**福建福海创石油化工有限公司**

**集中空分空压项目配套#5、#6主变扩建工程基础设计**

**比选文件**

（文件编号：FAP3-E-CGSQ-202409-002 ）

**福建福海创石油化工有限公司编制**

 **二〇二四年十月**

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）

1. **比选公告**

**福建福海创石油化工有限公司集中空分空压项目配套#5、#6主变扩建工程基础设计比选公告**

 福建福海创石油化工有限公司就“集中空分空压项目配套#5、#6主变扩建工程基础设计（项目编号：FAP3-E-CGSQ-202409-002）”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集中空分空压项目配套#5、#6主变扩建工程基础设计

2.比选项目简要说明：本工程规划于福建省漳州市古雷石化基地福建福海创石油化工有限公司厂区220kV总降站内扩建2台75MVA变压器及低压35kV开闭所，新建220kV进线电源及总降站至集中空分空压项目35kV线路。主要工作包含相应的设计、勘察及电能质量评估。

3.比选控制价：95万元整（含6%增值税）

4.工期要求：合同签订后60日历日内完成。

**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。

2.参选人须具有住建部颁发的工程设计电力行业甲级资质或以上，并同时具有工程勘察综合类乙级资质。

3.参选人近3年来具备2个及以上独立承担的220kV及以上的变电站项目设计业绩（EPC设计业绩或单独设计业绩均可）。提供合同首页、关键内容页及签章页（所提供材料需体现项目等级，以合同签订日期为准）。

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：2024年10月9日至2024年10月18日（共10天）

2.报名方式：：参选人在报名时间内将报名文件发送至邮箱hjzhang@fhcpec.com.cn，报名文件包含：

（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）资质文件（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：漳州市漳浦县杜浔镇杜昌路9号福海创办公楼三楼设备及服务团队。

2. 参选文件递交截止时间（以送达时间为准）：2024年10月21日14时0分。

**五、联系方式**

商务联系人：张华娟 电话：0596-6311061/0596-6311821 邮箱：hjzhang@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号福海创办公楼三楼设备及服务团队。邮    编：363216

 福建福海创石油化工有限公司

 2024年10月8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集中空分空压项目配套#5、#6主变扩建工程基础设计（项目编号：FAP3-E-CGSQ-202409-002）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集中空分空压项目配套#5、#6主变扩建工程基础设计

 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：见附件技术规范书

 5.项目联系人

 技术联系人：卿定勇 18559690178，dyqing@fhcpec.com.cn

 商务联系人：张华娟 0596-6311821/0596-6311061，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。

2.参选人须具有住建部颁发的工程设计电力行业甲级资质或以上，并同时具有工程勘察综合类乙级资质。

3.参选人近3年来具备2个及以上独立承担的220kV及以上的变电站项目设计业绩（EPC设计业绩或单独设计业绩均可）。提供合同首页、关键内容页及签章页（所提供材料需体现项目等级，以合同签订日期为准）。

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15000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：主变扩建工程基础设计参选保证金

 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：2024年10月21日14时0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号福海创办公楼三楼设备及服务团队，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、资质证书等。

（2）设计技术方案（包括项目重点难点分析、设计说明、总图布置、设计资料保证措施、项目投资控制措施、设计进度安排）。

（3）提供在3年内同类工程的业绩证明。提供合同首页、关键内容页及签章页（所提供材料需体现项目等级，以合同签订日期为准，其他可以证明参选单位具有类似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。

（4）商务报价文件，见附件商务报价函格式，可不胶装。

**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95万元整（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。

采用综合评选的方式，从商务和技术两部分进行综合评价。商务分与技术分的比例为70：30。综合得分最高者作为第一中选人。

评分细则如下：

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **NO** | **项目** | **评分细项** | **分值** | **得分** | **备注** |
| **一、** | **商务评分** | **70** |  |  |
| 1 | 商务报价 | 1.设置最高控制价95万元整。如超过则为无效报价，不参与投标基准价的计算。2.商务评选总分值70分。3.投标报价得分=70-（|Ai-评标基准价|÷评标基准价）×100×Q其中，Ai 为各合格投标人的有效报价；评标基准价为各合格投标人有效报价的平均价；当合格投标人的有效报价>评标基准价时，Q的取值为0.8，当合格投标人的有效报价≤评标基准价时，Q的取值为0.4；投标报价得分小数点后保留两位，第三位“四舍五入”，第四位及以后不计。 |  |  |  |
| **二** | **技术评分** | **30** |  |  |
| 1 | 综合实力和资质 | 1、具备工程勘察综合资质甲级，得1分。2、具有电力专业工程咨询单位甲级资信证书，得1分。 | 2 |  | 　 |
| 2 | 类似项目业绩 | 投标人的类似项目业绩：1、投标人近3年内具备在建或投产的220kV及以上新建电缆线路设计业绩，累计100km（含）以上得3分，累计100km-70km（含）得2分，累计70km-30km（含）得2分，累计30km（不含）以下得0分。2、投标人近3年内具备在建或投产的220kV及以上新建变电站设计业绩，累计20座（含）以上得3分，累计20-10座（含）得2分，累计10座-5座（含）以下得1分，累计5座（不含）以下得0分。3、项目负责人类似项目业绩：拟派出项目负责人在近5年内，在中华人民共和国国境内担任过220kV及以上的输变电工程设计业绩或工程总承包（EPC）业绩的项目负责人或设计负责人，每个项目业绩得1分，满分2分。 | 8 |  | 　 |
| 3 | 设计方案评分 | 项目重点难点分析 | 评标委员会根据投标人对项目重点难点分析的准确性和提出的解决方案及控制措施的合理性由评委横向比较并在0-4分之间评分。 | 4 |  | 　 |
| 4 | 设计说明 | 1、设计说明能对项目解读充分，理解深刻，分析准确，简述设备选型及优劣势分析；（2分）2、设计说明书章节齐全，内容充实；（1分）3、结合本工程所在行业，提出提高本工程技术水平和设计质量的措施，及合理化建议；（2分）本项满分5分，由评委根据投标文件进行打分。 | 5 |  | 　 |
| 5 | 总图布置 | 1、结合业主现状，总体布局科学、合理，与周边环境协调；（1分）2、土地集约利用及远期预留及衔接考虑（1分）本项满分2分，由评委根据投标文件进行打分 | 2 |  | 　 |
| 6 | 设计质量保证措施 | 提供质量保证和质量控制（QA/QC）程序，并阐述在设计阶段如何实施（包括交付物编制）及保证措施，以便持续保证按照发包人规定的标准执行工作。设计人提供设计方案的完成进度计划及保证措施，是否包括本项目所需的所有关键活动以及所有关键活动的持续时间是否合理、先进等。安全保证措施符合国家、行业设计安全规范，优得2分；良得1分；未提供任何说明的，得0分。 | 3 |  | 　 |
| 7 | 项目投资控制措施 | 投标人应结合本招标项目服务内容编制项目投资控制措施，从控制措施可行性、责任明确性，优得2分；良得1分；未提供任何说明的，得0分。 | 2 |  | 　 |
| 8 | 设计进度安排 | 评委根据投标人对本项目工作计划安排是否科学合理，衔接是否紧密可行，项目各内容进度安排详细合理具备可实现性。优得2分；良得1分；未提供任何说明的，得0分。 | 2 |  |  |
| 9 | 后续服务保证措施 | 评委根据投标人提出的项目后续服务内容和人员安排是否满足EPC阶段技术支持需要，及服务保障措施是否有效进行评分。优得2分；良得1分；一般得0.5分；未提供任何说明的不得分。 | 2 |  | 　 |
| 三 | 合计 | 100 | 　 | 　 |

**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设计合同（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**

**建设工程设计合同**

工程名称：

工程地点：漳州市古雷经济开发区

合同编号：

设计证书等级：

发包人：福建福海创石油化工有限公司

设计人：

签订日期： 2024.10.

发包人：福建福海创石油化工有限公司

设计人：

发包人委托设计人承担福建福海创石油化工有限公司集中空分空压项目配套#5、#6主变扩建工程基础设计，工程地点为 漳州市古雷经济开发区 ，经双方协商一致，签订本合同，共同执行。

**第一条**本合同签订依据

1.1《中华人民共和国民法典》、《中华人民共和国建筑法》和《建设工程勘察设计市场管理规定》。

1.2国家及地方有关建设工程勘察设计管理法规和规章。

1.3建设工程批准文件。

**第二条**设计依据

2.1发包人给设计人的委托书或设计中标文件

2.2发包人提交的基础资料

2.3设计人采用的主要技术标准是：

GB 50016《建筑设计防火规范》

DL/T 5047《电力建设施工及验收技术规范》

DL/T 5452《变电工程初步设计内容深度规定》

DL/T 5218《220～750kV变电站设计技术规程》

GB 50229《火力发电厂与变电站设计防火标准》

DL/T 5056《变电站总布置设计技术规程》

DL/T 5149《变电站监控系统设计规程》

GB 50223《建筑工程抗震设防分类标准》

GB 50011《建筑抗震设计规范》

DL/T 5457《变电站建筑结构设计技术规程》

GB/T 14285《继电保护和安全自动装置技术规程》

DL/T 5003《电力系统调度自动化设计规程》

DL/T 5002《地区电网调度自动化设计技术的规程》

GB 50217《电力工程电缆设计标准》

GB 50229《火力发变电站与变电站设计防火标准》

GB 50974《消防给水及消火栓系统技术规范》

GB 50219《水喷雾灭火系统技术规范》

DL/T 5352《高压配电装置设计规范》

DL/T 5222《导体和电器选择设计技术规定》

GB/T 50064《交流电气装置的过电压保护绝缘配合设计规范》

GB/T 50065《交流电气装置接地设计规范》

DL/T 5390《发电厂和变电站照明设计技术规定》

DL/T 5044《电力工程直流电源系统设计技术规程》

DL/T 5136《火力发电厂、变电站二次接线设计技术规程》

DL/T 5491《电力工程交流不间断电源系统设计技术规程》

GB/T 50063《电力装置的电测量仪表装置设计规范》

GB 50116《火灾自动报警系统设计规范》

GB/T14549《电能质量 公用电网谐波》

GB/T12326《电能质量 电压波动和闪变》

GB/T15543《电能质量 三相电压允许不平衡度》

GB/T12325《电能质量 供电电压允许偏差》

GB/T15945《电能质量 电力系统频率允许偏差》

所有标准、规范和相关规定应采用现行的最新版本。项目执行过程中若有更新，应按最新版本执行。

**第三条**本合同项目的名称、规模、阶段、投资及设计内容

名称：福建福海创石油化工有限公司集中空分空压项目配套#5、#6主变扩建工程基础设计

规模： /

阶段： 基础设计

投资： /

设计内容：福建福海创石油化工有限公司集中空分空压项目配套#5、#6主变扩建工程基础设计。具体详见附件。

**第四条**发包人应配合设计进度要求，及时提交相关技术资料。

**第五条**设计人向发包人交付的设计文件、份数、地点及时间

5.1设计进度：合同签订后60日历日内提供最终版基础设计文件。

5.2文件份数：纸质版设计资料5份，电子拷贝一份。

5.3文件交付地：发包人公司所在地。

**第六条**费用

本合同为固定总价合同，固定合同价款（含增值税6%） ¥ 元，大写： ，不含税总金额为：¥ 元。

若国家税务政策调整，则以不含税价为基准，增值税税率按新税率执行，并调整相应未开票含税价。

第七条支付方式

7.1设计人提交正式设计资料，并经审查合格后，设计人提供合同总价的增值税专用发票，发包人收到后30日历天内，发包人支付设计费总额的90%，计人民币¥ 元整（大写 元整）；

7.2项目通过评审后30日历天内，发包人支付设计费总额的10%，计人民币 元整（大写 元整）。

**第八条**双方责任

8.1发包人责任

8.1.1发包人按本合同第四条规定的内容，在规定的时间内向设计人提交基础资料及文件，并对其完整性、正确性及时限负责。发包人不得要求设计人违反国家有关标准进行设计。

发包人提交上述资料及文件超过规定期限15天以内，设计人按本合同第五条规定的交付设计文件时间顺延；发包人交付上述资料及文件超过规定期限15天以上时，设计人有权重新确定提交设计文件的时间。

8.1.2发包人变更委托设计项目、规模、条件或因提交的资料错误，或所提交资料作较大修改，以致造成设计人设计返工时，双方除另行协商签订补充协议（或另订合同）、重新明确有关条款外，发包人应按设计人所耗工作量向设计人支付返工费。

8.1.3在合同履行期间，因发包人自身原因，发包人要求终止或解除合同，按照设计人已实际完成的工作量进行结算，设计人应当将已完成的成果提交给发包人。

8.1.4发包人的上级或设计审批部门对设计文件不审批或本合同项目停缓建，因设计人原因导致的，未付设计费不再继续支付，已付设计费由设计人退还，给发包人造成损失的由设计人承担赔偿责任；如因其他原因导致（不可抗力除外），则按设计人实际完成的工作量付款。

8.1.5发包人应为设计人派驻现场的工作人员提供工作、生活及交通、劳动保护装备等方面的便利条件。

8.2设计人责任

8.2.1设计人应按国家规定和合同约定的技术规范、标准进行设计，按本合同第六条规定的内容、时间及数量向发包人交付设计文件（出现8.1.1、8.1.2、8.1.4规定有关交付设计文件顺延的情况除外），并对提交的设计文件的质量负责。

8.2.2设计人交付设计文件后,按规定参加有关的设计审查,并根据审查结论，负责做必要调整补充。若因设计人的错误造成工程质量事故损失，应负责采取补救措施，并免收损失部分的设计费，并根据损失的程度和设计人责任大小向发包人支付赔偿金。

8.2.3因设计人原因导致设计周期延误，逾期完成设计周期违约金的计算方法为：合同总工期逾期的，不超过10天的，每逾期1天应支付违约金为合同总价款的0.1%；超过10天的，每逾期1天支付违约金为合同总价款的0.2%；由发包人直接从设计费中扣抵。由于设计人自身原因造成设计周期延误，设计人除承担上述逾期违约金的同时，还需赔偿导致发包人的一切损失。逾期20天及以上，发包人有权单方面终止该设计合同，并要求设计人支付合同总价20%的违约金，违约金不足以弥补发包人损失的，发包人有权追偿。

8.2.4设计人提交的设计成果不符合合同约定或发包人要求的，应根据发包人要求进行修改;因此造成的逾期，参照上述条款执行。

**第九条**保密

双方均应保护双方的知识产权，未经双方同意，任何一方均不得对对方的资料及文件擅自修改、复制或向第三人转让或用于本合同项目外的项目。但设计方因本合同的履行所提交的设计图纸等所有资料其包括知识产权在内的所有权利均归发包人所有，发包人有权进行修改、复制等。设计方不得引用发包方提供的生产工艺技术，为第三方使用。如发生以上情况，泄密方承担一切由此引起的后果并承担赔偿责任。

**第十条**解决纠纷方式

本设计合同发生争议，发包人与设计人应及时协商解决。也可由当地建设行政主管部门调解。双方当事人也可直接向发包人所在地人民法院起诉。

**第十一条 特别约定**

11.1鉴于设计行为的专业性与特殊性，发包人对设计成果的接收、支付设计费等履行本合同项下义务的行为，均不代表发包人对设计成果的最终认可，也不影响发包人就设计人提供不符合合同约定的服务进行索赔的权利。

11.2鉴于设计行为的专业性和特殊性，设计人的违约行为所给发包人带来的损失和影响客观存在并具备多种表现形式，因此在许多情况下，要求发包人用具体数字和依据来描述损失大小是困难和不合理的。为此，设计人和发包人基于损失存在的客观性、损失表现形式的复杂性以及损失的举证困难性，在本合同中约定了对设计人某些违约行为的违约金数额。设计人重申对此予以认可，并将违约金数额视同为因设计人相关违约行为而给发包人带来的损失数额，设计人不得再以损失数额大小为由要求减免违约金；但如实际损失超过违约金标准的，超出部分由设计人据实赔偿。

11.3双方重要文件往来应当以书面形式进行，由双方项目联系人（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。

**第十二条** 合同生效及其他

12.1发包人委托设计人承担本合同内容以外的工作服务,另行签订协议并支付费用。

12.2由于不可抗力因素致使合同无法履行时,双方应及时协商解决。

12.3本合同双方签订后生效，一式 5 份，发包人 3 份，设计人 2 份。

12.4双方认可的来往传真、电报、会议纪要等，均为合同的组成部分。

12.5未尽事宜，经双方协商一致，签订补充协议。

**第十三条** 附件、技术规范书

发包人名称：（盖章） 设计人名称：（盖章）

福建福海创石油化工有限公司

法定代表人：（签字） 法定代表人：（签字）

委托代表人：（签字） 委托代表人：（签字）

住 所：漳州古雷经济开发区腾龙路 住 所：

邮政编码： 邮政编码：

电 话： 电 话：

传 真： 传 真：

开户银行： 开户银行：

银行帐号： 银行账号：

**福建福海创石油化工有限公司**

**220kV总降站集中空分空压配套#5、#6主变扩建工程**

**初步设计技术规范书**

1.1本技术规范书适用福海创220kV总降站集中空分空压配套#5、#6主变扩建工程的初步设计技术要求。

1.2本技术规范书规定的是最低限度的技术协议，并未对一切技术细节作出规定，也未充分引述有关标准和规范的条文，投标方应提供符合本技术协议要求和有关工业标准的服务。

1.3本技术规范书投标方若有异议，则以差异表方式在投标文件中一并提出。如投标方没有以书面形式对本规范的条文提出异议，那么招标方可以认为投标方提供的服务完全满足本规范的要求。

1.4如投标方有除本规范书以外的其他要求，应以书面形式提出，经甲乙双方讨论、确认后，载于本规范书。

1.5在合同签订后，招标方有权提出因设计、标准、规程、规范和现场实际发生变化而产生的修订要求。投标方应承诺予以配合，具体项目和条件由双方共同商定。

1.6本技术规范书经招标方、投标方双方确认后作为合同的技术附件，与合同正文具有同等效力。

1.7本规范所使用标准如与投标方所执行标准发生矛盾时，按较严格现行标准执行。

1.8投标方对可行性研究及评审的内容负有全部责任。

1.9在签订合同之后，招标方有权提出因规范标准和规程发生变化而产生的一些补充要求，具体项目由双方共同商定。

1.10本项目要求采用国家最新实行的或将要实行的有关标准、规范和规定。

1.11为便于评标工作，投标方提交的所有投标文件的电子版应采用可编辑电子文件，使用语言为中文，投标方在投标文件中所提的技术数据应以表格的形式列出。工程联系文件、技术资料、图纸、计算、仪表刻度和文件中的计量单位均采用法定计量单位。

# 2、工程概况及设备运行环境条件

**2.1厂址概况**

福海创石油化工有限公司位于漳州古雷港口经济区（位于福建省南端，东经117°30′～117°45′，北纬23°25′～24°），古雷区域东临浮头湾、台湾海峡，西靠东山湾，面对东山县、云霄县，三面环海。水路至厦门77海里，至汕头73海里，至台湾澎湖98海里。陆路至漳州112km，至厦门138km，至汕头146km。沈海高速公路从规划区北面穿过并设有互通口。国道324线、漳州沿海大通道和规划建设的厦深铁路横贯规划区北面，区位和交通条件优越。

**2.2设计条件**

**2.2.1工程简介**

 本工程规划于福建省漳州市古雷石化基地福建福海创石油化工有限公司厂区220kV总降站内扩建2台75MVA变压器及低压35kV配电系统。

**2.2.2气象条件**

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。

气象台位置：东山县（“城关建国楼”117°30’，E；23°47’，N），1952～1980年实测统计资料：

* 气温

|  |  |
| --- | --- |
| 年平均大气温度 | 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 | 12.1℃ |
| 极端最低气温 | 4.7℃ |
| 最热月的日最高大气温度的平均值 | 31.6℃ |
| 年最高气温日数 | ≥30℃，平均每年81d |
|  | ≥35℃，平均每年0.65d |
| 无霜期 | 365天/年 |

* 降水

|  |  |
| --- | --- |
| 多年平均年降水量 | 1327.4毫米 |
| 历年最多年降水量 | 2125.6毫米 |
| 历年最少年降水量 | 788.8毫米 |
| 历年最多月降水量 | 676.2毫米 |
| 历年最多日降水量 | 310.5毫米 |
| 年平均降水日数 | 103.7天 |
| 全年≥25毫米降水日数 | 平均为18天(2003年~2007年) |

* 风

|  |  |
| --- | --- |
| 多年平均风速 | 5.5米/秒 |
| 夏季平均风速 | 3.9米/秒（10m高处平均风速） |
| 冬季平均风速 | 6.9米/秒（10m高处平均风速） |
| 基本风压值 | 不小于1.2kN/m2 |
|  | 注：设计单位可按1.2kN/m2设计，但需考虑建设项目实际情况和建筑结构荷载规范GB50009-2001（2006版）等有关设计规范适当调整 |
| 主导风向 | 东北，北北东 |

* 台风

|  |  |
| --- | --- |
| 年台风次数 | 5.9次/年平均（1951年~2000年） |
| 最大瞬间风速（东山近20年资料） | 48m/s（1980年9月19日） |
|  | 37.6m/s（2006年5月17日） |

* 雾

|  |  |
| --- | --- |
| 多年平均雾日数 | 22.5天 |
| 最多年雾日数 | 39天 |
| 多雾月份 | 2~4月 |

* 相对湿度

|  |  |
| --- | --- |
| 多年平均相对湿度 | 80％ |
| 夏季相对湿度 | 85.7％ |
| 冬季相对湿度 | 77.3％ |
| 夏天最热时间相对湿度 | 75％(13～14时) |
| 最大相对湿度 | 100% |
| 最热月平均相对湿度 | 98% / 26.8% |
| 2003~2007年最热月(7~9月)的平均相对湿度 | 79% |

* 气压

|  |  |
| --- | --- |
| 年平均气压 | 1007.6hPa |

* 蒸发量

|  |  |
| --- | --- |
| 年平均蒸发量 | 1658.2毫米 |

* 地震

|  |  |
| --- | --- |
| 地震设防烈度 | 7级 |
| 地震基本加速度 | 0.15g |

* 暴雨强度公式：

|  |
| --- |
| q = 2003.515×(1 + 0.568lgTe)/ (t + 6.187) 0.659（L/S·ha） |
| 其中：Te-设计重现期（a） |  |

**2.2.3 现状说明**

**连接电网：**

福海创220kV总降变通过两回220kV单塔单回架空线路（LGJ-2×240导线）+220kV电缆（3×1×1200电缆）（龙油I路及龙油II路）接入220kV油田变电站。220kV外线工程实施后，龙油II路将由油田变改接至前田变；能化古雷热电220kV新建开关站建成后，龙油II路将由前田变接入能化古雷热电220kV新建开关站后再接至福海创220kV总降变。当一回电源故障或检修时，另一回电源可提供全部负荷用电。

**热电厂机组接入系统：**

现有发电机装机容量为3×150MW，额定电压15.75kV，经升压变升压至220kV，采用220kV电缆（3×1×400电缆）经厂区电缆隧道接入龙口自备热电厂220kV总降站220kV母线。

**220kV总降站：**

1）220kV系统

采用双母线接线方式，正常运行方式为双母线并列运行。当一回线路故障或检修时，其他电源可提供全厂负荷用电。规划建设17个GIS间隔，一期建设12个间隔，其中2个220kV线路进线间隔，4个主变间隔，3个发变间隔，2个PT保护间隔，1个母联间隔，2012年已投产运行。根据原项目规划，预留5个开关间隔位置。

其中#1、#2主变主要参数为：Z11-180000/220，220±8×1.25％/37kV；#3、#4主变主要参数为：Z11-150000/220，220±8×1.25％/37kV；

2）35kV系统

采用单母线分段环形接线方式，采用经小电阻（50.3Ω），正常运行方式为母线分段断路器断开，两段母线分列运行。其中一期（腾龙芳烃）40个开关间隔，无备用间隔；二期（翔鹭石化）32个开关间隔，现3个备用馈线间隔。

**3、技术标准（不限于此）**

设计文件及文件中所涉及的附件和设备应符合相应的标准规范或法规的最新版本或其修正本的要求, 除非另有特别说明，将包括投标期内有效的任何修正和补充。

除非合同另有规定，均须遵守最新的国家标准(GB)、国家电力行业标准(DL)、国际电工委员会(IEC)标准及国际单位制(SI)标准。当上述标准不一致时，按技术条款要求高的标准执行。

GB 50016《建筑设计防火规范》

DL/T 5047《电力建设施工及验收技术规范》

DL/T 5452《变电工程初步设计内容深度规定》

DL/T 5218《220～750kV变电站设计技术规程》

GB 50229《火力发电厂与变电站设计防火标准》

DL/T 5056《变电站总布置设计技术规程》

DL/T 5149《变电站监控系统设计规程》

GB 50223《建筑工程抗震设防分类标准》

GB 50011《建筑抗震设计规范》

DL/T 5457《变电站建筑结构设计技术规程》

GB/T 14285《继电保护和安全自动装置技术规程》

DL/T 5003《电力系统调度自动化设计规程》

DL/T 5002《地区电网调度自动化设计技术的规程》

GB 50217《电力工程电缆设计标准》

GB 50229《火力发变电站与变电站设计防火标准》

GB 50974《消防给水及消火栓系统技术规范》

GB 50219《水喷雾灭火系统技术规范》

DL/T 5352《高压配电装置设计规范》

DL/T 5222《导体和电器选择设计技术规定》

GB/T 50064《交流电气装置的过电压保护绝缘配合设计规范》

GB/T 50065《交流电气装置接地设计规范》

DL/T 5390《发电厂和变电站照明设计技术规定》

DL/T 5044《电力工程直流电源系统设计技术规程》

DL/T 5136《火力发电厂、变电站二次接线设计技术规程》

DL/T 5491《电力工程交流不间断电源系统设计技术规程》

GB/T 50063《电力装置的电测量仪表装置设计规范》

GB 50116《火灾自动报警系统设计规范》

GB/T14549《电能质量 公用电网谐波》

GB/T12326《电能质量 电压波动和闪变》

GB/T15543《电能质量 三相电压允许不平衡度》

GB/T12325《电能质量 供电电压允许偏差》

GB/T15945《电能质量 电力系统频率允许偏差》

这些标准提出了最基本要求，如果根据投标方的意见并经用户接受，使用优于或更为经济的设计或材料，并能使投标方设备良好的、连续的在本规范所规定的条件下运行时，则这些标准也可以由投标方超越。

当标准、规范之间出现矛盾时，投标方应将矛盾情况提交用户，以便在开始生产前制定解决方案。如果投标方选用本协议书上规定以外的标准时，则需提交这种替换标准供审查和分析，仅在投标方已证明替换标准相当或优于协议规定的标准，并从招标方处获得书面认可后才能使用。提供审查的标准应为中文版本。

**4、工程范围**

本工程规划于福建省漳州市古雷石化基地福建福海创石油化工有限公司厂区220kV总降站内扩建2台75MVA变压器及低压35kV开闭所，新建220kV进线电源及总降站至集中空分空压项目35kV线路。主要工作包含相应的设计、勘察及电能质量评估。

**4.1 福海创公司厂区内接口如下**：

4.1.1 220kV系统接口位于出线间隔GIS内电缆套筒处；

4.1.2 站内建设的35kV母线段连接的馈线接口位于35kV馈线柜内出线端子处；（不含电缆终端）

4.1.3 站内通信不包括与外部联系的光缆

4.1.4站内土建设施、地中主接地网、消防给水、生活给水、雨污排水、火灾报警系统及图像视频监控系统等可利用220kV总降站现有系统接入。

4.1.5 本工程控制系统接入全厂集控，采用无人值守。

4.1.6 SCADA系统接口位于相应调度数据网设备处。

**4.2 线路部分：**

本工程配套新建线路部分包含福海创220k总降站~热电220kV新建开关站、福海创220k总降站~集中空分空压项目35kV变电所，线路部分接口如下：

4.2.1 220kV电缆接口位置位于各变电站GIS位置。

4.2.2 配套光通信

新建站内的光传输设备的设计；随新建线路配套的光缆设计。

# 5、技术要求

# 5.1总的要求：

5.1.1 勘察测量范围

本次投标不包含变电站勘察测量工作（承包人有勘察测量需求时应向发包人发起申请，由发包人委托长约单位进行），其余均属于承包人范围。

5.1.2 工程设计范围

本项目220kV总降站内扩建#5、#6主变，包括新建220kV #5、#6主变，新建35kV开闭所及屋内所有配电装置、2台75MVA主变压器以及相关的控制、保护、通讯等辅助设备设施。此外，还包括其他钢筋混凝土建筑物、给排水、道路、供电照明、防雷接地、控制系统、消防、环保、绿化、暖通等系统和其它设施。

包括接入系统的220kV线路部分和接出至集中空分空压现场35kV变电站的35kV线路部分，以及与外部联系的光缆，光缆以各站内光纤配线架的ODF架为界。

不包括接入系统设计编制（仅引用接入系统报告内容作为输入依据），线路以220kV GIS电缆筒（包含220kV电缆终端）以及35kV电缆接线端子（包含35kV电缆终端）为界；

线路部分包括：220kV、35kV线路规划设计。

5.1.3 电能质量评估

按规范要求对本项目相关的电能质量进行评估（主要包括但不限于电网电压波动及谐波影响评估），并通过电力公司相关部门的审核。

5.1.4 第三方初步设计方案评审

请国家电网福建省电力公司认可的单位进行初步设计方案评审，并出具评审意见。

# 5.2基本要求：

5.2.1 接入系统规划方案

1）接入系统方案

**待相应供电方案报告经电网公司审定后，以评审意见为准。**

2）建设规模

初步考虑规模参数如下：

主变规模：总降站扩建#5、#6主变2×75MVA，布置在现有总降站预留地内，采用线变组接入本站。

35kV出线：共18回，土建按26回场地考虑。

35kV电气主接线：单母线分段接线。

无功配置：负荷高峰时段变压器一次侧功率因数应不低于0.95，在负荷低谷时段不应向系统倒送无功功率。

短路电流遮断容量：220kV开关设备短路电流水平按50kA选择,35kV开关设备短路电流水平按40kA选择。

5.2.2 电气方案

1）主变压器

本工程装设2台75MVA降压主变（220/35kV），主变利旧。采用线变组接线，变压器室外布置，三面设置隔墙。

2）220kV出线

线路出线均采用电缆出线,220kV采用户内GIS型式布置。

3）无功补偿

本工程每台主变低压侧母线装设电容器组户内布置。无功补偿计算原则如下：（1）总降站35kV侧功率因数按0.95考虑；（2）总降站高峰、低谷负荷考虑一致，以本项目供电方案报告中负荷为准。

4）35kV系统

本工程35kV系统采用单母线分段接线型式，每台主变低压侧设置1段35kV母线，母线间设置母线联络开关，母线正常为分段运行，每段母线连接5~14回35kV馈线。馈线回路为暂定，待初设阶段具体落实确定。

5）监控系统

本工程新建变配电装置及系统接入总降站现有后台监控系统，并通过站内远动机与全厂集控站实现实时传输。

## 5.3工作要求：

5.3.1 设计成果要求

1）勘察测量成果

投标方依据国家、行业相关标准规范完成为满足本工程线路工程初步设计需要进行的勘察测量的范围和深度，包括但不限于以下勘察测量内容：

①地质勘察报告（含土壤电阻率报告）

②地形图

2）本设计包括220kV总降站#5、#6主变扩建工程相关的建筑、结构、给排水、电气、消防、人防、暖通、总图、环保等专业的设计、室外工程（不含环境景观设计）等初步设计内容。

3）投标方需按下列目录提供#5、#6主变扩建的初步设计说明书

①总的部分（含概述、站址概况、主要设计原则及设计范围、工程投资等）

②电力系统（引用接入系统设计报告的相关内容作为输入依据，含系统一次）

③电气一次

④系统及电气二次（含系统继电保护及安全自动装置、系统调度自动化及系统通信、电气二次）

⑤土建部分（含总图、建筑、结构、水工、暖通专业）

⑥消防部分

⑦环境保护、水土保持和节能减排

⑧劳动安全卫生

⑨施工条件方案

⑩存在问题及建议

4）投标方需按国家与地方有关的规范、法规提供主要设备材料清册、概算等初步设计文件。

5）设计成果要求

内容要求：

1. 初步设计文件包括编制设计文件说明书（包括设计总说明和各专业的设计说明）、设计图纸、主要设备技术规范书、设备材料表和工程投资概算等；

②初步设计文件报送招标方进行审查。参加招标方组织的初步设计审查会，并根据审查意见或结论负责完成对不超出原定范围的内容做必要的调整和补充；

③文件的深度符合《建筑工程设计文件编制深度规定》(2016 年版）、《电力系统设计内容深度规定》（DL/T5444-2010）、《变电工程初步设计内容深度规定》

（DL/T 5452-2012）、《输变电工程初步设计概算编制导则》（DL/T 5467-2021）和福建省现行规定；

④初步设计文件满足审批和进行施工准备的要求。其基本要求满足但不限于以下方面：

Ⅰ、符合本项目的接入系统设计（接入系统设计文件编制不含于本标段，仅引用接入系统报告相关内容做为输入依据）；

Ⅱ、工程设计概算能作为确定工程项目投资的依据；

Ⅲ、能据以确定和准备主要设备和材料；

Ⅳ、能据以进行施工图设计；

Ⅴ、成果文件应通过专家评审通过。

包括设备技术采购规范书

形式要求：

①成果文件的格式要求

纸质档以及电子档（图纸为DWG格式、文档为WPS格式、表格为et格式，图纸、文档与表格同时提供带印章的PDF格式）

②成果文件的份数要求

纸质档10份，电子档1份

③成果文件的载体要求

Ⅰ、纸质档的要求：蓝图

Ⅱ、电子档的要求：可编辑电子档（图纸为DWG格式、文档为WPS格式、表格为et格式）和不可编辑电子档（带印章的PDF、TIFF等格式）发送至招标方指定邮箱，并提交U盘。

6）电能质量评估

按相关规范对本工程涉及的电能质量进行评估，评估结果需满足电力公司要求，以通过省、市级电力公司相关部门审核为最终要求。

5.3.2 质量目标

1）根据招标文件要求及国家现行规范、规定进行设计，设计成果须通过招标人及审查机构审核合格标准。

2）按照国家及行业现行最新的标准、规程、规范、技术条例开展服务工作，严格掌握服务标准，控制工程造价。
3）投标方的服务应根据招标方现场实际情况，选用国家和行业规定的技术标准，采用系统精简、可靠性高的技术，对现场原有设施进行充分利用，降低工程造价。如果国家与相关行业对项目某些设备或部件没有规定技术标准，则可采用供应商提供的标准。

4）除另有约定外，投标方的服务不得选用试验阶段的技术。
5）投标方应坚持科学可靠，并借鉴同项目实践经验，确保项目实施达到国家相关要求。
6）投标方的服务应贯彻ISO9000/GBT19000系列质量体系标准，并满足国家有关环保、消防等方面的要求。

5.3.3 投标方责任

1）投标方应负责按照本项目规定的健康、安全和环保管理的要求执行实施工作范围内容，并且遵守适用的中国法律、法规、规范和标准以及招标方为本项目制订的相关规定。

2）协调与配合

①投标方中标后负责总体规划设计、建筑与结构和各专业设计的协调和统一，并负责方案设计与初步设计协调和统一。

②设计工作成果所需要的配合业主报建所需的初设深度资料、初步设计，均由投标方中标后最后完成，形成合法的设计成果文件。

3）除合同另有约定外，完成设计工作所应遵守的法律以及技术标准，均应视为在基准日期适用的版本。基准日期之后，前述版本发生重大变化，或者有新的法律以及技术标准实施的，投标方应就推荐性标准向招标方提出遵守新标准的建议，对强制性的规定或标准应当遵照执行。因招标方采纳投标方的建议或遵守基准日期后新的强制性的规定或标准，导致增加设计费用和（或）设计周期延长的，由招标方承担。

* + 1. **招标方责任**

招标方应当遵守法律和技术标准，招标方提出的有关安全、质量、环境保护和职业健康的要求应当符合法律和技术标准的规定，不得以任何理由要求投标方违反法律、技术标准进行设计。招标方鼓励投标方使用可靠的创新技术和新材料。此外还应提供承担如下责任：

1）招标方提供本工程相关的文件、图纸等资料。
2）招标方提供配合的管理人员。
3）招标方提供现场与本工程相关的历史数据。
4）招标方提供需配合必要的外出调研及协调等工作。

5）驻场服务时，招标方提供相应的便利条件。
6）招标方配合投标方现场踏勘、数据调研。

## 5.4资质业绩要求：

* + 1. **资质要求**

投标方应同时具有勘察和设计资质，要求如下：

投标方须具有住建部颁发的工程设计电力行业甲级资质或以上，并同时具有工程勘察综合类乙级资质。

* + 1. **业绩要求**

近3年来具备2个及以上独立承担的220kV及以上的变电站项目设计业绩（EPC设计业绩或单独设计业绩均可）。提供合同首页、关键内容页及签章页（所提供材料需体现项目等级，以合同签订日期为准）。

## 5.5 设计变更

5.5.1 委托方可根据工程建设的需要或国家/行业的相关法规、规程、标准等变化，在工程建设和合同质保期内提出设计变更要求，服务方应按此要求进行相应的设计变更工作。

5.5.2 因服务方原因造成的设计变更，如造成委托方受损，按本合同第二十一条处理。

5.5.3 所有的设计变更必须经委托方或委托方代表审核批准后方可执行。

5.5.4 如因委托方原因造成服务方在设计阶段的工作量增加，在相应合同价的10%内设计费用不做调整，超过10%部分委托方按增加的设计工作量给予服务方费用补偿，补偿金额由双方协商确定，设计工期顺延。

**6、工期要求**

合同签订后，投标方应在60日内完成,因设计变更导致工期延误的，工期顺延。

**7、关键人员要求**

7.3.1投标方应建立一个组织架构，明确项目各人员的工作职责。

7.3.2投标方应确保上述关键人员能够按照进度表要求开展本项目工作，在没有得到业主批准的情况下不得更换或缺席。合同实施期间，如业主发现上述人员不能胜任项目工作，业主有权决定更换相关工作人员，投标方应根据业主意见，立即更换有相应工作能力的人员接替其工作。关键人员确定后，每个专业应配置合适数量和素质的设计人员。

7.3.3投标方应在投标文件中向业主提供所有关键人员的简历，业主将对上述关键人员进行审核，同时应提供备选人员，供业主面试和批准。此外，未经业主批准，投标方不得在合同实施期间更换业主批准的关键人员，否则，投标方将承担相关违约责任。

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 序号 | 关键岗位 | 人员要求 |
| 1 | 项目总监/项目主任 | 高层管理人员，分管领导。 |
| 2 | 项目经理 | 承担过220kV变电站项目设计，机电工程类专业高级及以上技术职称并具有注册电气工程师执业资格（注册于投标人单位），且有10年以上相关工作经验。 |
| 3 | 技术总负责人 | 注册电气工程师执业资格，高级工程师及以上职称，且有10年以上相关工作经验。 |
| 4 | 电气专业负责人 | 高级工程师及以上职称，且有10年以上相关工作经验。 |
| 5 | 水工专业负责人 | 注册公用设备工程师（给排水），且有10年以上相关工作经验。 |
| 6 | 土木/建筑专业负责人 | 注册建筑师/结构师执业资格，且有10年以上相关工作经验。 |
| 7 | 暖通专业负责人 | 注册公用设备工程师（暖通），且有10年以上相关工作经验。 |
| 8 | 投资估算及技术经济专业负责人 | 注册造价师执业资格，且有10年以上相关工作经验。 |
| 9 | 其它任何所需专业工程师 | 工程师及以上、且有5年以上相关工作经验。 |

**8、差异表**

投标方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。

**9、附件（不限于此）**

****

附件一：现状电气接线图

****

附件二：电网现状

**附件二、参选文件范本**

**福建福海创石油化工有限公司**

**集中空分空压项目配套#5、#6主变扩建工程基础设计**

**参选文件**

**参选人： *（打印时请取消下划线）*有限公司**

 **2024年9月**

***参选文件编写说明***

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。所有参选文件应增加统一外层包封。

3. 提交参选文件封口处均需加盖骑缝章。商务参选文件和技术参选文件盖章扫描PDF版本（需有相应页码）电子拷贝一份（随参选文件包装）。

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 | 业绩清单及证明文件 |  |
| 9 | 项目人员简历及相关资格证书 |  |
| 10 | 项目负责人业绩情况 |  |
| 11 | 技术方案包括：项目重点难点分析、服务目标及内容、设计方案、设计质量保证措施、进度计划及控制措施、项目投资控制措施 |  |
| 12 | 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集中空分空压项目配套#5、#6主变扩建工程基础设计公开自主比选，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2024年9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相关资格证书复印件**

**项目负责人业绩证明文件**

**技术方案**

**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集中空分空压项目配套#5、#6主变扩建工程基础设计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%）  |

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