**福建福海创石油化工有限公司**

**热电厂3#机400V开关柜改造 项目**

**比选文件**

（文件编号： FHC-PTCG20190929001 ）

**福建福海创石油化工有限公司编制**

**二〇一九年十月**

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）

**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 热电厂3#机400V开关柜改造项目 进行公开比选。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。

福建福海创石油化工有限公司承诺本次自主比选不存在任何障碍，保证本公告的内容不存在任何重大遗漏、虚假陈述或严重误导，并对其内容的真实性、完整性和有效性负责。

## 一、参选人资格要求：

1．必须具有中华人民共和国独立法人资格，具有完善的质量保证体系及质量认证证明等。

2．参选单位企业营业执照年检合格；

3．参选人具备能源局电力监管机构颁发的有效的《中华人民共和国承装（修、试）电力设施许可证》，且承装类、承修类、承试类等级均为不低于三级；或中华人民共和国住房和城乡建设部颁发的工程设计资质证书电力工程乙级及以上资质、建筑业企业资质证书电力工程专业承包资质贰级。

4．与参选人存在利益关系可能影响招标公正性的法人，不得参加投标；

5．参选单位近3年完成的与本项目相似业绩证明。

6．本项目采用资格后审方式对参选人进行资格审查，经资格审查合格的参选人才可能有机会中选。

7．本项目不接受联合体投标。

**二、参选文件递交的截止时间：2019年11月01日14时30分。**

**三、本自主比选采用固定总价，在控制价格（600000.00元）范围内，资格审查合格参选人报价最低为中选的评标办法。**

福建福海创石油化工有限公司承诺本次自主比选不存在任何障碍，保证本公告的内容不存在任何重大遗漏、虚假陈述或严重误导，并对其内容的真实性、完整性和有效性负责。

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。

联 系 人：纪捍政 0596-6311823 hzji@fhcpec.com.cn

技术联系人：谭海华 0596-6311274 hhtan@fhcpec.com.cn

联系地址：漳州市漳浦县杜浔镇杜昌路9号（福海创办公楼二楼，企管部）

邮 编：363216

福建福海创石油化工有限公司

2019年10月22日

# 第二章 比选须知

**一、比选内容**

(一)项目名称： 热电厂3#机400V开关柜改造项目

(二)项目地点：漳州市漳浦县古雷开发区腾龙路86号

(三)承包方式：本合同参选人在承包范围内，采用固定总价包干的方式。

(四)比选范围：

1.项目概况： 见“技术规范书”

2.项目范围及内容： 详见“技术规范书”

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（DL）要求的规范、规程等执行。

(五)服务质量：符合国家现行电力行业有关标准、规范及技术规范书的要求。

(六) 服务期限：合同生效后120天

**备注：参选人必须对同一个合同包中的全部货物与服务进行投标，不得仅对合同包中的部分货物或服务进行投标，否则其投标文件将被拒绝。**

# 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．必须具有中华人民共和国独立法人资格，具有完善的质量保证体系及质量认证证明等。

2．参选单位企业营业执照年检合格；

3．参选人具备能源局电力监管机构颁发的有效的《中华人民共和国承装（修、试）电力设施许可证》，且承装类、承修类、承试类等级均为不低于三级；或中华人民共和国住房和城乡建设部颁发的工程设计资质证书电力工程乙级及以上资质、建筑业企业资质证书电力工程专业承包资质贰级。

4．与参选人存在利益关系可能影响招标公正性的法人，不得参加投标；

5．参选单位近3年完成的与本项目相似业绩证明。

6．本项目采用资格后审方式对参选人进行资格审查，经资格审查合格的参选人才可能有机会中选。

# 7．本项目不接受联合体投标。

# 七、参选保证金

# 本项目无参选保证金。

# 八、参选文件的递交

## 1.参选文件递交的截止时间：2019年11月01日14 时30分。

## 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

## 联 系 人：纪捍政

## 联系电话：0596-6311823

**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。

# 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、履约担保

履约担保：中标人在中标通知书发出后14天内或在合同签订前，以银行转账、电汇或银行保函的方式向比选人提交5万元（人民币）的履约担保。

履约担保有效期：从签订合同之日起至本项目最终结束后的28天。比选人将在签署最终验收证书之日起28天内，向中标人无息返还履约担保。

如果中选人未能履行合同，那么比选人可按履约银行保函的内容向中选人追偿损失。

注：履约担保若以银行转账或电汇的形式缴纳的，中标人应从中标人所在地银行的投标人企业基本账户以电汇或银行转账的形式汇到比选人指定的履约保证金账户，并应在电汇或银行转账单上注明用途：**400V开关柜改造履约保证金**。履约担保若以银行保函形式缴纳的，则银行保函必须由参选人基本户开户银行出具。

## 十一、最高控制价及投标报价要求

1、本项目最高限价为人民币60.0000万元。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“技术规范书”所述的所有内容所涉及的全部费用进行报价。中标后，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。

**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、业绩等）、营业执照、资质证书、组织机构代码证、税务登记证（经年检或年审合格的）等。

②有良好相似企业工程项目业绩的证明，凡弄虚作假的，一经查实，比选人有权取消其中选资格。

③参选单位出具业务联系人的授权代表证明，业务联系人或被授权代表变更时应取得相应的具有法律效力的证明材料。

④提供参选报价表(详见附件二)。

⑤以上①至④项内容**装订**密封并加盖公章。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：报价表须独立密封）**

# 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系统的分项价格和参选总价。

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。

9.参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。

10. 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.比选人在评选时，对于资格审查合格的参选人，中选人的报价为比选唯一要件。

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。

# 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，在控制价格（600000.00元）范围内，报价最低者作为第一候选人，次之为第二候选人。

**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。

# 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 15 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，对受影响的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. 比选人将根据本公司具体子公司情况，与中选人签订权利和义务转让协议书。

# 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热电厂3#机400V开关柜改造项目合同（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：**

**热电厂3#机400V开关柜改造工程合同**

合同编号：

签订日期： 年 月 日

发包人(甲方)：腾龙芳烃（漳州）有限公司

承包人(乙方)：

根据《中华人民共和国合同法》规定，及其他有关法律、行政法规，遵循平等、自愿、公平和诚实信用的原则，结合本工程具体情况，双方就热电厂3#机400V开关柜改造工程协商一致，订立本合同。

一、工程概况

1、工程名称：热电厂3#机400V开关柜改造工程

2、工程地址：福建省漳州市漳浦县古雷开发区腾龙路86号

3、工程内容：见附件1技术规范书

二、改造工程内容

热电厂3#机400V开关柜改造工程，详见附件1技术规范书。

三、开关柜改造工期

合同生效后120天

四、合同总价

本合同固定总价为 元整，小写 ￥ 元。（含税价，具体见附件2报价单）。

乙方开具 %增值税专用发票，包括乙方工作涉及到的劳务费、管理费、工具费、劳保费、所有税费、各种保险、安全费用、利润、食宿费、加班费、饮用水、办公费、运输费、耗材费及合同涉及到的所有风险、责任、义务等费用，同时还包含了相关的配合政府部门的政策收费所需的全部费用（如果有）。除非双方另有书面约定，甲方不再承担其他费用。

合同签订生效后5个工作日内，乙方提交履约保证金**伍万元整**，保证金缴纳后，由收款方财务部门出具收款收据。保证金将于合同周期完成后15个工作日内，甲方无息退还履约保证金伍万元。

五、付款方式

1、预付款：合同生效后15日，甲方支付合同总价的30%作为预付款（￥ 元）；

2、到货款：设备到现场后，甲方支付合同总价的30%作为设备到货款（￥ 元）；

3、验收款：工作完成并验收合格后，甲方支付乙方本合同总价30%（￥ 元）；

4、质保款：合同总价的10%（￥ 元）作为质保金，质保期一年，质保期到期后，无任何质量问题，甲方15个工作日付清尾款。

5、所有支付的款项均以人民币支付, 付款方式为电汇或银行转账。乙方应在甲方每次付款期限届满 10 日前提供相应的 %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：

户名：

开户行：

账号：

六、甲方权利和义务

1、甲方有权对项目的质量、进度、安全等进行监督检查，协调工作中的有关事项，并对乙方进行全过程跟踪监督和管理。乙方履行协调义务或行使监督管理权利，均不代表甲方承诺对乙方的行为承担任何责任，更不因此构成对乙方所应承担的各项责任和义务的减轻或豁免。

2、按合同约定向乙方支付款项。

3、负责组织工程验收工作，及竣工资料的合并及归档。

七、乙方权利和义务

1、乙方对所提供的产品必须确保质量符合国家标准及技术规范书的要求，按时、按质、按量完成该工程。

2、乙方必须按甲方技术规范要求及使用需要提供产品。在安装过程中，乙方提供技术支持和服务。

3、乙方应当保证所提供的各项服务不侵犯任何第三方的权利（包括但不限于知识产权），如造成任何纠纷应由乙方负责处理，并赔偿因此给甲方造成的损失。

八、验收

乙方应按本合同约定提供服务，甲方严格按技术规范书要求进行验收，验收合格以甲方书面确认为准。

双方确定，甲方指定 谭海华 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

九、违约责任

1）乙方不履行合同义务或履行合同义务不符合合同要求，经甲方催办仍不履行/采取补救措施的，应承担违约责任并向甲方支付本合同总金额20%的违约金。

2）乙方未在甲方规定的工期期限内完成，并指派人员到现场服务的，每逾期一日，甲方有权扣减总合同款项 0.3 %的违约金；逾期超过 30 日的，甲方还有权解除本合同、拒绝结算，甲方有权要求乙方支付合同总金额20%的违约金，并要求乙方赔偿损失。

十、争议解决

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。

十一、通知

双方重要文件往来应当以书面形式（含传真、电子邮件等）进行。如以特快专递方式送达至本合同所列地址，则：双方地址在同一个地市级行政区域内的，自特快专递寄出之日起算第3日即视为已有效送达（有证据证明对方已经提前签收除外）；双方地址不在同一个地市级行政区域内的，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。

十二、合同份数及生效和终止

1、本合同经双方盖章后立即生效。

2、本合同经双方签订后生效。合同正本陆份，甲方执肆份，乙方执贰份，具有同等法律效力。

3. 附件及双方往来的有效书面文件与合同共同具备法律效力。

4. 本合同未尽事宜，如需更改经双方协商后可另签补充协议。

附件1、技术协议书

附件2、报价单

附件3、安全环保协议

**（以下为签署栏，无正文）**

**甲方： 乙方：**

**腾龙芳烃（漳州）有限公司**

**法定代表人/委托代理人： 法定代表人/委托代理人：**

地 址：福建省漳州市古雷开发区腾龙路86号 地 址：

开户行：中国农业银行股份有限公司 开户行：

漳浦古雷石化支行

帐 号： 13641501040004550 帐 号：

税 号： 91350600717866709A 税 号：

电 话： 0596-6311083 电 话：

**附件1、**

# 热电厂#3机400V开关柜改造

**技术规范书**

**编制**：

**会审：**

**审核：**

**批准：**

**腾龙芳烃（漳州）有限公司**

**2019年10月**

**目 录**

[1、工程概况： 2](#_Toc19198447)

[2、项目内容及招标范围 3](#_Toc19198448)

[3、资质要求： 4](#_Toc19198449)

[4、技术标准与规范 5](#_Toc19198450)

[5、施工工期要求 7](#_Toc19198451)

[6、主要设备技术要求 7](#_Toc19198452)

[7、施工要求 20](#_Toc19198453)

[8、技术资料 23](#_Toc19198454)

[9、设备包装和运输 24](#_Toc19198455)

[10、验收 24](#_Toc19198456)

[11、备品备件及专用工具 26](#_Toc19198457)

[12、售后服务要求 26](#_Toc19198458)

[13、其它要求 27](#_Toc19198459)

[14、施工条件及安全 27](#_Toc19198460)

[15、文明施工 28](#_Toc19198461)

[16、考核细则 28](#_Toc19198462)

[17、差 异 表 29](#_Toc19198463)

### 1.工程概况：

1.1 项目概况：

腾龙芳烃（漳州）有限公司热电厂厂址位于福建省漳州市古雷半岛，为福海创石油化工有限公司芳烃化工装置供热、PTA装置供热供电的任务，同时向当地电网输送部分电力。热电厂由3台150MW汽轮发电机组及4台670T锅炉组成，其中#3机、#4炉400V低压开关柜部分采用断路器固定式安装/插入式板后接线方式。

1.2 气象资料

1.2.1 本项目所在地属南亚热带季风性气候，冬无严寒，夏无酷暑。年平均气温为21.3℃；年平均降水1327.4mm，雨季集中在5-8月；多年平均湿度为80%；常年主导风向为东北风；7-9月受台风影响频率最高。

1.2.2 气温

多年平均气温 21.3℃

最高月平均气温 28.8℃

极端最高气温 38.2℃

最低月平均气温 12.0℃

极端最低气温 4.7℃

无霜期 365天/年

1.2.3 雾

多年平均雾日数 22.5天

最多年雾日数 39天

1.2.4 相对湿度

多年平均相对湿度 80%

夏季相对湿度 85%

冬季相对湿度 77.3%

夏天最热时间相对湿度 75%（13-14时）

### 2.项目内容及招标范围

2.1 项目内容

本次招标项目内容为热电厂#3机、#4炉低压开关柜改造。主要目的是将现有的#3机、#4炉的400V低压开关柜由断路器固定式安装/插入式板后接线方式改造为抽屉式开关柜，其中主要包括设备的设计、制造、供应、运输、送货、安装、调试及售后服务等,本次招标项目为EPC总包工程项目。

2.2 招标范围及设备需求情况：

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 序号 | 位置 | 类型 | 数量 | 主要技术规格 | 备 注 |
| 1 | #3汽机MCC | MNS低压柜800\*1000\*2200 | 1面 | 详见下文技术要求 | 包含柜内元器件 |
| 2 | #4锅炉MCC | MNS低压柜800\*1000\*2200 | 3面 | 详见下文技术要求 | 包含柜内元器件 |
| 3 | #3机400VPC | MNS低压柜  1000\*1000\*2200 | 4面 | 详见下文技术要求 | 包含柜内元器件 |

* 低压开关柜的柜型为：**国产MNS系列交流金属封闭抽出式开关柜或国际知名品牌同类型开关柜。**
* 防护等级：≧IP4X
* 设备清单参看附件1
* 外壳颜色：与原开关柜颜色一致（灰白）

2.3 设计要求：

投标方负责完成热电厂#3机、#4炉低压开关柜改造初步设计（方案）、施工图设计服务，直至工程竣工的全过程勘测设计及图纸绘制工作。设计内容包括但不限于以下内容：

* 设计方案、图纸需招标方审核通过后方可执行；
* 电气一次系统相关内容，如设备、材料选型、防雷接地、电缆敷设路径等；
* 电气二次回路改造内容，包含可能涉及到低压配电、电气监控系统、厂用通信等；
* 热控电缆及接入现有DCS控制系统相关的改造内容；
* 改造工程造价表及工程量清单；
* 其他可能涉及到的相关内容，如可能改变原有的电气、热控系统，则需出具相应的修改图纸；

### 3.资质要求：

投标方资质要求：

3.1 必须具有中华人民共和国独立法人资格；具有完善的质量保证体系及其质量认证证明等。

3.2 投标单位企业营业执照（年检合格）；

3.3 投标单位法定代表人身份证证明或投标单位法人代表对其委托代表的授权委托书；

3.4 投标人应具备能源局电力监管机构颁发的有效的《中华人民共和国承装（修、试）电力设施许可证》，且承装类、承修类、承试类等级均为不低于三级；或中华人民共和国住房和城乡建设部颁发的工程设计资质证书电力工程乙级及以上资质、建筑业企业资质证书电力工程专业承包资质贰级。

3.5 与投标人存在利益关系可能影响招标公正性的法人，不得参加投标；

3.6 投标单位近3年完成的与本项目相似业绩证明（如：签字盖章的合同封面或甲方出具的证明资料）。

3.7 所有投标材料为复印件的都应加盖公章。

### 4.技术标准与规范

本技术规范提出的是最低限度的技术要求，并未对所有技术细节做出规定，也没有充分引述有关标准和规范的条文。投标方提供的设备除满足本技术规格的要求外，还应满足以下标准的最新版本，但不限于此：

ZBK36001-89 《低压抽出式成套开关设备》

IEC439 《低压成套开关设备和控制设备》

GB／T14048 《低压开关设备和控制设备》

GB4942.2 《低压电器外壳防护等级》

GB/T 14048.1 《低压开关设备和控制设备总则》

GB14048.2 《低压开关设备和控制设备－低压断路器》

GB14048.3 《低压开关设备和控制设备－低压断路器低压关、隔离电器、隔离开关及熔断器组合电器》

GB14048.4 《低压开关设备和控制设备－低压机电式接触器和电动机起动器》

GB14048.5 《低压开关设备和控制设备－控制电路电器和开关元件第一部分 机电式控制电路电器》

GB3047 《面版、架和柜的基本尺寸》

GB9466 《低压成套开关设备基本试验方法》

GB268 《电工成套装置中的导线颜色》

GB4208－2017 《外壳防护等级（IP代码）》

DL404-91 《户内交流开关柜订货技术条件》

GB50171－92 《电气装置安装工程盘、柜及二次回路接线施工及验收规范》

GB/T 3482-2008 《电子设备雷击试验方法》

DL/T 587-2016 《继电保护和安全自动装置运行管理规程》

GB6162 《静态继电器和保护装置的电气干扰试验》

GB7261 《继电器及继电保护装置基本试验方法》

GB50065 《交流电气装置的接地设计规范》

GB4858 《电气继电器的绝缘试验》

国电公司文件 《防止电力生产重大事故的二十五项重点要求》

以上标准如与投标人所执行的标准不一致时，应执行较高的标准。若投标者采用的标准、规范在技术要求中没有规定或投标者采用其他的标准、规范，则投标方应在投标书中作详细说明。只有当其采用的标准、规范是国际公认的、惯用的、且等于或优于招标文件对设备的技术要求时，此标准规范才可能为招标方接受。所有螺栓、螺纹、管螺纹、螺栓夹及螺母均应遵循国际标准化组织（ISO）和国际单位制（SI）的标准

### 5.施工工期要求

本工程总工期为120天。其中：

5.1 设计阶段：从甲、乙双方合同签订生效起计算工期，在合同签订后3天内举行启动会，并提供详细的设计计划和进度表。相关设计工作应在启动会后15天内完成。

5.2设备生产采购阶段：设计完成后60日内完成 ,并送达到招标方指定的现场。

5.2现场施工阶段：根据招标方设备停运情况双方商定施工开始日期，应在施工开始后30天内完成。

5.4验收交接阶段：施工完成、调试及试验正常后15天内。

5.6质保期一年（验收合格并交接完成后一年）。

### 6.主要设备技术要求

6.1 基本要求

6.1.1 本项目属于总包工程，投标方负责招标文件所涉及的所有工作和材料费用。

6.1.2 投标方提供的设备应是全新未经使用的、无任何质量缺陷的设备，满足国家、行业的相关标准、规范或有关规定要求；

6.1.3 投标方提供的低压开关柜必须是已经通过该型号或系列的全部型式试验；同时提供试验报告、合格证书和3C强制认证报告；

6.1.4 本项目包含旧设备盘柜的拆除工作及新设备的匹配、安装、调试工作；包含一次电缆、二次电缆的拆、装。拆装过程中的耗材，如：电缆所用的接头、绝缘材料及施工用脚手架等均由投标方提供。由于开关柜位置改变导致原电缆长度不足时，一次电缆连接需用纯铜中间连接管压接，并做好绝缘防水处理，二次电缆需做中间端子箱或端子排连接，增加的电缆由投标方提供。

6.1.5 本项目配电柜采用抽屉式；配电负载电源采用断路器控制，电动机负载电源采用电机保护器与接触器组合控制。其柜体应与现场原有配电柜匹配,且开关柜回路数及类型应与现场原有开关柜一致。

6.1.6 为保证配电系统可靠性，便于统一报价，将元器件的选用原则明确如下：

6.1.6.1 低压开关柜品牌：厦门华电开关有限公司、南京大全、广东明阳电气、厦门闽光电气实业有限公司。

6.1.6.2 柜内元器件数量和容量参阅图纸（附件1）；选用主要元器件品牌如下：

* 马达保护器（电动机保护器）：北京四方继保自动化股份有限公司、苏州万龙电气集团股份有限公司、南京南瑞继保电气有限公司；
* 断路器：ABB、施耐德、西门子；
* 接触器：施耐德LC1-D系列、ABB系列；
* 其它元器件均选用国内外名牌产品；

6.1.7 根据现场实际情况做设备选型及施工方案，其所选用器件、二次回路图纸等均需经招标方审核确认。

6.1.8 本工程采用KKS标识系统。投标方在中标后提供的技术资料（包括图纸）和设备标识必须有KKS编码。且与原配电盘柜KKS编码保持一致。

6.2 主要参数及要求

6.2.1 开关柜部份:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 序号 | 项 目 | 单位 | 技术参数 |
| 1 | 主电路额定电压 | V | ～380 |
| 2 | 操作电压 | V | ～220 |
| 3 | 最高工作电压 | V | ～440 |
| 4 | 额定频率 | Hz | 50 |
| 5 | 额定绝缘电压 | V | ～660 |
| 6 | 工频试验电压 |  |  |
|  | —主回路 | V/1min | 2500 |
|  | —辅助电路 | V/1min | 2000 |
| 7 | 水平母线额定电流 | A | 2000 |
| 8 | 垂直母线额定电流 | A | 0～1000 |
| 9 | 水平母线额定短时耐受电流(1S) | kA | >50 |
| 10 | 水平母线额定峰值耐受电流 | kA | >125 |
| 11 | 垂直母线额定短时耐受电流(1S) | kA | >50 |
| 12 | 垂直母线额定峰值耐受电流 | kA | >125 |
| 13 | 防护等级 | — | IP4X |
| 14 | 框架外形尺寸 | mm | （深\*宽\*高）  PC段：1000\*1000\*2200  MCC段：800\*1000\*2200  (实际值到现场核对) |
| 15 | 柜体颜色 |  | 与原开关柜颜色一致（灰白） |

6.3 主要技术要求

6.3.1 投标方提供的产品应功能完整、技术先进，并能满足人身安全和劳动防护条件。

6.3.2 外购材料、元器件必须选用优质名牌、工艺先进的合格产品，并附有生产检验合格证。严禁采用国家公布的淘汰产品或三无产品。投标方应对外购部件及材料进行检验，并对其质量、性能负责。

6.3.3 所有元器件、材料及零部件应符合有关规范的要求，且应是新型的和优质的，并能满足本工程海拔、气候等环境条件的要求。

6.3.4 投标方执行本规范所列标准。有不一致时,按较高标准执行，并及时通告招标方。

6.3.5 技术性能要求

6.3.5.1 框架和外壳

* 设备的框架为垂直地面安装的自撑式结构。
* 能承受所安装元件及短路所产生的动、热稳定。同时不因成套设备搬运、吊装、运输等情况而变形和损坏，并影响设备的性能。
* 相邻盘柜和成列柜的水平度、垂直度满足电气装置安装验收规范。
* 馈线开关柜设置各自独立功能的单元小室、电缆室和母线室。电缆采用后出线方式，电度表和对外端子排安放在电缆室内。
* 开关柜的结构使断路器或其他电气设备操作产生的振动不会引起继电器等二次设备误动作。
* 开关柜设有安装外接电缆的安装支架。支架高度保证上述设备的安装，电缆安装支架距柜底高度不小于250mm。
* 所有不带电的金属部件有效地接到开关柜的保护接地母线上。
* 开关柜一、二次接插件选用优质产品，除柜体封板外，柜内柜架、隔板及功能单元全部采用厚度不小于2.0mm的冷轧钢板，骨架等采用热度锌。

6.3.5.2 通风孔

* 通风孔的设计和安装使熔断器、断路器在正常工作时或在短路情况下没有电弧或可熔金属喷出。
* 通风孔的形状、尺寸及安装位置不使整个外壳的强度有明显的下降。
* 通风孔的设置不降低外壳的防护等级。
* 外壳顶部的通风孔有覆板遮盖，既防止异物、水滴落下造成母线短路，又不会影响设备正常运行时的通风和散热。

6.3.5.3 隔离

* 抽屉式的低压开关柜内部各工作单元之间通过金属挡板或相当的材料隔离。金属隔板与保护接地导体可靠连接，隔板的设置不影响母线及元件的检修和更换。
* 隔室之间的开孔确保熔断器、断路器在短路分断时产生气体不影响相邻隔室的功能单元的正常工作。
* 隔板不会由于短路分断时产生的电弧或游离气体所产生的压力而造成损坏或永久变形。

6.3.5.4 断路器

* 630A以上采用框架断路器，630A及以下采用塑壳断路器。
* 分断能力：框架断路器Ics≥50kA；塑壳断路器Ics=100%Icu≥50kA ；微型断路器分断能力≥4.5kA。
* 每台断路器在单元隔室中有接通、试验、断开和隔离四种确定的位置。对每一个位置有明显的对应标志。
* 所有额定值相同的断路器能互换。
* 设备提供适当的导轨，以便容易移动和插入可移动的断路器单元。并提供止挡和指示器以精确定位在“接通”和“试验”位置。
* 在一次触头接通前断路器的框架可靠接地，并且，断路器在运行位置以及一次触头分开一个安全距离以前的所有其他位置其框架保持可靠接地。
* 在抽出单元门关闭的情况下能清晰地显示断路器是在合、分位置，塑壳断路器的操作手柄能在抽出单元门外操作断路器。
* 断路器的一次插头是弹性的指型插头，所有一次插件须作镀银处理，二次插件须作镀银或镀镍处理，并有足够的强度，接触电阻小于1000μΩ。
* 当断路器在试验位置时，主开关断开，控制电源及控制回路均接通。
* 对框架式断路器应设置循环操作计数器。

6.3.5.5 联锁

* 抽出型单元结构具备完善的五防闭锁功能，并具有接通、试验和断开三个位置，相同规格的单元应具有良好的互换性，三个位置都应有机械定位装置，不允许因外力的作用即从一个位置移到另一个位置。主电路和辅助电路的隔离插接件应能随单元的进出而自动地接通和断开。
* 为防止误操作，抽出部件应具有挂锁锁定装置。
* 功能单元与小室的门设置机械联锁。当主开关(断路器或熔断器式刀开关)处于分断位置，门才能打开，否则门打不开。

6.3.5.6 主母线、分支母线和接地保护母线

* 母线材料选用高导电率的铜质材料制造，截面按订货图。当采用螺栓连接时，母线宽度≥60mm接头处不少于两个螺栓。柜内母线有相色标记。
* 绝缘导线选用铜质多股绞线。
* 母线搭接部位搪锡或镀银。
* 低压开关柜内设置中性点工作母线和接地保护母线，并贯穿开关柜组全长。接地母线截面不小于50×5mm2。材质均采用铜质。按规律开孔以方便用户直接连接电缆，且设有明显的符号标志。
* 设置垂直母线关闭遮板，随抽出单元抽入、抽出自动打开和关闭，防止意外触及垂直母线。开关柜后电缆出线室内，垂直母线应经绝缘材料封闭并设有透明观察窗。电缆连接端子上装设活动绝缘罩盒。

6.3.5.7 马达保护器

* 马达保护器应有过电流保护功能。各段电流、时间定值可任意整定，采用交流及直流控制电源。
* 马达保护器应有短路保护，过负荷保护，零序保护功能，缺相保护，不平衡保护功能，过载保护功能，堵转保护功能，过电压保护功能，低电压保护功能，长起动保护功能，上电自启动，马达控制功能（控制对象：断路器、接触器），失压重起控制功能，马达管理功能，RS-485通讯功能，两路4～20mA模拟量输出功能、硬、软件自检功能等，并带液晶显示面板，可实时在线查看设备各参数及调整定值。

6.3.5.8 二次接线

* 抽屉单元二次插头为插拔，芯数满足图纸要求，单元内端子排留有20 % 的备用端子。
* 开关柜活动部件（如门）上若装有信号灯、操作开关，则用专用的保护软导线与柜内保护接地母线连接。
* 所有端子额定电压不低于500V，均为螺栓型，带有隔板、标志排和弹簧压板。供电流互感器接线用的端子排是电流型短路接线端子。
* 所有元件外接引线均经端子排接入或引出。端子的截面与订货图中的导线（或电缆）截面相适应，且不小于开关柜短时耐受电流要求的截面。
* 端子上连接的导线一般为一根，当为跳线，则最多可以为两根。
* 断路器和接触器有可靠的“防跳”接线。
* 对于电源回路框架断路器提供抽屉“工作位置”和“试验位置”限位开关接点至少各设3付，供需方使用。
* 相同规格的功能单元具有互换性。
* 控制回路的导线均选用绝缘电压不小于500V，柜内连线截面不小于1.5mm2多股铜胶线，用于电流互感器的导线截面不小于2.5 mm2。单线为单芯、聚氯乙烯绝缘(阻燃型)，额定电压不低于500V。导线的两端均标以编号，导线任何的连接部分不能焊接。

6.3.5.9 测量仪表

* 所有出线回路需配带全电量参数测量和状态监视功能的智能仪表；
* 所有回路的监控智能仪表配置应相互独立，需考虑具有较小尺寸方便进行柜面安装，具体的智能仪表配置及数量参考按照图纸要求。
* 状态监视：应具有2个以上DI，可监视回路开关分/合状态、故障跳闸、自动/远方选择开关状态等运行状态.
* 操作控制：对于具有远程操作的回路，配置的智能仪表应具有2个以上DO，可实现回路断路器开关的分/合控制操作；
* 显示操作界面：智能仪表模块须有大屏图形LCD显示。
* 智能配电仪表须带标准MODBUS通讯协议的RS485通讯接口；
* 低压开关柜应预留相应安装位置、面板开孔并完成到接线端子排的接线工作。

6.3.5.10 控制和信号

就地、远方控制，开关柜的控制、信号和位置指示及电流模拟量等信号进入DCS系统。

a.断路器控制：

* 断路器的控制电源为220V AC。断路器能就地或通过DCS系统控制，现场操作柱上设就地/远方控制转换开关。
* 每个断路器都能由就地“开”、“关”按钮进行操作。一般情况下，该按钮置于保护罩内。如控制电压有故障，开关能进行“紧急跳闸”操作。
* 在测试位置时，能就地、远程操作。
* 断路器安装防跳装置，该装置随开关柜内配套提供。

b.远方显示与测量：

* 在DCS上显示如下电气量（但不限于此）：
* 进线回路：具体见图纸；
* 馈线回路：具体见图纸。

C.开关柜内部布线：

* 插件单元和开关柜固定部分之间的辅助触点采用插接式。插接触点的接线使相同型号的插入式单元无需更改接线就可互换。
* 独立的仪表用互感器的次级回路必须接至插入式单元和开关柜端子排上。对于电流互感器装上必要的短接片。

6.3.5.11 电流互感器CT

* 电流互感器变比和等级参数必须在互感器表面标出；二次端子必须有端子盒；二次接线柱必须采用铜制螺钉、螺母，且长度、大小适中；一、二次绕组之间极性应为减极性，一、二次接线端子要正确、清晰、方向一致；接地处应标有明显的接地符号；互感器采用环氧树脂浇注。
* 电流互感器变比和等级应与负载匹配，符合相关规定要求；电流互感器应与马达保护器（电动机保护器）相互配套，在开关柜内安装，尺寸、大小应满足相应的开关柜。

6.3.5.12 开关柜应与原开关柜成一列布置、平齐；并做好对接工作。（母线应与原母线能够匹配并且搭接合适）

6.3.5.13 投标方负责其供货范围内的现场安装、调试、试验、质量保证及交接工作。

6.4 设备数据表

投标方提供以下项目的设计数据

| 序号 | 名 称 | 数值 | 备注 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 成套设备参数 |  |  |
|  | 1）型号 |  |  |
| 2）额定电压(kV) |  |  |
| 3）最高工作电压(kV) |  |  |
| 4）额定绝缘电压（kV） |  |  |
| 5）额定频率(Hz) |  |  |
| 6）额定电流(A) |  |  |
| 7）分支母线额定电流(A) |  |  |
| 8）主母线额定短时耐受电流(有效值)(kA/s) |  |  |
| 9）中性母线额定短时耐受电流(有效值)(kA/s) |  |  |
| 10）保护接地导体额定短时耐受电流(有效值)(kA/s) |  |  |
| 11）主母线及分支母线的额定峰值耐受电流（kA） |  |  |
| 12）母线尺寸、材质 |  |  |
| 13）柜体尺寸 |  |  |
| 14）整柜防护等级 |  |  |
| 15）应用标准 |  |  |
| 2 | 断路器 |  |  |
|  | 1）型号 |  |  |
| 2）额定电压(kV) |  |  |
| 3）最高工作电压(kV) |  |  |
| 4）额定电流(A) |  |  |
| 5）额定频率(Hz) |  |  |
| 6）额定开断电流（kA） |  |  |
| 7）满容量开断次数： |  |  |
| 8）额定关合电流（峰值，kA） |  |  |
| 9）额定热稳定电流（有效值，kA） |  |  |
| 10）热稳定时间：（s） |  |  |
| 11）额定耐受电压 |  |  |
| 1min工频 |  |  |
| 雷电冲击 |  |  |
| 12）合闸时间 |  |  |
| 13）分闸时间 |  |  |
| 14）操作循环周期 |  |  |
| 15）电气寿命 |  |  |
| 16）机械寿命 |  |  |
| 17）操作机构型式 |  |  |
| 18）储能机构电源电压及允许波动范围（V） |  |  |
| 19）合闸线圈电压及允许波动范围（V） |  |  |
| 20）分闸线圈电压及允许波动范围（V） |  |  |
| 21）采用标准 |  |  |
| 3 | 塑壳断路器 |  |  |
|  | 1）型号 |  |  |
|  | 2）额定电压(kV) |  |  |
|  | 3）最高工作电压(kV) |  |  |
|  | 4）额定框架电流(A) |  |  |
|  | 5）额定频率(Hz) |  |  |
|  | 6）额定极限开断电流Icu（kA） |  |  |
|  | 7）额定工作开断电流Ics(KA) |  |  |
|  | 8）Ics开断次数 |  |  |
|  | 9）额定关合电流（峰值，kA） |  |  |
|  | 10）额定耐受电压 |  |  |
|  | 1min工频 |  |  |
|  | 雷电冲击 |  |  |
|  | 11）分闸时间 |  |  |
|  | 12）电气寿命 |  |  |
|  | 13）机械寿命 |  |  |
|  | 14）采用标准 |  |  |
| 4 | 交流接触器 |  |  |
|  | 1）型号 |  |  |
|  | 2）额定电压（kV） |  |  |
|  | 3）最高工作电压（kV） |  |  |
|  | 4）额定开断电流（kA） |  |  |
|  | 5）额定分断能力（kA/次） |  |  |
|  | 6）额定接通能力（kA/次） |  |  |
|  | 7）额定热稳定电流（kA/3s） |  |  |
|  | 8）额定1min工频耐受电压（kV） |  |  |
|  | 9）额定雷电冲击耐受电压（kV） |  |  |
|  | 10）操作频率（次/小时） |  |  |
|  | 11）辅助触头数 |  |  |
|  | 12）电气寿命 |  |  |
|  | 13）机械寿命 |  |  |
|  | 14）操作电源电压（v）及允许波动范围 |  |  |
|  | 15）采用标准 |  |  |
| 5 | 马达保护器（电动机保护器） |  |  |
|  | 1）型号 |  |  |
|  | 2）额定电压（kV） |  |  |
|  | 3）额定电流（A） |  |  |
|  | 4）频率 |  |  |
|  | 5）交流电压 |  |  |
|  | 6）动作误差 |  |  |
|  | 电流、电压动作误差值 |  |  |
|  | 延时段动作值平均误差值 |  |  |
|  | 7）测量精度 |  |  |
|  | 电流、电压 |  |  |
|  | 功率、电度 |  |  |
|  | 8）通道情况 |  |  |
|  | 保护CT |  |  |
|  | DI |  |  |
|  | DO |  |  |
|  | 通讯方式 |  |  |
| 6 | 电压互感器PT |  |  |
|  | 1）型号 |  |  |
|  | 2）额定电压（kV） |  |  |
|  | 3）测量精度 |  |  |
|  | 4）容量、频率 |  |  |

### 7.施工要求

7.1 原配电柜的拆除

7.1.1配电柜拆除施工前应进行技术交底，使员工明白如何拆除，并了解现场存在的安全隐患和安全防护

7.1.2施工前应与投标方项目负责人确认设备已具备拆除条件（设备已断电并挂接地线）

7.1.3施工前应检查标识是否完整，不完整则需要补充，施工过程中应保存影响和图片资料

7.1.4所有电缆拆除必须用专用工具，禁止直接剪断。已拆除的电缆应保证标识、线号完整。不完整则需要补充。

7.1.5所有拆卸过程应做好记录，有投标方发起会同招标方签字确认。

7.1.6带视窗的仪表禁止将视窗污染。

7.1.7配电箱拆除过程中应做好防护措施，不得磕碰。不得损坏柜内元器件。箱体应做好除锈防腐；新漆原则上与原漆颜色一致，至少相近。

7.1.8包装要求：包装箱内需采用泡沫或木条将仪表固定牢固；外包装箱的制作应符合规定，材质采用木质材料；每个包装箱内必须附带装箱清单一份，箱体的两侧需贴装箱清单及箱号。

7.1.9现场由招标方提供合适的场地作为仓库，投标方负责拆下来的设备至招标方指定仓库的装车、倒运工作。

7.2 新柜体安装

7.2.1新柜体开箱检查：开箱前清理周围杂物，应在投标方、招标方在场的情况下进行。外包装不允许破坏性拆除，并在开箱前后对其外观进行拍照存档。

7.2.2外观检查应无损伤及变形，油漆完整无损。内部电气装置及元器件应无缺陷、绝缘器件齐全，无损伤，无裂纹。

7.2.3按照设备清单、施工图纸核对对应资料和备件。技术资料、说明书齐全，出厂合格证，测试报告、铭牌、附件、备件齐全。

7.2.4设备有损坏情况，由投标方负责联系生产厂家，并汇报招标方。确认设备完好后在将拆下的包装清理出现场。

7.2.5箱体基础钢采用原设备的基础钢，若有不匹配地方，需投标方负责改造和所需材料。原箱体安装处铺设有抗静电地板，施工时应做好防护措施，不得损坏。若防护措施不到位，招标方有权利要求停工整改。

7.2.6配电柜的搬运应事先清理搬运路径。徒手搬运时应安装箱体标识的受力点搬运。不得将配电柜倒置搬运。

7.2.7配电柜安装应符合相对应的国家标准。

7.2.8安装到位后应检查配电柜内部元件的螺母是否紧固，铜排、导线连接是否紧固。二次接线是否紧固。

7.2.9检查柜内器件绝缘情况、功能是否完备；接地电阻是否符合标准。

7.2.10外部电缆接入前应与投标方项目负责人确认设备已具备拆除条件（设备已断电并挂接地线）

7.2.11完善设备标示、电缆标识。配电柜的输入和输出电缆连接完毕，根据空开的实际控制对象检查标签上的描述是否正确。标签粘贴牢固、整齐、不遮盖空开上印制的电气参数。电缆的两端应悬挂专用的电缆标识牌。线径6mm²及以下的电线穿打印标签管，按线路后端连接的设备名称、负载情况的编号打印标识。标签管的长度一致、安装整齐、位置醒目。

### 8.技术资料

8.1 一般要求

8.1.1 投标方提供的资料应使用国家法定单位制即国际单位制，语言为中文。

8.1.2 资料的组织结构清晰、逻辑性强。资料内容要正确、准确、一致、清晰完整，满足工程要求。

8.1.3 投标方资料的提交及时充分，满足工程进度要求。在合同签定后三周内给出全部技术资料清单和交付进度，并经招标方确认。

8.1.4 投标方提供的技术资料一般可分为投标阶段，配合工程设计阶段，设备监造/检验阶段，施工调试试运、性能验收试验和运行维护等五个方面。投标方须满足以上五个方面的具体要求。

8.1.5 投标方要及时提供与合同设备设计制造有关的资料。

8.2 资料提交的基本要求

8.2.1 在投标阶段提供的资料：根据具体设备提供清单，投标方补充和细化所列技术资料须满足工程初设要求，盘面布置图、设备及其主要部件的技术说明书

8.2. 2配合工程设计的资料和图纸：签定合同后，投标方应及时提供满足工程设计的下列资料和图纸。外型图、结构图、盘面布置图、一次方案图、二次原理图、二次接线图、一次接线端子图、二次接线端子图、技术手册（描述设备的技术参数、技术性能）。具体清单招标方提出，投标方细化，招标方确认。

8.2.3 设备监造检验所需要的技术资料：投标人应提供满足合同设备监造检验见证所需的全部技术资料。

8.2.4 施工、调试、试运、机组性能试验和运行维护所需的技术资料包括但不限于：①提供设备安装、调试和试运说明书，以及组装、拆卸时所需用的技术资料；②安装、运行、维护、检修所需的详尽图纸和技术文件，包括设备总图、部件总图、分图和必要的零件图、计算资料等；③设备的安装、运行、维护、检修说明书，包括设备结构特点、安装程序和工艺要求、起动调试要领。运行操作规定和控制数据、定期检验和维护说明等；④应提供备品、配件总清单。

8.2.5 投标方须提供的其他技术资料包括以下但不限于：①检验记录、试验报告及质量合格证等出厂报告；②投标方提供在设计、制造时所遵循的规范、标准和规定清单。

8.2.6 提供以上技术资料电子版本

### 9.设备包装和运输

9.1 设备的包装须适合长途运输，要求防雨、防潮、防锈、防震、防止其它可能的损坏，要求搬运适用于铁运和陆运，方便整体吊装。

9.2 因包装形式或保护不妥而造成设备锈蚀、损伤或丢失，投标方应承担全部责任。

9.3 投标方负责将货物运输到招标方工地，车板交货。

### 10.验收

10.1 设备验收

10.1.1本合同设备双方根据本规范书的技术规格要求和质量标准，对其进行检查验收

10.1.2设备的数量不足或表面瑕疵，招标方应在开箱安装时当面提出；对其它质量问题有异议的应在安装调试后7个工作日内提出。

10.1.3在验收过程中发现数量不足或有质量、技术等问题，投标方应负责按照招标方的要求采取补足、更换或退货等处理措施，并承担由此发生的一切费用和损失。

10.1.4验收标准：投标方应提供的设备、材料应符合相应的国际标准、设备、行业标准、制造厂商产品验收标准及设备出厂标准、国家及行业的安装规范以及招标文件规定的技术要求。

10.2 性能验收试验

10.2.1试验应满足国家及行业有关标准，并同时执行下列要求。

10.2.2投标方提供产品应按其技术条件规定的项目进行过型式试验。形式试验应在国家认定的试验站进行，并提供合格的型式试验报告供招标方查阅。

10.2.3每台产品出厂前必须进行例行（出厂）试验，并应具有出厂试验合格证书。

10.2.4招标方对投标方提供的全部或部分产品，进行现场验收试验。招标方在现场验收试验期间，损坏的元器件由投标方无偿补充。

10.2.5例行试验如下：结构检查及外观、防护等级检验 ；机械特性和机械操作试验；主回路1分钟工频耐压试验；主回路电阻测量；接线正确性检查；辅助的电气和操作机构的试验等。

### 11.备品备件及专用工具

投标方应提供用于设备安装调试及运行前的必需备品备件，并提供一份明细表。

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 序号 | 名称 | 规格和型号 | 单位 | 数量 | 产地 | 生产厂家 | 备注 |
| 1 | 马达保护器 | 按负载容量分类 | 块 | 各2 | / | / |  |

投标方还应列出一个大修期（五年）的推荐备品备件清单，并单独报价。

### 12.售后服务要求

12.1 所投货物的保修期为：自验收合格起1年，最长不超过具备发货条件之日起18个月，所有产品在保修期内需要更换的零配件，由投标方负责并免费提供更换服务。

12.2 保修期内提供定期的上门维护、保养服务，具体方案由投标方根据自身情况做出承诺。

12.3 投标方应提供24小时服务的支持电话，对于招标方提出的技术支持要求能保证在48小时内到达故障现场，并在最短时间内解决。

12.4 货物或配件在保修期内若发生故障或破损，投标方应免费予以更换（同一型号、产地），而更换部件的免费保修期从更换后再延长1年。

12.5 投标方应根据招标方要求的时间、地点提供免费的送货、指导安装、调试服务，免费为用户按照明确的内容及计划培训操作人员。

### 13.其它要求

招标方有权随时到产品制造商进行产品生产的监督、检验等活动，投标方必须给予积极配合。

### 14.施工条件及安全

14.1 在施工过程中，必须严格遵守相应的国家颁布的有关工艺规程和安全操作规程，杜绝一切事故。施工过程中如造成招标方设备损坏，应由施工单位负责赔偿或修复。

14.2 施工单位应在批准的检修期内完成，并主动办理开工手续，履行福建福海创石油化工有限公司标准工作流程。

14.3 施工单位的施工人员应遵纪守法，自觉遵守腾龙芳烃（漳州）有限公司的规章纪律。

14.4 施工期间施工人员的疾病、人身事故、设备事故均自行负责。

14.5 施工时间应严格遵守腾龙芳烃（漳州）有限公司设备检修时段，不能影响附近其他设备检修工作的正常开展。

14.6 施工人员进入工作现场，必须穿戴合格工作服、工作鞋和其他劳保用具。

14.7 施工人员进入工作现场，必须戴好安全帽、高处作业必须穿戴自备的安全带。

14.8 进入工作现场的施工人员必须精神状态良好，不得饮酒、严禁吸烟。

14.9 进入现场之前，施工单位施工负责人必须组织学习相关安全规程、学习技术方案及质量验收标准；交代所有施工人员工作任务、安全注意事项。

### 15.文明施工

15.1 施工期间，要始终保持现场卫生干净整洁，及时清除废弃物等，不得随意乱扔、乱堆、乱放。每天下班前应进行现场清理。

15.2 施工期间，要保持检修现场以外其它生产区域环境卫生的干净整洁，不得随意污损。确因施工而难于避免，也应完工后及时清理恢复原貌。

15.3 施工结束后进行整体验收前，对现场要进行彻底清扫，恢复原貌。

### 16.考核细则

16.1 遵守招标方有关规章制度，如违反则按招标方相关制度考核。

16.2 施工时应严格按工艺进行，如违反，发现一次扣款200元。

16.3 三级验收一次合格率需达到98%，未达到该项指标按每项扣款500元。

16.4 现场主要管理人员必须每天在施工现场，有事外出须向招标方请假，并另指定他人代为负责。否则，每人/次收取罚金200元。

16.5 施工中每道工序完成后均需要由招标方验收合格后方能进行下一道工序。若未经验收进行下一道工序除返工外，则罚扣人民币1000元/次。

16.6 工期要求：施工方必须在协议工期内完成，每推迟一天扣工程款10000元。

16.7 施工所用人员、机械必须保证满足招标方工程的安全、质量、进度要求。如不能达到以上要求，招标方有权更换施工队伍并另行委托，其一切费用由投标方承担。

16.8 因工程质量问题进行返工所产生的一切费用均由投标方承担。

16.9违犯GB26164.1《电业安全工作规程》及腾龙芳烃（漳州）有限公司相关的安全管理规定，发现一次扣款500元，发现3次，停工整顿并扣合同款5%。

### 17.差 异 表

投标人要将投标文件和招标文件的差异之处汇集成表。

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **序号** | **招标文件** | | | **投标文件** | |
| **条目** | **简要内容** | **条目** | | **简要内容** |
|  |  |  |  | |  |
|  |  |  |  | |  |
|  |  |  |  | |  |
|  |  |  |  | |  |

备注：投标方如对本规范书有偏差(无论多少或微小)都必须清楚地表示在本规范书的附件 “差异表”中。否则招标方将认为投标方完全接受和同意本招标文件的要求，擅自修改招标文件而为清除表示差异的条款均视为无效。

**附件3、**

**安全环保协议书**

发包单位（以下简称甲方）： 腾龙芳烃（漳州）有限公司

承包单位（以下简称乙方）：

双方就 热电厂3#机400V开关柜改造 工程签订了 供货安装 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》等相关法规及腾龙芳烃（漳州）有限公司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、及吹扫隔离工作，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、**本协议书一式两份，甲乙双方各执一份。

**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)： 乙方(章)：

腾龙芳烃（漳州）有限公司

法人代表: 法人代表:

法人委托代理人 : 法人委托代理人:

签定日期： 年 月 日 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**

**热电厂3#机400V开关柜改造 项目**

**参选文件**

**参选人： *（打印时请取消下划线）*有限公司**

**2019年10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，不得采用活页夹，**必须装订，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。**

**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 | 行业资质 |  |
| 8 | 业绩的证明 |  |
| 9 | 其他 |  |
| 10 | 参选报价单 |  |
| 11 | 承诺函 |  |
|  |  |  |

**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：

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热电厂3#机400V开关柜改造项目公开自主比选，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2019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。

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**

**被授权代表人身份证复印件**

**企业概况**

**（如内容超过一页，可附页）**

**营业执照复印件**

**行业资质**

**（如内容超过一页，可附页）**

**业绩证明**

**（如内容超过一页，可附页）**

**其他**

**（参选人认为须要提交的其他资料，如内容超过一页，可附页）**

**参选报价单**

**（注：本报价单和附表需单独密封）**

**报 价 单**

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

项目名称：热电厂3#机400V开关柜改造项目

参选报价：

报价: 元

具体分项报价见附表

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

**承诺函**

致：福建福海创石油化工有限公司

我公司对 热电厂3#机400V开关柜改造 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。

参选人：（盖单位公章）

年 月 日