

1. 招标条件

广东石化炼化一体化项目及广东揭阳520万立方米原油商业储备库工程结算审计服务项目已按要求履行了相关报批及备案等手续，资金已落实，项目已具备招标条件，现对该项目进行委托公开招标。

2. 项目概况与招标范围

2.1 项目概况

项目概况：本项目包含广东石化炼化一体化项目（除水工工程外）、广东揭阳520万立方米原油商业储备库项目两个建设项目。广东石化有限责任公司位于揭阳市揭阳大南海石化工业区，所建广东石化炼化一体化项目建设规模为2000万吨/年炼油+260万吨/年芳烃+120万吨/乙烯，共包括41套主体装置和204个主项单元，并配套建设30万吨原油码头及最大泊位10万吨的产品码头，占地920公顷；广东揭阳520万立方米原油商业储备库项目是由中国石油天然气股份有限公司在广东揭阳投资建设的一座大型原油储备库工程，建设规模为520万方原油储备库及其配套的码头接卸设施。

2.2 服务内容：

中标人按照招标人的相关要求，派出审计组前往项目所在地，为广东石化炼化一体化工程（除水工工程外）和520商储库工程提供优质的审计服务，以国家、地方、行业法律、法规和集团（股份）公司、广东石化公司规章制度为依据，夯实投资成本，揭示工程结算中存在的主要风险。主要工作内容是对工程建设项目结算管理活动进行审计，主要包括工程费用、其他费用和预备费，侧重投资控制管理和工程造价确认。通过对工程建设项目结算的真实性、合规性和准确性进行审查，揭示投资控制中存在的薄弱环节，纠正建设项目管控过程中存在的问题，监督工程项目建设成本，保障资金合规使用，提高投资管理水平，达到投资控制目标，实现投资效果。

2.3 服务时间：自合同生效之日起两年内。审计完成时限为收到送审结算书3个月内完成审计工作出具审计成果文件，520商储库预计于2024年5月30日完成，炼化一体化项目预计于2024年7月30日完成，如有变化，以招标人书面通知为准。

2.4 项目单位：广东石化有限责任公司、广东揭阳商业储备油分公司（广东揭阳520万立方米原油商业储备库项目）

2.5 招标范围：

广东石化炼化一体化项目（除水工工程外）、广东揭阳520万立方米原油商业储备库项目共分为4个标段：

1. 标段一：

（1）520商储库：主项工程，0102项库区竖向、道路和排雨水、0107项库外道路、0301项罐组I、0302项罐组II、0303项罐组III、0344项工艺设施区、0372项库外管网、0401项生活污水提升设施、0405项消防加压泵站、0411项消防站、0412项泡沫站一、0413项泡沫站二、0432项供水站、0441项含油污水污染雨水收集池、0511项辅助生产区变电所、0512项综合楼变电所、0513项罐区变电所一、0601项导热油炉、0602项液氮设施、0703项中心控制室、0721项工艺区现场机柜室、07232#现场机柜室、0811项综合办公楼等。送审金额约40亿元。

1. 一体化项目：主项工程，2501项300万吨/年石脑油加氢装置、7400项石油焦制氢装置、7110项动力中心、7213项炼油第三循环水场、2303项170万吨/年催化汽油加氢装置、2304项110万吨/年气体分馏装置、2307项催化产品精制装置、2404项120万吨/年航煤加氢装置、7221项炼油1#消防水泵站、7222项炼油2#消防水泵站、7223项炼油3#消防水泵站、2308项催化烟气脱硫装置、2405项80万吨/年焦化石脑油加氢装置、5213项轻油中间罐组III、5221项芳烃联合中间罐组I、5222项芳烃联合中间罐组II、5231项球罐组I、5232项球罐组II、5233项球罐组III、5251项污油罐组、5283项球罐组机柜室、5288项炼油中间罐区变电所III、5396项6#厂区泡沫站、5397项5#厂区泡沫站、6521项联合变电站8（炼油区域变配电站1）、5331项对二甲苯罐组、5391项11#含油污水预处理站、5401项化工原料产品罐区、5504项液氨罐组、7150项净水厂、7160项除盐水处理及凝液精制（含盐酸储运设施）、7499项氢气增压机组、2502项300万吨/年连续重整装置I、2503项300万吨/年连续重整装置II、2504项42万标立/小时氢气回收装置、2581项五联合机柜室、2586项五联合变电站、2591项5#含油污水预处理站、6101项行政办公楼、6105项会议中心、6111项食堂（含生活垃圾站）、6107项宿舍、6121项厂前区综合（部分）（含总图、外管、地管等）、厂前区连廊（含维稳室）、6651项炼油区雨水收集池一、6652项炼油区雨水收集池二、6653项炼油区雨水收集池三、6102项中心控制室、6103项全厂信息中心（全厂智能化）、6103项全厂信息中心（全厂智能化）、6103项全厂信息中心（全厂智能化）、6104项中心化验室（含环境保护监测站）、6106项生产管理楼、6107项新建宿舍、6116项厂前区制冷站、6121项厂前区综合（部分）（含总图、外管、地管等）。送审金额约91.17亿元。

标段一（包含520商储库）送审金额约131.17亿元。

2. 标段二：主项工程，7120项余热回收站、6522项炼油区域变配电站2、6630项危险废物暂存库（场）、9106项产品码头区域变电所、6620项污泥及固废焚烧系统、9100项产品码头陆域、5630项硫磺成型与包装仓库、9103项产品码头联检办公楼、5201项重油中间罐组I、5292项12#含油污水预处理站、9300项长输管线、3100项120万吨/年乙烯装置、3700项80万吨/年苯乙烯装置（含10KV变电所）、6113项消防总站（含气防站）、6114项消防分站（投资在6113消防总站内部）、3200项丁二烯装置（含10KV变电所）、3300项MTBE/丁烯-1装置（由丁二烯装置变电所供电）、5402项化工中间罐区、6660项化工区雨水收集池、7311项化工第一循环水场、7312项化工第二循环水场、7313项化工第三循环水场、7321项化工1#消防水泵站、7322项化工2#消防水泵站、3400项40万吨/年高密度聚乙烯装置、3500项2×40万吨/年全密度聚乙烯、3600项50万吨/年聚丙烯装置、6703项化工区地下金属结构阴极保护、6202项化学品库、6203项危险化学品库、6524项炼油区电信系统、6532项

化工区供电及照明、6533项化工区电信系统、6541项全厂电信系统、5611项HDPE包装厂房及仓库、5612项FDPE包装厂房及仓库、5613项PP包装厂房及仓库、5102项原油罐组II、5106项原油罐组V、5101项原油罐组I、5103项原油罐组III、5104项原油罐组IV、5105项原油末站、5181项原油罐组机柜室、5186项原油罐组变电所、5191项9#含油污水预处理站、5196项4#厂区泡沫站、5197项7#厂区泡沫站、5501项液体产品汽车装卸站、5502项液体产品火车装卸站、5503项酸碱站、5581项油品销售控制室、5586项装卸车设施变电所、5591项14#含油污水预处理站。

标段二送审金额约119.56亿元。

3.标段三：主项工程，2101项1000万吨/年常减压装置I、2102项300万吨/年延迟焦化装置I、2105项70万吨/年轻烃分离装置、2181项一联合机柜室I、2182项一联合机柜室II、2186项一联合变电站、2187项干气轻烃变电站、2191项1#含油污水预处理站、2201项1000万吨/年常减压装置II、2202项300万吨/年延迟焦化装置II、2281项二联合机柜室、2286项二联合变电站、2300项三联合管廊、2301项420万吨/年蜡油加氢处理装置、2302项360万吨/年催化裂化装置、2305项60万吨/年烷基化装置、2381项三联合机柜室、2386项三联合变电站、2391项3#含油污水预处理站、2401项370万吨/年加氢裂化装置、2402项330万吨/年柴油加氢装置I、2403项331万吨/年柴油加氢装置II、2404项332万吨/年柴油加氢装置III、2486项四联合变电站、2491项4#含油污水预处理站、5202项重油中间罐组II、5211项轻油中间罐组I、5212项轻油中间罐组II、5241项汽油组分罐组、5252项罐区油气处理设施、5281项重油罐组机柜室、5282项轻油罐组机柜室、5286项炼油中间罐区变电所I、5287项炼油中间罐区变电所II、5291项10#含油污水预处理站、5297项3#厂区泡沫站、5301项汽油成品罐组、5321项航煤成品罐组、5381项成品油罐区机柜室I、5386项炼油成品罐区变电所I、5387项炼油成品罐区变电所II、5392项8#含油污水预处理站、6115项维修站、6201项一体化综合仓库、6310项炼油区总图、6411项炼油区外管、6430项高架火炬系统、6450项火炬气回收设施、6523项炼油区供电及照明、7211项炼油第一循环水场、7212项炼油第二循环水场。

标段三送审金额约118.07亿元。

4.标段四：主项工程，6421项化工区外管、2701项18万吨/年硫磺回收装置I、2702项18万吨/年硫磺回收装置II、2703项18万吨/年硫磺回收装置III、2704项18万吨/年硫磺回收装置IV、2705项6万吨/年硫磺回收装置V、2706项350吨/小时酸性水汽提装置（非加氢型）、2707项350吨/小时酸性水汽提装置（加氢型）、2708项1000吨/小时溶剂再生装置（加氢型）、2709项1500吨/小时溶剂再生装置（非加氢型）、2710项酸性水罐区和液硫罐区、2781项七联合机柜室、2786项七联合变电站、2791项7#含油污水预处理站、5311项柴油成品罐组（含成品油罐区机柜室II）、6610项污水处理场、6619项废碱氧化装置生化单元、6640项全厂事故水池、6701项炼油区地下金属结构阴极保护（地管永临结合阴极保护）罐区和长输管线的阴极保护系统、6702项厂区防止地下水污染监测、7130项空压站、2601项260万吨/年芳烃联合装置（含芳烃抽提）、2681项六联合机柜室、2686项六联合变电站、2691项6#含油污水预处理站、6510项全厂220kV总变电站、9223项变电站、6204项放射源库、6310项炼油区总图、6412项炼油区地下管网、临时设施、6320项化工区总图、6422项化工区地下管网、7140项空分装置、6310项炼油区总图、6412项炼油区地下管网、临时设施、5620项原煤储运、2103项35万吨/年干气分离装置、3800项20万吨聚丙烯装置；非主项部分工程，包含厂区四通一平及临时设施等工程9项工程、新增润滑油库等。

标段四送审金额约105.48亿元。

2.6工作地点：揭阳市揭阳大南海石化工业区

3.投标人资格要求

3.1.投标人应为在中华人民共和国注册的独立法人企业或其他组织，具有有效的营业执照，具备独立签订合同的权利（提供工商营业执照（事业单位法人证书）扫描件）。

3.2.财务要求：

投标人财务状况良好，2020、2021、2022年度资产负债率均小于70%（提供2020、2021、2022年度会计师事务所或审计机构出具的年度财务审计报告复印件。投标人的成立时间晚于上述规定年份的，应提供成立以来年度会计师事务所或审计机构出具的年度财务审计报告复印件，成立时间不足一个财务年度的，须提供公司出具的财务报表；2022年度财务审计报告还未出具的，须提供公司出具的财务报表）；未按要求提供资料或根据年度经审计的资产负债表或财务报告/报表测算，该投标人不满足“资产负债率小于70%”要求的，投标将被否决。

3.3.业绩要求：

2018年6月30日至2023年6月30日至少具有一项工程造价不低于10亿元的EPC或PC总承包模式的石油炼化或类似工程审计或造价咨询服务的业绩（提供业绩项目合同及审计报告证明资料，有服务时间在区间内即可）。

3.4.项目负责人要求：拟派驻项目负责人应为本企业注册一级造价师，且2018年6月30日至2023年6月30日至少有一项EPC或PC总承包模式的石油炼化或类似工程审计或造价咨询服务项目负责人的业绩（提供业绩项目合同及审计报告证明资料，有服务时间在区间内即可；资格证书提供复印件及四库一平台查询截图，且在评标现场由评委在四库一平台网站<https://jzsc.mohurd.gov.cn/home>上查询核实）；

3.5.人员要求：拟派驻审计组人员及专业结构应满足审计业务质量及时间要求，人数最少不低于20人，应涵盖工艺安装、电气和土木建筑工程三种专业，且一级注册造价工程师占总人数的50%以上，二级注册造价工程师及以上占总人数的90%以上，高级审计师或高级工程师或高级经济师占总人数30%以上（提供相关证件扫描件，不限于资格证书扫描件、职称证书扫描件）。

3.6.投标人、拟委任的项目负责人未被“全国建筑市场监管公共服务平台”网站（<http://jzsc.mohurd.gov.cn/asite/jsbpp/index>）列入黑名单，或虽然被“全国建筑市场监管公共服务平台”网站（<http://jzsc.mohurd.gov.cn/asite/jsbpp/index>）列入黑名单但移除黑名单日期在投标截止时间之前的。

3.7信誉要求

投标人未被工商行政管理机关在国家企业信用信息公示系统（www.gsxt.gov.cn）中列入严重违法失信企业名单；投标人未被“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）或各级信用信息共享平台中列入失信被执行人名单（投标人提供截屏，评标当日评标委员会现场核实并保留核实截屏）；投标人或其法定代表人、拟委任的项目负责人在2020年1月1日-开标之日，无行贿犯罪行为（投标人提供中国裁判文书网网站wenshu.court.gov.cn查询截屏，评标委员会现场核实并保留核实截屏）；开标当日未被中国石油招标投标网暂停或取消投标资格的（评标当日评标委员会现场核实并保留核实截屏）。

3.7.1投标人未被工商行政管理机关在国家企业信用信息公示系统（www.gsxt.gov.cn）中列入严重违法失信企业名单；

3.7.2投标人未被“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）或各级信用信息共享平台中列入失信被执行人名单；

（3.7.1-37.2条由投标人提供截屏，评标当日评标委员会现场核实并保留核实截屏）

3.7.3投标人或其法定代表人、拟委任的项目负责人在2020年1月1日-开标之日，无行贿犯罪行为（投标人提供中国裁判文书网网站wenshu.court.gov.cn查询截屏，评标委员会现场核实并保留核实截屏）；

3.7.4开标当日未被中国石油招标投标网暂停或取消投标资格的（评标当日评标委员会现场核实并保留核实截屏）。

3.8 投标人与本项目相关内容无利害关系，未在广东石化炼化一体化项目及广东揭阳520万立方米原油商业储备库开展过工程建设、造价咨询相关工作（提供承诺）。不接受已中标广东石化炼化一体化项目水工工程结算审计的单位参与本项目投标。

3.9联合体要求:

不接受联合体投标

3.10分包要求：不允许分包，投标人不得将招标范围内的工作转包或分包给第三方。

4.招标文件的获取

4.1 (B) 凡有意参加投标者，请于**2023年12月15日20时00分至12月21日23时59分**，（北京时间，下同），登录中国石油电子招标投标交易平台（网址：<http://ebidmanage.cnpcbidding.com/bidder/ebid/base/login.html>）下载电子招标文件。

①登录“中国石油招标投标网”，进入中国石油电子招标投标交易平台在线报名，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，审核通过后登录平台在“可报名项目”中找到本项目并完成在线报名。如遇到注册、报名等交易平台的操作问题可咨询技术支持团队相关人员。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）；

②投标人购买招标文件地址：<http://www2.cnpcbidding.com/#/wel/index>，账号密码和招标平台一致，如有问题，致电400-8800-114转电子招标平台。

③此次采购招标项目为全流程网上操作，投标人需要使用中国石油电子招标投标交易平台的U-key才能完成投标工作，因此要求所有参与本次采购招标的投标人必须办理U-key（具体操作请参考中国石油招标投标网首页----操作指南---《关于招标平台U-KEY办理和信息注册维护通知》）。其他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”的相关章节，有注册、报名等交易平台的操作问题也可咨询技术支持团队相关人员，咨询电话:4008800114。

4.2招标文件**每个标段**售价为**200元**人民币，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。

4.3本次招标文件采取线上发售的方式。潜在投标人在4.1规定的时间内完成4.1规定的2项工作后，招标机构工作人员将在网上解锁，潜在投标人可登录中国石油电子招标投标交易平台下载招标文件。

4.4因为此次采取电子化招投标，未领取、遗失中国石油电子商务U-key密码的潜在投标人，在购买招标文件后，应尽快咨询或者办理中国石油电子商务U-key事宜。领取的,请咨询U-key是否过期。相关问题请咨询电子招标运维单位。

电子招标运维单位：中油物采信息技术有限公司

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）

投标人注册事宜请联系中油物采信息技术有限公司

如有疑问请在工作日9:00至16:30咨询。

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。

5.投标文件的递交

5.1本次招标采取网上递交电子投标文件的投标方式，投标人应在5.2规定的投标截止时间前通过“中国石油电子招标投标交易平台”递交电子投标文件；（为避免受网速及网站技术支持工作时间的的影响，建议于投标截止时间前24小时完成网上电子投标文件的递交。）投标截止时间前未被系统成功传送的电子投标文件将不被接受，视为主动撤回投标文件。

5.2投标截止时间及开标时间（网上开标）：**2024年1月5日9时00分（北京时间）**。

5.3开标地点（网上开标）：中国石油电子招标投标交易平台（所有投标人可登录中国石油电子招标投标交易平台在线参加开标仪式）。

5.4潜在投标人应在投标截止时间前提交对应标段的投标保证金（人民币），其中标段一：**5.2万元**，标段二：**5万元**，标段三：**4.8万元**，标段四：**4.3万元**。

①投标保证金形式：电汇或保证金保险或电子保函；

②递交方式：详见招标文件投标人须知前附表3.4.1。

6.发布公告的媒介

本次招标公告在中国招标投标公共服务平台（<http://www.cebpubservice.com>）、中国石油招标投标网（<https://www.cnpcbidding.com>）上发布。

7.联系方式

招标人：广东石化有限责任公司

联系人：姜姜

联系方式：0663-7601713

招标代理机构：中国石油物资有限公司

地址：北京市西城区鼓楼外大街5号

联系人：黄佳婧/张惜时

邮箱：zhangxishi@cnpc.com.cn

电话：0663-6699330/0663-6699370