存在利害关系、管理关系、控股关系的投标人参与同一标包投标，投标人将用国家信用信息公示系统、企查查、天眼查等系统进行查询，一经发现，相关投标人全部否决。

评标委员会应在评标现场对以上 1)、2)、9) 中涉及网站进行查询，并以查询结果作为评价投标人信誉情况的依据。

3.1.6. 数字化交付要求：

投标厂商承诺满足《油气管道工程设备标签技术要求》、《油气管道工程数字标签通用规定》、《油气管道工程设备全数字化交付技术要求》的有关要求，并在投标价格中予以考虑。

其他要求：相关情况说明（投标人应主动披露本企业可能存在的以下情形），与本单位负责人为同一人的其他企业、与本单位存在控股或管理关系的其他企业。

四、 招标文件的获取

获取时间：自 2022 年 10 月 9 日下午 15：00 起至 2022 年 10 月 14 下午 16：00。

获取方法：

4.1 在线报名

注册并登录诚 E 招电子采购交易平台 (<https://www.chengezhao.com/>) 进行项目报名、购买招标文件，并在招标人处领取招标文件（如有纸质）。

（1）“注册”方式详见【诚 E 招电子采购交易平台-帮助中心-操作指南-注册指引】，注册成功后请登录，登陆后可在【常用文件】处下载《投标人&供应商操作手册》；

（2）“项目报名”方式详见《投标人&供应商操作手册》。

4.2 招标文件费用

每套售价 1000 元人民币（按标包出售）。（“购买文件、支付及领取文件”方式详见《投标人&供应商操作手册》）。支付招标文件费用请采取电汇方式：以转账方式支付文件费用，并在支付阶段，将“转账凭证”上传至“附件”处（转账凭证应备注说明“GWJG-2022-WZ0004 标书费”）；电汇必须由投标人基本帐户单独汇出，交款单位名称和开发票单位名称必须一致，不接受个人汇款。

账户名称：国家管网集团东部原油储运有限公司

开户银行：中国银行股份有限公司徐州翟山支行

行 号：104303000022

银行帐号：475475081703

4.3 本次招标文件采取电汇后网上下载文件的发售方式。电汇款到达指定账号的次日，工作人员在网上解锁，潜在投标人可在网上下载招标文件。如未按上述要求获取招标文件，招标人/招标代理机构将不接收该潜在投标人所递交的投标文件。

4.4 此次招标项目为全流程网上操作，供应商需要使用 CA 才能完成投标工作，因此要求所有参与本次招标项目的投标人必须办理 CA（与购买标书同时办理，办理时间约五个工作日，具体操作请见诚 E 招网站-CA 办理）；CA 服务方需收取费用，与招标人无关。

4.5 潜在投标人如遇到诚 E 招平台使用问题，可致电客服热线：020-89524219。服务时间 8:30-17:30（工作日）。

五、投标文件的递交

递交截止时间：2022 年 11 月 1 日 08:30

5.1 本次招标采取电子招标投标方式，投标文件以网上电子版为准。

5.1.1 投标文件递交：

诚 E 招加密投标文件 1 份。

（1）递交时间：递交截止时间前，通过“诚 E 招”提报电子版投标文件；（考虑投标人众多，避免受网速影响，以及网站技术支持的时间，建议提前完成网上电子版的提交。）

（2）投标截止时间未被系统成功传送的电子版投标文件将不被系统接受，视为主动撤回投标文件。

5.2 潜在投标人在提交投标文件时，应提交 39000 元（叁万玖仟元整）人民币的投标保证金。投标保证金形式：银行保函、电汇或网上银行转账。

（1）银行保函。只接受中行、农行、工行、建行、交行出具的银行保函(电开保函或保函原件)；银行保函应按招标文件中所附格式或招标人可接受的格式提供，银行保函的有效期应与投标有效期一致。（如保函的有效期超过投标有效期，视为符合招标文件要求）。

（2）投标保证金电汇必须由投标人基本帐户单独汇出，且在投标截止时间前 24 小时到达指定帐户。

（3）收款账户等信息与本章 4.2 条款相同，须填写汇款附言：“GWJG-2022-WZ0004 保证金”。

六、开标时间及地点

6.1 开标时间：2022 年 11 月 1 日 08 时 30 分（北京时间）

6.2 开标方式：网上开标（诚 E 招电子采购交易平台 <https://www.chengezhao.com/>）

投标人应准时进入开标大厅，并在开标时间后 40 分钟内解密投标文件；所有投标文件解密完成后 20 分钟内确认开标结果。

因投标人原因造成投标文件未解密的，视为撤销其投标文件；因投标人之外的原因造成投标文件未解密的，视为撤回其投标文件。

七、其他公告内容

7.1 对招标文件有疑问请联系招标人；对网上操作有疑问请联系诚 E 招平台客服热线。

7.2 招标公告中未尽事宜或与招标文件不符之处，以招标文件为准。

八、监督部门

本招标项目的监督部门为国家石油天然气管网集团有限公司建设项目管理公司

九、联系方式

招 标 人：国家石油天然气管网集团有限公司建设项目管理公司

地 址：河北省廊坊市经济技术开发区四海路 18 号

联 系 人：李睿

招标代理机构：国家管网集团东部原油储运有限公司

地 址：江苏省徐州市泉山区城南大道 1 号

联 系 人：单俊秀

电 话：0516-83453141（如电话不通请发邮件）

电子邮件：shanjunxiu@dingtalk.com

诚 E 招客服电话：020-89524219

如有疑问请在工作时间咨询或邮件。

招标人或其招标代理机构：

国家管网集团东部原油储运有限公司（章）