

# 第一章 招标公告

## 1.1 项目概况

1.1.1 项目名称：广州 LNG 应急调峰气源站配套管线工程（黄阁门站-华润横沥能源站段）勘察设计服务。

1.1.2 项目位置：广州市南沙区。

1.1.3 勘察设计范围：广州 LNG 应急调峰气源站配套管线工程（黄阁门站-华润横沥能源站段）勘察设计服务

1.1.4 专业内容：道路工程、桥梁工程、城市隧道工程、排水工程、  
给水工程、照明工程、公共交通工程、  
城镇燃气工程、热力工程、/。

1.1.5 项目批准文件：穗发改核准（2022）22 号。

1.1.6 资金来源：企业自筹。

1.1.7 建设规模：

广州 LNG 应急调峰气源站配套管线工程（黄阁门站-华润横沥能源站段）工程建设规模如下：

黄阁门站-华润横沥能源站段新建高压燃气管道 30.71km，新建细沥阀室 1 座。场站部分新建大岗门站 1 座、横沥调压和气化站 1 座。

### 1.1.7.1 线路部分

1) 黄阁门站-横沥调压和气化站管线：起点为广州市南沙区已建黄阁门站，终点为广州市南沙区横沥调压和气化站，新建细沥阀室 1 座。管线长度为 26.51 公里，管径 DN700，设计压力为 9.2MPa，黄阁门站-大岗门站段设计输量  $29 \times 10^4 \text{Nm}^3/\text{h}$ ，大岗门站-横沥调压站段设计输量  $23 \times 10^4 \text{Nm}^3/\text{h}$ 。

2) 华润南沙横沥能源站配套管线：起点为广州市南沙区横沥调压和气化站，终点为广州市南沙区华润横沥能源站计量站。管线长度为 4.2 公里，管径为 DN300，设计压力为 6.3MPa，设计流通能力： $6.4 \times 10^4 \text{Nm}^3/\text{h}$ 。

### 1.1.7.2 场站部分

1) 大岗门站：新建一套过滤、计量、调流和加臭装置以接收天然气，来自于上游的 9.2MPa 天然气经过滤、计量、调流后接入黄阁门站~横沥调压站管线，

同时预留阀门为高压-次高压调压站供气。

2) 横沥调压和气化站：高压天然气进调压站后，进入过滤单元后，一路通过计量、调压至 6.3MPa 出站给华润南沙横沥能源站，另一路通过计量、加热、调压至 0.4MPa 为南沙片区中压管网供气；气化站内通过卸车柱将液化天然气 (LNG) 槽车运送来的液化天然气送进 LNG 储罐储存备用，储罐互相切换使用。槽车由卸车增压器升压至约 0.7MPa，通过压差卸液。LNG 储罐内的液化天然气，经 LNG 低温烃泵加压至 4.0MPa 后，进入高压空温式气化器进行气化，然后通过加臭、计量后输送至高压管网，其中计量利用调压站的计量设备。

管线路由走向需根据广州市规划和自然资源局《关于广州 LNG 应急调峰气源站配套管线工程办理管线工程设计方案审查的复函》（穗规划资源业务函 [2020]3939 号）及《广州 LNG 应急调峰气源站配套管线工程（黄阁门站-华润横沥能源站段及珠电二期燃气管道段）可行性研究报告》进行优化设计,并以政府规划部门最终批准的管线路由进行勘察设计。

1.1.8 设计合理使用年限：50 年。

1.1.9 招标范围：■工程勘察（■岩土工程初步勘察、■岩土工程详细勘察）、■工程测量、■工程物探（含工程测量范围内管线探测）、■规划方案设计■专项方案、专项设计（含周边管线迁改设计方案）、■初步设计及概算、■施工图设计、■危大工程设计、■设计变更（含勘察、技术方案比选、经济分析、预（概）算等文件）■编制施工图预算、■现场服务、■配合编制竣工图、■协助规划报建（含规划调整）。

1.1.10 前期服务机构名称：广州广燃设计有限公司、中国石油工程建设有限公司。

[注释] 如果前期服务机构参加本次投标，应将本公告发布前最终完成的工作成果（含电子文件）在投标人购买招标文件的同时提供给所有投标人参考，否则前期参与的服务机构中标无效。

## 1.2 资格审查合格条件

1.2.1 申请人参加投标的意思表达清楚，投标人代表被授权有效。

1.2.2 申请人必须是具有独立法人资格，按国家法律经营。单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位，不得同时参加本招标项目投标，否则相关投标均无效。

1.2.3 申请人资质须同时符合下列（1）、（2）、（3）条要求，并提供相应资质证书扫描件：

（1）具有下列工程设计资质其中之一：

- ①工程设计综合甲级资质
- ②工程设计市政行业甲级资质
- ③工程设计市政行业（燃气工程）专业甲级资质
- ④工程设计石油天然气（海洋石油）行业甲级资质
- ⑤工程设计石油天然气（海洋石油）行业管道输送工程专业甲级资质
- ⑥工程设计化工石化医药行业甲级资质
- ⑦工程设计化工石化医药行业石油及化工产品储运专业甲级资质

（2）具有下列工程勘察资质其中之一：

- ①工程勘察综合类甲级资质
- ②同时具备工程勘察（岩土工程）专业甲级资质和工程勘察（工程测量）专业甲级资质。

（3）具有特种设备设计许可证（压力管道）GB1级和GC1（2）级资质；

1.2.4 申请人及项目负责人在广州市住房和城乡建设局建立企业信用档案，并提供企业信用档案扫描件。

1.2.5 申请人委派的项目负责人须具备燃气类专业或石油化工类专业高级工程师资格或以上及注册公用设备工程师（动力）资质。项目负责人需由设计负责人兼任。并提供相应职称证书扫描件。

1.2.6 申请人没有处于被本地建设行政主管部门取消投标资格的处罚期内；

1.2.7 投标申请人业绩要求（需要/不需要）：

投标申请人自 2019 年 1 月 1 日至今（以合同签订日期为准）承担过类似工程业绩（类似工程业绩是指完成达到第 1.2.3 条所述资质方能承接的设计压力 $\geq 4.0\text{MPa}$  天然气输送管道工程设计项目）。需同时提供如下资料：

（1）投标人应提供近 5 年内已完成的类似工程业绩设计项目，以合同签订时间为准。近 5 年内是指：2019 年 1 月 1 日至今（以合同签订日期为准）。类似工程业绩是指：已完成设计压力 $\geq 4.0\text{MPa}$  天然



气输气管道工程设计项目。

(2) 项目概况包括：项目名称、燃气管道设计压力。

(3) 投标人需同时提供：

①设计合同

②竣工验收相关证明资料；

③如以上资料不能证明业绩规模的技术指标（指设计压力）的，须另提供可证明业绩技术指标的其他资料；

备注：提供以上资料的扫描件加盖电子印章，原件备查。

#### 1.2.8 关于联合体投标：

如投标人组成联合体，联合体应当在投标登记前组成，且应以承担设计任务的设计方为牵头人，并签订联合体共同投标协议。投标人拟任本项目的项目负责人应为牵头人的正式员工。联合体共同投标协议应明确约定各方拟承担的工作和责任、明确约定由主办方负责签订相关合同及收取合同款项。投标登记截止后联合体增减、更换成员的，其投标无效。本项目联合体中的单位不能超过 2 个。

#### 1.3 发布招标公告、递交投标文件时间、开标时间：

1.3.1 招标公告发布日期(含本日)：\_\_年\_\_月\_\_日至\_\_年\_\_月\_\_日\_\_时\_\_分（北京时间，下同）凡有意参加投标者，请广州公共资源交易中心网站（<http://www.gzggzy.cn>）下载电子招标文件。

注：招标公告发布时间为招标公告发出之日起至投标截止时间止，招标公告发布之日起计算编制投标文件时间。凡有意参加投标者，请登录广州公共资源交易中心交易平台网站下载电子招标文件等相关资料。

1.3.2 本项目招标文件随招标公告一并在广州公共资源交易中心网站发布。招标文件一经在交易平台发布，视为发出给投标人，招标文件由投标人自行在交易平台网站下载。

1.3.3 投标截止时间为\_\_年\_\_月\_\_日\_\_时\_\_分，投标人应在截止时间前通

过广州公共资源交易中心网站递交电子投标文件。投标人完成电子投标上传后，交易平台即时向投标人发出递交回执通知。递交时间以递交回执通知载明的传输时间为准。

1.3.4 投标人应在递交投标文件截止时间前，登录交易平台网站办理网上投标登记手续。按照交易平台关于全流程电子化项目的相关指南进行操作。

1.3.5 逾期送达的投标文件，交易平台将予以拒收。

1.3.6 采用电子开标，在招标投标交易平台上公开进行。开标开始时间：年 月 日 时 分（与投标截止时间为同一时间）。所有投标人均应当准时在线参加开标。投标人参与电子开标的具体操作详见交易平台发布的相关操作指引。

#### 1.4 费用

1.4.1 本工程的投标保证金为人民币：18万元。

1.4.2 本工程最高投标限价为人民币：922.05万元

1.4.3 未中标单位经济补偿及补偿金额

本工程不设未中标单位经济补偿，投标费用由投标人自理。

#### 1.5 工期

设计工期：中标人应在勘察设计合同签订后 45 日历天内完成规划方案优化并提交国土规划部门审批；取得规划许可后 30 日历天内完成初步设计并通过招标人审查，待初步设计取得政府主管部门审查批复后 30 日历天内完成施工图设计并取得第三方施工图审查合格报告。中标人需充分考虑规划报建、初步设计审查流程、第三方施工图审查流程、招标人内部审查流程以及政府部门审批流程的耗时。

施工图分段表

序号	类型	标段名称	备注
1	线路	黄阁门站-细沥阀室段	含细沥阀室
2		细沥阀室-大岗门站段	
3		大岗门站-横沥调压和气化站段	
4		华润横沥分布式能源站段	
5	场站	大岗门站	
6		横沥调压和气化站	

#### 1.6 其他事项

1.6.1 投标时是否需要提交设计模型：否。

1.6.2 招标项目的电子地形图招标人不提供。

1.6.3 投标人可通过交易电子招投标操作流程详见交易平台发布的相关操

作指引。

1.6.4 本公告在广州公共资源交易网（网址：<https://www.gzggzy.cn>）、中国招标投标公共服务平台（网址：<http://www.cebpubservice.com/>）、广东省招标投标监管网（网址：<https://www.gdzfw.gov.cn/ztbjg-portal/#/index>）、广州发展电子采购平台（<https://eps.gdg.com.cn>）、广州国企阳光采购信息发布平台（<http://ygcg.gzggzy.cn/p92/index.html>）同时发布，本公告的修改、补充在广州公共资源交易中心网站发布。本公告在其他法定媒体发布的文本如有不同之处，以在广州公共资源交易中心网站发布的文本为准。

（以下无正文）

## 1.7 招标人

1.7.1 名称：广州燃气集团有限公司

1.7.2 邮政编码、地址：510000 广东省广州市天河区珠江新城临江大道3号发展中心10楼10A

1.7.3 联系人：石工

1.7.4 电话（手机）号码：020-37853057

1.7.5 传真号码：/

1.7.6 电子邮箱：/

## 1.8 招标代理机构

1.8.1 名称：广东省机电设备招标有限公司

1.8.2 地址：广东省广州市环市中路316号10楼

1.8.3 联系人：陈工

1.8.4 电话（手机）号码：020-83546109

1.8.5 传真号码：/

1.8.6 电子邮箱：gmetb2@126.com

## 1.9 交易服务机构

1.9.1 名称：广州公共资源交易中心

1.9.2 邮政编码、地址：510635 广州市天河区天润路333号4楼

1.9.3 电话（手机）号码：020-28866076

1.9.4 传真号码: 020-28866141

1.9.5 网址: <http://www.gzggzy.cn>

#### **1.10 招标管理机构**

1.10.1 名称: 广州市城市管理和综合执法局

1.10.2 邮政编码、地址: 510030、广州市越秀区文明路贤思街 34 号

1.10.3 电话(手机)号码: 020-83639364

1.10.4 传真号码: /

1.10.5 网址: <http://cg.gz.gov.cn/>



