

• 招标公告

德宏分公司2024年管道环焊缝排查项目作业坑土石方工程框架

项目编号：ZY24-XN509-GC0004

1.招标条件

本招标项目已按要求履行了相关报批及备案等手续，本项目所需资金已经落实，招标人为国家管网集团西南油气管道有限责任公司德宏输油气分公司，该项目已具备招标条件，现对其进行公开招标，资格审查方式采用资格后审。

2.项目概况与招标范围

2.1项目概况：

根据国家管网集团西南油气管道有限责任公司下发《关于开展2024年管道环焊缝排查工作的通知》要求，启动德宏输油气分公司管道环焊缝排查工作，对下达任务焊口开展土石方开挖。

2.2招标范围：

德宏公司2024年环焊缝排查作业坑土石方工程招标内容包括但不限于：环焊缝排查及缺陷修复的临时征地、施工便道修筑、视频监控安装拆除、作业坑开挖、防腐层剥离、无损检测前焊口打磨、防腐层修复、作业坑回填（含设置警示带）、地貌恢复以及项目实施过程中需开展的相关措施和协调（含管道和光缆保护、疫情防控、配合无损检测、防腐层恢复作业进行的土方清理、排水降水等）。本次所涉及的环焊缝排查作业坑土石方工程分布在德宏输油气分公司所辖管道境内。本次招标暂定焊口数量685道，其中中缅天然气管道暂定585道、中缅原油管道暂定100道（焊口数量由招标人按照上级通知进行调整，招标人不做具体数量承诺）暂定招标金额4676万元。本次招标为年度框架招标，招标结果全年有效。

2.3 标段（标包）划分：本项目不划分标段（标包）。

2.4 招标控制价及报价要求：

2.4.1土方开挖

1. 探坑开挖（人工）

表1：不同深度探坑开挖（人工）招标控制价表（不含税）

单位：元

序号

工作内容

单位

“1016管径”不同类型土质

控制价单价（不含税/元）

“813管径”不同类型土质

控制价单价（不含税/元）

备注

一、二类土

三类土

四类土

1

普通检测坑

坑深2米

处

1794

2075

2548

1662

1908

2333

2

普通检测坑

坑深4米

处

8116

8389

10009

7639

8171

9280

3

普通检测坑

坑深6米

处

23147

23030

25835

22073

22414

24284

注：1.以上控制价为该项目包含的全费用单价，包含但不限于：场地平整、挖土、抛土、堆土、排水、修整沟底及边坡、场内运输、就地取土、筛土、分层填土夯实、洒水、编织袋装土修建逃生通道等。2.人工开挖深度分为2m、4m、6m，开挖深度介于以上深度之间的采用内插法计算。3.该费用发生时计取，不发生时不计取，不得与作业坑开挖重复计取。

1. 作业坑开挖（人工）

表2：不同深度作业坑开挖（人工）招标控制价表（不含税）

单位：元

序号

工作内容

单位

“1016管径”不同类型土质

控制价单价（不含税/元）

“813管径”不同类型土质

控制价单价 (不含税/元)

备注

一、二类土

三类土

四类土

一、二类土

三类土

四类土

1

普通检测坑

坑深2米

处

/

/

/

3458

3922

4734

1

普通检测坑

坑深3米

处

9887

10881

12563

/

/

/

2

普通检测坑

坑深4米

处

13183

14508

16751

12509

13725

15819

3

普通检测坑

坑深6米

处

34034

35863

39765

32626

34192

37788

注：1.以上控制价为该项目包含的全费用单价，包含但不限于：作业坑开挖过程中（场地平整、挖土、抛土、堆土、排水，修整沟底及边坡、场内运输、就地取土、筛土、分层填土夯实、洒水、编织袋装土修建逃生通道。）、无损检测前焊口打磨。
2.人工开挖深度介于以上深度之间的采用内插法计算。3.水网、三穿地段、特殊地质以及开挖深度超过6米的需编制专项方案，根据批复的技术方案调整指标。

2.4.2征地赔偿。按照3670元/处（不含税）暂列，结算时据实结算。

2.4.3地貌恢复。

表3：不同深度地貌恢复招标控制价表（不含税）

单位：元

序号

作业坑挖深（m）

旱田

水田

荒地

1

2m以内

214

307

22

2

4m以内

428

615

44

3

6m以内

748

1076

77

注：本项目中地貌恢复工作内容包括但不限于装土、运土、恢复、复耕、水田浸水、土坎及地垄夯筑、土质水渠恢复、机耕路恢复等。单位：元/处。

2.4.4辅助工程

表4：辅助工程招标控制价表（不含税）

单位：元

序号

项目名称

项目特征

工作内容

清单单价

1

警示带

敷设位置：管道上方300mm处。

警示带敷设、安装。

28

2

标识牌

材质：不锈钢焊缝标识牌。

制作、安装。

46

3

三桩位移

三桩的主材利旧

测量定位、移位、恢复。

321

4

可燃气体检测管

规格材质：DN40镀锌钢管。

安装：挖填土，埋设卵石层、设置钢盖板、敷设防渗膜、安装检测管、场外运输等。

275

5

智能工地

智能化视频监控设备。

智能化视频监控系统安装、拆除。

303

注：1.三桩位移清单单价包含了三桩拆除、移位、复位费用，管道桩按利旧考虑。2.可燃气体检测管清单单价计算标准：检测管采用DN40镀锌钢管，装于环焊缝正上方。3.智能工地清单单价包含监控摄像头安装拆除以及设备折旧费。单位：元/处。

2.4.5措施项目

措施项目全费用清单，分为通用措施和专项措施，其中，通用措施包括：光缆保护、警戒线、人工看护、防尘网、动火措施；专项措施包括：污水泵、柴油发电机、施工便道、硬隔离。

表5：通用措施招标控制价表（不含税）

单位：元

序号

项目名称

项目特征

工作内容

单位

清单单价

1

光缆保护

L70角钢。

角钢对扣安装、钢管支撑。

处

236

2

警戒线

场地安全围护。

安装。

处

138

3

人工看护

焊缝检测、复评及适用性评价期间的看护。

现场巡检。

处

1611

4

防尘网

密目网

覆盖裸露土。

处

538

5

动火措施

灭火器、灭火毯。

施工准备、安全措施。

处

80

表6：专项措施招标控制价表（不含税）

单位：元

序号

项目名称

项目特征

工作内容

单位

清单单价

1

污水泵

污水泵：DN100。

抽水、排水。

台班

188

2

柴油发电机

30kW。

用于现场临时用电。

台班

427

3

施工便道

10cm厚碎石级配路面。

放样、整平、装运料、配料拌合、摊铺、找平夯实、洒水、碾压。

m²

29

4

硬隔离

每块彩钢板尺寸：

1.8*0.85m， $\delta=3\text{mm}$ 。

搭拆脚手架、安装彩钢板、拆除。

处

1153

表7：防腐层剥离及修复招标控制价表（不含税）

单位：元

序号

防腐材料

单位

813管径

1016管径

备注

1

黏弹体防腐+

聚丙烯冷缠带

处

814

991

2.5 报价要求

本项目投标人需对“不同深度作业坑招标控制价的单价”采用下浮率报价和税率，不得缺漏、漏报或改变招标文件所要求的内容，否则其投标将被否决。各标段价格评审时，按照“1-报价下浮率”进行评审。

表8，投标报价表

序号

工作内容

单位

报价（下浮率）

税率

备注

1

探坑开挖（人工）、作业坑开挖、防腐层剥离、无损检测前打磨、防腐层修复、地貌恢复、辅助工程、措施项目等

处

2.6 结算要求

本项目结算价=（对应深度作业坑开挖（人工）控制价单价+地貌恢复（根据现场地貌对应控制价单价）+辅助工程（根据现场实际完成工程内容*对应辅助工程控制价）+措施项目（根据现场实际完成工程内容*对应措施项目控制价）+防腐层拆除及恢复（根据现场实际完成工程内容*对应防腐层拆除及恢复控制价））*（1-报价下浮率）+征地赔偿费（据

实结算)进行结算,原则如下:

2.6.1普通检测坑。

根据完成开挖数量及开挖深度按中标单价结算,中标单价=(1-报价下浮率)*对应检测坑控制价单价,中标单价不因任何因素调整。

(1)普通检测坑在开挖过程中出现石方按照四类土*1.5系数进行调整,出现湿土按照三类土*1.05系数进行调整,出现淤泥按照四类土*1.03系数进行调整,结算金额=土方比例*土方中标价+湿土比例*三类土方中标价*1.05+淤泥比例*四类土方中标价*1.03+石方比例*四类土方中标价*1.5。

(2)单个检测坑中出现2个及以上焊口时,结算按如下调整:

结算金额=V2÷V1×(V1合同单价),注:该计算式中“V2÷V1”值大于焊口数时按“结算金额=焊口数*中标单价”结算;

单口体积V1=(l×b+(l+h×2k)×(b+h×2k)+SQRT(l×b×(l+h×2k)×(b+h×2k)))×h÷3

两口及以上体积V2=(L×B+(L+h×2k)×(B+h×2k)+SQRT(L×B×(L+h×2k)×(B+h×2k)))×h÷3

l=1.5米×2(管体焊缝两侧保证露出各1.5m)

L=l+焊口间长度

b=D+1米×2(管体两侧距坑壁或阻挡的距离保证两边各1m)

单根管道B=b;两根及以上管道同沟B=同沟管道外边缘间距+1米×2

h=挖掘深度

K=放坡系数为0.5

SQRT为根号。

(3)由于定位偏移导致开挖后未找到焊口,结算时按照探坑开挖(人工)对应深度控制价*(1-报价下浮率)进行结算。

(4)普通坑存在挡墙、截水墙、排水渠等管道保护措施的拆除和新建,其中检测坑开挖工程量按普通检测坑计价,挡墙、截水墙、排水渠等管道保护措施的拆除和新建按照地方定额重新组价,结算时按照招标人审定的新增组价*(1-报价下浮率)计算。组价要求按照工程量清单依据《建设工程工程量清单计价规范》(GB50500-2013)及相关工程量计算规范,计价定额和计价办法依据所在地计价依据及相关的配套文件(安全文明施工费按规定计取,人工费按施工当期人工费调整文件计算)其中编织袋装土定额和计价办法执行国网建设项目全费用清单单价取费标准,拆除与恢复不再进行系数调整。设备、材料价格按工程所在地《工程造价信息》计算(按照施工当月计算;若施工周期较长,则按照施工期间材料信息价均值进行计算),若无发布的工程造价信息价格按照提供采购合同和发票计算。

2.6.2深基检测坑、特殊检测坑

本说明中特殊检测坑、深基检测坑分类执行“3.4”条款。特殊检测坑、深基检测坑根据批复的专项方案使用地方定额进行组价,单价按照招标人审定的新增组价*(1-报价下浮率)计算。组价要求按照工程量清单依据《建设工程工程量清单计价规范》(GB50500-2013)及相关工程量计算规范,计价定额和计价办法依据所在地计价依据及相关的配套文件(安全文明施工费按规定计取,人工费按施工当期人工费调整文件计算)其中编织袋装土定额和计价办法执行《国家管网建设项目全费用工程量清单单价(2022)》及配套取费文件。设备、材料价格按工程所在地《工程造价信息》计算(按照施工当月计算;若施工周期较长,则按照施工期间材料信息价均值进行计算),若无发布的工程造价信息价格按照提供采购合同和发票计算。辅助工程、措施项目按照“3.1.4至3.1.5”进行结算。

2.6.3临时用地补偿费用按3670(不含税)元/处暂估,据实结算。结算需按照地方和相关补偿标准赔付,签署赔偿方、施工、监理、作业区四方协议,并提供赔偿依据(收付款证明、转账记录等)。

2.6.4地貌恢复、辅助工程、措施项目结算时按照控制价*(1-报价下浮率)*现场实际完成工程内容进行计算;“施工便道”清单项为宽度2m内,人工铺碎石进场便道,宽度大于2m或采用机械摊铺碎石的进场道路,参照《云南建设工程定额2020》*(1-下浮率%)进行结算。

2.6.5管道修复处置结算:原则上先以《国家管网管道工程环焊缝治理项目计价依据》对应清单单价计价,不足部分参照《云南建设工程定额2020》*(1-下浮率%),换管作业标准坑与换管作业坑实际开挖工程量有出入的部分,以《云南建设工程定额2020》*(1-下浮率%)进行增补或扣减。(使用《国家管网管道工程环焊缝治理项目计价依据》清单单价的管道修复处置(B套修复、换管作业)标准坑土石方量,以现场实际开挖放坡系数进行计算)

2.6.6防腐层拆除及修复:确因PAUT+TOFD检测加宽打磨宽度或开挖后发现管道有其他防腐层破损点,造成焊缝防腐层剥离、打磨及修复项目工程量增加,投标人报招标人审核通过后实施,额外增加防腐部分按照《国家管网管道维修检修工程预算定额(2021)》及配套取费文件据实结算,最终结算金额根据投标报价与招标控制价的下浮比例同比例下浮。

2.6.7其他结算要求

(1)开挖施工及修复单位工程实行“一坑一组卷”,即单个检测复检验收后,应及时收集结算资料。每个承包商应在提交竣

工验收申请的同时向发包人一次提交竣工结算文件，每个承包人只结算一次。

(2) 承包商未按照以下时间上报结算资料的（以竣工验收时间开始计算），每超1日，扣减结算3‰。

200万元以下项目10个工作日内；200万元至500万元（含）项目20个工作日内。

(3) 承包商上报结算资料如有遗漏、缺项，只能进行一次整改，并应在以下时间内整改完毕，未整改完成的，每超1日，扣减结算3‰。

200万元以下项目7日；200万元至500万元（含）项目14日内。

(4) 承包商已上报的结算变更、签证不允许再追加和修改内容，若发现变更、签证内容虚假，按照虚假工作量计费双倍扣款。

(5) 承包商应保证结算的准确性。结算超过上报结算10%（故意虚列工程量、不按招标规则故意重复计算工程量、有意抬高设备材料价格等故意行为应严格执行。合同暂列金额及存在专业技术争议的，经研究应扣减的内容可根据实际情况不计算在内。），每超1%，建设单位应扣减承包商结算金额的0.5%。该项措施不允许承包商为避免扣减反复调整上报结算价。

2.7作业坑分类：

2.7.1“普通检测坑”：

划分原则：挖掘深度小于等于6米，岩土体形成的坑壁稳定性好，用正常放坡开挖方式就能够完成的技术简单、安全风险较低的检测坑为“普通检测坑”。

2.7.2“普通深基检测坑”：

划分原则：挖掘深度大于6米，作业面不受限，岩土体形成的坑壁稳定性好，用放坡开挖方式就能够完成的技术简单、安全风险一般的检测坑为“普通深基检测坑”。

2.7.3“特殊检测坑”：

划分原则：位于水网地段、三穿段、地灾隐患点、特殊地质段等作业面受限，用常规、正常放坡开挖方式无法完成，需采用特殊技术措施才能完成的技术复杂、工程量较大、安全风险较高的检测坑判定为“特殊检测坑”。

2.8工程量

2.8.1工程量必须按照相关工程现行国家计量规范和国家管网《建设项目工程量清单计量规则》规定的工程量计算规则计算。

2.8.2工程量可选择按月或按工程形象进度分段计量，具体计量周期应在合同中约定。

2.8.3因承包人原因造成的超出合同工程范围施工或返工的工程量，发包人不予计量。

2.8.4工程量必须以承包人完成合同工程应予计量的工程量确定。

2.8.5施工中进行工程量计量，当发现招标工程量清单中出现缺项、工程量偏差，或因工程变更引起工程量增减时，应按承包人在履行合同义务中完成的工程量计算。

2.8.6承包人应当按照合同约定的计量周期和时间向发包人提交当期已完工程量报告。发包人应在收到报告后7天内核实，并将核实计量结果通知承包人。发包人未在约定时间内进行核实的，承包人提交的计量报告中所列的工程量应视为承包人实际完成的工程量。

2.8.7发包人认为需要进行现场计量核实时，应在计量前24小时通知承包人，承包人应为计量提供便利条件并派人参加。当双方均同意核实结果时，双方应在上述记录上签字确认。承包人收到通知后不派人参加计量，视为认可发包人的计量核实结果。发包人不按照约定时间通知承包人，致使承包人未能派人参加计量，计量核实结果无效。

2.8.8当承包人认为发包人核实后的计量结果有误时，应在收到计量结果通知后的7天内向发包人提出书面意见，并应附上其认为正确的计量结果和详细的计算资料。发包人收到书面意见后，应在7天内对承包人的计量结果进行复核后通知承包人。承包人对复核计量结果仍有异议的，按照合同约定的争议解决办法处理。

2.8.9承包人完成已标价工程量清单中每个项目的工程量并经发包人核实无误后，发承包双方应对每个项目的历次计量报表进行汇总，以核实最终结算工程量，并应在汇总表上签字确认。

2.8.10工程量确认

2.8.10.1由于环焊缝开挖复检是在运行管道上施工，较常规工程增加的管理措施较多，合同外增加工程量，承包商应如实做好增加工作量确认单，经监理单位和建设单位相关人员确认后，所属各单位在结算中予以认可。

2.8.10.2所属各单位应对环焊缝开挖复检项目相关管理人员的签字权限进行规定并书面授权。

2.8.10.3验证和修复坑开挖回填现场工程量确认

(1) 涉及征地、青苗赔偿等赔偿事宜的，相关谈判过程应有业主现场代表、监理参加和确认。相关协议需受赔方、施工、监

理、业主现场代表四方共同签字。

(2) 现场回填过程中有隐蔽工程的需要监理组织对隐蔽工程进行验收，并填写《隐蔽工程验收记录》。

(3) 现场开挖需留存原始地貌、验收过程、地貌恢复照片，照片中应有丈量数据且能真实反映现场开挖基坑大小、土石方量等。所有照片按照要求制作成工程相册。

2.9其他未尽事宜，按照《国家石油天然气管网集团有限公司管道工程环焊缝治理项目计价依据（试行）》、集团公司《在役管道环焊缝质量风险排查治理指南》（2023版）、《西南管道公司管道在役管道环焊缝质量风险排查治理管理手册》（2023版）、国家管网其他计价依据、中国石油相关计价依据、工程所在地地方计价依据顺序执行。

2.10工期：服务期为2024年全年，各次开挖作业周期按照招标人通知为准。

2.11其他要求：招标人依据2024年焊口排查计划，按照投标人须知前附表相关规定确定中标人。

本次招标为年度框架招标，各批次排查任务下达后，各中标人工作量按照投标人须知前附表相关规定分配工作量。工程实施期间严格落实“不伤人、不伤管、不伤缆、不留安全隐患”管理理念，如发生上述事件，招标人有权终止合同，将工作任务进行调整分配。招标人在合规管理工作原则的前提下，根据（包含不限于）现场施工安全管理、进度要求、工作质量、施工结算、施工是否存在遗留问题、服务评价，视现场排查情况进行数量调整，招标人不做承诺。

3.投标人资格要求

*1、投标人资质要求

1.1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。

1.2、开挖作业单位应具有以下任一项资质：

具有石油化工工程施工总承包三级及以上资质或防水防腐保温工程专业承包二级以上资质；

1.3投标人须具有有效的安全生产许可证。

*2、人员要求

2.1项目经理：拟派项目经理具有：①经注册的贰级及以上建造师证书（机电或建筑或市政专业）；②项目经理具有安全生产考核合格证（B证）；③须承诺在施工期间不得担任其他在建项目的项目经理或技术负责人。需提供以上人员证书扫描件。

2.2专职安全员：具有不少于2名专职安全员，须具备安全生产考核合格证书（C证）。需提供以上人员证书扫描件。

2.3投标人须成立专业项目部执行本项目，如人员配备不到位、不符合要求或随意更换人员，招标人有权立即终止项目实施。项目人员要求常驻施工现场或德宏办公，项目部至少需配备项目经理1名、技术负责人1名、现场负责人2名、安全员2名、资料员1名、造价员1名及其他必要职能，并明确其相应职责范围；项目部人员应均为持有投标人劳动合同的正式员工。

2.4投标人须提供拟派驻现场的项目经理、技术负责人、现场负责人、专职安全员的社保管理机构出具的社保情况证明文件扫描件（需提供投标截止日前连续6个月的社保缴纳证明），社保证明文件必须证明其为投标单位人员，同时人员年龄不能超过60周岁。

因行政机关发文一段时期内缓缴或免缴社会保险的，投标人应在投标文件中提供行政机关发布的文件，并做说明，未提供文件导致评标委员会认定投标人不符合资格条件要求的，其结果由投标人自行承担。

*3、投标人业绩要求

近三年（2020年11月20日至投标截止日）至少具有1项油气长输管道环焊缝开挖或类似土石方开挖业绩，业绩需提供相关证明材料（如合同、完工交接或竣工验收资料）。

*4投标人财务要求

投标人需提供会计师事务所对投标人出具的2022年度审计报告扫描件，经测算若投标人为资不抵债的，投标将被否决。若为事业单位投标，提供相关财务证明资料，经测算若投标人为资不抵债的，投标将被否决。

*5、其他要求

5.1本项目不接受联合体投标。

*6、承诺要求

6.1投标人应承诺近3年内（2020年11月20日至投标截止日止）未发生以下失信行为：

- (1) 发生较大及以上生产安全责任事故。
- (2) 同年累计发生3起及以上造成人员死亡的一般生产安全责任事故。
- (3) 相关行为构成环境污染犯罪。

- (4) 环境违法行为或环境管理不到位引发较大及以上突发环境事件。
- (5) 类似项目因不当履约被项目单位处以通报批评及以上处罚。
- (6) 法定代表人被限制高消费。
- (7) 不执行生效法律文书。
- (8) 因违法分包、转包、违规用工等情况产生施工合同或劳动纠纷，并被法院判为败诉。

6.2 投标人需承诺中标后配置探管仪不少于1台。

*7、信誉要求

投标人具有良好的商业信誉，截至开标当天不存在以下情况：

7.1 投标人处于被责令停业、财产被接管、冻结、破产等状态；

7.2 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；

7.3 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；

7.4 投标人、法定代表人或者负责人被人民法院在“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）列入失信被执行人；

7.5 投标人、拟委任的项目经理被“全国建筑市场监管公共服务平台”网站（<http://jzsc.mohurd.gov.cn/asite/jsbpp/index>）列入黑名单且在投标截止时间前尚未从黑名单中移除的；

7.6 投标人在近三年（2020年11月20日至投标截止日止）内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：受到行政处罚；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；在和招标人历史商业活动中存在因商业欺诈、产品质量问题等实质性侵害招标人权益的行为；未被国家、招标人及其上级部门明文规定暂停或取消交易资格。

7.7 法律、行政法规规定的其他不允许参与投标的情况。

评标委员会将通过国家企业信用信息公示系统（网址：<http://www.gsxt.gov.cn>）、信用中国（网址：<http://www.creditchina.gov.cn/>）、裁判文书网网站（wenshu.court.gov.cn）以及政府相关部门官方网站等方式核查投标人商业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。

不满足以上投标人资格要求条款的，其投标将被否决。

提醒：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、技术负责人姓名等相关信息，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。

4 招标文件的获取

4.1 投标人须在国家管网电子招标平台

（<https://iscm.pipechina.com.cn:8443/home/>）完成注册。未经注册的投标人在国家管网电子招标平台首页进入“投标人入口”进行注册。

4.2 完成注册的投标人，请于2023年12月13日17:00至2023年12月21日23:59:59（北京时间，下同）内登录国家管网电子招标平台（<https://iscm.pipechina.com.cn:8443/home/>）下载招标文件，招标文件在国家管网数字供应链平台不收取标书费，但须完成4.4操作。

重要提示：【投标人必须在国家管网电子招标平台与中石油平台同时完成报名，缴费仅需在中石油平台完成，错缴不退，完成后将付款发票作为附件上传至管网平台等待审核即可。个人转账不支持开具发票。】

4.3 本次招标项目为全流程网上操作，完成本次投标工作投标人需要使用CA，未办理CA的投标人，需进行企业CA注册。CA注册有一定周期，请预留充足时间及时办理以免影响本次项目。CA办理问题请致电在线客服（010-58515511），在线办理网址为：<https://online.bjca.org.cn/v2/#/?channelId=ekVET3dBVE0=#reloaded>。

4.4 潜在投标人需要在4.2所示报名期间内在中国石油电子招标投标交易平台

（<http://ebidmanage.cnpcbidding.com/bidder/ebid/base/login.html>）及中国石油招标中心

（<http://www2.cnpcbidding.com/#/wel/index>）完成以下操作：

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> (如显示“未与昆仑银行签约”提示字样，请检查网址是否正确！)。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。

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。 (个人转账不支持开具发票)

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，根据语音提示直接说出“电子招标”(系统将自动转接至人工座席)。

5.投标文件及保证金的递交

5.1本次招标采取网上递交电子投标文件的投标方式，不接受纸质版投标文件。

5.2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10日 09时 00分**(北京时间)，投标人应在截止时间前通过国家管网数字供应链平台 (<https://iscm.pipechina.com.cn:8443/home/>) 递交加密的电子投标文件。

(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，受网速或网站技术支持时间的影响，建议投标人提前2日递交投标文件)

5.3逾期未成功上传的电子投标文件，国家管网数字供应链平台将予以拒收。

5.4投标保证金【注意：不在国家管网数字供应链平台缴纳保证金】

①潜在投标人应在投标截止时间前提交投标保证金，

投标保证金金额：**伍万元(¥50000.00)人民币/标段。**

②投标保证金形式：电汇或保险；

③投标保证金电汇必须由投标人企业基本帐户单独汇出，帐户名称需与投标人名称一致，且在投标截止时间前到达指定帐户；

④投标保证金电汇路径：投标人在中国石油招标中心招标文件购买平台 (<http://www2.cnpcbidding.com/#/wel/index>) 支付本目标标书费后，从订单列表中找到想要缴纳保证金的项目，根据系统显示收款账号从企业账户汇出相对应项目要求金额的保证金，当已缴纳保证金金额满足应缴纳保证金金额时，认定该投标人已对项目缴纳了对应数额的保证金，保证金可分多次进行缴纳。(操作路径：登录商城→个人中心→订单列表→订单详情→投标保证金详情)。

(各投标人有唯一的汇款路径，汇款路径根据每个项目信息动态生成，未按照本项目指定路径汇款的保证金无效)。

付款成功后，投标人应将投标保证金付款凭证、开户许可证(基本存款账户信息)(复印件)按照商务投标文件格式加入投标文件中备查。若未在投标文件中提供上述资料，由此带来的不利影响，由投标人自行承担。

请各投标人注意：投标人在“招标文件自助购买系统”中填写的标书费发票开票信息，必须与交纳投标保证金单位信息、中标服务费发票开票信息保持一致，如果出现不一致情况，将影响该笔投标保证金的退还，后果由投标人自行承担。

6.开标时间及地点

6.1投标截止时间和开标时间(网上开标)：**2024年1月10日 09时 00分**(北京时间)；

6.2开标地点(网上开标)：国家管网电子招标平台 (<https://iscm.pipechina.com.cn:8443/home/>)。

6.3本次招标采取网上开标方式，所有投标人可准时进入国家管网电子招标平台 (<https://iscm.pipechina.com.cn:8443/home/>) 开标大厅参加在线开标仪式，不再集中组织线下开标仪式。投标人应准时进入网上开标大厅进行签到，并在开标时间后30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。

7.发布公告的媒介

本招标公告在国家管网数字供应链平台(网址：<https://iscm.pipechina.com.cn:8443/home/>)上公布，同步推送至中国招标投标

标公共服务平台 (www.cebpubservice.com) 。

8.联系方式

招标人：国家管网集团西南油气管道有限责任公司

德宏输油气分公司

招标机构：中国石油物资有限公司西南分公司

地 址：

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：鲁老师 18108891761

联系人：郑先生19988408219

电子邮件：

电子邮件：505417473@qq.com (优先通过邮件方式联系)

项目完全结束之后，代理服务费发票开具和投标保证金退还进度咨询电话：

杨女士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**转电子招标平台

交易平台运营运维单位：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