

项目基本信息

招标项目名称:

西气东输湖广输气分公司潜江-韶关输气管道8#阀室等四处开口分输项目施工

招标项目编号:

ZY23-SH07-GC017

项目资金来源:

企业自筹

招标人:

国家石油天然气管网集团有限公司西气东输分公司

代理机构:

中国石油物资上海有限公司

招标项目所在行政区:

上海市/市辖区

标段数量:

2

资审方式:

资格后审

项目规模:

本招标项目主要包括潜江-韶关输气管道8#阀室(双花阀室)开口分输工程、21#阀室(马洲村阀室)开口分输工程、33#阀室(邓家塘阀室)开口分输工程和郴州分输清管站开口分输工程。四项工程已按要求履行了相关报批及备案等手续,项目业主为国家管网集团新疆煤制天然气外输管道有限责任公司,委托业主为国家石油天然气管网集团有限公司西气东输分公司,双方已签署《新疆煤制天然气外输管道有限责任公司所属湖广分公司工程建设委托协议》,建设资金来自项目业主自筹,项目出资比例为100%。项目已具备招标条件,现对该项目的施工进行公开招标。

建设规模及主要建设内容为:(1)8#阀室(双花阀室)开口分输项目:对已建双花村阀室进行改造,新建双花分输站,设计输量为3亿立方米/年,设计压力为10MPa,同时新建双花村阀室-双花分输站联络线,管径DN300,长度约0.56km。双花分输站接收上游来气、通过站内设置过滤、计量、调压等设备,向岳阳华润燃气供气用户分输供气,工程沿线等外公路穿越3次,采用开挖加盖板方式穿越,穿越长度共30m。(2)21#阀室(马洲村阀室)开口分输项目:对已建马洲村阀室进行改造,新建马洲村分输站,设计输量为4.64亿立方米/年,设计压力为10MPa,同时新建马洲村阀室-马洲村分输站联络线,管径DN300,长度约1.46km。马洲村分输站接收上游来气、通过站内设置过滤、计量、调压等设备,向株洲新奥和株洲瑞华分输供气。本工程沿线穿越S207省道1次,采用顶管穿越,穿越长度60m。穿越等外公路共计4处,采用开挖加盖板方式穿越,穿越长度共40m。(3)33#阀室(邓家塘阀室)开口分输项目:管道起自潜江-郴州输气管道工程已建的邓家塘阀室,止于邓家塘分输站,线路全长1.2km,管径 Φ 323.9,设计压力10MPa,钢管材质L360N,设计输量8.4亿立方米/年。管道沿线改造邓家塘阀室1座,新建邓家塘分输站1座,向郴州华润分输供气。(4)郴州分输清管站开口分输项目:管道起自潜江-郴州输气管道工程已建的郴州分输清管站,止于郴州金煌燃气有限公司的接气门站围墙外2m,线路全长164m,管径 Φ 219.1,设计压力10MPa,钢管材质L245N,设计输量2.8亿立方米/年。在已建郴州分输清管站站内预留区扩建1路分输用户(郴州金煌天然气门站),本工程等级公路穿越共计75m/3处。

西气东输湖广输气分公司潜江-韶关输气管道8#阀室等四处开口分输项目施工潜江-韶关输气管道8#阀室等四处开口分输项目施工(标段1)

标段编号:

标段1

是否接受联合体投标:

否

文件获取开始时间:

2023-09-06 09:00:00

文件获取截止时间:

2023-09-13 17:00:00

文件发售金额(元):

--

获取方法:

登录国家管网集团电子招标平台下载

文件递交截止时间:

2023-09-27 09:00:00

开标时间:

2023-09-27 09:00:00

递交方法:

登录国家管网集团电子招标平台递交

递交地址:

/

开标方式:

线上

标段内容:

8#阀室（双花阀室）、21#阀室（马洲村阀室）开口分输项目施工；

投标人资格要求:

3.1投标人须在中华人民共和国境内注册的独立法人，具有独立承担民事责任和履行合同能力。法定代表人为同一人的或者存在控股、管理关系的不同单位，不得同时参加本招标项目投标。

3.2资质要求

3.2.1具有石油化工工程施工总承包叁级或以上资质证书。

3.2.2具有压力管道安装许可项目长输管道安装（GA1）许可子项目的中华人民共和国特种设备生产许可证，过有效期应符合《市场监管总局办公厅关于特种设备行政许可有关事项的实施意见》（市监特设〔2022〕17号）文件的规定（提供证书原件的扫描件）。

3.2.3具有许可范围为建筑施工的安全生产许可证。

3.3财务要求

未被责令停产停业、暂扣或者吊销许可证、暂扣或者吊销执照的；未进入清算程序，或被宣告破产，或其他丧失履约能力的情形；投标人需提供2022年度会计师事务所出具的年度财务审计报告复印件，（投标人的成立时间不足一个财务年度的，须提供公司出具的当年财务报表），或提供近一年度（2022年度）公司财务部门出具的资产负债表、损益表（利润表）和现金流量表复印件。未按要求提供资料或根据所报上一财务年度（2022年度）经审计的资产负债表或财务报告测算，该投标人为资不抵债的，投标将被否决。

3.4业绩要求

2020年1月1日至投标截止日至少具有2项油气管道输送工程或其配套建设工程的施工业绩。。

投标人须提供以下有效业绩证明文件之一：

- (1) 合同主要页原件的扫描件；
- (2) 中标通知书扫描件；
- (3) 工程竣工（交工）验收文件的扫描件；

时间以合同签订时间或中标通知书时间，或工程竣工（交工）验收文件签署时间。不按照本要求提供的证明文件不予认定。

3.5信誉要求

3.5.1 投标人未被“国家企业信用信息公示系统”网站（www.gsxt.gov.cn）列入经营异常名录和严重违法失信企业名单（已移出的按照未列入执行）。

3.5.2 投标人、法定代表人或负责人未被人民法院在“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）列入失信被执行人（已移出的按照未列入执行）。

3.5.3 投标人、拟委任的项目经理（项目负责人）未被“全国建筑市场监管公共服务平台”网站（http://jzsc.mohurd.gov.cn/asite/jsbpps/index）列入黑名单（已移出的按照未列入执行）。

3.5.4 2020年1月1日至投标截止日（近三年），投标人、法定代表人或负责人在“中国裁判文书网”网站（wenshu.court.gov.cn）查询无行贿犯罪。

3.5.5 2020年1月1日至投标截止日（近三年），投标人没有重大的质量、安全、环境事故。

3.5.6 没有招标人禁止其投标的处理决定,未被招标人列入承包商黑名单。

3.6 项目经理要求

3.6.1 项目经理具有机电工程专业二级注册建造师资格，以全国建筑市场监管公共服务平台网址：<http://jzsc.mohurd.gov.cn/home>查询结果为准。

3.6.2 具有安全生产考核合格证书（建安B类）。

3.6.3 2020年1月1日至投标截止日至少具有1项油气管道输送工程或其配套建设工程的施工项目（副）经理业绩。

项目经理的业绩证明须提供以下有效证明资料之一：

(1) 合同主要页原件的扫描件（以合同签订时间为准）；

(2) 工程竣工（交工）验收文件的扫描件（以工程竣工（交工）验收文件签署时间为准）。

不按照本要求提供的证明文件不予认定。

3.7 项目管理机构及人员要求

3.7.1 安全总监（HSE负责人）应具有有效的安全生产考核合格证书（建安C类）。

安全总监（HSE负责人）须是投标人自有员工，投标人应在投标文件中提供劳动合同主要页或开标截止日前120日内至少缴纳过一次社会保险的社会保险证明，以上人员为不可替换人员，不得随意更换。

3.7.2 技术负责人（项目总工程师）须具有中级或以上技术职务任职资格证书。

3.7.3 技术负责人（项目总工程师）、安全总监（HSE负责人）须是投标人自有员工，投标人应在投标文件中应提供劳动合同主要页或开标截止日前120日内至少缴纳过一次社会保险的社会保险证明，以上人员为不可替换人员，不得随意更换。

3.8 联合体要求

不接受

3.9 其他要求

3.9.1 本次招标项目不接受未购买本招标文件的投标人投标；

3.9.2 满足国家法律法规规定的其他情形。

西气东输湖广输气分公司潜江-韶关输气管道8#阀室等四处开口分输项目施工潜江-韶关输气管道8#阀室等四处开口分输项目施工（标段2）

标段编号:

标段2

是否接受联合体投标:

否

文件获取开始时间:

2023-09-06 09:00:00

文件获取截止时间:

2023-09-13 17:00:00

文件发售金额(元):

1

获取方法:

登录国家管网集团电子招标平台下载

文件递交截止时间:

2023-09-27 09:00:00

开标时间:

2023-09-27 09:00:00

递交方法:

登录国家管网集团电子招标平台递交

递交地址:

/

开标方式:

线上

标段内容:

33#阀室（邓家塘阀室）、郴州分输清管站开口分输项目施工。

投标人资格要求:

3.1投标人须在中华人民共和国境内注册的独立法人，具有独立承担民事责任和履行合同能力。法定代表人为同一人的或者存在控股、管理关系的不同单位，不得同时参加本招标项目投标。

3.2资质要求

3.2.1具有石油化工工程施工总承包叁级或以上资质证书。

3.2.2具有 压力管道安装 许可项目 长输管道安装（GA1）许可子项目的中华人民共和国特种设备生产许可证，过渡期应符合《市场监管总局办公厅关于特种设备行政许可有关事项的实施意见》（市监特设〔2022〕17号）文件的规定（提供证书原件的扫描件）。

3.2.3具有许可范围为 建筑施工 的安全生产许可证。

3.3财务要求

未被责令停产停业、暂扣或者吊销许可证、暂扣或者吊销执照的；未进入清算程序，或被宣告破产，或其他丧失履约能力的情形；投标人需提供2022年度会计师事务所出具的年度财务审计报告复印件，（投标人的成立时间不足一个财务年度的，须提供公司出具的当年财务报表），或提供近一年度（2022年度）公司财务部门出具的资产负债表、损益表（利润表）和现金流量表复印件。未按要求提供资料或根据所报上一财务年度（2022年度）经审计的资产负债表或财务报告测算，该投标人为资不抵债的，投标将被否决。

3.4业绩要求

2020年1月1日至投标截止日至少具有2项油气管道输送工程或其配套建设工程的施工业绩。。

投标人须提供以下有效业绩证明文件之一：

- （1）合同主要页原件的扫描件；
- （2）中标通知书扫描件；
- （3）工程竣工（交工）验收文件的扫描件；

时间以合同签订时间或中标通知书时间，或工程竣工（交工）验收文件签署时间。不按照本要求提供的证明文件不予认定。

3.5信誉要求

3.5.1 投标人未被“国家企业信用信息公示系统”网站（www.gsxt.gov.cn）列入经营异常名录和严重违法失信企业名单（已移出的按照未列入执行）。

3.5.2 投标人、法定代表人或负责人未被人民法院在“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）列入失信被执行人（已移出的按照未列入执行）。

3.5.3 投标人、拟委任的项目经理（项目负责人）未被“全国建筑市场监管公共服务平台”网站（<http://jzsc.mohurd.gov.cn/aside/jsbpp/index>）列入黑名单（已移出的按照未列入执行）。

3.5.4 2020年1月1日至投标截止日（近三年），投标人、法定代表人或负责人在“中国裁判文书网”网站（wenshu.court.gov.cn）查询无行贿犯罪。

3.5.5 2020年1月1日至投标截止日（近三年），投标人没有重大的质量、安全、环境事故。

3.5.6 没有招标人禁止其投标的处理决定未被招标人列入承包商黑名单。

3.6项目经理要求

3.6.1项目经理具有机电工程专业二级注册建造师资格，以全国建筑市场监管公共服务平台网址：<http://jzsc.mohurd.gov.cn/home>查询结果为准。

3.6.2具有安全生产考核合格证书（建安B类）。

3.6.3 2020年1月1日至投标截止日至少具有1项油气管道输送工程或其配套建设工程的施工项目（副）经理业绩。

项目经理的业绩证明须提供以下有效证明资料之一：

- （1）合同主要页原件的扫描件（以合同签订时间为准）；
- （2）工程竣工（交工）验收文件的扫描件（以工程竣工（交工）验收文件签署时间为准）。

不按照本要求提供的证明文件不予认定。

3.7项目管理机构及人员要求

3.7.1安全总监（HSE负责人）应具有有效的安全生产考核合格证书（建安C类）。

安全总监（HSE负责人）须是投标人自有员工，投标人应在投标文件中提供劳动合同主要页或开标截止日前120日内至少缴纳过一次社会保险的社会保险证明，以上人员为不可替换人员，不得随意更换。

3.7.2技术负责人（项目总工程师）须具有中级或以上技术职务任职资格证书。

3.7.3技术负责人（项目总工程师）、安全总监（HSE负责人）须是投标人自有员工，投标人应在投标文件中应提供劳动合同主要页或开标截止日前120日内至少缴纳过一次社会保险的社会保险证明，以上人员为不可替换人员，不得随意更换。

3.8联合体要求

不接受

3.9其他要求

3.9.1本次招标项目不接受未购买本招标文件的投标人投标；

3.9.2满足国家法律法规规定的其他情形。

其他公告内容

公告内容:

监督部门

监督部门:

招标人联系方式

招标人:

国家石油天然气管网集团有限公司西气东输分公司

地址:

联系人:

王晓斐

电话:

19310076561

电子邮件:

代理机构联系方式

招标代理机构名称:

中国石油物资上海有限公司

地址:

联系人:

李伯轩

电话:

17317316158

电子邮件:

shzbzxlxb2023@163.com

相关附件

其他附件:

[017公告.pdf](#)