**福建福海创石油化工有限公司**

**全厂优化增效可研编制项目**

**比选文件**

（文件编号：FAP1-T-YQZB-202305-001 ）

**福建福海创石油化工有限公司编制**

**二〇二三年五月**

目 录

第一章 比选公告

第二章 比选须知

第三章 参选文件的编制

第四章 评比规则

第五章 合同授予

第六章 中选后相关履约要求

第七章 其它

附件一：合同条款

附件二：参选文件（范本）

1. **比选公告**

**福建福海创石油化工有限公司全厂优化增效可研编制项目**

**比选公告**

福建福海创石油化工有限公司就“福建福海创石油化工有限公司全厂优化增效可研编制项目（项目编号：FAP1-T-YQZB-202305-001 ）”进行国内公开比选，欢迎国内符合条件的供应商积极参选。

**一、项目概况**

1.项目名称：福建福海创石油化工有限公司全厂优化增效可研编制项目

2.比选项目简要说明：对福海创石化相关职能部门进行需求调研、现状分析。确立“全厂优化增效”战略目标，编制总体可研方案，包括不限于以下内容：现状与需求分析、技术方案、系统概要设计、项目实施和保障措施、投资估算等。

3.比选控制价：40万元（含税）

4.工期要求：本项目实施周期为5个月，以合同签订之日起计算。

**二、参选人资格要求**

1.参选人必须具备有效的企业法人营业执照，营业执照必须具有咨询服务内容。

2.参选人自2021年5月30日至今（以合同签订时间为准）承担过能源或石油化工或煤化工或精细化工等流程行业信息化规划（咨询服务）业绩不少于1项且单项合同金额不低于人民币50万元（业绩须提供合同复印件；内容需含项目名称、合同执行时间及单位名称，并加盖业主公章，若业绩合同中未能体现出“单项合同金额不低于人民币 50 万元”的，须提供合同甲方出具的能够体现出“单项合同金额不低于人民币 50 万元”的证明文件）。

3.参选人项目团队成员具体要求如下

（1）项目总监：要求最低职位为参选单位部门经理，能够协调公司内部、外部资源。

（2）项目经理：要求具备项目管理专业人士资格认证（PMP），具有2年以上石化行业信息化从业经历或项目管理经验。

（3）项目团队成员：至少达到6人, 成员工作经验至少5年，具有2年以上石化行业信息化从业经历或项目实施经验。项目组人员专业背景要涵盖自动化、数字化、智能化各个层面，不可以全部为其中一个专业领域；项目组成员至少包含计划调度类顾问、流程模拟类顾问、APC类顾问、RTO类顾问等。

4.参选人没有失信黑名单记录（以最高院失信被执行人系统发布信息为准）。

5.与比选人无诉讼纠纷。

**三、获取比选文件**

1.报名时间：2023年5月26日至2023年6月4日（共10天）

2.报名方式：参选人在报名时间内在福建福海创石油化工有限公司改扩建项目部（办公地址：漳州市古雷经济开发区疏港大道南102号 福海创改扩建项目组采购管理部129室）现场或网络报名（报名链接见公告左下角），报名时需递交以下文件：

（1）法定代表人授权委托书（扫描件，格式详见“附件：法定代表人授权委托书”）；

（2）营业执照（加盖单位公章的扫描件）；

（3）业绩清单及证明文件（加盖单位公章的扫描件）。

3.获取比选文件：本项目比选文件请有意向参选人自行下载，不收取费用。（特别声明：未进行登记报名的参选人，其递交的参选文件将被拒收。）

**四、参选文件递交要求**

1. 参选文件递交地点：漳州市古雷经济开发区疏港大道南102号 福海创改扩建项目组采购管理部129室。

2. 参选文件递交截止时间（以送达时间为准）：2023年6月5日14时0分。

**五、联系方式**

商务联系人：张华娟 电话：0596-6311821 邮箱：hjzhang@fhcpec.com.cn

纪检监察室电话：0596-6311774

联系地址：漳州市古雷经济开发区疏港大道南102号 福海创改扩建项目组采购管理部129室

邮    编：363216

福建福海创石油化工有限公司

2023年5月25日

附件、法定代表人授权书

本人 （姓名）系 （参选单位名称）的法定代表人，现授权委托本单位在职员工 （姓名，职务）（身份证号码： 、手机号码： 、EMAIL： ）作为参选人代表以我方的名义参加贵单位组织的 福建福海创石油化工有限公司全厂优化增效可研编制项目（项目编号：FAP1-T-YQZB-202305-001）的比选活动，并代表我方全权处理一切与之有关的具体事务和签署相关文件，我均予以承认。

代理人无权转让委托权。

本授权书于 年 月 日签字生效，本授权书至参选有效期结束前始终有效。

特此声明。

参选人（公章）：

法定代表人（授权人）签字或盖章：

参选人代表（被授权人）签字或盖章：

日期：

参选人代表（被授权人）身份证正面和反面复印件

# 第二章 比选须知

**一、比选内容**

1.项目名称：福建福海创石油化工有限公司全厂优化增效可研编制项目

2.项目地点：福建福海创石油化工有限公司

3.承包方式：固定总价包干

4.项目工作范围及技术要求：见附件发包说明

5.项目联系人

技术联系人：朱和益15260334886， zhuhy@fhcpec.com.cn

商务联系人：张华娟 0596-6311821，hjzhang@fhcpec.com.cn

**二、定义和解释**

1.“比选人”系福建福海创石油化工有限公司，即业主方。

2.“参选人”系指向比选人报名并接受邀请，领取比选文件，且已经提交或准备提交本次参选文件的法人。

3.“参选人代表”系指全权代表参选人参加本次比选活动并签署参选文件的人，如果参选人代表不是参选人的法定代表人，须持有《法定代表人授权委托书》详见附件。

**三、比选文件组成**

1.比选文件包括下列内容：比选公告、比选须知、项目内容、合同书格式、报价单、承诺函等。

2.比选文件除 1 中内容外，比选人在比选期间发出的书面文件和其他修改或补充函件，均是比选文件不可分割的组成部分。

3.参选人应认真阅读、并充分理解比选文件的全部内容（包括所有的补充、修改内容、重要事项、格式、条款和技术规范、参数及要求等）。参选人没有按照比选文件要求提交全部资料，或者没有对比选文件在各方面都做出实质性响应是参选人的风险，有可能导致其参选被拒绝，或被认定为无效参选或被确定为参选无效。

**四、比选文件的澄清**

参选人获取比选文件后，应仔细检查比选文件的所有内容，如有残缺等问题应在获得比选文件 3 日内向比选人提出。参选人若对比选文件有任何疑问，应在参选截止时间前 5 日，按参选须知载明的地址以书面形式（包括书面、传真、电子邮件下同）通知到比选人。比选人将视情况确定采用适当方式予以澄清或以书面形式予以答复，澄清文件作为比选文件的组成部分，具有约束作用。

**五、比选文件的修改、补充**

1.在参选截止日期前，比选人可主动地或依据参选人要求澄清的问题而修改比选文件，并以书面形式通知所有报名参加比选项目的每一参选人，对方在收到该通知后应立即以书面形式予以确认；参选人未按规定时间予以确认或未按规定时间地点领取书面文件的，视比选通知已收到。

2.为使参选人在准备参选文件时有合理的时间考虑比选文件的修改，比选人可酌情推迟参选截止时间和开评时间，并以书面形式通知已获得比选文件的每一参选人。

3.比选文件的修改书将构成比选文件的一部分，对参选人具有约束作用。

**六、参选人资格**

1.参选人必须具备有效的企业法人营业执照，营业执照必须具有咨询服务内容。

2.参选人自2021年5月30日至今（以合同签订时间为准）承担过能源或石油化工或煤化工或精细化工等流程行业信息化规划（咨询服务）业绩不少于1项且单项合同金额不低于人民币50万元（业绩须提供合同复印件；内容需含项目名称、合同执行时间及单位名称，并加盖业主公章，若业绩合同中未能体现出“单项合同金额不低于人民币 50 万元”的，须提供合同甲方出具的能够体现出“单项合同金额不低于人民币 50 万元”的证明文件）。

3.参选人项目团队成员具体要求如下

（1）项目总监：要求最低职位为投标单位部门经理，能够协调公司内部、外部资源。

（2）项目经理：要求具备项目管理专业人士资格认证（PMP），具有2年以上石化行业信息化从业经历或项目管理经验。

（3）项目团队成员：至少达到6人, 成员工作经验至少5年，具有2年以上石化行业信息化从业经历或项目实施经验。项目组人员专业背景要涵盖自动化、数字化、智能化各个层面，不可以全部为其中一个专业领域；项目组成员至少包含计划调度类顾问、流程模拟类顾问、APC类顾问、RTO类顾问等。

4.参选人没有失信黑名单记录（以最高院失信被执行人系统发布信息为准）。

5.与比选人无诉讼纠纷。

**七、参选保证金**

1.参选单位应缴纳参选保证金，保证金金额8000元整，参选单位应按照要求从参选单位基本账户转入比选单位的账户，比选单位账户信息如下：

开户名称：福建福海创石油化工有限公司

开户银行：中国银行漳州古雷经济开发区支行

帐  号：406574816628

注明用途：全厂优化增效可研编制项目参选保证金

参选保证金有效期：90日历天。

注：开户许可证上账号应与参选保证金转账回单上账号一致，否则视为未按规定提交参选保证金,所造成的一切后果由参选人自行负责。参选保证金转入后，将相关凭证放在商务比选文件中。

2.对于未能按要求提交保证金的参选文件，比选单位可以视为不符合上面比选要求而予以拒绝；

3.比选结束退还未中选者的比选保证金（无息），最迟不超过规定的比选有效期满后的20天；

4.中选者的参选保证金（无息），将在合同签订后归还；

5.如有下列情况发生，将被没收参选保证金：

（1）参选单位在参选有效期内撤回参选文件；

（2）参选单位未能按接到中标通知书后规定的时间内签定合同。

**八、参选文件的递交**

## 1.参选文件递交的截止时间：2023年6月5日14时0分。

## 2.递交参选文件的地点为：漳州市古雷经济开发区疏港大道南102号 福海创改扩建项目组采购管理部129室，联系人：张华娟 联系电话：0596-6311821 。

## 注：请使用顺丰快递或中国邮政 EMS 快递，其他快递不能保证送达目的地。

3.只允许参选人有一个参选方案，否则将被视为无效参选。

4.逾期送达的或未送达指定地点或参选文件密封不符合规定要求的参选文件，比选人不予受理。参选人所提交的比选文件在评选结束后，无论中选与否都不退还。

5.参选人收到比选文件后，如有疑问需要澄清，请以书面形式在规定时间内报比选人汇总。

6.参选人对比选人提供的比选文件所做出的推论、解释和结论，比选人概不负责。参选人由于对比选文件的任何推论和误解以及比选对有关问题的口头解释所造成的后果，均由参选人负责。

# 第三章 参选文件的编制

**一、参选文件的组成：**

（1）参选单位企业概况（企业简介、经营状况、近3年业绩）、营业执照等。

（2）参选人自2021年5月30日至今（以合同签订时间为准）承担过能源或石油化工或煤化工或精细化工等流程行业信息化规划（咨询服务）业绩不少于1项且单项合同金额不低于人民币50万元（业绩须提供合同复印件；内容需含项目名称、合同执行时间及单位名称，并加盖业主公章，若业绩合同中未能体现出“单项合同金额不低于人民币 50 万元”的，须提供合同甲方出具的能够体现出“单项合同金额不低于人民币 50 万元”的证明文件）。若参选人未按此要求提供业绩，其业绩为无效业绩。

（3）项目人员简历及相关资格证书。

项目团队成员具体要求如下：

项目总监：要求最低职位为投标单位部门经理，能够协调公司内部、外部资源。

项目经理：要求具备项目管理专业人士资格认证（PMP），具有2年以上石化行业信息化从业经历或项目管理经验。

项目团队成员：至少达到6人, 成员工作经验至少5年，具有2年以上石化行业信息化从业经历或项目实施经验。项目组人员专业背景要涵盖自动化、数字化、智能化各个层面，不可以全部为其中一个专业领域；项目组成员至少包含计划调度类顾问、流程模拟类顾问、APC类顾问、RTO类顾问等。

项目团队所有人员提供工作履历证明（以往工作单位联系电话）、学历证书复印件、现单位社保证明、专业技术资格证书或其他证书复印件，保证提供资料的真实性和可追溯性。

（4）商务报价文件，见附件商务报价函格式。

（5）参选文件不胶装。

**二、参选书格式内容**

参选人应按附件二格式内容要求进行参选书的编制。

**三、参选报价**

参选人须按要求进行报价，对参选报价负责。参选报价应加盖参选人印章，字迹清晰，否则视为无效。

**四、特别说明**

1.参选人应承担所有与准备和参加比选有关的费用。不论比选的结果如何，比选机构和比选人均无义务和责任承担这些费用。

2.参选收到比选文件后，如有疑问需要澄清，请以书面形式在规定时间内报比选人汇总。

3.参选人对比选人提供的比选文件所做出的推论、解释和结论，比选人概不负责。参选人由于对比选文件的任何推论和误解以及比选对有关问题的口头解释所造成的后果，均由参选人负责。

# 第四章 评比规则

**一、规则**

1.比选人在评选时，将优先对技术参选文件进行评选，技术参选文件符合业主要求方可进行下一轮商务报价评选。

2.参选人串选、相互勾结故意压低标价以排挤竞争对手的公平竞争的，其参选无效。

3.替补候选人的设定与使用：在合同签订前，比选单位发现参选人的参选报价或供货范围有缺漏、实际应标产品或服务存在重大偏差、或参选材料存在欺诈行为时、或参选人因不可抗力或自身原因不能履行合同的，将有理由取消中选人资格，保留依法追究的权利； 并将依法确定排名第二名的中选候选人为本项目的中选人。

**二、资格审查**

由比选人依法组建的评选委员会将按照第二章比选须知第六点“参选人资格”的要求对参选人进行资格审查，以确定是否为符合比选文件规定要求的合格参选人，同时，评选委员会将依据参选人提供的资格证明文件审查参选人的法人资格、营业范围、财务，以确定参选人是否有资格履行合同。经上述资格审查合格的参选人进入下一程序的评审，经上述资格审查不合格的参选文件，其参选资格将被评选委员会予以否决。

**三、评选办法**

**本项目设置最高控制价40万元整（含税包干总价）**。参选人所填报的报价高于本项目最高限价的，其参选将被比选小组予以否决。[如参选人对控制价存疑请于报价截止前发邮件至hjzhang@fhcpec.com.cn](mailto:如参选人对控制价存疑请于报价截止前发邮件至hjzhang@fhcpec.com.cn)。

本项目采用商务报价决标的评标办法，经技术评选合格后选择未税包干总价最低者作为中选单位。

**四、以下情况作废选处理**

1.对比选文件提出的实质性要求和条件，参选文件未能在实质上响应的。

2.参选文件存在重大偏差的。

3.违反规定影响开选评选工作或采取其他方式对比选人施加影响的。

4.参选人串标、相互勾结故意压低标价以排挤竞争对手的公平竞争的，其参选无效。

**五、评选**

1.比选人将在参选文件截止日期后另行择日组织比选会，参选人选定工作在比选人有关部门监督下，由比选人依法组建的评选委员会负责。

2.在开选时没有启封和读出的参选文件，在评选时将不予考虑。

3.比选人将做开选记录。

4.业主将根据评选结果与中选人签订合同。

**第五章 合同授予**

1.比选人将把合同授予中选人；在授予前，仍需进行资格审查。

2.中选人确定后，比选将通知中选人，并将中选结果公示在比选人集团官网。

3.中选通知对比选人和参选人具有法律效力。若因中选单位原因未在规定的时间和地点与比选人签署合同，比选人有权单方取消中选单位的资格。同时，由此给比选人造成的损失，比选人有权追究中选单位的全部责任。

4.中选人签署合同后必须履行合同要求。若因中选单位原因未在规定的时间内完成土建修缮项目等相关工作，则比选人有权单方面取消中选单位的资格。并取消参选人三年内在比选人的业务中的参选资格，由此给比选人造成的损失，比选人有权追究中选方的全部责任。

5.比选文件与合同附件作为签订合同的条款，比选文件合同条款中没有规定的内容， 比选人、参选人认为有必要进行补充，可另行商定解决。

6.接受和拒绝任何或所有参选的权利：比选机构和比选人保留在授标之前任何时候接受或拒绝任何比选，以及宣布比选程序无效或拒绝所有参选的权利，对受影响的参选人不承担任何责任。

**第六章 中选后相关履约要求**

1.中选单位要服从比选人的管理规定，不得影响比选人的生产运行，如有违反，取消中选单位的继续履行合同的资格，同时，由此给比选人造成的损失，比选人有权追究中选单位的全部责任。

2.中选单位必须严格执行技术咨询服务合同（详见附件一）的规定。

3.中选单位需遵守比选人的各项管理规章制度。如违反相关条例者则按福建福海创石油化工有限公司相应条款进行处罚。

**第七章 其它**

1.参选人的参选文件无论其是否中选，均不退回。

2.比选人郑重承诺：参选人所提交的参选文件及相关资料不向第三方泄露。

3.本比选文件的解释权归福建福海创石油化工有限公司。

**附件一、**

**福建福海创石油化工有限公司**

**全厂优化增效可研编制项目**

**技术咨询服务合同**

(合同编号： )

委托方：福建福海创石油化工有限公司

受托方：

日 期: 2023年6月 日

委托方（甲方）： 福建福海创石油化工有限公司

住 所 地：漳州市古雷经济开发区腾龙路86号

法定代表人：李邦雄

项目联系人：朱和益

通讯地址：漳州市古雷经济开发区腾龙路86号

电 话：15260334886

传 真：/

电子信箱：zhuhy@fhcpec.com.cn

受托方（乙方）：

住 所 地：

法定代表人：

项目联系人:

通讯地址：

电 话：

传 真：

电子信箱：

本合同由甲方委托乙方就全厂优化增效可研编制项目进行技术服务及咨询，并支付技术服务及咨询报酬。双方经过平等协商，在真实、充分地表达各自意愿的基础上，根据《中华人民共和国民法典》的规定，达成如下协议，并由双方共同恪守。

第一条　乙方进行技术咨询的内容、要求、方式：

1.技术服务及咨询内容： 见附件发包说明

2.技术服务及咨询要求： 编制完整的可行性研究报告，具体详见附件。

第二条 乙方按照下列要求进行本合同项目的技术咨询工作：

1.技术服务及咨询地点： 甲方所在地

2.技术服务及咨询期限： 合同签订之日起至合同执行完毕止

3.技术服务及咨询进度： 本项目实施周期为5个月，以合同签订之日起计算，各阶段进度要求。

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 序号 | 时间要求 | 项目节点与要求 |
| 1 | 项目启动 | 完成开工会，项目团队组建完成。 |
| 2 | 第一个月末 | 提交经相关部门审核确认后的需求分析与  现状评估报告。 |
| 3 | 第二个月末 | 完成总体架构（业务架构、技术架构、安  全架构）编制。 |
| 4 | 第三个月末 | 完成初版“全厂优化增效”可研方案编制。 |
| 5 | 第四个月末 | 完成“全厂优化增效”可研方案初步审查，并修改完善。 |
| 6 | 第五个月末 | 完成终版“全厂优化增效”可研方案编制，完成终版审查会，项目验收会。 |

4、技术服务及咨询质量要求：在项目实施过程中，乙方有责任和义务，根据工作范围和进度，将各阶段的工作成果（或过程性材料）提交甲方审查、检验。若甲方提出问题或修改意见，乙方应根据修订意见，并经双方充分讨论达成一致，对相应的提交成果（或过程性材料）进行修改，最终需得到甲方的评审通过。在全部工作完成后，由乙方向甲方提交验收申请和项目成果报告，并由甲方组织相关人员进行验收，验收标准见附件发包说明。

5、技术服务及咨询质量期限要求： 合同签订之日起至合同执行完毕止

第三条 为保证乙方有效进行技术咨询工作，甲方应当向乙方提供下列协作事项：

提供技术资料： 编制可研报告相关资料

第四条 甲方向乙方支付技术服务及咨询报酬及支付方式为：

1. 技术服务及咨询报酬总价款为：人民币 元（含6%增值税）

具体支付方式和时间分配如下：

（1）乙方按照合同约定提供完整的服务，并出具经甲方认可的正式 完整 报告后30日内，甲方支付总价款的 70 %，即人民币 整（￥ 元）。

（2）在乙方报告经甲方审批通过后 30 日内，甲方支付剩余款，即人民币 整（￥ 元）。

（3）乙方应在甲方付款期限届满 30 日前提供正式增值税专用发票，否则甲方有权顺延付款。上述技术服务及咨询报酬直接支付至乙方指定的下列账号：

乙方开户银行：

公司名称：

账号：

第五条 双方确定因履行本合同应遵守的保密义务如下：

甲方：

1.保密内容：乙方提供的资料，服务咨询报告及该服务咨询报告的附件资料除外。

2.涉密人员范围：甲方及甲方工作人员

3.泄密责任： 按本合同约定及国家有关保密法的规定执行

乙方：

1.保密内容：甲方提供的资料以及乙方在提供本合同约定服务过程中知悉的甲方技术信息、经营信息、生产工艺、操作流程等。

2.涉密人员范围：乙方及乙方工作人员

3.泄密责任：按本合同约定及国家有关保密法的规定执行

第六条 本合同的变更必须由双方协商一致，并以书面形式确定。

第七条 双方确定，按以下标准和方式对乙方提交的技术咨询工作成果进行验收：

1、乙方提交技术工作成果的形式： 完整成果报告纸质版 2 份，电子文档为 WORD 或 PDF版。

2、技术工作成果的验收标准： 甲方审批通过。

3、验收地点： 甲方所在地

4、双方确认，甲方的验收仅作为付款依据，不代表甲方对乙方工作成果的最终认可。在技术咨询成果运用过程中，如有证据表明乙方存在弄虚作假等违反合同约定的情形，甲方仍有权要求乙方承担由此造成的损失和法律后果。

第八条 双方确定，甲方指定 朱和益甲方项目联系人，乙方指定 为乙方项目联系人。

第九条 违约责任

1．乙方逾期提交服务咨询报告的，每日应向甲方支付违约金人民币 500 元，逾期超过 10 日的，甲方还有权解除本合同并要求乙方退还已经收取的费用。

2．乙方提交的服务咨询报告不符合合同约定的，应在甲方指定期限内修改完善直至符合合同约定为止，由此造成逾期提交的，按照第1款约定执行。

3．任何一方违反保密义务的，应向对方支付违约金人民币 10000 元；赔偿由此给对方造成的损失。

第十条 双方因履行本合同而发生的争议，可协商、调解解决，也可直接采取下列第 2种方式解决：

1．向 仲裁委员会申请仲裁；

2．向甲方所在地人民法院提起诉讼。

第十一条 其他

1、双方重要文件往来应当以书面形式进行，由双方联系人（或双方另行书面指定的人员）当场签收或者以特快专递方式送达。如以特快专递方式送达至本合同所列地址，自特快专递寄出之日起算第5日即视为已有效送达（有证据证明对方已经提前签收除外）。双方应主动做好信函接收工作，无论信函是否被拒收、无人签收、他人签收等，均不影响有效送达的认定。如送达地址变更，变更方应第一时间通知另一方，否则，通知方按对方变更前地址寄出的，仍然视为有效送达，地址变更方对此无异议。

2．乙方提交的服务咨询报告及其所包含的技术成果的所有权归甲方所有，甲方在此基础上可以进行技术创新和改进并对创新和改进的结果享有知识产权。乙方不得自用或将服务咨询报告提供给第三方使用，如有违反按照泄密处理。

第十二条 本合同经双方盖章后生效。本合同一式6份，甲方执4份，乙方执 2 份，具有同等法律效力。

甲方（公章）: 　 乙方：（公章）

2023年6月 日 2023年6月 日

附件：

**福建福海创石油化工有限公司全厂优化增效可研编制项目发包说明及要求**

1. **项目名称**

福建福海创石油化工有限公司“全厂优化增效可研编制”项目

1. **项目背景及现状**

2.1项目背景

在经济新常态下，福海创石化面临市场增速下降、产能过剩以及安全、环保刚性约束加剧等诸多严峻挑战，如何在严酷的市场环境下“求生存、谋发展”是目前摆在公司面前的一道难题，从世界经济和科技发展的趋势看，及时运用信息技术提升和改造技术密集、资金密集的石油化工传统产业，是快速提升企业竞争力的一条捷径，其中信息技术在生产优化领域有广阔的应用前景，能够为公司带来丰厚效益，是信息化应用的主战场，也是公司智能工厂建设的重要组成部分。

2.2企业概况

福建福海创石油化工有限公司位于福建省漳州古雷港经济开发区，占地面积约290公顷。公司成立于2017年10月27日，由福建福化古雷石油化工有限公司（持股75.99%），银行方债转股（持股21.66%），和翔鹭石化股份有限公司等中外企业（台方持股2.35%）合资创建，其中：福化古雷公司由福建省能源石化集团有限责任公司（持股51%）与漳州市九龙江集团有限公司（持股49%）组成。公司总资产413.45亿元人民币，包括PX厂区、PTA厂区、自备热电厂、液体码头、固体码头等五部分。现有职工1500余人，平均年龄约37岁，其中研究生39名，本科生711名，大专及以上学历占总职工人数82.45％；持有高级职称30名，专业技术职称的职工922人，约占总职工人数58.58%。

公司PX厂区、PTA厂区及配套设施是福建能化集团打造古雷石化产业群的重要组成部分，项目互为依托，实现生产成本最优化，具有较强的行业竞争力，同时带动古雷港经济开发区相关产业的发展。其中PX厂区占地面积163.33公顷，主要产品PX、OX、苯、液化石油气，主装置有316万吨加氢裂化装置、270万吨连续重整装置、298万吨抽提歧化装置等，PX装置引进世界先进的生产设备和专利技术，装置产能、综合能耗、市场竞争能力位居国内芳烃产业前列；PTA厂区占地面积83公顷，产能450万吨/年，主要产品精对苯二甲酸（PTA）是生产聚酯瓶片、短纤、长丝、聚酯薄膜等产品的重要化工原料，是国内PTA市场排头兵企业，也是全球主要的PTA生产企业之一；自备热电厂现有规模为4×670t/h超高压高温煤粉锅炉、3×150MW抽凝式燃煤供热机组，保障公司生产用汽、自备用电等需求；液体化工码头建设15万吨级泊位1个，1-3万吨级泊位4个，年吞吐量为1350万吨，总储量89.6万立方米，并建设7.1公里长输管廊连接公司生产厂区；固体码头建设15万吨级泊位1个，设计年吞吐量为580万吨，5万吨级泊位1个，设计年吞吐量为230万吨，其中煤炭卸载能力580万吨，PTA装载能力230万吨，仓库总储量14.4万吨，并建设5.8公里煤炭长输管廊连接公司生产厂区。

近年来，为解决公司后续发展需求，拓宽加工原油种类，消除现有生产装置规模不匹配的瓶颈，优化PTA生产，统筹公用工程，将新增投资近180亿元实施改扩建项目，包含原料适应性改造、PTA优化扩能改造、集中空分空压、古雷气体应急集中处置中心、热电一期改造及二期工程等项目，同时为下游中沙古雷乙烯项目提供充足乙烯原料，助力古雷石化产业园区中长期发展建设。

福建福海创石油化工有限公司组织机构情况如下：

职能管理部门：公司管理层、生产管理部、QHSE部、设备管理部、技术管理部、行政综合部、资产财务部、党群人资部、纪检监察室、审计室、芒果项目（临时）、采购部、销售部、改扩建项目部、市场经营部。

生产管理部：生产管理部本部、生产调度中心、生产一团队、生产二团队、芳烃团队、PTA团队、码头团队、储运团队、水气团队、古雷石化园区南部供热中心。

QHSE部：QHSE部本部、HSE团队、化验检测团队、消防安保团队。

设备管理部：设备管理部本部、电气团队、仪表团队、检维修团队、设备管理团队。

技术管理部：技术管理部本部、技术研发团队、工艺技术团队、质量计量团队。

行政管理部：企业管理（法务）团队、IT团队、行政办公室、档案管理团队。

资产财务部：会计核算中心、财务管理中心、资金税务中心。

党群人资部：党群人资部本部、HR管理团队、HR管理团队、党委(董事会)办公室、党委宣传办公室。

芒果项目（临时）：项目部、控制部、综合部。

采购部：大宗原料团队、设备及服务团队、煤炭及辅料团队。

销售部：聚酯链团队、芳烃链团队、业务开发团队、物流管理团队。

改扩建项目部：生产准备管理部、设计管理部、QHSE管理部、施工管理部、采购管理部、控制管理部、综合管理部、质量管理组。

市场经营部：计划优化团队、市场研究团队、业务分析团队

2.3装置概况

福海创石化共建设24套装置，涵盖正常生产、扩能改造以及新建装置，详细装置信息如下：

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 序号 | 装置类型 | 装置设计规模（万吨/年） | 本次装置计划开工时间 | 备注 |
| 1 | 减压分馏 | 300 | 2023/6/1 | 扩能改造 |
| 2 | 凝析油分离 | 550 | 2023/6/1 | 扩能改造 |
| 3 | 凝析油加氢 | 500 | 正常生产 |  |
| 4 | 硫磺回收 | 8 | 正常生产 |  |
| 5 | 加氢裂化 | 316 | 正常生产 |  |
| 6 | 重整氢PSA及制氢装置 | 20万标立/h | 正常生产 |  |
| 7 | 预加氢 | 144 | 正常生产 |  |
| 8 | 连续重整 | 270 | 正常生产 |  |
| 9 | 抽提蒸馏 | 90 | 正常生产 |  |
| 10 | 歧化 | 298 | 正常生产 |  |
| 11 | 吸附分离 | 80 | 正常生产 |  |
| 12 | 异构化 | 332 | 正常生产 |  |
| 13 | 吸附分离 | 80 | 正常生产 |  |
| 14 | 异构化 | 332 | 正常生产 |  |
| 15 | 邻二甲苯 | 24 | 正常生产 |  |
| 16 | 沸腾床加氢 | 150 | 2024/12/1 | 新建装置 |
| 17 | 重芳烃轻质化 | 50 | 2024/11/1 | 新建装置 |
| 18 | 重油吸附分离 | 200 | 2024/11/1 | 新建装置 |
| 19 | 2#抽提蒸馏 | 90 | 2023/6/1 | 新建装置 |
| 20 | 2#硫磺回收 | 2\*6 | 2024/11/1 | 新建装置 |
| 21 | 干气分离 | 50 | 2025/6/1 | 新建装置 |
| 22 | 液化气分离 | 60 | 2025/6/1 | 新建装置 |
| 23 | PTA装置 | 450 | 正常生产 | 扩能优化 |
| 24 | 扩能PTA装置 | 300 | 2025/6/1 | 新建装置 |

2.4信息应用系统建设现状

为了满足业务支撑和管理需求，福海创石化已建设部分信息应用系统，统计列表如下：

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 序号 | 信息系统 | 开发商 | 备注 |
| 1 | 云平台 | 福州顶点 |  |
| 2 | OA | 致远 |  |
| 3 | ERP | 用友 |  |
| 4 | MES | 浙江中控 |  |
| 5 | LIMS | 北京汇博 |  |
| 6 | LE智能物流 | 用友 |  |
| 7 | 安全管理系统 | 北京海顿 |  |
| 8 | PIMS | Aspen |  |
| 9 | PLUS | Aspen |  |
| 10 | HYSYS | Aspen |  |

2.5全厂优化增效现状

调度优化：目前，公司采用Excel表，根据经验手工编制周/日调度排产计划，没有能够将月度计划目标详细分解 到周/日排产计划的应用系统,无法实现计划调度排产的有效衔接；无法确保确定的周/日排产计划方案是最合理的调度排产方案；被动应急式调度排产，当生产过程出现紧急异常情况时，更多依赖调度人员的经验，无预案。缺少有效信息共享和集成的系统平台，无法保证PIMS月度经营计划目标能够有效落实。因此，迫切需要通过详细论证，为公司建设调度优化系统，提高调度计划和指令的科学性，集成计划与调度，生产与物流的一体化优化应用，模拟各种预案应对生产过程中紧急异常情况，保证全厂平稳运行，最终实现公司科学生产、精准增效。

流程模拟：公司已经采购了Aspen工程套件产品，目前公司工艺工程师对流程模拟软件使用掌握程度尚低，还不能独立使用流程模拟软件为装置建模并开展应用。因此，迫切需要通过详细论证，为公司重点装置建立流程模拟系统模型并开展应用，为工艺工程师技术赋能，实现工艺技术管理和优化工作的数字化转型，提高工艺管理和优化水平，最终实现公司提质增效。

先进控制（APC）：公司在正常运行装置上实现常规PID自动控制，自控率平均在95%以上，但是对于具有强耦合、不确定、非线性和大迟滞等特征的被控过程，常规PID控制已难以满足苛刻的约束条件和高质量的控制要求，因而也难以获取显著的经济效益。因此，迫切需要通过实施先进控制，改善过程动态控制的性能，节能降耗。

在线实时优化（RTO）:目前在线实时优化技术尚未得到应用，公司装置处于常规PID控制阶段，难以发挥装置的效益提升潜力，而在线实时优化（RTO）是以装置经济效益最大化为目标，可以使公司的提质增效最终落地。

1. **建设范围**

3.1组织范围

项目实施的组织范围包括:生产管理部、设备管理部、技术管理部、改扩建项目部等“全厂优化增效可研编制”项目相关部门。

3.2业务范围

项目业务范围涉及已有及改造装置、新建装置的生产优化业务领域。

3.3工作范围

对福海创石化相关职能部门进行需求调研、现状分析。

确立“全厂优化增效”战略目标，编制总体可研方案，包括不限于以下内容：现状与需求分析、技术方案、系统概要设计、项目实施和保障措施、投资估算等。

1. **项目工作内容**

4.1工作内容概述

福建福海创石油化工有限公司“全厂优化增效可研编制”项目，依据“总体规划、分步实施，效益优先、重点突破”策略，着力打造和提升公司优化协同的能力，实现卓越运营的智慧企业。本可研编制设计遵循以下原则：

先进性原则：可研编制需要充分汲取国内外石化行业、煤化工行业信息化及智能制造建设经验，按照统一、成熟的信息技术总体规划编制方法，提出“全厂优化增效”建设目标和愿景，满足公司当前业务的需求和未来发展要求，确保可研方案具有先进性、前瞻性，达到国内领先的水平。

效益优先原则：抓好需求分析等设计工作，充分利用国内石化行业、煤化工行业应用的经验与教训，运用已有的建设成果和人力资源条件，以较少的投资获得较高的效益。

可操作性原则：充分考虑公司的基础条件、人力资源、经验和能力，保证可研方案的可实施性和可操作性、先进性。

符合实际原则：在可研方案的编制过程中，要充分结合公司的实际情况，符合公司相关各类管理规章制度和技术规范。

4.2需求分析与现状调研

通过对福海创石化进行全方位的了解、调研与分析，全面了解全厂优化增效现状，梳理业务流程，准确把握现阶段面临的问题，明确全厂优化增效建设的重点和方向。

调研的内容应当包括但不限于：业务战略、业务发展远景、核心业务管理流程、管理制度和标准、应用系统、基础设施架构、组织与人员等。

4.3可研方案编制

4.3.1业务流程

结合福海创石化的业务战略，参考国内外先进化工企业经验，结合已建信息化系统，对“全厂优化增效”涉及的核心业务流程进行梳理设计。

工作内容包含但不限于：与福海创石化相关职能部门讨论业务流程的现状以及存在的问题；借鉴行业流程模型和先进管理理念，设计“全厂优化增效”管理模式。

4.3.2应用系统

根据管理模式以及业务需求，对福海创石化“全厂优化增效”的应用系统制定统一的实施方案，满足“全厂优化增效”业务需求。

应在投标文件中重点阐述以下方面：计划调度一体化、生产实时优化、先进控制、流程模拟等应用系统的规划。

4.3.3信息与工控安全

网络安全设计方案，需要对新建系统安全保护进行详细方案设计，自操作层、基础设施层、平台层、应用层各方面，对信息网络与工业控制网络安全纵深防护，达到国家信息安全等级保护三级要求。依据国家信息安全等级保护制度，根据系统在不同阶段的需求、业务特性、应用重点，采用等级化的安全体系设计方法，帮助福海创石化构建一套覆盖全面、重点突出、成本节约、持续运行的等级化防御体系。该保障体系至少从技术和管理两方面，按部门进行设计，其中技术部分根据《信息安全网络安全等级保护基本要求》至少从物理安全、网络安全、主机安全、应用安全、数据安全五个方面进行设计；而管理部分根据《信息安全网络安全等级保护基本要求》至少从安全管理制度、安全管理机构、安全管理人员、安全建设管理、安全运维管理五个方面进行设计。

4.3.4实施线路图

“全厂优化增效可研编制”项目实施路线图，包含且不限于以下内容：

（1）建设实施策略；

（2）实施进度计划；

（3）项目投资预算；

（4）实施风险分析和防范方案；

（5）实施保障政策措施建议。

4.3.5管理和技术体系

参考国内外行业最佳实践经验和化工板块信息化愿景及目标，对“全厂优化增效”管理和技术体系进行编制，应当包括但不限于以下内容：“全厂优化增效”的组织架构框架、管理制度、技术规范和标准。

1. **项目实施**

5.1项目管理

建立规范的项目管理方法，确定可研方案编制各个阶段的具体工作，通过汇报会、上线会等形式汇报项目进展和下一步工作计划，对可研方案编制过程中遇到的问题，及时进行协调解决。

5.2项目进度

本项目实施周期为 5 个月，以合同签订之日起计算，各阶段进度要求如下：

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **序号** | **时间要求** | **项目节点与要求** |
| 1 | 项目启动 | 完成开工会，项目团队组建完成。 |
| 2 | 第一个月末 | 提交经相关部门审核确认后的需求分析与  现状评估报告 |
| 3 | 第二个月末 | 完成总体架构（业务架构、技术架构、安  全架构）编制 |
| 4 | 第三个月末 | 完成初版“全厂优化增效”可研方案编制 |
| 5 | 第四个月末 | 完成全厂优化增效”可研方案初步审查，并修改完善 |
| 6 | 第五个月末 | 完成终版“全厂优化增效”可研方案编制，完成终版审查会，项目验收会 |

5.3项目团队

本项目对投标人项目团队成员具体要求如下：

项目总监：要求最低职位为投标单位部门经理，能够协调公司内部、外部资源。

项目经理：要求具备项目管理专业人士资格认证（PMP），具有 2年以上石化行业信息化从业经历或项目管理经验。

项目团队成员：至少达到 6 人, 成员工作经验至少 5 年，具有 2年以上石化行业信息化从业经历或项目实施经验。项目组人员专业背景要涵盖自动化、数字化、智能化各个层面，不可以全部为其中一个专业领域；项目组成员至少包含计划调度类顾问、流程模拟类顾问、APC类顾问、RTO类顾问等。

项目团队所有人员提供工作履历证明（以往工作单位联系电话）、学历证书复印件、现单位社保证明、专业技术资格证书或其他证书复印件，保证提供资料的真实性和可追溯性。

5.4项目培训

帮助招标人的中高层管理人员充分理解“全厂优化增效”实施方案的内容和作用，明确其重要价值，为“全厂优化增效”后期建设提供后续保障。

增进业务部门对行业最佳实践和业务流程优化的认识，深刻理解业务需求与信息化建设之间的紧密联系，促进业务需求和信息化建设之间的良性互动。加强各阶层人员对“全厂优化增效”实施方案的认识，熟悉和理解相应的业务体系架构、信息系统功能架构、数据架构、应用架构、基础架构及安全架构等，为“全厂优化增效”的实施打下坚实基础。

培训对象：招标人的中高级管理人员、业务部门骨干、项目组成员。

培训方式：根据培训对象的不同，有针对性地安排不同培训方式。培训工作应与项目工作相结合，合理安排培训时间。

其他要求：项目启动时投标人要提交完整的培训方案和计划；招标人可根据实际需要对培训方案和计划提出合理的修订建议，投标人应当根据建议及时调整培训内容、计划及培训教师。

5.5项目验收

在项目实施过程中，投标人有责任和义务，根据工作范围和进度，将各阶段的工作成果（或过程性材料）提交福海创石化审查、检验。若福海创石化提出问题或修改意见，投标人应根据修订意见，并经双方充分讨论达成一致，对相应的提交成果（或过程性材料）进行修改，最终需得到福海创石化的评审通过。

在全部工作完成后，由投标人向福海创石化提交验收申请和项目成果报告，并由福海创石化组织相关人员进行验收，验收标准为本技术规格书，投标人向福海创石化提供的工作成果符合本技术规格书要求。

5.6项目交付物

根据项目实施的不同阶段，投标人应提供完整的报告（包括纸质和电子文档），包括但不限于以下内容：

5.6.1“全厂优化增效”需求分析与现状评估报告

“全厂优化增效”现状分析：分析“全厂优化增效”建设现状及存在问题和改进需求。

行业趋势和领先实践分析：分析行业发展趋势，总结借鉴先进经验。

5.6.2“全厂优化增效”可研方案报告

包括不限于以下内容：现状与需求分析、技术方案、系统概要设计、项目实施和保障措施、投资估算等

5.6.3其他资料

投标人应提交以上文档资料，根据需要投标人还可以补充其它内容。

项目成果文档：除上述项目的最终成果文档之外，还应该包含项目实施过程中产生的所有中间成果；

项目管理资料：包括项目计划，评估报告或总结报告，项目周报、月报，项目管理手册，重大事项处理记录，项目文档汇总，对项目管理流程设计的评价、修改记录，项目质量管理计划等。

上述各项报告均应以中文提交,纸质版 2 份，电子文档为 WORD 或 PDF版。

**附件二、参选文件范本**

**福建福海创石油化工有限公司**

**全厂优化增效可研编制项目**

**参选文件**

**参选人： *（打印时请取消下划线）*有限公司**

**2023年6月**

***参选文件编写说明***

***（本页无须打印）***

1．参选人应按规定，向比选人递交参选文件，正本一份。

2. 所有纸质文件采用A4纸平装（不用胶装）。所有参选文件应增加统一外层包封。

3.提交参选文件时提供一个包装，封口处均需加盖骑缝章，参选文件按照技术参选文件在前，商务参选文件（报价单）在后的顺序进行平装，参选文件需要有相应的页码。

4.凡因参选文件不按规定填写，或填写不清晰、不完整、或密封不合要求而引起的一切后果，由参选人自行负责。

5.参选文件正本必须逐页或骑缝加盖参选人公章或由法人代表或法人代表授权人逐页签字方视为有效，同时应注明提交日期，否则视为废标。

6.在外层包封上应写明参选人的名称与地址、邮政编码，以便参选出现逾期送达时能原封退回。具体样式如下：

比选项目：

比选人名称：

本文件于 年 月 日 点 分（北京时间）（开标时间）前不得开封此文件

参选人名称： （公章）

参选人地址、邮编：

封装文件内容：

参选人联系人及联系电话：

7.以下文件中**绿色**字体部分，请各参选单位根据实际情况填写后，修改为**黑色（不加粗）**字体打印。目录页码请根据实际情况编写。

8.以下文件中红色字体部分，打印时请删除。

**目 录**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **序号** | **内容** | **页码** |
| 1 | 参选书 |  |
| 2 | 法定代表人授权书 |  |
| 3 | 法定代表人身份证复印件 |  |
| 4 | 授权代表身份证复印件 |  |
| 5 | 企业概况 |  |
| 6 | 营业执照复印件 |  |
| 7 | 资质文件 |  |
| 8 | 项目人员简历及相关资格证书 |  |
| 9 | 业绩的证明 |  |
| 10 | 参选报价单 |  |

**参选书**

致：福建福海创石油化工有限公司

根据贵方的比选文件， 被授权代表人姓名被我方正式授权并代表我公司单位名称递交下述文件，并对此负责。

（1）参选文件

（2）法定代表人授权委托书

（3）参选报价单

据此参选书，我公司及签字代表宣布同意如下：

1、所递交的文件真实合法有效，且不存在任何虚假陈述或记载。

2、我方将履行比选文件规定的每一项要求：如业主中选，将严格按照服务合同约定履行各项义务。

3、我公司报价有效期为比选文件收取时间截止期后30个工作日，如中选，有效期将延长至合同执行完毕。

被授权代表姓名：

职 务：

联系方式及邮箱：

被授权代表签字：

参 选 人：（单位名称）

法定代表人：

**法定代表人授权书**

本授权书声明：注册于注册地址的公司名称的在下方签字（或签章）的法人代表姓名代表本公司授权被授权代表人姓名、职务为本公司的合法代理人，就福建福海创石油化工有限公司全厂优化增效可研编制项目公开自主比选，以本公司名义参与报价、合同执行并处理与之有关的其他事务，相关责任及后果由本公司承担。

本授权书于2023年5月 日生效，本授权书有效期至此次报价，以及合同履行完毕时止。

特此声明。

法人代表（签字）：

被授权代表签字：

单位名称：（公章）

**法定代表人身份证复印件（正反面）**

**被授权代表人身份证复印件（正反面）**

**企业概况**

**（如内容超过一页，可附页）**

**营业执照复印件**

**资质文件**

**业绩证明**

**（如内容超过一页，可附页）**

**项目负责人及其他人员简历及相关资格证书复印件**

**商务报价函**

致：福建福海创石油化工有限公司

在充分研究福建福海创石油化工有限公司全厂优化增效可研编制项目比选文件的全部内容后，我方愿以以下报价，严格按照自主比选文件的要求，交付本项目并维修其中的任何缺陷。

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 本项目含税包干固定总价（大写）：  （小写）： 元（增值税税率6%）  具体各项报价清单如下：   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  | |

参选人： （加盖参选单位章）

法定代表人： （签字）

或其授权委托代理人： \_（签字）

编制时间： 年 月 日