**福建福海创石油化工有限公司**

**PX及PTA厂区仪表控制系统点检 项目**

**比选文件**

（文件编号： FHC-PTCG20211126001 ）

**福建福海创石油化工有限公司编制**

**二〇二二年二月**

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

附件二：参选文件格式

附件1：参选单位企业概况

附件2：参选书

附件3：法定代表人授权委托书

附件4：承诺函

附件5：技术方案

附件6：报价单

**第一章 比选公告**

福建福海创石油化工有限公司拟对本公司PX及PTA厂区仪表控制系统点检（项目编号：FHC-PTCG20211126001）”进行国内公开比选。为了“公开、公平、公正、透明”，引导参选人进行正确参选，特制定本规定文件，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：PX及PTA厂区仪表控制系统点检

2、比选项目简要说明：对PX及PTA厂区仪表控制系统进行深层次全面点检检查，并对系统进行系统硬件及机柜除尘检修，通过专业的检维修消除仪表控制系统故障隐患，保障各装置安全生产。

3、比选控制价：140万元

**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，具有在中华人民共和国注册的法人资格；

2. 参选人必须持有《石化检维修资质证书》石油化工控制系统检维修资质。

3. 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）；

4. 与比选人无诉讼纠纷；

5. 本项目不接受联合体参选。

**三、报名要求**

1. 报名时间：2022年02月 日至 日（共10天）

2. 报名方式：邮件报名（须同时提交盖公章的法定代表人授权书及营业执照扫描件），邮件发至：[hzji@fhcpec.com.cn](mailto:hzji@fhcpec.com.cn)。未报名的参选人不能参加本项目比选。

3. 需进行现场技术交流后再报价。

# 四、参选文件递交要求

1. 参选文件递交地点：福建省漳州市漳浦县杜浔镇杜昌路9号

2. 递交截止时间：报名截止时间延后2个工作日

**五、联系方式**

商务联系人：纪先生 电话：0596-6311823 邮箱：hzji@fhcpec.com.cn

纪检监察室电话：0596-6311774

联系地址：漳州市漳浦县杜浔镇杜昌路9号

福建福海创石油化工有限公司

2022.02.22

# 第二章 比选须知

**一、比选内容**

(一)项目名称： PX及PTA厂区仪表控制系统点检

(二)项目地点：漳州市漳浦县古雷开发区腾龙路84号

(三)承包方式：采用总价包干的方式。

(四)比选范围：

1.项目概况： 对PX及PTA厂区仪表控制系统进行深层次的点检和全面性能检查

2.项目范围及内容：见附件“发包说明”

3.相关要求标准、规范及规定：本项目采用的技术标准按现行国家标准（GB）、行业标准要求的规范、规程等执行。

# 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》详见附件二。

# 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、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。

4.比选人所作的一切有效补充、修改文件，均被视为比选文件不可分割的部分。

# 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，具有在中华人民共和国注册的法人资格；

2. 参选人必须持有《石化检维修资质证书》石油化工控制系统检维修资质。

3. 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）；

4. 与比选人无诉讼纠纷；

5. 本项目不接受联合体参选。

# 七、参选保证金

1、参选保证金的金额为：人民币叁万元整（30000.00元）；

2、参选保证金提交的时间：应在参选文件递交截止时间之前汇达指定账户；

3、参选保证金提交的方式：应从参选人基本账户以电汇或银行转账方式提交（以款项到达时间为准），并应在电汇或银行转账单上注明为本项目的参选保证金；

4、参选保证金指定账户：

开户名称：福建福海创石油化工有限公司

开户银行：中国银行股份有限公司漳州古雷经济开发区支行

帐  号：406574816628

注明用途：**PX及PTA厂区仪表控制系统点检项目参选保证金**

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。

5.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；

6. 本项目比选结束后，参选人其所递交的参选保证金将于本项目合同签订后退回至参选人基本账户（无息），最迟不超过规定的比选有效期满后的20天；

7. 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：见比选公告

## 2.递交参选文件的地点为：漳州市漳浦县杜浔镇杜昌路9号

## 商务联系人：纪捍政 0596-6311823

## 技术联系人：罗宽虎 17706963588

**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。

# 九、异议

中选人确定后，比选人不对未中选人就比选过程以及未能中选的原因做出任何解释。

潜在参选人或参选人及其他利害关系人对比选文件或比选结果有异议的，应当在规定的期限内以书面的形式向比选人提出。对比选文件有异议的，应当在参选截止时间5日前提出；对比选结果有异议的，应在本比选项目中标候选人公示期间提出。异议的内容应当包括下列内容：

（1）异议人的名称、地址及有效联系方式；

（2）被异议人的名称（仅适用于对比选结果的异议）；

（3）异议事项的基本事实；

（4）相关请求及主张；

（5）有效线索和相关证明材料。

异议人是法人的，异议必须由其法定代表人签字并盖公章；与本比选活动有利害关系的自然人提出的，异议必须由异议人本人签字，并附有效身份证明复印件以及与本比选项目有利害关系的证明材料。

有下列情形之一的异议，不予受理：

（1）对比选结果有异议的异议人不是本项目的参与者，或者与本项目无任何利害关系；

（2）异议事项不具体，且未提供有效线索，难以查证的；

（3）异议未签署异议人真实姓名、签字和有效联系方式的；以法人名义提出异议的，异议未经法定代表人签字并加盖公章的；

（4）超过异议时效的。

# 十、最高控制价及参选报价要求

1、本项目最高限价为人民币**1400000元**。参选人所填报的参选总价高于本项目最高限价的，其参选将被评标委员会予以否决。

2、本比选项目采用固定总价方式执行。

参选人应以完成本比选文件所述的所有内容所涉及的全部费用进行报价。中选后，参选报价不予调整。参选人在填报参选报价单时，应充分考虑合同实施过程中因人力成本的增加、原材料的价格上涨、国家宏观调控、经济环境变化等因素所产生费用的增加。比选文件中要求列入参选的费用，漏（缺）报的视同已含在参选总价中。

备注：如依据我国法律法规及税收政策，本合同项下服务所涉及的增值税税率发生调整，双方一致同意按照调整后的增值税税率相应调整合同价款。

# 第三章 参选文件的编制

参选人应严格按照比选文件的要求和格式编制参选文件。参选人可以根据需要增加说明或描述性文字。参选人必须提交证明其有资格进行参选和有能力履行合同的资格证明文件，作为参选文件的一部分。若未提供比选文件所要求的证明文件，可能导致废标的结果。

1. **参选文件的组成：（**包括但不限于**）**

1）参选书及附录；

2）参选承诺书；

3）法定代表人及企业资格证明书；

4）授权委托书；

5）企业简况；

6）按本须知规定提供的其它资料。

以上各项内容**装订成册**密封并加盖公章（一正两副）。即**参选文件正本及副本密封在一个信封**，并标明比选编号、参选名称及正本或副本。信封上注明“于年 月 日时之前（指参选规定的开标日期及时间）不准启封”的字样。

**注：需提供参选文件及报价表电子版一份（盖章PDF版），报价表须独立盖章密封**

# 二、参选书格式内容

参选人应仔细阅读比选文件的所有内容，按照比选文件的要求提交参选文件。参选文件应对比选文件的要求作出实质性响应，并保证所提供的全部资料的真实性，否则，**其参选将被拒绝。**参选人应按附件二格式内容要求进行参选文件的编制，完整提供比选文件附件二所规定的全部资格证明文件并按规定盖章和签署。

备注：参选人应向比选人提供内容一致的 3套 参选文件。

# 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

1.参选人承担所有与准备和参加比选有关的费用。无论比选过程中的作法和结果如何，比选机构和比选人均无义务和责任承担这些费用，参选人应自行承担所有与参加投标有关的全部费用。

2.参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。

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。

4. 本比选文件（含资格、商务和技术要求等材料）规定的各相关条款要求，如果参选人在参选文件中没有以书面方式对比选文件规定的各项要求和条款提出不满足或不响应或负偏离，则视为参选人能够完全理解并满足本比选文件规定的各相关条款要求。如有不满足或不响应或负偏离，不管是多么微小，参选人都应在参选文件中的“技术或商务偏离表”中加以如实详细说明，否则，参选人中标后才提出或者被比选人发现的任何负偏离或不响应或不满足均视为中标人违约，按参选人虚假承诺骗取中标处理，比选人将取消其中标人资格，给比选人造成损失的，还必须进行赔偿并负相关责任。

5.参选人必须对其参选文件中提供各种资料、说明、承诺的真实性负责。比选人有权在评标过程中或签订合同之前对参选人参选文件中的各种资料、说明、承诺的真实性进行核查，参选人应无条件配合比选人的核查工作，不得托词拒绝核查或隐瞒真实情况。若在评标过程中，发现参选人有为谋取中标而提供虚假资料和承诺欺骗比选人的行为，将取消其中标资格。若在中标后或执行合同过程中发现有为谋取中标而提供虚假资料和承诺欺骗比选人的行为，比选人将取消其中标资格，给比选人造成损失的，还必须进行赔偿并负相关责任。

6. 参选文件对比选文件未提出异议的条款，均被视为参选人已接受和同意。参选文件与比选文件有差异之处，均应按“偏离表”的格式统一汇总说明。

7. 参选报价

7.1 参选人应在参选文件所附的参选报价表上写明参选**的分项价格和总价**。

7.2 参选报价将按照参选文件第**4**章“评选规则”的规定进行。

7.3 除非另有规定或许可，国内参选人应用人民币报价。

7.4参选人对每项内容只允许有一个报价，比选人不接受有任何选择的报价。

7.5 若参选人的报价明显低于其他参选报价，使得其参选报价可能低于其个别成本的，参选人应按要求作出书面说明并提供相关证明材料。参选人不能合理说明或不能提供相关证明材料的，由评标小组认定该参选人以低于成本报价竞标，其应作废标处理。

8. 参选文件的正本和副本均需打（复）印或使用不褪色的蓝、黑墨水笔书写，字迹应清晰易于辨认，并应在投标文件封面上清楚的注明“正本”或“副本”。正本与副本如有不一致之处，则以正本为准。

9. 参选文件正本应按要求由经正式授权的参选人代表签字并加盖参选人公章。副本可以用复印件。

# 第四章 评选规则

# 一、评选

1.比选人将在参选文件截止日期后组织比选会，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小组负责。

2.在开选时有启封和没公章的参选文件，在评选时将不予考虑。

3.比选人将做开选记录

**二、规则：**

1．评标前准备工作

评标小组成员在评标前应当认真审阅比选文件，至少应了解和熟悉本比选项目的目的、性质、范围和主要的技术要求、标准和商务条款，以及评标定标程序、标准、方法等内容，以及了解作为评标小组成员的权利、义务和评标纪律。

2．本项目评标采用综合评分方式，评标小组将对通过资格及实质响应性审查的各合格参选人，根据综合评分方法进行评议和评分，最低报价不作为中选的保证，综合得分最高者中选。

3.参选人串选、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。

4.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；并将依法确定后续排名的中选候选人，或重新进行比选。

# 三、资格审查：

由比选人依法组建的评选小组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小组予以否决。

**四、评选办法：**

评选小组将对通过资格审查合格的各参选人采用综合评选的方式，从商务和技术两部分进行综合评价，综合得分最高者作为中选人。

**评标小组按照先技术，后商务报价的顺序进行评议并评分，权重比为3:7。**

综合得分=报价得分+技术得分

4.1 评分办法

4.1.1 评分采用百分制，各专项所占分值见下表：

PT：商务报价评分 满分70分

PB：技术部分评分 满分30分

注: ①PB部分的最终得分为各个评标委员评分的算术平均值，并四舍五入取小数点后2位数。

②评标委员评分取小数点后1位数。

4.1.2 评分标准见下表：

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 序号 | 评分项目 | 分数 | 占比 |
| 1 | 技术部分 | 30 | 30% |
| 2 | 商务部分 | 70 | 70% |

4.1.3 评分细则

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **序号** |  | **评审项目** | **分值** | **评分说明** |
| 1 | **技术标** | 企业资质 | 2 | 根据投标人公司规模企业注册资金进行评价：  5千万（含）以上得2分；  2千万（含）至5千万得1分；  1千万（含）至2千万得0.5分；  1千万以下得0分。 |
| 体系认证 | 2 | 根据投标人具有质量体系认证，职业健康安全管理体系认证，环境管理体系认证情况进行评价：  同时具备得2分；不全得1分；不具备得0分。 |
| 资质证书 | 6 | 根据投标人具有中国特种设备检测研究院颁发的《石化检维修资质证书》控制系统点检专项资质（E3)、控制系统检维修专项资质（E2)资质情况进行评价：  E2、E3两项资质同时具备得6分；  具备E3资质得4分；具备E2资质得3分。 |
| 业绩 | 6 | 根据投标人近五年业绩情况进行评价：  每提供1个同类型项目业绩证明文件得1分，最高得6分。 |
| 项目经理（负责人） | 4 | 根据投标人为本项目配备的项目经理进行评价：  项目经理具有10年以上石化行业检维修施工管理经验且具有高级及以上职称，类似项目管理经验不少于5例，得4分；  项目经理具有5年以上石化行业检维修施工管理经验且具有中级及以上职称，类似项目管理经验不少于3例，得2分。 |
| 项目  技术团队  配置 | 2 | 根据投标人为本项目配备的专业技术人员进行评价：  专业技术人员从事过6年以上控制系统检维修或点检工作且具有高级及以上技术职称，得2分；  专业技术人员从事过3年以上控制系统检维修或点检工作且具有中级及以上技术职称，得1分； |
| 项目  施工团队  配置 | 2 | 根据投标人为本项目配备的专业施工人员进行评价：  配备的专业施工人员具有技师及以上职业资格人员2名及以上，高级仪表工2名及以上，中级仪表维修工若干，得2分；  配备的专业施工人员具有技师及以上职业资格人员1名，高级仪表工1名，中级仪表维修工若干，得1分； |
| 项目  工具配置 | 2 | 根据投标人为本项目配备的工具情况进行评价：  配备齐全的两套及以上检测校验仪器得2分；  配备齐全的一套检测校验仪器得1分；  工具配备不齐全得0分。 |
| 技术方案 | 4 | 根据投标人编制技术方案的完整性、合理性等方面进行综合评价：  优得4分；良得2分；差得0分。 |
| 2 | **商务标** | **报价** | 70 | 商务得分=( F低/ Fn)×70  式中：  ①F低为评标维修基准价=进入报价部分评分的各合格参选人中最低的维修报价评标价。  ②Fn为进入报价部分评分的各合格参选人的维修报价评标价。  计算分数时四舍五入取小数点后两位 |

**五、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。

**六、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，比选人将通知中选人，并将中选结果公示在比选人公司集团官网。

3.比选人将以书面形式通知中选人，确认其参选文件被接受。中选通知对比选人和参选人具有法律效力。中选单位需在比选人通知中选后20 个工作日内与比选人签订合同。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相关工作，则比选人有权单方面取消中选单位的资格。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，对受影响参选人不承担任何责任。

7．中标通知书发出后，中标人放弃中标项目的，无正当理由不与比选人签订合同的，在签订合同时提出附加条件或者更改合同实质性条款的，比选人可取消其中标资格，给比选人造成损失的，中标人应予以赔偿。

8. 本合同将授予其参选文件在实质上响应比选文件要求和按本比选文件规定所确定的中选人。比选人在授予合同之前有权对参选人递交的参选文件资料进行核实，参选**人应对参选文件资料的真实性负责**，如发现其所提交的资料不真实，比选人将视其为以弄虚作假方式骗取中选，其中选无效。参选人给比选人造成损失的，应依法承担赔偿责任。

9. **福建福海创石油化工有限公司的权属子公司“腾龙芳烃（漳州）有限公司”和“翔鹭石化（漳州）有限公司”作为合同执行主体，将于中选通知书发出之日起20日内与中选人完成合同签订事宜。**

# 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PX及PTA厂区仪表控制系统点检合同（详见附件一）、《承诺函》（详见附件二）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. 参选人提交的文件将给予保密，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：**

**PX及PTA厂区仪表控制系统点检**

**技术服务合同**

合同编号：

签订时间： 年 月 日

委托方（甲方）： 腾龙芳烃（漳州）有限公司

翔鹭石化（漳州）有限公司

住 所 地：福建省漳州市漳浦县古雷开发区腾龙路84号

项目联系人：罗宽虎

通讯地址：福建省漳州市漳浦县古雷开发区腾龙路84号

电 话：17706963588

电子信箱：khluo@fhcpec.com.cn

受托方（乙方）：

住 所 地：

项目联系人：

通讯地址：

电 话：

电子信箱：

本合同由甲方委托乙方就 PX及PTA厂区仪表控制系统点检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、要求及期限：

1. 技术服务及咨询内容： 仪表控制系统点检技术服务（见附件1发包说明）

2. 技术服务及咨询要求：满足技术协议要求所必须的各项技术服务，提供维护所必须的技术指导说明、维护操作手册和检测报告。提供系统维护所必需的系统文件等。

3. 本技术服务合同期限：合同生效后，接到通知起20天内完成。

**第二条** 乙方按照下列要求进行本合同项目的技术服务工作：

1. 技术服务及咨询地点： 甲方厂区内

2. 技术服务及咨询期限： 服务期限20天，接到通知后按甲方要求到达现场。

3. 技术服务及咨询进度： 依据现场情况，甲方确定

4. 技术服务及咨询质量要求： 根据目前仪表控制系统，乙方配合甲方按照项目服务的不同需求，及时安排适应服务需求的人员到现场进行控制系统点检、硬件维护等，服务工作主要见附件1“发包说明”。

**第三条** 为保证乙方有效进行技术服务工作，甲方应当向乙方提供下列协作事项：

提供技术资料： 目前应用控制系统的系统资料

提供工作条件： 负责办理入厂通行证、工作票等

其他： 无

甲方提供上述协作事项的时间及方式： 甲方确定

**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. 技术服务及维护报酬总价款为：人民币 元整（含 %增值税）。

2. 支付方式：无预付款，乙方在合同期满系统服务完成，提供报告，并得到甲方验收合格（以甲方签字的工程师服务报告为依据结算），同时收到全额增值税专用发票后，甲方针对服务费用支付95%，5%为质保金，质保期12个月。

上述技术服务报酬直接支付至乙方指定的下列账号：

乙方开户银行名称、地址和帐号为：

名称：

税号：

地址：

电话：

开户银行：

帐号：

**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. 乙方提交工作成果的形式： 书面报告

2. 工作成果的验收标准： 达到行业标准及企业标准要求，二者要求不一致的，适用对产品更为严格的标准。

3. 验收地点： 甲方现场

4. 双方确认，甲方的验收仅作为付款依据，不视为对乙方工作成果的最终认可。在技术服务成果运用过程中，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 罗宽虎17706963588 为甲方项目联系人，乙方指定 为乙方项目联系人。项目联系人承担以下责任：

联系具体项目进度并实施

一方变更项目联系人的，应当及时以书面形式通知另一方。未及时通知并影响本合同履行或造成损失的，应承担相应的责任。

**第九条** 违约责任

1．乙方逾期完成的，每日按照合同总额的 0.1 %向甲方支付违约金，逾期超过 20 日的，甲方还有权解除合同，并要求乙方一次性支付合同总额 20 %的违约金。乙方部分交货不合格的，均按照逾期交货处理。

2. 乙方提供的服务及提交的服务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。

3. 一方的违约行为给对方造成的损失超过本合同约定的违约金数额的，超出部分，违约方应予以赔偿。

4．任何一方违反保密义务的，应向对方支付违约金人民币 1000 元；赔偿由此给对方造成的损失。

5．如甲方逾期付款，应按全国银行间同业拆借中心公布的贷款市场报价利率向乙方支付利息。

6. 甲方已就本合同项下涉及乙方重大利害关系的条款向乙方作出详细说明，乙方充分理解上述条款含义，并自愿签订本合同。

**第十条** 甲乙双方在履行合同过程中，发生争议和纠纷时，双方应友好协商解决，经协商无法解决时，向甲方所在地的人民法院提起诉讼。

**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．乙方负责对现场设备进行点检，建立详细的设备统计数据，为甲方制定备品备件计划，以保证甲方对设备需求。

3. 因乙方技术服务不当造成的损坏件，乙方应负责免费调换，由此造成的损失乙方承担相应的赔偿责任。

4. 当发现或发生非技术服务责任事故时，乙方应立即书面通知甲方整改。当事故严重影响设备安全运行时，乙方应该通知甲方停止使用该系统。

**第十二条** 本合同经双方签订后生效。本合同一式 陆 份，甲方执 肆 份，乙方执 贰 份，具有同等法律效力。

**第十三条** 附件

附件1：发包说明

附件2：价格清单

附件3：安全环保协议书

**（以下为签署栏，无正文）**

**委托方（甲方）：**

**腾龙芳烃（漳州）有限公司 翔鹭石化（漳州）有限公司**

地 址：福建省漳州市古雷港经济 地 址：福建省漳州市漳州古雷经济开发区

开发区腾龙路84号 腾龙路86号

开户行：兴业银行漳州古雷支行 开户行：中国银行漳州分行

帐 号： 162070100100021071 帐 号： 416958369985

税 号： 91350600717866709A 税 号： 913506006765392255

电 话： 0596-6311083 电 话： 0592-6808888

**受托方（乙方）：**

地 址：

开户行：

帐 号：

税 号：

电 话：

**\_\_\_\_年\_\_\_\_月\_\_\_\_日**

**附件1：**

福建福海创石油化工有限公司

PX和PTA厂区仪表控制系统点检

发包说明

福建福海创石油化工有限公司

2021年12月

**一、概况说明**

**1.项目地点：**福建省漳州市古雷经济开发区腾龙路84号，福建福海创石油化工有限公司。

**2.项目概述：**福建福海创石油化工有限公司PX厂区和PTA厂区仪表控制系统（SIS、ESD、DCS、FGS等）于2013年投用至今，未进行深层次的点检和全面性能检查。为保证仪表控制系统生命周期内保持稳定工作状态，需委托专业单位对DCS、SIS（ESD）机组PLC系统以及其它PLC系统进行深层次全面点检检查，并对系统进行系统硬件及机柜除尘检修，通过专业的检维修消除仪表控制系统故障隐患，保障各装置安全生产。

**二、发包范围及要求**

**1.发包范围**

**1.1 装置区域**

福建福海创石油化工有限公司PX厂区（腾龙芳烃）凝析油加氢装置（以下简称PX厂区），福建福海创石油化工有限公司PTA厂区（翔鹭石化）所有生产装置（以下简称PTA厂区）。

**1.2 系统配置**

福建福海创石油化工有限公司PX厂区凝析油加氢装置采用的是横河DCS、SIS、FGS一体化系统（CENTUM VP和Prosafe RS），离心压缩机组采用的是北京康吉森自动化有限公司提供的TRICONEX TRICON系统。

福建福海创石油化工有限公司PTA厂区ESD系统采用的是北京康吉森自动化有限公司提供的TRICONEX TRICON系统，DCS系统是艾默生DELTAV系统，PLC采用西门子S7-300、400H冗余系统。

PX厂区凝析油加氢装置DCS/SIS/FGS一体化系统共有5个控制站，528点模拟量输入（AI点），64点模拟量输出（AO点），480点数字量输入（DI点），352点数字量输出（DO点）；PX厂区机组ITCC系统共有104点模拟量输入（AI点），8点模拟量输出（AO点），96点数字量输入（DI点），48点数字量输出（DO点）。

PTA厂区ESD系统共有320点模拟量输入（AI点），992点数字量输入（DI点），896点数字量输出（DO点）；PTA厂区DCS系统共有2140点模拟量输入（AI点），719点模拟量输出（AO点）,5784点数字量输入（DI点），2823点数字量输出（DO点）；PTA厂区PLC系统共有424点模拟量输入（AI点），162点模拟量输出（AO点）,1462点数字量输入（DI点），730点数字量输出（DO点）。

PX厂区凝析油加氢装置DCS、SIS、FGS、机组ITCC系统配置如下：

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 区域/装置 | 控制系统 | 硬件配置及数量 | | | | | | | |
| 机柜 | 控制器 | AI点 | AO点 | DI点 | DO点 | 工程师站/服务器 | 操作员站 |
| PX厂区/  凝析油加氢装置 | DCS | 10 | 2 | 176 | 64 | 224 | 128 | 3 | 3 |
| SIS | 8 | 2 | 256 | 0 | 240 | 208 | 1 | 1 |
| FGS | 1 | 1 | 96 | 0 | 16 | 16 | 0 | 1 |
| 机组ITCC | 4 | 1 | 104 | 8 | 96 | 48 | 1 | 1 |

PTA厂区SIS系统（ESD系统）配置如下:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 区域 | 装置 | 硬件配置及数量 | | | | | | | |
| 机柜 | 控制器 | AI点 | AO点 | DI点 | DO点 | 工程师站/SOE站 | 操作员站 |
| PTA厂区 | CTA | 15 | 2 | 320 | 0 | 992 | 896 | 1 | 0 |

PTA厂区DCS系统配置如下：

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 区域 | 装置 | 硬件配置及数量 | | | | | | | |
| 机柜 | 控制器 | AI点 | AO点 | DI点 | DO点 | 工程师站/AP站 | 操作员站 |
| PTA  厂区 | 氧化制程 | 18 | 11 | 514 | 43 | 1190 | 297 | 2+2 | 7 |
| 板式换热 | 4 | 276 | 299 | 462 | 209 |
| 精制制程 | 16 | 5 | 313 | 7 | 845 | 419 |
| 气体输送 | 18 | 6 | 370 | 64 | 1601 | 1646 |
| 公用污水 | 18 | 5 | 458 | 52 | 1379 | 116 | 2 | 3 |
| PTA海水 | 5 | 1 | 177 | 22 | 275 | 104 | - | 1 |
| PX海水泵 | 4 | 3 | 128 | | | | - | 3 |

PTA厂区PLC系统配置如下：

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| PTA  厂区 | 装置 | 硬件配置及数量 | | | | | | | |
| 机柜 | 控制器 | AI点 | AO点 | DI点 | DO点 | 工程师站/服务器 | 操作员站 |
| 旋转压力过滤(RPF) | 23 | 2 | 388 | 157 | 1382 | 647 | 2 | 3 |
| 甲醇制氢 | 1 | 1 | 36 | 5 | 80 | 83 | 1 | 1 |

PTA厂区FGS系统配置如下

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 区域 | 装置 | 硬件配置及数量 | | | | | | | |
| 机柜 | 控制器 | AI点 | AO点 | DI点 | DO点 | 工程师站/服务器 | 操作员站 |
| PTA 厂区 | CTA/PTA | 2 | 1 | 263 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 |

**2.工作内容**

**2.1 DCS\SIS\FGS\PLC等系统点检**

2.1.1 控制系统整体性能检查测试

1）控制系统上、下位机硬件检查及故障诊断。

2）程序软件、诊断软件检查及故障诊断。

3）数据备份，组态程序备份、历史数据备份。

4）控制器、I/O卡件冗余切换测试。

5）通讯网络检测。

6）供电系统检测。

2.1.2 I/O通道回路性能检查测试

1）I/O卡件和浪涌保护器、安全栅、信号分配器检测（从一次端子送标准信号或测量对I/O通道回路做性能测试）。

2.1.3 控制系统集成附件及接地检查测试

1）接线端子检查紧固。

2）系统连接电缆检查紧固。

3）辅操台相关子设备可靠性、可用性测试。

4）系统防腐蚀情况检查。

5）系统接地情况检查。

2.1.4 控制系统硬件除尘清洁更换

1）系统硬件除尘检查，包括系统机柜、所有系统元器件、系统卡件、工程师站、操作员站的除尘清理。

2）易损部件、故障部件更换。

**2.2本工作内容中提出了最低限度的技术要求，**并未对一切技术细节做出规定，也未充分引述有关标准和规范的条文，投标方须按本技术内容和相关标准、规程、规范等提供高质量设计、设备及材料供货、施工安装、开车和性能试验等服务。对国家有关安全、健康、环保等强制性标准，必须满足其要求。

**2.3 售后服务**

1）控制系统重新投用开车期间，供应商技术代表需常驻现场进行免费技术服务，直到控制系统稳定运行。

2）控制系统投运后出现故障，承包商需在24小时内答复，48小时内派员到现场帮助解决问题。

**3.工作要求**

3.1 承包商须根据项目情况配备项目经理、HSE管理人员、专业技术人员以及专业施工人员，并根据业主现场实际编制技术方案和施工方案，业主审查通过后方能进行施工。

3.2测试检查过程中发现的问题或不足之处，承包商负责提出改进建议及相关风险预控措施，若能立即整改的项目，承包商应配合业主实施整改。

3.3 测试检查过程中所需的所有试验设备及工具器由承包商提供。所需更换的机柜/操作台散热风扇、过滤网、照明灯管等耗材由承包商提供,要求为主流品牌产品。

3.4 根据测试检查结果，出具完整的点检报告及检维修报告（一式两份），报告包括系统点检结果、设备性能测试、系统运行健康状况评估、维护改进方案等。

3.5 项目过程资料和项目竣工文件的编制按照国家、行业的标准规范及福海创相关规定执行。

1）交工技术文件必须齐全、完整、准确和系统，要求字迹清晰、图样清晰、图表整洁，签章手续完备。

2） 编制和书写材料必须利于长期保存，一般书写材料宜使用碳素或蓝黑墨水，不能使用易褪色的书写材料。

3）提供的项目过程资料和项目竣工文件应为原件，结论性意见、责任人签名及日期应由当事人手书，不允许使用电子签名。

4）文件表格中的签署意见栏中若需加盖公章时，应加盖单位（公司）的行政章或经过业主备案的该项目的项目经理部公章。

**4.工期要求**

4.1合同生效后，从通知之日起第3天起20天内完成。

4.2计划实施时间：2022年（装置停工检修期间）。

**5.附加说明**

5.1 因承包商试验不当，引起的第三方检修单位检修返工和对业主造成的损失由承包商负责。

5.2 因工厂各装置检修周期问题，所有项目无法保证同时进行，且个别项目因条件受限可能无法进行，则按合同内单项报价进行相应的扣除。若因承包商原因无法进行，除按合同内单项报价进行相应的扣除外，加扣罚款。若承包商未能正确积极响应，业主可先行通知第三方处理，产生的费用直接在付款时扣除。

**三、招标要求**

**1.公司资质要求**

1.1 承包商必须具备独立法人资格。

1.2 承包商必须持有效工商营业执照和税务登记证。

1.3 承包商必须持有《石化检维修资质证书》石油化工控制系统检维修资质。

**2. 公司业绩与人员要求**

2.1 具有同类型石油化工控制系统检维修业绩。

2.2项目经理、HSE管理人员、专业技术人员以及专业施工人员等人员具有相关职称和职业资格证书，以及同类型石油化工控制系统检维修施工管理经验。

**3. 其他要求**

4.1投标方自行安排对工程现场和周围环境进行勘察和答疑，以获得编写投标文件和签署合同所需资料。勘察现场所发生的费用由投标方自己承担。

4.2 投标方需按“第1.2项系统配置”、以及“第2.1项工作内容”进行单项分项并逐项报价，单项分项方式由投标方在报价时按照最小单位明确。

4.3 与招标方存在利害关系可能影响招标公正性的法人，不得参加投标。

4.4 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，本项目不接受联合体投标

**附件2：**

价格清单

**附件3：**

**安全环保协议书**

发包单位（以下简称甲方）： 翔鹭石化（漳州）有限公司

腾龙芳烃（漳州）有限公司

承包单位（以下简称乙方）：

双方就PX、PTA厂区仪表控制系统点检签订了技术服务 合同，为进一步明确甲乙双方在工程承包合同履行过程中的权利和义务及责任，保障人身安全和企业财产安全，依据《中华人民共和国安全生产法》、《中华人民共和国环境保护法》等相关法规及甲方HSE管理制度，经双方协商，双方自愿签订本安全环保协议，作为主合同的附件。

**一、甲方的权利和义务：**

1、 甲方有权对乙方的资质进行审查，确认其符合且具备进厂条件，方可进厂施工。

2、 甲方有权要求乙方维护好甲方相关的安全环保设施、设备和器材。

3、 甲方有权全程检查乙方施工作业现场，对乙方人员在施工作业中违反有关安全生产规章制度的行为予以制止、纠正和处罚，并发出书面整改通知书；对严重违章的行为立即勒令其停止工作。

4、 甲方有权要求乙方制定施工方案，对危险性较大的分项工程，乙方必须制定专项安全环保施工方案，明确组织措施、安全环保措施、技术措施，经甲方各相关管理部门审查合格后方可进行施工作业。

5、 甲方有权对乙方不服从管理和严重违章者，驱除施工现场。

6、 甲方负责对乙方进行厂级和部门级安全培训教育和考核，考核合格方可办理入厂手续。

7、 甲方负责各装置的工艺处理、退料、置换、吹扫及盲板隔离工作，为本项目提供安全的施工条件。

8、 甲方应乙方要求，向乙方提供与乙方作业相关的甲方有毒有害、易燃易爆物品的数据。

9、 甲方在开工前必须对乙方进行全面的安全技术及文明施工交底。

**二、乙方的权利和义务：**

1、乙方必须严格执行国家有关安全生产的方针、政策、法令、法规，遵守国家、行业及甲方各项HSE管理制度。现场施工作业时按照甲方的各项HSE管理制度等规定办理作业许可证，服从甲方的监督管理。对甲方检查提出的安全整改通知，必须按照甲方要求及时整改。

2、 乙方有权对甲方安全管理工作提出合理化建议或改进措施。

3、 乙方对甲方管理人员违章指挥、强令冒险作业、有权拒绝执行。对打击和报复行为有权向上级和有关部门汇报。

4、 乙方对危及生命安全和身体健康的施工作业条件和环境，有权提出整改建议或拒绝施工作业。

5、 乙方施工过程中在发生严重危及作业人员生命安全的不可抗拒紧急情况时，有权采取必要的避险措施，并立即向管理部门报告。

6、 乙方有权要求甲方提供相关的安全资料。

7、 乙方必须建立健全HSE管理网络、HSE保证体系和HSE责任制，成立专职HSE管理机构，依照《安全生产法》的要求配备专职或兼职安全生产管理人员；施工队伍超过50人的应按比例配足专职安全员，并佩戴明显标志；编制和实施各安全环保施工方案和专项应急预案。

8、 乙方必须按照国家安全生产的要求及甲方的HSE管理制度的要求提供相关资料，接受安全资质和条件审查，签订安全承诺书等。人员和机动车辆入厂必需按甲方HSE管理制度办理入场证。特种作业人员必需持证上岗。

9、 在工程开工前，乙方必须对全体施工作业人员分工种进行安全教育、技能考试，合格后方可进行施工作业。施工作业前，必须向作业人员进行安全环保技术交底，掌握工程特点及施工安全环保措施。

10、乙方开工前应对施工机械、工器具及安全防护设施进行检查，确保符合安全规定并不超过检验周期。 乙方施工人员应对所在的施工区域、作业环境、操作设施、设备、工器具等进行认真检查，发现隐患立即停止施工，并经落实整改后方准继续施工。在施工期间所使用的各种设备及工用器具等均应符合施工要求。同时乙方应遵守相关法规，根据作业现场的实际需要，设置各类安全防护设施、遮栏、安全标志牌、警告牌等。

11、乙方应按《中华人民共和国劳动法》等法律、法规、规定用工，严禁使用未成年工和有职业禁忌的人员进行施工作业。

12、 乙方必须按国家有关规定，为施工人员办理工伤保险、意外伤害保险（施工人员较多的承包商建议购买建筑工程团体意外险），为施工人员配备合格的劳动防护用品及安全用具，并保证施工工具、器械使用安全。

13、 乙方需建立安全检查制度，指定专人负责现场安全监督检查工作，认真开展安全检查，发现作业过程中不安全行为、隐患、重大险情，应采取有效措施及时处理并报告甲方。

14、 发生事故时，乙方必须及时向甲方报告。同时根据指令迅速组织实施现场人员疏散和抢救工作、采取相应的措施保护好现场，并要积极配合甲方或上级有关部门对事故的调查和现场勘查。

15、 乙方进入现场的施工人员，严禁动用装置区机泵、容器、塔、加热炉等任何部位阀门，防止误开误关，造成意外事故。如确实需用，经与装置有关人员联系，同意后，由操作人员启闭阀门。

16、 乙方未经允许，不准占用消防通道和使用消防设施，确需占用或破路工程和使用消防设施，必须取得甲方同意并按照甲方有关规定办理手续；在规定时间内完工（使用）后，立即恢复道路（消防设施）的正常使用，以保证消防通道畅通无阻和消防设施处于完好状态。

17、 乙方负责组织施工作业的危害辨识、风险评估，编制吊装方案、作业程序、安全措施，提交相应的部门审查、备案。并组织吊装方案、作业程序、安全措施的交底和落实。负责编制吊装相关应急预案，并组织相关人员进行学习培训。

18、 乙方吊装作业单位的负责人及安全管理人员应对吊装区域内的安全状况进行检查（包括吊装区域的划定、标识、障碍）。警戒区域及吊装现场应设置安全警戒标志，并设专人监护，非作业人员禁止入内。安全警戒标志应符合《安全标志及其使用导则》（GB 2894-2008）的规定。

19、乙方施工用配电开关箱、电焊机等临时用电设备须距离容易发生泄漏的设备及下水井、油沟和隔油池不得少于15米，确因客观条件距离达不到15米的，必须覆盖严实并检测合格。电源线、电焊把线、电焊地线必须绝缘良好，并应避开下水井、油沟等危险区域，电焊地线应固定在焊件本体上。在可燃可爆区域动火所使用的电源线和地线不准用塑料铝线，要求使用胶皮铜线。

20、 乙方施工产生的任何有毒、有害物质，油类，化学品，废水，生活污水及其它污染物绝不能排入雨边沟、地井或污染地表土，必须按国家及地方的相关规定进行妥善处置。产生的废物应进行鉴别，一般固废和危险废物应妥善包装、分类堆放，并及时清理。不能任意排放和丢弃。

21、 乙方在施工过程中不得擅自更换工程技术管理人员、安全管理人员以及关系到施工安全及质量的特殊工种人员，特殊情况需要更换时，必须经甲方同意后方可更换，新更换人员的经验、资历等不低于原配备人员，并对新更换的人员进行相应的安全教育、培训和考核。

22、 两个以上承包商在同一作业区域内进行生产经营活动，可能危及对方生产安全的，应当签订安全生产管理协议，明确各自的安全生产管理职责和应当采取的安全措施，并指定专职安全生产管理人员进行安全检查与协调。

**三、违约责任及处理**

1. 乙方不得将工程违法转包、分包。

2、发生安全事故时，甲乙双方均有抢险、救灾的义务，所发生的费用由责任方承担。

3、发生安全事故，由甲方或者政府安全管理机构按事故调查处理的，乙方参与配合调查。因乙方主要责任造成的人身伤亡、设备损坏事故及其造成的经济损失,一切责任及损失由乙方承担，并由乙方上报有关政府部门调查处理、统计上报。

4、甲方违约造成的事故，甲方承担全部责任，并按规定追究有关人员责任及上报。

5、 乙方在施工过程中如果有违法、违规和违章行为，甲方将按照按国家法律、法规和甲方的HSE管理制度进行处罚。处罚款由乙方现金形式交到甲方财务部，对不按时缴纳罚款的，甲方可以从乙方工程款双倍扣除。

6、 乙方违约造成的事故，乙方承担全部责任，对于事故后果影响较大的承包商，由甲方主管部门下达停工通知单，勒令承包商停工整顿，在承包商问题隐患整改完毕、人员培训学习合格后方可重新准予开工，并按规定追究有关人员责任并报告甲方；由于乙方工程服务质量、检修质量及购买的原材料质量导致的事故，由乙方承担全部责任构成犯罪的，依法追究刑事责任。

7、 对乙方发生事故后弄虚作假、隐瞒不报、迟报或谎报，一经查出，按有关规定处罚，并向所有在甲方范围内施工的其它承包商进行通报，并将通报送达承包商。情节严重的，取消其进入甲方的市场资格。

**四、 不可抗力：**

由于不可抗力造成合同项目施工作业事故及产生的损失，甲乙双方各自承担相应的损失。

**五、**本协议书一式陆份，甲方执肆份，乙方执贰份。

**六、**本协议书经双方盖章后生效。

**七、协议期限：**

本协议期限应与主合同期限一致。如果主合同因故需要变更期限，本合同应与主同变更至相同期限。

（以下无正文）

**甲方 (章)：**

翔鹭石化（漳州）有限公司 腾龙芳烃（漳州）有限公司

签定日期： 年 月 日

**乙方(章)：**

签定日期： 年 月 日

**附件二 参选文件范本**

**福建福海创石油化工有限公司**

**PX、PTA厂区仪表控制系统点检服务 项目**

**参选文件**

**参选人： *（打印时请取消下划线）*有限公司**

**2022年2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、副本两份**，当正本与副本有不一致时，以正本为准。

2、参选文件的正本和副本均需A4纸打印或用不褪色墨水书写，由参选人的法定代表人或其授权的代理人按规定**手签，不得用签名章代替**。

3、参选文件的任何一页都不应涂改，不应有行间插字或删除。如果出现上述情况，不论何种原因造成，均由参选文件签字人在改动处签字或盖法人章。

4、每包参选文件的正本与副本应分别装订成册，**否则为无效参选文件。参选文件应编制目录，并且逐页标注连续页码。**

5、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。

**6、以下文件中红色字体部分，打印时请删除。**

附件1、

1、参选单位企业概况（包含但不限于企业简介、营业执照、开户许可证、经营状况、拟投入本项目的人员信息、以往承揽类似业绩的合同等其他可以证明参选人具有良好业绩的相关材料，凡弄虚作假的，一经查实，比选人有权取消其中选资格）。

*本部分内容由参选单位自行编制，不做格式要求。*

附件2、

**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

（4）承诺函

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：如我司中选，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，如我司中选，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：

被授权代表签字：

参 选 人：（单位名称）

法定代表人：

附件3、

**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PX、PTA厂区仪表控制系统点检项目公开自主比选，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2022年 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。

代理人无转委托权，特此委托。

附：法定代表人身份证明

|  |  |
| --- | --- |
| （正面） | （反面） |

代 理 人： （签字）性别： 年龄： ；

身份证号码： 职务： ；

委托期限： 年 月 日至 年 月 日。

代理人电话： 邮箱： ；

法定代表人： 签字）

参 选 人： （盖单位章）

年 月 日

附：代理人身份证明

|  |  |
| --- | --- |
| （正面） | （反面） |

附件4、

**承诺函**

致：福建福海创石油化工有限公司

我公司对PX、PTA厂区仪表控制系统点检项目招标文件中有关要求完全响应，完全满足供应商合格条件。如我公司能在本次中选，我公司郑重承诺如下：

1、我公司将按照用户需求至上原则，保证提供优质的服务。

2、我公司将严格按照比选文件、参选文件及合同的要求履行自身义务。

单位名称：（公章）

附件5、

**技术方案**

附件6、

**参选报价单**

**（注：本报价单和附表需单独盖章密封）**

参选单位： \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

项目名称： PX、PTA厂区仪表控制系统点检项目

参选报价： 元

注： 1、价格为含税价，税率： % ；

2、付款方式： ；

3、服务期限：

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

**附表：**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 区域 | 控制系统/装置 | 项目 | 分项数量 | 单价（元） | 合计（元） | 备注 |
| PX厂区/ 凝析油加氢装置 | DCS/SIS/FGS一体化系统 | 控制系统整体性能检查测试 |  |  |  |  |
| I/O通道回路性能检查测试 |  |  |  |  |
| 控制系统集成附件及接地检查测试 |  |  |  |  |
| 控制系统硬件除尘清洁更换 |  |  |  |  |
| 机组ITCC系统 | 控制系统整体性能检查测试 |  |  |  |  |
| I/O通道回路性能检查测试 |  |  |  |  |
| 控制系统集成附件及接地检查测试 |  |  |  |  |
| 控制系统硬件除尘清洁更换 |  |  |  |  |
| PTA厂区/ CTA和PTA装置 | SIS系统（ESD系统） | 控制系统整体性能检查测试 |  |  |  |  |
| I/O通道回路性能检查测试 |  |  |  |  |
| 控制系统集成附件及接地检查测试 |  |  |  |  |
| 控制系统硬件除尘清洁更换 |  |  |  |  |
| DCS系统 （氧化制程、板式换热、精制制程、气体输送等装置） | 控制系统整体性能检查测试 |  |  |  |  |
| I/O通道回路性能检查测试 |  |  |  |  |
| 控制系统集成附件及接地检查测试 |  |  |  |  |
| 控制系统硬件除尘清洁更换 |  |  |  |  |
| DCS系统 （公用污水、PTA海水、PX海水等装置） | 控制系统整体性能检查测试 |  |  |  |  |
| I/O通道回路性能检查测试 |  |  |  |  |
| 控制系统集成附件及接地检查测试 |  |  |  |  |
| 控制系统硬件除尘清洁更换 |  |  |  |  |
| PLC系统 （旋转压力过滤装置） | 控制系统整体性能检查测试 |  |  |  |  |
| I/O通道回路性能检查测试 |  |  |  |  |
| 控制系统集成附件及接地检查测试 |  |  |  |  |
| 控制系统硬件除尘清洁更换 |  |  |  |  |
| PLC系统 （甲醇制氢装置） | 控制系统整体性能检查测试 |  |  |  |  |
| I/O通道回路性能检查测试 |  |  |  |  |
| 控制系统集成附件及接地检查测试 |  |  |  |  |
| 控制系统硬件除尘清洁更换 |  |  |  |  |
| FGS可燃有毒报警系统 | 控制系统整体性能检查测试 |  |  |  |  |
| I/O通道回路性能检查测试 |  |  |  |  |
| 控制系统集成附件及接地检查测试 |  |  |  |  |
| 控制系统硬件除尘清洁更换 |  |  |  |  |