

招标编号：ZJTY-2024-11-05-009

浙能嘉兴电厂四期扩建项目 10 号机组给
水泵组设备采购项目
招 标 文 件

招标人：浙江省电力建设有限公司

招标代理机构：浙江天音管理咨询有限公司（公章）

2025 年 01 月 07 日

第一章 招标公告/投标邀请函

浙能嘉兴电厂四期扩建项目 10 号机组给水泵组设备采购招 标公告

浙能嘉兴电厂四期扩建项目 10 号机组给水泵组设备采购已具备招标条件，招标人为浙江省电力建设有限公司，委托代理机构为浙江天音管理咨询有限公司，资金来源已落实，现采用公开招标资格后审方式进行采购。

一、本次招标内容

一台机组两台 50%容量给水泵组（含电动前置泵）及附属设备和相应备品备件、专用工具、技术资料以及有关的技术服务等。

二、投标资格条件、要求

1. 是能够独立承担民事责任的法人，或其他组织。

2. 投标人在浙江省能源集团有限公司及其下属公司存在“不良行为”，被列入浙能集团供应商“黑名单”或作“暂停使用”处置的，且该处置仍在有效期内，不得参与本标段投标。

3. 近三年内被列入国家应急管理部(查询网址为:<https://www.mem.gov.cn/fw/cxfw/xyx/>)认定的安全生产失信联合惩戒“黑名单”，且有效期结束时间晚于投标截止日的，不得参与本项目投标。

4. 投标人具有 2 个及以上单机容量 1000MW 及以上超超临界发电工程配套的 50%或 100%容量的给水泵组 2 年及以上的国内运行业绩（2022 年 7 月 1 日前投运）。【业绩证明材料要求提供合同复制件和运行证明材料，合同复制件至少包含首页、签字盖章页和能体现供货范围的页面，运行证明材料能体现符合业绩要求的具体表述】

5. 是否接受代理商：否。

6. 是否接受联合体投标：否。

三、招标文件获取

1. 未取得“浙能集团智慧供应链一体化平台”用户名和密码的潜在投标人，请前往“浙能集团智能供应链一体化平台”(<https://zsrn.zjenergy.com.cn/>)进行注册备选供应商或浙能供应商，并下载“浙江能源投标管家”，凭本企业用户名和密码登录“浙江能源投标管家”购买招标文件后，可下载招标文件和补充（答疑、澄清）、修改文件。

2. 招标文件出售时间：2025 年 01 月 16 日 09 时 00 分至 2025 年 01 月 22 日 17 时 00 分。

3. 招标文件每套售价：300 元，售后不退。

4. 潜在投标人须通过本企业的银行账户将标书费汇至下述银行帐户后，并通过“浙江

能源投标管家”关联相应金额的银行流水进行购买。

开户名称：浙江天音管理咨询有限公司

开户行：工商银行杭州市分行西湖支行

帐号：1202 0204 1990 0157 384

四、投标文件递交

1. 投标文件递交的截止时间（投标截止时间，下同）为 2025 年 02 月 10 日 09 时 30 分，投标人应在截止时间前通过“浙江能源投标管家”递交电子投标文件。

2. 本项目通过“浙江能源投标管家”进行远程开标，投标人无需至开标现场。

3. 逾期上传的投标文件，“浙能集团智能供应链一体化平台”将予以拒收。

五、公告发布媒介

本次招标公告同时在浙能集团智慧供应链一体化平台,中国招标投标公共服务平台,中国采购与招标网,政采云上发布。

六、联系方式

招标人：浙江省电力建设有限公司

联系人：万乐生

联系电话：13736014460

招标代理机构：浙江天音管理咨询有限公司

招标代理地址：杭州市拱墅区白马大厦九楼 B 座

招标文件出售、平台操作，客服联系电话：400-0571515

注：（1）各投标人需使用 CA 方可完成网上投标，由于办理 CA 需要较长时间，建议需要办理的投标人尽早办理，以免影响投标。CA 网上自助申报地址：<https://zsrn.zjenergy.com.cn/zjnycms/webfile/goCA.html>，各投标人可自由选择申请办理实体 CA 或扫码 APP。

（2）购买招标文件和递交投标保证金时，需引用相等金额的银行流水，若购买多个标段招标文件或递交多个标段保证金的，请按规定金额分别汇款。

（3）浙江能源投标管家、操作手册下载地址：<https://zsrn.zjenergy.com.cn/zjnycms/helpNew.html?math=4#>。

（4）各单位注册备选供应商无需缴纳会员费，审核通过后可参与招标代理公司发布的公开采购（招标、竞谈、询价等）项目，注册审核周期一般为 1 个工作日；注册浙能供应商需缴纳会员费 600 元/年，审核通过后可参与招标代理公司发布的公开采购（招标、竞谈、询价等）项目，以及业主单位发布的非招寻源采购项目，注册通过后如未缴纳会员费则自行

转为备选供应商，注册审核周期一般为 3 个工作日。

招标代理机构项目负责人：（签名）

招标代理机构：（公章）

2025 年 01 月 07 日

第二章 投标人须知前附表及投标人须知

第一节 投标人须知前附表

条款号	条款名称	编列内容
1.1.2	招标人	名 称：浙江省电力建设有限公司 联系人： 万乐生 电 话： 13736014460
1.1.3	招标代理机构	名 称：浙江天音管理咨询有限公司 地 址：杭州市拱墅区白马大厦九楼 B 座 联系人：胡亚军 电 话：0571-87082253 邮 箱：179004385@QQ.COM
1.1.4	采购项目名称	浙能嘉兴电厂四期扩建项目 10 号机组
1.1.5	项目建设地点	浙江省, 嘉兴市, 市辖区
1.2.1	资金来源及比例	银行贷款
1.2.2	资金落实情况	已落实
1.3.1	招标范围	一台机组两台 50%容量给水泵组（含电动前置泵）及附属设备和相应备品备件、专用工具、技术资料以及有关的技术服务等。
1.3.2	交货期及进度要求	1、埋件（如有）:2025 年 9 月 30 日 2、前置泵2026 年 1 月 30 日 3、汽动给水泵组、专用工具、配套阀门、备品备件、其他2026 年 2 月 28 日 （具体要求详见第五章 技术标准和要求）
1.3.3	交货地点	详见合同条款
1.3.4	质量要求	满足招标文件技术要求
1.4.1	投标人资格条件、要求	见招标公告内容
1.4.2	是否接受 联合体投标	☒ 否 应满足下列要求：
1.9.1	投标预备会	☒ 不召开 ☐ 召开，召开时间：____ 召开地点：____

条款号	条款名称	编列内容
1.9.2	投标人在投标预备会前提出问题	同 2.2.1 投标人要求招标文件的截止时间形式
1.9.3	招标文件澄清发出形式	同 2.2.1 投标人要求招标文件的澄清、修改、补充
1.10.1	分包	☒ 否 要求如下：
1.11.2	偏差	☐ 不允许 ☒ 允许，要求如下：投标人对招标文件有偏差，若评标委员会认定该偏差属于实质性内容，则否决其投标；若评标委员会认定为非实质性偏差，有权对投标价格进行调整或在评标分数作相应体现。
2.1	构成招标文件的其他资料	/
2.2.1	投标人要求澄清招标文件的截止时间与形式	时间：2025 年 01 月 27 日 16 时 30 分
		形式：潜在投标人应通过“浙江能源投标管家”-“本标段项目-澄清疑问-我的问题”，在线提出。
2.2.2	招标文件澄清、修改、补充	一、澄清、补充、修改的内容影响投标文件编制的，招标人将在投标截止时间 15 日前，通过“浙能集团智慧供应链一体化平台”通知所有购买招标文件的投标人，不足 15 天的，招标人将顺延递交投标文件的截止时间。 澄清、补充、修改的内容不影响投标文件编制的，将在投标文件递交截止时间 3 天前，以上款相同的形式发布。 二、潜在投标人应自行关注“浙江能源投标管家”-“本标段项目的澄清疑问-澄清补疑”进行查阅下载，招标人不再一一通知。投标人因自身贻误行为导致投标失败的，责任自负。
3.1.1	构成投标文件的其他资料	☐ 样品（如需），样品要求：____；（种类、型号规格、数量） ☐ 演示视频/Demo（如需），演示视频/Demo 要求____； 投标人认为有必要提供的其他材料。
3.2.4	最高投标限价	是否设置最高限价： ☒ 否 最高投标限价或其计算方法： ☐ 本次招标最高投标限价为：____万元。 ☐ 在投标截止时间____日前以补充文件的形式公布。

条款号	条款名称	编列内容
		☐ 本次招标最高投标限价的计算方法：_____
3.2.5	投标报价的其他要求	投标总价为多种税率报价合计的，须对各项报价注明增值税率。
3.3.1	投标有效期	90 天
3.4.1	投标保证金	☐不要求递交投标保证金。 ☒要求递交投标保证金。 一、投标保证金的金额：36 万元。 二、投标保证金有效期：投标保证金有效期与投标有效期一致。 三、投标人须在投标截止时间前通过“浙江能源投标管家”递交本标段的投标保证金，完成保证金关联。若未完成保证金递交的，则会影响商务标的递交。以本文件规定以外形式递交的投标保证金的或未在规定时间内通过“浙江能源投标管家”成功关联投标保证金的，视为未递交投标保证金。 四、投标保证金的缴存方式：电汇、网银或保证保险。 （一）电汇、网银方式缴纳投标保证金流程 1. 登陆“浙江能源投标管家”，进入本标段，在“投标-投标保证金”页面中，点击“关联流水”支付本标段的保证金，完成支付后，下载回执，放入投标文件中。 备注：银行流水说明 （1）通过电汇或网银的形式从投标单位基本账户汇至其在“浙能智慧供应链一体化平台”的指定账号（汇款账号须与注册时所留的基本户信息一致），且与保证金金额一致的银行流水才可用于递交投标保证金。汇款信息如下： 账户名称：浙江天音管理咨询有限公司 开户行：工商银行杭州市分行西湖支行 银行帐号：1202 0204 1990 0157 384 （二）保证保险方式缴纳流程（购买保险的费用须从基本账户支出） 1. 登陆“浙江能源投标管家”，进入本标段，在“投标-投标保证金”页面中，点击“申请保函”后，选择一家保险经纪公司的保证金保险平台进行投保，点击“涌嘉保险”或“英大保险”后，自行选择保险公司进行投保。保单购买成功后，在“投标-投标保证金”页面中，点击“保函信息”，下载保证金回执，放入投标文件中。备注：

条款号	条款名称	编列内容
		(1) 保险责任开始前，投保人符合退保要求的，请按《投标保证保险保险单及保险条款》要求及时办理退保手续。投保人可登陆“浙江能源投标管家”，进入本标段，在“投标-投标保证金”页面中，点击“退回保函”申请退回保险费用，保险公司按《投标保证保险保险单及保险条款》要求收取一定比例的退保手续费。投保人未及时处理退保手续的，导致无法退回保险费用的，投保人自行负责。 (2) 若投标人存在相关法律法规及招标文件规定的投标保证金可不予退还的情形，被保险人可向保险人提出索赔，保险人在接到被保险人索赔通知后，在保险责任确定前先行支付保险理赔金额至被保险人指定账户，同时保险人有权向投保人进行追偿。 被保险人指定账户名称：浙江天音管理咨询有限公司 被保险人指定账户账号：1202002119100068952 被保险人指定账户开户行：中国工商银行杭州白马支行 (3) 招标人指定浙江天音管理咨询有限公司作为本标段的被保险人（受益人），并委托其办理相关索赔事宜；浙江天音管理咨询有限公司在扣除相关招标代理服务费用后，剩余索赔金额退还招标人。 (4) 保险责任开始后，保险费用不再退回。 (5) 联系方式 涌嘉保险客服联系：13511360323 英大保险客服联系：010-63411486 (三) 重新招标项目，参与投标的投标人仍需按上述规定要求重新递交投标保证金。 招标人授权采购代理机构浙江天音管理咨询有限公司全权负责投标保证保险的相关事宜，包括但不限于保险理赔等。
3.4.2	投标保证金的退还	一、投标保证金退还（电汇或网银形式） （一）投标保证金退还（沿原路退回交款账户） 1. 未中标的投标人投标保证金在招标结果通知书发出后5日内退还。 2. 中标人的投标保证金在中标人签订书面合同后5日内退还。招标代理服务费用默认在中标人的投标保证金中扣除，差额部分在签订书面承包合同后5日内退还。 3. 若招标人终止招标并且已实际收取投标保证金的，在招标人通知投标人终止招标之日起5日内向所有投标人退还投标保证金。

条款号	条款名称	编列内容
		4. 投标人在投标截止时间前书面通知招标人撤回已递交投标文件或放弃投标，招标人已收取投标保证金的，在开标后，收到投标人撤回保证金的书面通知后 5 日内退还。 5. 投标人汇款后，由于各种原因未与标段关联成功的，收到投标人书面通知后 5 日内退还。 6. 投标保证金有效期到期前，招标人认为有必要延长投标有效期的，应在投标有效期内将希望延长有效期的意向书面通知所有投标人。投标人同意延长的，投标保证金有效期按延长后计算。 7. 投标保证金退还时，投标人开具保证金利息发票后，同时退还银行同期存款利息。 （二）联系人及联系方式： 联系单位：浙江天音管理咨询有限公司 联系电话：400-0571515 联系地址：杭州市拱墅区华浙广场 8 号白马大厦 5 楼 E 座
3.4.3	投标保证金 可不予退还的情形	投标保证金可不予退还的情形： （一）投标人在投标有效期内撤销或修改其投标文件的。 （二）中标人无正当理由不与招标人订立合同，或在签订合同时向招标人提出附加条件，或未按招标文件要求提交履约担保的。 （三）投标人在投标过程中串通投标或弄虚作假的。 （四）合同签署后，中标人无正当理由不按招标文件要求支付招标代理服务费的。 出现上述不予退还情形的，招标人告知投标人后，可不再退还给投标人投标保证金。投标人采用保证保险方式缴纳保证金的，则由保险人代位行使被保险人对投保人请求赔偿的权利。
3.5.1	资格审查资料	一、企业法人营业执照。 二、法定代表人资格证明或授权委托书。 三、联合体各方签订共同投标协议（联合体投标的提供）。 四、招标公告投标人资格条件、要求及否决投标的情形中需要投标人提供的其他资料。 以上附证书证件、资料等证明材料须用原件扫描件，并加盖投标人公章，原件备查。上述证书、资料均应在有效期内，已在有效期外尚在办理延期过程中的视为无效（国家行政管理部门特别规定允

条款号	条款名称	编列内容
		许延长有效期的除外)。 如评标委员会要求核查原件时，投标人必须在评标委员会规定的时间内送达。若投标文件中未附上述资料或未能在规定的时间内将要求的资料原件送到的，评标委员会将按相关证明资料缺少或无效处理。
3.5.2	否决投标的情形	一、凡评标委员会拟作出否决投标认定的，应先向投标人进行书面询问核实。未进行询问核实程序的，不得做出否决投标的认定，投标人放弃接受询问核实机会的除外（投标人所留联系方式无法联系上、在规定的时限内投标人不参加询问核实或不予答复的）。 二、招标文件中的投标资格条件、要求是资格审查通过的强制性资格条件，经核实有一项不符合要求，则投标人的资格为不通过，对不通过的投标人其投标文件不进行后续评审，作否决投标处理。 三、投标文件存在以下情形之一的，由评标委员会审核并经过询标程序，其投标文件将被否决。 （一）投标人资格条件不符合国家有关规定的。 （二）投标人的资质、业绩、人员、设备等条件未满足招标文件实质性响应要求的。 （三）投标文件未按招标文件的要求（以投标人须知前附表第 373 项规定为准）签字或盖章的。 （四）存在投标人须知第 1.4.3 条“投标人不得存在下列情形之一”的。 （五）联合体投标时未提供联合体协议的。 （六）投标文件载明的交货期不响应招标文件要求的。 （七）投标人不以自己的名义或未按招标文件要求提供投标保证金，或提供的投标保证金有缺陷而不能接受的。 （八）投标报价高于招标文件设定的最高投标限价的。 （九）同一投标人提交两个以上不同的投标文件或者投标报价的（招标文件要求提交备选投标的除外）。 （十）投标函与开标一览表价格不一致的（小数点错误除外） （十一）投标函及投标函附录载明的投标报价或其它关键内容字

条款号	条款名称	编列内容
		迹模糊或无法辨认的或未提供的。 （十二）评标委员会认定属投标人自身原因有重大漏项的。 （十三）采用的验收标准和方法、主要技术指标达不到国家强制性标准的或要求的。 （十四）投标有效期不满足招标文件要求的。 （十五）报价评审时，投标人拒绝按第三章评标办法的条款修正投标报价的。 （十六）若投标人供货范围少报的需核增的部分总价值超过其投标总价 10%的。 （十七）若投标人供货范围少报的需核增的部分总价值未超过投标总价 10%，经询标后，投标人未承诺少报的部分已含在投标总价中的。 （十八）招标文件第三章评标办法《关键部件品牌规格表》（若有）中规定的部件，若投标人在投标文件中未明确唯一品牌或评标委员会判定投标人所投品牌与招标文件列明品牌“不相当于”的。 （十九）招标文件第三章评标办法《重要部件品牌规格表》（若有）中规定的部件，若评标委员会判定投标人所投品牌与招标文件列明品牌“不相当于”的。 （二十）投标人对招标文件有偏差，若评标委员会认定该偏差属于实质性内容的。 （二十一）投标人有串通投标、弄虚作假、行贿等违法行为的，或存在投标人须知前附表“串通投标补充说明条款”规定情形之一的。 （二十二）存在法律、法规、规章规定的其它无效投标情况的。 （二十三）不满足以下要求则否决：200kW 及以上电动机采用 10kV。 除本条规定以外，招标文件中其他条款均不得作为否决投标文件的依据。
3.6.1	是否允许递交 备选投标方案	☒ 不允许 ☐ 允许

条款号	条款名称	编列内容
3.7.3	投标文件 签字或盖章要求	一、投标函和报价表须加盖单位公章或法定代表人签字。 二、由投标人的法定代表人加盖单位公章的，应附法定代表人身份证明；由代理人加盖单位公章的，应附授权委托书，授权委托书应加盖单位公章或法定代表人签字。
3.7.4	投标文件份数	加密电子投标文件一份，作为投标文件正本。 请在门户首页（https://zsrn.zjenergy.com.cn/）下载中心下载“浙江能源投标管家”，编制电子投标文件，并加密上传。
4.2.1	投标截止时间	2025 年 02 月 10 日 09 时 30 分
4.2.2	递交投标文件	一、在投标截止时间前通过“浙江能源投标管家”进行加密上传，递交时间以投标回执中递交时间为准。 ☐ 二、样品等在投标截止时间前按招标文件要求递交至以下地点：_____。
4.2.5	投标文件的拒收情形	一、逾期未上传的投标文件。 二、未加密的投标文件。 三、投标保证金未与所投标段关联的投标文件 四、开标后未在规定时间内完成解密成功的投标文件。
5.1	开标时间和地点	开标时间：2025 年 02 月 10 日 09 时 30 分 开标地点：通过“浙江能源投标管家”远程开标。
5.1	参加开标会议的要求	采用“不见面”开标方式，投标人的代表必须通过“浙江能源投标管家”-“远程开标”在线参加开标会议，并在开标后 60 分钟内完成解密投标文件的工作。 开标期间，各交易主体使用数字证书（CA）在各自的电脑终端上的所有操作、音视频及文字交互均被视为各交易主体的行为，并各自承担相应的法律责任。 不见面开标软硬件要求：投标人电脑终端的硬件设备和软件系统配置必须符合不见面开标技术要求并运行正常，否则投标人自行承担不利后果。
5.2	开标	一、开标程序 （一）投标人参加开标须携带加密投标文件的 CA 证书用于解密投

条款号	条款名称	编列内容
		标文件。（未携带 CA 证书的，可用“投标保障数字信封”解密） （二）投标截止时间后，招标人宣布开标。投标人须通过“浙江能源投标管家”进行签到，并在开标后 60 分钟内完成解密投标文件的工作。 （三）所有投标人均解密完成或投标人解密时间结束后，招标人宣布唱标，公布开标结果。 （四）开标结果公布后，投标人应在 10 分钟内对开标结果进行确认，未进行确认的视为自动确认。结果确认后，开标结束。 （五）投标人对开标有异议的，应通过“浙江能源投标管家”提出。 二、开标特别说明 （一）开标解密使用投标人上传的电子投标文件。 （二）因投标人原因造成其电子投标文件未解密的，视为撤销其投标文件（招标人可以不退还投标保证金）；因投标人之外的原因造成电子投标文件未解密的，视为撤回其投标文件。 （三）部分投标人的电子投标文件无法解密的，其他投标文件的开标可以继续进行。 （四）投标人必须使用生成电子投标文件的 CA 数字证书或者用编制投标文件的电脑导出“投标保障数字信封”解密电子投标文件。 （数字证书办理地址：https://zsrcm.zjenergy.com.cn/zjnycms/webfile/goCA.html） 三、特殊情况处理 （一）如遇网络故障、网络安全问题等意外情况，所有投标人均无法解密，导致解密环节出现问题，招标人可延长开标时间或推迟时间重新开标，具体安排另行通知。 （二）因电子交易系统故障非投标人原因，导致投标文件不能在规定时间内完成解密的，招标人可延长解密时间，并告知在线的投标人。 （三）因电子交易系统故障非投标人原因，导致投标人无法上传投标文件，在开标前招标人有权延长投标截止时间和开标时间或者

条款号	条款名称	编列内容
		宣布招标失败。
6.1.1	评标委员会的组建	评标委员会由招标人的代表和有关技术、经济等方面的专家组成，成员人数为五人及以上单数。
6.3.2	评标委员会推荐中标候选人的人数	1 名
7.1	中标候选人公示媒介及期限	中标候选人是否公示：是 公示期限：3 日 公示媒介：浙能集团智慧供应链一体化平台, 中国招标投标公共服务平台, 中国采购与招标网, 政采云 招标失败情况一并在以上媒介网站公示，投标人请自行关注相关标段公示内容及后续流程，招标人不再另行通知。
7.3	定标	是否授权评标委员会确定中标人：☐是 ☒否 招标人依据评标委员会推荐的中标候选人确定中标人。国有资金占控股或者主导地位的依法必须进行招标的项目，招标人应当确定排名第一的中标候选人为中标人。排名第一的中标候选人放弃中标、因不可抗力不能履行合同、不按照招标文件要求提交履约担保，或者被查实存在影响中标结果的违法行为等情形，不符合中标条件的，招标人可以按照评标委员会提出的中标候选人名单排序依次确定其他中标候选人为中标人，也可以重新招标。
7.5.1	履约担保	是否要求中标人提交履约担保： ☒要求。履约担保的形式：现金、银行保函、保险公司保函或融资担保公司保函。履约担保金额：合同总价的 10%。 ☐不要求。
10	异议与投诉	一、异议 （一）潜在投标人或者其他利害关系人对招标文件有异议的，应当在投标截止时间 10 日前通过“浙江能源投标管家”向招标人或招标代理机构提出。招标人将在收到异议之日起 3 个工作日内作出答复；作出答复前，暂停招标投标活动。 （二）投标人认为开标不符合有关规定的，应在开标过程中通过

条款号	条款名称	编列内容
		“浙江能源投标管家”提出异议。招标人将当场通过“浙能集团智慧一体化供应链平台”对异议给予处理或者告知处理的办法。 （三）投标人或者其他利害关系人对评标结果有异议的，应当在中标候选人公示期间向招标人或招标代理机构提出。投标人应通过“浙江能源投标管家”提出异议，其他利害关系人可通过书面方式提出。招标人将在收到异议之日起3个工作日内作出答复；作出答复前，暂停招标投标活动。 二、投诉 （一）投标人或者其他利害关系人进行投诉应当有明确的请求和必要的证明材料。 （二）投标人或者其他利害关系人就招标文件、开标和评标结果投诉的，应当先向招标人提出异议，异议答复期间不计算在前款规定的期限内。未先向招标人提出异议或逾期提出异议，视为放弃投诉权利。 （三）投标人或者其他利害关系人认为招标投标活动不符合法律、行政法规和招标文件规定的，可以自知道或者应当知道之日起10日内通过“浙江能源投标管家”向浙能集团招投标管理部提出书面投诉。 （四）投诉邮箱：ts@zntianyin.com 三、异议和投诉注意事项 （一）异议或投诉提出人是法人的，提交材料必须由其法定代表人或者授权代表签字并盖章；其他组织或者自然人投诉的，提交材料必须由其主要负责人或者投诉人本人签字，并附有效身份证明复印件。有关材料是外文的，应当同时提供其中文译本。 （二）有下列情形之一的异议，招标人有权不予受理 1. 异议发起人不是投标人、潜在投标人或者其他利害关系人。 2. 未在规定的异议期限内提出的。 3. 异议书未按照要求签字盖章的。 4. 异议书未提供有效联系人及联系方式的。 5. 异议事项不明确具体，且未提供有效线索，难以查实确认的。

条款号	条款名称	编列内容
		6. 涉及招标或评标过程具体细节、其他投标人商业秘密及投标文件相关具体内容，但未能提供上述信息具体来源的。 7. 异议书内容不符合规定，提交的异议证明材料不全，经招标代理机构或招标人要求仍须补充而未能在规定时间内提供的。 8. 招标人已经作出明确答复，没有新事实证据，就同一问题重复提出异议的。 （三）有下列情形之一的投诉，监督部门不予受理 1. 投诉人不是所投诉招标投标活动的参与者，或者与投诉项目无利害关系。 2. 投诉事项不具体，且未提供有效线索，难以查证的。 3. 投诉书未署具投诉人真实姓名、签字和有效联系方式的，以法人名义投诉的，投诉书未经法定代表人签字并加盖公章的。 4. 超过投诉时效的。 5. 已经作出处理决定，并且投诉人没有提出新的证据。 6. 投诉事项应先提出异议没有提出异议、异议已进入处理程序的。 （四）提出投诉的应当知道起始时间界定 1. 对招标文件公告资格条件的投诉以出售招标文件的第一天为准。 2. 对除公告资格条件外招标文件其他内容的投诉以出售招标文件最后一天为准。 3. 对开标的投诉以开标时间为准。 4. 对评标结果的投诉以中标候选人公示期的起始时间为准。
11	是否采用 电子招标投标	☒是，具体要求：请在门户首页(https://zsrn.zjenergy.comcn/)下载中心下载“浙江能源投标管家”，编制电子投标文件。 ☐否
12	招标代理费	收取对象：按标段向中标人收取
13	需要补充的其他内容	一、前附表中以“□”标识的表示此条款不适用本次招标，以“☒”标识的表示此条款适用本次招标。 二、招标文件前后不一致的，以前附表内容为准；投标函与投标

条款号	条款名称	编列内容
		函附录不一致的，以投标函为准；除招标文件另有规定外，投标函的投标报价与报价清单汇总报价不一致时，以投标函报价为准。 三、标书费发票通过“浙能投标管家”“我的订单”下载。代理服务 fee 发票通过“浙能投标管家”-“定标”-“通知书”下载。投标人如有疑问，请联系客服电话：400-0571515。 四、串通投标补充说明条款 评标委员会在评标过程中，发现投标人有下列情形之一的，且经询标澄清投标人无令人信服的理由和可靠证据证明其合理性的，经评标委员会半数以上成员确认，其投标文件按否决投标处理。评标结束后，投标人能证明其不属于串通投标行为的，也不影响对其按否决投标处理的结果。 （一）不同投标人的投标文件由同一单位或者个人编制。 （二）不同投标人的电子投标文件记录编制时的计算机网卡 MAC 地址、硬盘序列号和 IP 地址信息有一条及以上相同的。 （三）不同投标人委托同一单位或者个人办理投标事宜。 （四）不同投标人从同一投标单位或同一自然人的 I P 地址下载招标文件、上传投标文件或参加投标活动的人员为同一标段其他投标人的在职人员。 （五）不同投标人的投标文件载明的项目管理成员为同一人。 （六）不同投标人的投标文件异常一致或者投标报价呈规律性差异。 （七）不同投标人的投标文件相互混装。 （八）不同投标人的投标保证金从同一单位或者个人的账户转出。 （九）投标人之间协商投标报价等投标文件的实质性内容。 （十）投标人之间约定中标人。 （十一）投标人之间约定部分投标人放弃投标或者中标。 （十二）属于同一集团、协会、商会等组织成员的投标人按照该组织要求协同投标。 （十三）投标人之间为谋取中标或者排斥特定投标人而采取的其他联合行动。

条款号	条款名称	编列内容
		五、关于品牌部件的评审说明：详见第三章评标办法。 六、因本项目招标投标阶段产生或与此相关的任何争议，未能通过协商、异议或投诉等方式解决的，招标人、投标人、中标人及招标代理人均应将争议提交至招标代理机构所在地（杭州市拱墅区）有管辖权的人民法院诉讼解决。中标后合同履行阶段发生的争议，按已签约合同的争议解决条款之约定执行。 七、其它说明：/

第二节 投标人须知

1. 总则

1.1 项目概况

1.1.1 根据《中华人民共和国招标投标法》、《中华人民共和国招标投标法实施条例》等有关法律、法规和规章的规定，本项目已具备招标条件，现对本货物采购标段进行招标。

1.1.2 招标人：见投标人须知前附表。

1.1.3 招标代理机构：见投标人须知前附表。

1.1.4 采购项目名称：见投标人须知前附表。

1.1.5 项目建设地点：见投标人须知前附表。

1.2 招标项目的资金来源和落实情况

1.2.1 资金来源及比例：见投标人须知前附表。

1.2.2 资金落实情况：见投标人须知前附表。

1.3 招标范围、交货期及进度要求、交货地点和质量要求

1.3.1 招标范围：见投标人须知前附表。

1.3.2 交货期及进度要求：见投标人须知前附表。

1.3.3 交货地点：见投标人须知前附表。

1.3.4 质量要求：见投标人须知前附表。

1.4 投标人资格要求

1.4.1 投标人资格要求：见投标人须知前附表。

1.4.2 联合体投标的，除应符合本章第 1.4.1 项和投标人须知前附表的要求外，还应遵守以下规定：

（1）联合体各方应按招标文件提供的格式签订联合体协议书，明确联合体牵头人和各方权利义务；

（2）由同一专业的单位组成的联合体，按照资质等级较低的单位确定资质等级；

（3）联合体各方不得再以自己名义单独或参加其他联合体在本招标项目中投标。

1.4.3 投标人（投标人是联合体的，指联合体各方）不得存在下列情形之一：

（1）为招标人不具有独立法人资格的附属机构（单位）；

（2）为本标段的代建人；

（3）为本标段提供招标代理服务的；

- (4) 与本标段的监理人或代建人或招标代理机构同为一个法定代表人的；
- (5) 与本标段的监理人或代建人或招标代理机构相互控股或参股的；
- (6) 投标人及其法定代表人与本标段其他投标人及其法定代表人（组成同一联合体的除外）存在控股或被控股关系的；
- (7) 与招标人存在利害关系且可能影响招标公正性；
- (8) 被暂停或取消投标资格的；
- (9) 被责令停产停业、暂扣或者吊销许可证、暂扣或者吊销执照；
- (10) 进入清算程序，或被宣告破产，或其他丧失履约能力的情形；
- (11) 在最近三年内有骗取中标或发生重大产品质量问题（以相关行政主管部门《行政处罚决定书》或司法、仲裁机构等出具的生效法律文书为准；最近三年指自投标截止之日向前追溯 3 年，以生效法律文书的落款时间为准）；
- (12) 被国家市场监督管理总局在全国企业信用信息公示系统中列入严重违法失信企业名单；
- (13) 被最高人民法院在“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）或各级信用信息共享平台中列入失信被执行人名单；
- (14) 至投标截止时间前 3 年内，投标人及拟派项目负责人有行贿犯罪记录的，具体以中国裁判文书网查询结果为准（网址 <http://wenshu.court.gov.cn>），或以法院判决书为依据；
- (15) 因投标人原因，近 2 年内在浙能集团及其下属企业中造成人身死亡事故的（以浙能集团事故（事件）通报为准）。

1.5 费用承担

投标人准备和参加投标活动发生的费用自理。

1.6 保密

参与招标投标活动的各方应对招标文件和投标文件中的商业和技术等秘密保密，否则应承担相应的法律责任。

1.7 语言文字

招标投标文件使用的语言文字为中文。专用术语使用外文的，应附有中文注释。

1.8 计量单位

所有计量均采用中华人民共和国法定计量单位。

1.9 投标预备会

1.9.1 投标人须知前附表规定召开投标预备会的,招标人按投标人须知前附表规定的时间和地点召开投标预备会,澄清投标人提出的问题。

1.9.2 投标人应按投标人须知前附表规定的时间和形式将提出的问题送达招标人,以便招标人在会议期间澄清。

1.9.3 投标预备会后,招标人将对投标人所提问题的澄清,以投标人须知前附表规定的形式通知所有购买招标文件的投标人。该澄清内容为招标文件的组成部分。

1.10 分包

1.10.1 投标人拟在中标后将中标项目的部分非主体、非关键性的勘察、设计或施工工作进行分包的,应符合投标人须知前附表规定的分包内容、分包金额和资质要求等限制性条件。

对主设备本体/整机/整系统的设计、加工制造、施工安装等其中一个或多个项目的主要服务或实施范围、责任有明确要求的情形。对于向主制造商提供原材料、零组件、或加工等服务的仅视为外购(外协)件,不视为本条所限制的投标人分包情形。

1.10.2 中标人不得向他人转让中标项目,接受分包的人不得再次分包。中标人应当就分包项目向招标人负责,接受分包的人就分包项目承担连带责任。

1.11 偏差

1.11.1 投标文件应当对招标文件的实质性要求和条件作出满足性或更有利于招标人的响应。

1.11.2 投标人须知前附表规定了可以偏差的范围的,偏差应当符合投标人须知前附表规定的偏差范围。

1.11.3 投标文件对招标文件的全部偏差,均应在投标文件的商务和技术偏差表中列明,除列明的内容外,视为投标人响应招标文件的全部要求。

2. 招标文件

2.1 招标文件的组成

本招标文件包括:

- (1) 招标公告(或投标邀请书);
- (2) 投标人须知;
- (3) 评标办法;
- (4) 合同条款及格式;
- (5) 技术规范;

(6) 投标文件格式;

(7) 投标人须知前附表规定的其他资料。

根据本章第 1.9 款、第 2.2 款对招标文件所作的澄清、修改,构成招标文件的组成部分。招标文件、招标文件的澄清或修改等在同一内容的表述上不一致时,以最后发出的书面文件为准。

2.2 招标文件的澄清和修改

2.2.1 投标人应仔细阅读和检查招标文件的全部内容。如发现缺页或附件不全,应及时向招标人提出,以便补齐。如有疑问,应按投标人须知前附表规定的时间和形式将提出的问题送达招标人,要求招标人对招标文件予以澄清。

2.2.2 招标文件的澄清以投标人须知前附表规定的形式发给所有购买招标文件的投标人,但不指明澄清问题的来源。澄清发出的时间距本章第 4.2.1 项规定的投标截止时间不足 15 日的,并且澄清内容可能影响投标文件编制的,将相应延长投标截止时间。

2.2.3 投标人在收到澄清后,应按投标人须知前附表规定的时间和形式通知招标人,确认已收到该澄清。

2.2.4 除非招标人认为确有必要答复,否则招标人有权拒绝回复投标人在本章第 2.2.1 项规定的时间后的任何澄清要求。

3. 投标文件

3.1 投标文件的组成

3.1.1 投标文件应包括下列内容: 报价部分、商务部分、技术部分,具体详见投标文件格式。

3.1.2 投标人在评标过程中作出的符合法律法规和招标文件规定的澄清确认,构成投标文件的组成部分。

3.2 投标报价

3.2.1 投标报价应包括国家规定的增值税税金,除投标人须知前附表另有规定外,增值税税金按一般计税方法计算。投标人应按第六章“投标文件格式”的要求在投标函中进行报价并填写分项报价表。

3.2.2 投标人应充分了解该项目的总体情况以及影响投标报价的其他要素。

3.2.3 投标报价为各分项报价金额之和,投标报价与分项报价的合价不一致的,应以总价为准,修正分项报价;如分项报价中存在缺漏项,则视为缺漏项价格已包含在其他分项报价之中。投标人在投标截止时间前修改投标函中的投标报价总额,应同时修改投标文件“分

项报价表”中的相应报价。此修改须符合本章第 4.3 款的有关要求。

3.2.4 招标人设有最高投标限价的，投标人的投标报价不得超过最高投标限价，最高投标限价详见投标人须知前附表。

3.2.5 投标报价的其他要求见投标人须知前附表。

3.3 投标有效期

3.3.1 除投标人须知前附表另有规定外，投标有效期为 90 天。

3.3.2 在投标有效期内，投标人撤销投标文件的，应承担招标文件和法律规定的责任。

3.3.3 出现特殊情况需要延长投标有效期的，招标人以书面形式通知所有投标人延长投标有效期。投标人应予以书面答复，同意延长的，应相应延长其投标保证金的有效期，但不得要求或被允许修改其投标文件；投标人拒绝延长的，其投标失效，但投标人有权收回其投标保证金及以现金或者支票形式递交的投标保证金的银行同期存款利息。

3.4 投标保证金

3.4.1 投标人在递交投标文件的同时，应按投标人须知前附表规定的金额、形式和第六章“投标文件格式”规定的投标保证金格式递交投标保证金。

3.4.2 招标人投标保证金的退还：详见投标人须知前附表。

3.4.3 投标保证金将不予退还的情形：详见投标人须知前附表。

3.5 资格审查资料（适用于已进行资格预审的）

投标人在递交投标文件前，发生可能影响其投标资格的新情况的，应更新或补充其在申请资格预审时提供的资料，以证实各项资格条件仍能继续满足资格预审文件的要求，且没有实质性降低。

3.5 资格审查资料（适用于未进行资格预审的）

投标人应按前附表的要求提供资格审查及实质性响应资料。未提供或提供的资料不满足要求的，视为资格审查或实质性审查未通过，其投标将被否决。

3.5.1 资格审查资料：详见投标人须知前附表。

3.5.2 否决投标的情形：详见投标人须知前附表。

3.6 备选投标方案

3.6.1 除投标人须知前附表规定允许外，投标人不得递交备选投标方案，否则其投标将被否决。

3.6.2 允许投标人递交备选投标方案的，只有中标人所递交的备选投标方案方可予以考虑。评标委员会认为中标人的备选投标方案优于其按照招标文件要求编制的投标方案的，招

标人可以接受该备选投标方案。

3.7 投标文件的编制

3.7.1 投标文件应按第六章“投标文件格式”进行编写，如有必要，可以增加附页，作为投标文件的组成部分。

3.7.2 投标文件应当对招标文件有关供货期、投标有效期、供货要求、招标范围等实质性内容作出响应。投标文件在满足招标文件实质性要求的基础上，可以提出比招标文件要求更有利于招标人的承诺。

3.7.3 签字或盖章的具体要求见投标人须知前附表。

3.7.4 投标文件份数的具体要求见投标人须知前附表。

4. 投标

4.1 投标文件的密封和标记

4.1.1 投标人应当按照招标文件和浙江能源智慧供应链一体化平台的要求加密投标文件。

4.1.2 未按本章第 4.1.1 项要求密封的投标文件，招标人将拒收。

4.2 投标文件的递交

4.2.1 投标人应在投标人须知前附表规定的投标截止时间前递交投标文件。

4.2.2 投标人递交投标文件：见投标人须知前附表。

4.2.3 除投标人须知前附表另有规定外，投标人所递交的投标文件不予退还。

4.2.4 投标人完成电子投标文件上传后，“浙能集团智慧供应链一体化平台”即时向投标人发出递交回执通知。递交时间以递交回执通知载明的传输完成时间为准。

4.2.5 投标文件拒收的情形：见投标人须知前附表。

4.3 投标文件的修改与撤回

4.3.1 在投标截止时间前，投标人可以修改或撤回已递交的投标文件。

4.3.2 投标人修改已递交投标文件时，应先在“浙江能源投标管家”对原投标文件进行撤回操作，修改完成后再重新上传已修改的投标文件，“浙能集团智慧供应链一体化平台”将完整记录投标人的撤回修改情况。

4.3.3 修改的内容为投标文件的组成部分。修改的投标文件应按照本章第 3 条、第 4 条规定进行编制、标记和递交。

5. 开标程序

5.1 开标时间和地点

招标人在本章第 4.2.1 项规定的投标截止时间（开标时间）和投标人须知前附表规定的地点公开开标。参加开标会议的要求详见投标人须知前附表。

5.2 开标

开标程序：见投标人须知前附表。

6. 评标

6.1 评标委员会

6.1.1 评标由招标人依法组建的评标委员会负责。评标委员会由招标人或其委托的招标代理机构熟悉相关业务的代表，以及有关技术、经济等方面的专家组成。评标委员会成员人数以及 技术、经济等方面专家的确定方式见投标人须知前附表。

6.1.2 评标委员会成员有下列情形之一的，应当回避：

- （1）投标人或投标人主要负责人的近亲属。
- （2）项目主管部门或者行政监督部门的人员。
- （3）与投标人有经济利益关系，可能影响对投标公正评审的。
- （4）曾因在招标、评标以及其他与招标投标有关活动中从事违法行为而受过行政处罚或刑事处罚的。

6.1.3 评标过程中，评标委员会成员有回避事由、擅离职守或者因健康等原因不能继续评标的，招标人有权更换。被更换的评标委员会成员作出的评审结论无效，由更换后的评标委员会成员重新进行评审。

6.2 评标原则

评标活动遵循公平、公正、科学和择优的原则。

6.3 评标

6.3.1 评标委员会按照第三章“评标办法”规定的方法、评审因素、标准和程序对投标文件进行评审。第三章“评标办法”没有规定的方法、评审因素和标准，不作为评标依据。

6.3.2 评标完成后，评标委员会应当向招标人提交书面评标报告和中标候选人名单。评标委员会推荐中标候选人的人数见投标人须知前附表。

7. 合同授予

7.1 中标候选人公示

招标人在收到评标报告之日起 3 日内，按照投标人须知前附表规定的公示媒介和期限公示中标候选人。

7.2 中标候选人履约能力审查

中标候选人的经营、财务状况发生较大变化或存在违法行为，招标人认为可能影响其履约能力的，将在发出中标通知书前提请原评标委员会按照招标文件规定的标准和方法进行审查确认。

7.3 定标

按照投标人须知前附表的规定，招标人或招标人授权的评标委员会依法确定中标人。

7.4 中标通知

在本章第 3.3 款规定的投标有效期内，招标人以书面形式向中标人发出中标通知书，同时将中标结果通知未中标的投标人。

7.5 履约担保

7.5.1 在签订合同前，中标人应按投标人须知前附表规定的形式、金额和招标文件第四章“合同条款及格式”规定的或者事先经过招标人书面认可的履约担保格式向招标人提交履约担保。联合体中标的，其履约担保以联合体各方或者联合体中牵头人的名义提交。

7.5.2 中标人不能按本章第 7.5.1 项要求提交履约担保的，视为放弃中标，其投标保证金不予退还，给招标人造成的损失超过投标保证金数额的，中标人还应当对超过部分予以赔偿。

7.6 签订合同

7.6.1 招标人和中标人应当在中标通知书发出之日起 30 日内，根据招标文件和中标人的投标文件订立书面合同。中标人无正当理由拒签合同，在签订合同时向招标人提出附加条件，或者不按照招标文件要求提交履约担保的，招标人有权取消其中标资格，其投标保证金不予退还，给招标人造成的损失超过投标保证金数额的，中标人还应当对超过部分予以赔偿。在中标通知书发出之后，若中标人因存在“不良行为”被列入浙能集团供应商“黑名单”的，招标人有权取消其中标资格。

7.6.2 发出中标通知书后，招标人无正当理由拒签合同，或者在签订合同时向中标人提出附加条件的，招标人向中标人退还投标保证金，给中标人造成损失的，还应当赔偿损失。

7.6.3 联合体中标的，联合体各方应当共同与招标人签订合同，就中标项目向招标人承担连带责任。

8. 重新招标和不再招标

8.1 重新招标

有下列情形之一的，招标人将重新招标：

- (1) 投标截止时间止，投标人少于 3 个；

- (2) 开标后，成功解密的投标人少于 3 个；
- (3) 经评标委员会评审后否决所有投标的。
- (4) 招标文件明确的其他情形。

8.2 不再招标（依法必须招标项目适用）

重新招标后投标人仍少于 3 个的，经项目审批或核准部门批准后可不再进行招标。

9. 纪律和监督

9.1 对招标人的纪律要求

招标人不得泄露招标投标活动中应当保密的情况和资料，不得收受他人的财物或者其他好处，不得与投标人串通损害国家利益、社会公共利益或者他人合法权益。

9.2 对投标人的纪律要求

投标人不得相互串通投标或者与招标人串通投标，不得向招标人或者评标委员会成员行贿 谋取中标，不得以他人名义投标或者以其他方式弄虚作假骗取中标；投标人不得以任何方式干扰、影响评标工作。

9.3 对评标委员会成员的纪律要求

评标委员会成员不得收受他人的财物或者其他好处，不得向他人透露对投标文件的评审和 比较、中标候选人推荐情况以及评标有关的其他情况。在评标活动中，评标委员会成员应当 客观、公正地履行职责，遵守职业道德，不得擅离职守，影响评标程序正常进行，不得使用第三章“评标办法”没有规定的评审因素和标准进行评标。

9.4 对与评标活动有关的工作人员的纪律要求

与评标活动有关的工作人员不得收受他人的财物或者其他好处，不得向他人透露对投标文件的评审和比较、中标候选人推荐情况以及评标有关的其他情况。在评标活动中，与评标活动有关的工作人员不得擅离职守，影响评标程序正常进行。

10. 异议与投诉

见投标人须知前附表。

11. 是否采用电子招标投标

见投标人须知前附表。

12. 招标代理服务费

招标代理服务费是否由中标人支付，见投标人须知前附表。若向中标人收取的，招标代理机构将按招标代理服务费承诺函中约定的收费标准进行收取。

13. 需要补充的其他内容

见投标人须知前附表。

第三章 评标办法（技术标打分制的综合评估法）

根据《中华人民共和国招标投标法》、《中华人民共和国招标投标法实施条例》、《评标委员会和评标办法暂行规定》（国家发展计划委员会第 12 号）等有关规定，制定本办法。

一、评标原则

评标应遵循公平、公正、科学、择优的原则。

二、评标组织

评标工作由招标人依法组建的评标委员会负责，评标委员会由招标人的代表和有关技术、经济等方面的专家组成。

评标委员会应推举产生评标委员会负责人（招标人代表不得担任评标委员会负责人），评标委员会负责人负责组织评标、掌握评标进程、主持询标、编写评标报告等工作，评标委员会负责人与其他成员具有同等的权利。评标委员会成员对所提出的评审意见承担个人责任。

评标委员会应当按照招标文件确定的评标标准和方法，客观、公正对投标文件进行评审和比较，招标文件没有规定的评标标准和方法不得作为评标的依据。

评标委员会对投标文件作出的评审结论，应当符合有关法律、法规、规章和招标文件的规定。

三、评标程序

- （一）熟悉招标文件和评标办法；
- （二）投标文件的符合性评审；
- （三）投标文件的技术标评审；
- （四）投标文件的商务标评审；
- （五）必要时对投标文件中的问题进行询标，包括拟作出否决投标决定前对相关投标人进行的询问核实；
- （六）当否决投标后，剩余投标人少于 3 个时，评标委员会应对投标是否具有竞争性进行认定。认为明显缺乏竞争的，可以否决全部投标，否则，应继续进行评审；
- （七）根据评标办法和标准对投标文件进行综合评分、排序，推荐中标候选人；
- （八）完成评标报告。

四、评审细则

（一）投标文件的符合性评审

1. 评标委员会应依照招标文件的要求和规定，首先对投标人的投标资格和投标文件进行符合性评审。
2. 如评标委员会发现投标文件不满足投标人资格条件、要求的或存在招标文件投标人须知前附表“否决投标的情形”第三款的，经询问核实并认定后，即判定该投标文件符合性审查不通过予以否决，不再进入后续的技术标、商务标审查和投标文件的综合评分程序。

（二）投标文件的技术标评审

1. 评标委员会的技术专家应对投标人的投标文件进行技术标审查，专家评审采用集体评标，记名表决，少数服从多数的方法进行。

2. 如评标委员会发现投标文件存在招标文件投标人须知前附表“否决投标的情形”的，经询标核实并认定后，即判定该投标文件符合性审查不通过予以否决，不再进入后续评审。

3. 由技术评标专家负责对通过符合性审查的投标文件的技术部分采用记名方式各自评分。如发现某个单项的评分超出了规定的分值范围的，则该张评分表无效。此项评分为：各技术评标专家的打分的算术平均值作为最终得分，如技术评标专家 4 人及以上的，从评标专家的有效评分中扣除一个最高总分和一个最低总分后的算术平均值（保留小数 2 位）。

4. 技术评标因素及其量化标准：

序号	评分项目	评分说明	得分
1	技术评审		100.0
1.1	加工能力、制造水平		7
1.1.1	加工能力、制造水平		3
1.1.2	分包和外购情况		4
1.2	报价货物技术指标的符合性、优越性		62
1.2.1	轴功率（最大工况）kW		5
1.2.2	关闭扬程(MPa)		2
1.2.3	防汽蚀性能		2
1.2.4	流量、扬程（最大工况）		3
1.2.5	出口压力（最大工况）		3
1.2.6	泵最小流量		4
1.2.7	前置泵综合性能		4
1.2.8	噪音		2
1.2.9	振动值		3
1.2.10	Q-H 性能曲线		3
1.2.11	轴向推力值及平衡措施		2
1.2.12	满足启动性能及安全可靠性		3
1.2.13	设备配置水平		7
1.2.14	检修维护方便性		3
1.2.15	给泵组的结构特点（如泵体、芯包等）		8
1.3	主要制作材料选用的比较		8
1.3.1	给水泵泵壳、泵盖、内壳体、导叶、叶轮、轴、平衡盘（鼓）、平衡套、壳体密封环等		2

1.3.2	前置泵泵壳、泵盖、内壳体、导叶、叶轮、轴、平衡盘（鼓）、平衡套、壳体密封环等		2
1.3.3	减速箱		2
1.3.4	轴封结构与材料		2
1.4	辅助制作材料及配件选用的比较		5
1.4.1	入口滤网		1
1.4.2	阀门（最小流量控制阀、主泵出口逆止门、密封水压力调节阀等）		1
1.4.3	泵组温度、压力检测元件		1
1.4.4	联轴器及护罩		1
1.4.5	压力节流装置及附件		1
1.5	组织实施方案：投标人组织实施方案的科学性、合理性、规范性和可操作性，包括货物供货、验货、组装就位、关键步骤的思路和要点以及组织机构、工作时间进度表、工作程序和步骤等内容		10
1.5.1	质量保证体系标准及总体评价		2
1.5.2	投标文件完整性、规范性		1
1.5.3	设备监造		2
1.5.4	检验和验收试验		2
1.5.5	设备交付进度		1
1.5.6	技术资料的交付		1
1.5.7	供货范围（含随机备件、专用工具）		1
1.6	投标人是否具有较强的本地化服务能力、售后服务承诺、提供的售后服务方案的可行性、完整性以及服务承诺落实的保障措施，质保期内外的后续技术支持和维护能力情况等。		2
1.6.1	售后服务		1
1.6.2	质量承诺		1
1.7	业绩及培训		6
1.7.1	业绩：满足资质条件要求得 2 分，每增加 1 个工程业绩加 0.5 分。		5
1.7.2	培训		1

其他部件品牌规格表：

序号	部件名称	拟参考品牌规格(或相当于)	备注
1	逆止阀	KSB、VELAN、SEMPELL	
2	调节型电动执行器	ROTORK IQM 系列、SIPOS FLASH 7 专业型、	

		BECK、LIMITORQUE MX	
3	差压/压力变送器	Rosemount3051 系列、EJA	
4	前置泵机械密封	BURGMANN（博格曼）、约翰克兰、AES	
5	气动执行机构	ABB、FISHER、CCI	
6	气动隔离阀	KSB、SEMPELL、VELAN	

（三）投标文件的商务标评审

1. 由商务评标专家对投标文件的商务报价进行评审。商务评标专家应对商务报价的范围、数量、单价、费用组成和总价等进行全面审阅和对比分析，找出报价差异的原因及存在的问题。

2. 商务报价评审应以报价口径范围一致的投标评标价为依据。若有效投标人所报增值税税率不一致，则扣除增值税后的投标价作为报价评审依据；若有效投标人所报增值税税率一致，则按投标人的投标价作为报价评审依据；若有效投标人报价中所含增值税税率有两种及以上的，则扣除增值税后的投标价作为报价评审依据；投标评标价应在此基础上，按照招标文件约定的因素和方法进行计算。

3. 如评标委员会发现投标文件存在招标文件投标人须知前附表“否决投标的情形”的，经询标核实并认定后，即判定该投标文件符合性审查不通过予以否决，不再进入后续评审。

4. 评标价格调整

（1）除投标人在报价表中声明给予投标总价折扣外，投标人报价中，若单价之和与总价（总价为单价与数量的乘积）有差异时，以总价为准，并对单价进行修正，但总价金额小数点有明显错误的除外；若文字和数字表示的金额之间有差异，则以文字表示的金额为准，并对数字作相应的修正（文字描述明显笔误的除外）；若投标人投标总价与各分项价之和不一致时，以总价为准，按其各分项报价之和与总价的比例统一进行下浮或上浮。

（2）合同条款中规定了招标人（也指买方）提出的付款计划，如果投标书对此有偏离但又属买方可以接受的，按开标当日中国人民银行公布的五年以上贷款利率计算提前支付所产生的利息，并将其计入其评标价中。

（3）投标人的供货范围如有缺项、漏项的，若投标人对该项有报价但未按此价格组入投标总价的则按其对该项的最高报价计入其评标价中，若投标人对该项无报价的则按其他投标人对该项的最高报价计入其评标价中。若投标人供货范围少报的需核增的部分总价值未超过投标总价 10%，经询标后，投标人未承诺少报的部分已含在投标总价中的，作否决投标处理；投标人承诺少报的部分已含在投标总价中，评标价仍作核增处理。

投标人的供货范围如有超出招标文件供货范围要求的内容的，评标时评标委员会有权核减该超出部分的价格。

（4）若投标人在《主要部件品牌规格表》列明品牌以外选择其他品牌的，若评标委员会判定投标人

所投品牌与列明品牌“不相当于”的，按所有投标人对符合招标文件列明品牌的最高报价计入其评标价。

5. 评标价格分的计算

- 1) C 为某投标人的商务价格得分；
- 2) P 为根据评标价格调整办法，经调整后的某投标人的评标价；
- 3) A 为经计算后的投标人评标价的平均值，计算规则如下：

①若有效投标人数量在 5 家及以下时，计算所有有效评标价的平均值 A；若有效投标人数量在 6-7 家时，去掉一家最高价后计算 A。若有效投标人数量在 8 家及以上时，去掉一家最高价和一家最低价后计算 A。

②若存在评标价高于 1.25A 或低于 0.6A 的情况，分别以 1.25A、0.6A 代入，计算得出 A1。若存在代入后价格高于 1.25A1 或低于 0.6A1 的，分别以 1.25A1、0.6A1 代入后，计算得出 A2，A2 作为最终平均价 A。

- a、当 $P=0.85A$ 时， $C=100$ ；
- b、当 $P<0.85A$ 时，不扣分；
- c、当 $P>0.85A$ 时，每高 1%A 扣 1 分。
- d、价格得分最低为 60 分。

评标价格分的计算采用差额累进法，偏差率不足 1%时，使用直线插入法计算，保留二位小数。

（四）关于报价质量评分及品牌部件评审的说明（若有）

1. 报价质量评分采用扣分法，具体扣分细则详见《主要部件品牌规格表》中的部件评审说明。
2. 《关键部件品牌规格表》中的部件评审说明

（1）若投标人在投标文件中未明确唯一品牌的，作否决投标处理。

（2）投标人所投关键部件品牌在招标文件列明品牌以外的，投标人在投标时须提供与该品牌有关的性能指标参数、同类型业绩、市场占有情况或其他第三方证明文件等，佐证所投品牌与推荐品牌为“或相当于”，经评标委员会判定是否属于“相当于”。如判定为“相当于”，则进行后续评标；如判定为“不相当于”，则做否决投标处理。若投标人未提供证明文件的，评标委员会有权直接判定投标人所投品牌为“不相当于”。

（3）《关键部件品牌规格表》部件品牌规定如下：

序号	部件名称	拟参考品牌规格(或相当于)	备注
1	10kV 电机	上海电机、湘潭电机、ABB	

3. 《主要部件品牌规格表》中的部件评审说明

（1）若投标人在投标文件中明确主选品牌的，按主选品牌进行评标。

(2) 若投标人在投标文件中列明两个及以上品牌但未明确主选品牌的，按其所投品牌中最低技术水平的品牌进行技术评审，同时扣除相应的报价质量分。

(3) 若投标人在投标文件中品牌表述模糊不清，仅以“响应”、“符合要求”等方式进行响应的，视为投标人所投品牌为招标文件列明的品牌，同时扣除相应的报价质量分。

(4) 若投标人在投标文件中列明了一个或多个品牌，且含“或相当于”、“或同等档次”等模糊字眼的，视为投标人所投品牌为投标文件中列明的品牌，同时扣除相应的报价质量分。

(5) 若投标人在《主要部件品牌规格表》列明品牌以外选择其他品牌的，投标人在投标时须提供与该品牌有关的性能指标参数、同类型业绩、市场占有情况或其他第三方证明文件等，佐证所投品牌与推荐品牌为“或相当于”；若投标人未提供证明文件的，评标委员会有权直接判定投标人所投品牌为“不相当于”。若评标委员会判定投标人所投品牌与列明品牌“不相当于”的，评标委员会按下述方式进行处理：

1) 按所有投标人对符合招标文件列明品牌的最高报价计入其评标价。

2) 按所投品牌技术水平最低的进行评审。

(6) 《主要部件品牌规格表》部件品牌规定如下：

序号	部件名称	拟参考品牌规格(或相当于)	报价质量分	备注
1	给水泵芯包	KSB、荏原、苏尔寿、三菱、福斯	1.5	

(五) 投标文件的综合评分

评标委员会在得出技术的量化结果、评标价格分、不平衡报价评分（若有）、报价质量评分（若有）后，按以下公式进行加权，分别得出各投标人的综合评分：

1. 投标人的评标价格分（Kp）、技术评分（Kt）的权重为：

Kp=60%，Kt=40%

2. 综合评标分 $C_v(i)$ ：

综合评分： $C_v(i) = K_t * C_t(i) + K_p * C_p(i) + C_e(i) + C_q(i)$ ，其中：

$C_t(i)$ 为第 i 个投标人的技术评分， K_t 为技术分权重；

$C_p(i)$ 为第 i 个投标人的评标价格分， K_p 为价格分权重；

$C_e(i)$ 为第 i 个投标人的不平衡报价评分；

$C_q(i)$ 为第 i 个投标人的报价质量分。

3. 评分分值计算保留小数点后两位，小数点后第三位“四舍五入”。

五、询标

(一) 投标文件中有含义不明确的内容、明显文字或计算错误，评标委员会认为需要投标人作出必要

澄清、说明的，应当组织询标。

（二）凡是评标委员会拟做出否决投标认定的，须组织相关投标人询问核实。未进行询问核实的，不得做出否决投标的认定，投标人放弃询问核实机会的除外（投标人所留联系方式无法联系上、在规定的时限内投标人不参加询问核实活动或不予答复的）。

（三）询标应通过专用录音电话通知相关投标人。询标内容及投标人的澄清、说明应当采用书面形式，并不得超出投标文件的范围或者改变投标文件的实质性内容。

（四）评标委员会不得暗示或者诱导投标人作出澄清、说明，不得接受投标人主动提出的澄清、说明。

（五）投标人不得通过补充、修改或撤消投标文件中的内容使其成为实质性响应的投标，投标人在投标截止时间以后不得提交任何资料作为评标依据。

六、推荐中标候选人

（一）评标委员会根据综合评分对进入评分范围的投标文件按最终得分由高到低进行排序，评分相同时，报价低者优先；评分、报价均相同时，技术得分高优先；评分、报价、技术得分均相同时，由评标委员会通过记名投票表决方式确定排序。

（二）评标委员会根据投标人须知前附表规定，确定中标人或推荐中标候选人。

七、完成评标报告

（一）评标委员会应当向招标人提交书面评标报告。评标报告由评标委员会全体成员签字。对评标结果有不同意见的评标委员会成员应当以书面形式说明其不同意见和理由，评标报告应当注明该不同意见。评标委员会成员拒绝在评标报告上签字又不书面说明其不同意见和理由的，视为同意评标结果。

（二）评标报告应包括以下内容

1. 开标一览表；
2. 评标内容、过程和结果；
3. 询标澄清文件；
4. 否决投标情况说明及依据；
5. 推荐中标候选人；
6. 其他建议。

第四章 合同条款及格式

(项目名称)

(设备名称)

合同条款

买方: _____

卖方: _____

____年____月

第一部分 合同协议书

_____（买方名称，以下简称“买方”）为获得_____（项目名称）合同设备和技术服务和质保期服务已接受_____（卖方名称以下简称“卖方”）

为提供上述合同设备和技术服务和质保期服务所作的投标，买方和卖方共同达成如下协议：

1. 本协议书与下列文件一起构成合同文件：

(1)双方对于合同条款不时所进行的修改和补充；

(2)合同附件（附件之间冲突的，以合同技术规范为准）；

(3)专用合同条款

(4)通用合同条款；

(5)中标通知书；

(6)投标文件及其澄清文件；

(7)招标文件。

2. 上述合同文件互相补充和解释。如果合同文件之间存在矛盾或不一致之处，以上述文件的排列顺序在先者为准。

3. 签约合同价：人民币（大写）_____（¥ _____元），其中不含税价格为_____元。

4. 卖方承诺保证完全按照合同约定提供合同设备和技术服务和质保期服务并修补缺陷。

5. 买方承诺保证按照合同约定的条件、时间和方式向卖方支付合同价款。
6. 本合同协议书一式_____份，合同双方各执_____份。
7. 合同签订地_____
8. 合同签订时间：本合同于_____年____月____日签订。
9. 合同未尽事宜，双方另行签订补充协议，补充协议是合同的组成部分。

买方：（公章）

卖方：（公章）

法定代表人或其委托代理人： 法定代表人或其委托代理人：

（签字）

（签字）

地 址：_____ 地 址：_____

邮政编码：_____ 邮政编码：_____

法定代表人：_____ 法定代表人：_____

委托代理人：_____ 委托代理人：_____

电 话：_____ 电 话：_____

传 真：_____ 传 真：_____

电子信箱：_____ 电子信箱：_____

开户银行：_____ 开户银行：_____

账 号：_____ 账 号：_____

纳税人识别号：_____ 纳税人识别号：_____

第二部分 通用合同条款

1、定义和解释

除专用合同条款另有约定外，本合同和附件中所用的下列名词具有如下含义：

1.1 “买方”是指购买合同设备和技术服务和质保期服务的当事人，包括其法定承继者和经许可的受让方。

1.2 “卖方”是指提供合同设备和技术服务和质保期服务的当事人，包括其法定承继者和经许可的受让方。

1.3 “合同”是指本合同条款及其所有附件，包括双方根据合同规定不时作出的修改和补充。

1.4 “合同总价”是指根据合同规定卖方在正确、完全地履行合同义务后买方应支付给卖方的费用总和，详见本合同第四条的规定。

1.5 “生效日期”是指本合同 18 条中所规定的合同的生效日期。

1.6 “技术资料”是指本合同设备及其相关的设计、制造、监造、检验、施工、安装、调试、性能验收试验、验收、培训和技术指导等文件（包括图纸、各种文字说明、标准和软件）和技术规范规定的用于设备运行和维护的文件。

1.7 “合同设备”是指卖方根据合同供应的机器、装置、材料、物品、专用工具、备品备件和其他各种物品，如本合同技术规范所列示和规定。

1.8 “监造”是指在合同设备的制造过程中，由买方委托有资质的监造单位派出代表对卖方提供的合同设备的关键部位进行质量监督，实行文件见证和现场见证。此种质量监造不解除卖方对合同设备质量所负的责任。

1.9 试运行：详见专用条款约定。

1.10 “性能验收试验”是指为检验合同设备是否达到本技术规范规定的性能保证值而按本技术规范的规定所进行的试验。

1.11 验收：详见专用条款约定。

1.12 “日、月、年”是指公历的日、月、年。“天”是指 24 小时，“周”是指 7 天，“月”是指 30 天。

- 1.13 “项目”：指专用合同条款中指定的项目。
- 1.14 “技术服务”是指由卖方提供的与合同设备的设计、制造、设备监造、检验、施工、安装、调试、试运行、性能验收试验、初步验收直至最终验收证书签发相关的技术指导、技术配合、技术培训等全过程的服务。
- 1.15 “现场”：指专用合同条款中指定的工程现场。
- 1.16 “备品备件”是指卖方根据本合同提供的备用部件，详见本合同技术规范所列示和规定。
- 1.17 “书面文件”是指任何与本合同有关的手稿、打字或印刷的有相关印章和/或具有法定代表人或其授权人签名的文件。
- 1.18 “分包商”是指按合同规定并经买方批准的接受合同供货范围内任何部分的供货分包的其他法人及该法人的法定承继方。
- 1.19 “设备缺陷”是指卖方因设计、制造错误或疏忽所引起的合同设备（包括部件、原材料、铸锻件、原器件等）达不到本合同规定的性能、质量标准要求的情形。
- 1.20 “监造代表”由买方委托的有监造资质的监造单位派出的对合同设备进行监造的人员。
- 1.23 “最后一批交货”是指该批货物交付后，已交付的货物总价值将达到合同设备价格的98%以上，并且余下未交的设备不影响后续的安装、调试和性能验收试验。
- 1.24 解释
- 1.24.1 合同中提及的“包括”一词不具有限制性含义。
- 1.24.2 除上下文另有要求外，本合同所指的日（天）、月、年均为公历日、月、年。
- 1.24.3 文件优先顺序
- 组成合同的文件的优先顺序如下：
- (1) 双方对于合同条款不时所进行的修改和补充；
 - (2) 合同附件（附件之间冲突的，以合同技术规范为准）；
 - (3) 专用合同条款
 - (4) 通用合同条款；
 - (5) 中标通知书；
 - (6) 投标文件及其澄清文件；
 - (7) 招标文件。
- 上述文件应互为补充和解释，如不同文件之间有矛盾时，以所列顺序在前的为准，同一顺序的则以时间在后的为准。某一合同组成文件本身存在含糊不清或不相一致的情形时，双方应从合同目的实现的角度协商解决，但不应对工程进度造成不利影响。经协商后双方无法达成一致意见的，可按本合同条的规定提交争议解决。

2、合同标的

2.1 卖方同意向买方出售，买方同意向卖方购买合同设备。设备名称、规格（型号）、数量等详见专用条款约定。

2.2 卖方保证其供应的合同设备是全新的，安全的、技术水平先进的、成熟的、质量优良的，设备的选型符合安全可靠、经济运行和易于维护的要求。

2.3 设备的技术规范、技术经济指标和性能见合同技术协议。

2.4 卖方在本合同下的供货范围包括所有相关的设备、技术资料、专用工具、随机备品备件、生产用备品备件和技术服务，详见合同技术协议。

2.5 卖方供应的技术资料见合同技术协议。

2.6 卖方供应的技术服务见合同技术协议。

2.7 卖方提供合同设备的运输及保险，详细内容见合同第 6 条和第 12 条。

3、供货范围

3.1 合同供货范围详见技术协议。

3.2 除专用条款约定外，本合同供货范围包括了所有的合同设备、技术资料、专用工具、备品备件、人员培训及技术协调、技术服务及技术指导。在执行合同过程中如发现有未列入供货范围中的漏项和短缺，而且该漏项或短缺的内容确实是合同设备为满足合同技术规范所述的性能保证值要求所必需的，则卖方应负责在买方要求的时间内将所缺的设备、技术资料、专用工具、备品备件、人员培训及技术协调、技术服务及技术指导等补足，由此引起的费用和 risk 由卖方承担。

3.3 本合同规定应由卖方履行的，或本合同虽未有明确规定、但为卖方执行其合同义务所必须的，卖方应负有保证合同设备按技术协议规定安全、长期、经济及稳定运行所需的其他义务。

4、合同价格

4.1 合同协议书中载明的签约合同价包括卖方为完成合同全部义务应承担的一切成本、费用和支出以及卖方的合理利润。

4.2 构成合同总价的各分项价格详见合同附件。

4.3 除专用合同条款另有约定外，签约合同价为固定价格。

5、付 款

5.1 本合同使用货币种类为人民币。

5.2 付款方式：电汇、网银转账和电子承兑。

5.3 合同设备价格的支付详见专用合同条款的约定

5.4 运保费的支付详见专用合同条款的约定

5.5 技术服务费的支付详见专用合同条款的约定

5.6 买方收到银行电汇回执单或网银支付日期为实际支付日期。

5.7 买方有权从到期的付款或履约保函中扣除合同规定卖方有责任支付的违约金或赔偿金。

5.8 如果卖方应向买方支付违约金、损坏赔偿费、现场加工及代采购费、罚款的，卖方应在接到买方的书面索赔通知后一个月内，用电汇方式将款项由卖方银行汇入买方银行的买方账户。如逾期不交，买方有权从履约保函或在本合同项下的下一期应支付给卖方的款项中将这部分索赔金额及其利息（按同期银行贷款利率计算）扣除。

5.9 买方发生的银行费用由买方承担，买方以外发生的银行费用由卖方承担。

6、交货与运输

6.1 本合同设备的交货期及交货顺序应满足工程建设、设备安装进度和顺序的要求，应保证及时和部套的完整性。交货期及具体分部套交货时间详见技术协议。

6.2 交货地点

交货地点为施工现场指定地点（车上/船上）（卸货完成后标的物风险转移）

除专用合同条款约定外，合同设备收货单位为买方。

合同设备所有权自合同设备交货时起由卖方转移给买方。合同设备毁损、灭失的风险，在合同设备交货之前由卖方承担，交货之后由买方承担，尽管有上述规定，如果合同设备交货和开箱检验时外包装均保持完好，开箱检验时发现合同设备出现毁损灭失，则相应责任由卖方承担；如果合同设备交货时外包装完好但开箱检验时外包装严重损坏，开箱检验时发现合同设备出现毁损灭失的，则相应责任由双方根据实际情况分清责任，协商处理。

6.3 卖方应在第一次设计联络会上按照本合同技术规范的规定向买方提供每批货物名称、总重量、总体积和交货日期的初步交货计划，在第一次发货前 15 天向买方提供本合同项下的货物总清单和装箱总清单（含光盘电子版），并提供一份重量超过 2 吨或体积大于 9 米×3 米×3 米的大件货物清单。卖方在每批货物预计启运 7 天前，以传真或邮件方式将 6.6 条中的各项内容通知买方。

6.4 合同设备的交货日期为该合同设备到达交货地点后买方签署的外观检查接收单中所注明的实际到货日期，条件是该批合同设备应经买方现场外观检验合格，如果到达交货地点的合同设备经现场外观检验不合格，则该合同设备将不被视为已交货。合同设备的交货日期将作为根据本合同 11.9 和 11.10 条计算迟交货物违约金时的依据。

6.5 卖方须向承运部门办理申请发运合同设备所需要的运输工具计划。

6.6 除了 6.3 条中的规定，卖方在每批合同设备备妥及装运车辆发出后 24 小时内，应以传真或邮件方式将该批合同设备的如下内容通知买方：

- （1） 合同号；
- （2） 合同设备发运日；
- （3） 合同设备名称、编号和价格；
- （4） 合同设备总毛重；
- （5） 合同设备总体积；
- （6） 总包装件数；
- （7） 交运车站名称、车号和运单号；

(8) 重量超过 2 吨或尺寸超过 9 米×3 米×3 米的每件合同设备的名称、重量、体积和件数。对每件该类设备（部件）必须标明重心和吊点位置，并附有草图；

(9) 对于特殊物品（易燃、易爆、有毒物品及其它危险品和运输过程中对温度等环境因素和震动有特殊要求的设备或物品）必须特别标明其品名、性质、特殊保护措施、保存方法以及处理意外情况的方法。

6.7 技术协议交货进度表中没有开列的合同设备应配合安装进度进行交货。

6.8 在保证期内，如果由于卖方的过失或疏忽造成其所供应的设备（或部件）出现损坏或在合同设备第一次大修结束前发现的潜在缺陷需要更换设备或部件时，卖方应及时提供相应的合同设备或部件，买方无需就此支付任何费用。经买方同意后，卖方可借用买方库存中的备品备件以更换损坏或有缺陷的设备或部件，条件是卖方应负责自费在 1 个月内将动用的备品备件补齐，运到现场买方指定地点，并且通知买方。

6.9 卖方应按技术协议的规定，向买方分批提供满足项目设计、监造、施工、调试、试验、检验、培训、运行和维修所需的厂家图纸、资料、技术文件（数量详见技术协议）。卖方应分别列出上述图纸、资料和技术文件的清单并应符合技术协议规定的交付进度。

6.10 卖方根据第 6.9 条所提供的图纸、资料和技术文件（合称“技术资料”）应以邮寄方式递交至下列地址买方指定人员，每批技术资料交邮后，卖方应在 24 小时内将技术资料的交邮日期、邮单号、技术资料的详细清单、件数及重量、合同号等以传真或邮件方式通知买方。买方邮寄地址等详见专用条款约定。

6.11 技术资料的交付日期以邮政部门提货通知单时间戳记所注明的日期为准。此日期将作为买方按合同 11 条计算技术资料迟交违约金的依据。如果经买方或买方代表检查后发现技术资料有缺少、丢失或损坏，且非买方原因，则卖方应在收到买方通知后 14 天内（对急用者应在 3 天内）自费向买方补充提供缺少、丢失或损坏的部分。如因买方原因发生缺少、丢失或损坏，卖方应在接到买方通知后 14 天内（对急用者应在 3 天内），向买方补充提供缺少、丢失或损坏部分，由此引起的费用由买方承担。

6.12 买方可派遣代表到卖方工厂及装货车站检查包装质量和监督装车情况。卖方应提前 15 天通知买方交运日期。如果买方代表不能及时参加检验时，卖方有权发货。上述买方代表的检查与监督不能免除卖方在本合同项下应负的责任。

6.13 为实现对设备及材料的计算机管理。卖方应在每批货物交运前向买方发送一份装箱清单的电子邮件或传真；并应在每批货物交运时随货提供一张装箱清单的光盘。

6.14 如果买方要求卖方推迟交货，应在合理时间内提前书面通知并经卖方书面确认，则卖方在该要求的期限内交货视为按时交货，但买方不承担设备实际交货前灭失或损毁的责任。

7、包装与标记

7.1 卖方交付的所有合同设备应符合国家标准中关于包装、储运指示标志的规定、本合同技术规范及货物承运部门的规定，并具有适合长途运输及多次搬运和装卸的坚固包装，以确保合同设备安全、无损地运抵现场。

包装应保证合同设备在运输、装卸过程中完好无损，并有减振、防冲击的措施。若包装无法防止运输、装卸过程中垂直、水平加速度引起的合同设备损坏，卖方应在合同设备的设计结构上予以解决。包装应根据设备特点，按需要分别采用防潮、防霉、防锈、防腐蚀的保护措施，对设备进行妥善的油漆，以适应远途海上、江河、陆上运输条件和大量的吊装、卸货以及露天堆放六个月的需要，防止雨雪、受潮、生锈、腐蚀、受震以及机械和化学引起的损坏，以保证设备在没有任何损坏和腐蚀的情况下安全运抵交货地点。

包装前，卖方负责按部套进行检查清理，不留异物，并保证零部件齐全。

7.2 卖方应对包装箱内和捆内的各散装部件在装配图中的部件号、零件号予以清楚标记，以便于清点验收。

7.3 卖方应在每件包装箱的两个侧面上，用不褪色的油漆（油漆颜色分机组标明）以明显易见的中文字样印刷以下标记：

- （1） 合同号；
- （2） 目的站；
- （3） 供货、收货单位名称；
- （4） 设备名称、机组号、图号；
- （5） 箱号/件号；

(6) 毛重/净重 (公斤);

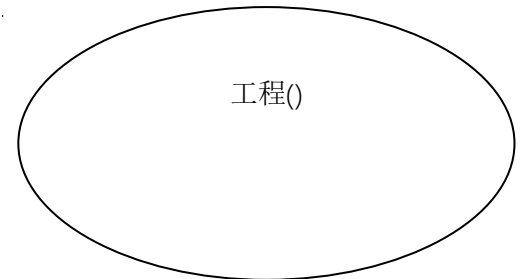
(7) 体积 (长×宽×高, 以毫米表示);

(8) 唛头:

要分别标明数字并以红色、黄色的底色加以区别;

(9) 生产日期;

(10) 生产工厂。



凡重量为 2 吨或超过 2 吨的合同设备,应在包装箱的侧面以运输业常用的标记和图案标明重心位置及挂绳位置及最大载重量,以便于装卸搬运。按照合同设备的特点及装卸和运输上的不同要求,包装箱上应明显印刷“小心”“向上”、“防潮”、“勿倒”、“怕热”、“远离放射源及热源”、“由此起吊”、“重心点”、“堆码重量极限”、“堆码层数极限”、“温度极限”“轻放”、“勿倒置”和/或“防雨”等字样或通用标记。

7.4 对裸装设备应以金属标签或直接在设备本身上注明上述有关内容。大件合同设备应带有足够的货物支架或包装垫木。

7.5 每件包装箱内,应附有包括部件名称、数量、机组号、图号的详细装箱单、质量合格证明书一式二份。外购件包装箱内应有产品出厂质量合格证明书、技术说明(如有的话)各一份。装箱清单应在合同设备发运前以电子邮件或传真形式发送给买方。

7.6 技术规范中列明的备品备件应按合同设备分别包装,并在包装箱外加以注明,一次性交货。

7.7 生产备品备件、安装调试备品备件、专用工具应分别包装并按 7.3 条在包装箱上注明相关内容。

7.8 各种设备及松散零星的部件应采用良好可靠的包装方式,装入尺寸适当的箱件内,并尽可能整车发运。

7.9 栅格式箱子或类似的包装,应能保证所盛装的设备或零部件不至于被盗窃或被其他物品或雨水损坏。

7.10 所有管道、管件、阀门及其它设备的端口必须用保护盖或其他方式妥善防护。

7.11 卖方及/或其分包商不得在两个或多个箱件上采用同一箱号标记。包装箱应连续编号，而且在全部装运的过程中，装箱编号的顺序始终是连贯的。

7.12 对于需要保证精确装配的明亮洁净加工面设备，其加工面应采用优良、持久的保护层（不得用油漆）以防止在安装前发生锈蚀和损坏。

7.13 卖方交付的技术资料应使用适合于长途运输、多次搬运、防雨和防潮的包装，并应防止潮气和海水的侵蚀。每包技术资料的封面上应注明下述内容：

- （1） 合同号；
- （2） 供货、收货单位名称；
- （3） 目的地；
- （4） 毛重；
- （5） 箱号/件号。

每一包资料内应附有技术资料的详细清单一式二份，标明技术资料的序号、文件项号、名称和页数。

7.14 由于卖方包装或保管不善致使合同设备遭到损坏或丢失时，不论在何时何地发现，一经证实，卖方均应按本合同第十一条的规定负责及时修理、更换或赔偿。在运输中发生合同设备损坏和丢失时，由卖方负责与承运单位及保险公司交涉处理，买方应提供必要的协助，同时卖方应尽快向买方补供损坏或丢失的合同设备以满足项目建设的需要。

7.15 合同设备包装中除卖方周转性包装的材料外其他都属于买方所有。

8、技术服务和联络

8.1 卖方应及时向买方提供与合同设备有关的设计、设备监造、检验、土建、安装、调试、性能验收试验、运行、检修等方面的技术指导、技术配合、技术培训等全过程的服务。

8.2 卖方应派合格技术人员到现场指导买方人员按卖方的技术资料 and 图纸进行安装、调试和试运行，并负责解决合同设备在安装、调试和试运行中发现的技术问题。

8.3 卖方应在合同签订后 30 日历天内向买方提交执行 8.1 和 8.2 条中规定的服务工作的组织计划一式两份。

8.4 卖方如果有技术支持方，技术支持方的文件应通过卖方提供给买方。

8.5 根据工程需要，双方将另行举行技术/协调联络会，时间和地点由双方届时商定。

8.6 如遇有重大问题需要双方立即研究协商时，任何一方均可建议召开会议，在一般情况下，另一方应同意参加，费用各自承担。

8.7 卖方应保证其从事设计及技术指导的人员皆全力为项目的最大利益服务，不会发生任何违背这一原则的行为和不法行为，卖方及买方都将为此提供各种条件以便双方密切协作，顺利开展工作。卖方在必要时邀请买方参与卖方的技术设计，并向买方解释技术设计。

8.8 在每次会议和其他联络会后，双方均应签署会议纪要，会议纪要的签署人员应视为已自动获得双方各自的授权，所签会议纪要作为本合同的组成部分，双方均应执行。

8.9 卖方提出并经双方在会议上确定的安装、调试和运行技术服务方案，卖方如有修改，须以书面形式通知买方，经买方确认后方可进行。为适应现场条件的要求，买方有权对卖方的安装、调试和运行技术服务方案提出变更或修改意见，并书面通知卖方，对此卖方应给予充分考虑，并应尽量满足买方要求。

8.10 买方有权将卖方的设备设计、安装和技术服务方案以及卖方所提供的一切与合同设备有关的资料和图纸等分发给与本工程有关的各方，并不由此而构成任何侵权，但不得向任何与本工程无关的第三方提供。

8.11 对盖有“密件”印章的买卖双方所提供的资料，双方均有为其保密的义务。对于卖方提供的盖有“密件”的资料，买方应要求使用该等资料的工程建设有关方承担保密义务。

8.12 卖方的分包商需要就其分包部分提供技术服务或现场服务的，卖方应作出统一组织并事先征得买方同意，所需费用由卖方自行承担。

8.13 卖方须对一切与本合同有关的供货、设备及技术接口、技术服务等问题（包括分包与外购）承担全部责任。

8.14 凡与本合同设备相连接的其它设备装置，卖方有提供接口和技术配合的义务，并不应因此而要求买方支付任何额外费用。

8.15 卖方应在第一套合同设备到货的 2 个月前，将其派到现场服务的技术人员名单及相关简历提交买方确认。买方有权要求更换不符合要求的卖方现场服务人员，买方提出此类要求时，卖方应根据现场需要，重新选派买方认可的服务人员。如果在买方书面提出该项要求 10 天内卖方未予答复，也未予以更换，则卖方应按 11.12 条承担违约责任。

买方将为卖方派到现场的技术人员提供工作和生活方便，相关费用应由卖方自行承担。

因卖方技术服务人员对安装、调试、试运的技术指导的疏忽和/或错误以及卖方未按本合同或买方要求提供现场服务而引起的买方的损失由卖方负责赔偿。

8.16 技术服务和联络的具体要求见技术规范。

9、设备监造与检验

9.1 卖方应按照卖方国家和/或卖方自己的现行技术标准和规范以及买卖双方当事人在设计联络会上签署的纪要进行合同设备的设计、选材、制造和检验。卖方应在本合同生效日期起 3 个月内，向买方提供本合同设备的设计、制造和检验标准的目录。设计、制造和检验标准应符合技术规范的规定。技术标准和规范详见技术协议。在合同执行期间，中国颁发的强制性标准和/或强制性条文如有所变更，则按变更后的执行，但卖方不得要求任何额外的补偿。

9.2 买方有权委托有监造资质的监造单位进行设备监造和出厂前的检验。监造代表有权了解设备组装、检验、试验和设备包装质量情况，并签字确认。监造检验的标准应使用技术规范所列的相应标准。卖方有配合监造的义务，在监造过程中卖方应及时向监造代表提供相应资料，并不得因此要求买方支付任何费用。

9.3 设备监造的范围及具体监造检验项目见技术规范。

9.4 卖方应为买方或监造代表的监造检验提供下列方便：

9.4.1 根据本合同设备的月度生产进度提交符合技术规范要求的月度检验计划；

9.4.2 根据本合同设备的交货期要求，卖方应提供合同设备年度生产安排计划（包括国内供货的主要外购件，主要分包制造商所承担制作本合同设备的生产计划），国外进口部套件采购计划及落实情况。

9.4.3 提前 7 天将设备的监造项目和检验时间通知买方和监造代表；

9.4.4 保证买方和监造代表得以查（借）阅卖方与本合同设备有关的标准（包括工厂标准）、图纸、资料、工艺及实际工艺过程中检验记录（包括中间检验记录或称不一致性报告）及技术规范规定的有关文件。如买方或监造代表要求，卖方应向买方或监造代表提供前述必要的文件或资料。

9.4.5 向买方和监造代表工作人员提供工作、生活方便。

9.5 监造检验/见证（一般为现场见证）一般不得影响工厂的正常生产进度（不包括发现重大问题时的停工检验），并应尽量结合卖方工厂实际生产过程。若监造代表不能按卖方通知时间及时到场，卖方工厂的试验工作可正常进行，试验结果有效，但监造代表有权在事后了解和检查试验报告和结果（转为文件见证）。若卖方未及时通知监造代表而单独检验或试验，买方有权不承认该检验或试验结果。如果买方不承认该结果，则卖方应按买方或监造代表的要求重复进行该检验或试验。

9.6 监造代表在监造中如发现设备和材料存在质量问题或不符合本合同规定的标准或包装要求时，有权要求卖方采取相应改进措施，以保证交货质量。但无论监造代表是否要求和是否知道，卖方均有义务主动及时地向其提供合同设备制造过程中出现的较大的质量缺陷和问题，在监造代表不知道的情况下卖方不得擅自处理此类质量缺陷和问题。

9.7 监造代表不论是否参与监造及检验，或是否对监造与检验报告签字确认，均不免除卖方在本合同项下对合同设备质量及其他方面所应承担的责任。

9.8 由卖方供应的所有合同设备/部件（包括分包与外购），在生产过程中都须进行严格的检验和试验，出厂前须进行部套和/或整机总装和试验。所有检验、试验和总装（装配）必须有正式的记录文件。以上工作完成之后，合格者才能出厂发运。

所有这些正式的记录文件及合格证作为技术资料的一部分卖方要以快递方式邮寄给买方存档。此外，卖方还应在随机文件中提供合格证和质量证明文件。

由卖方供应的所有合同设备部件出厂时，应有卖方签发的产品质量合格证作为交货的质量证明文件。对技术规范列出的主要设备，还应有监造代表签字的全套监造与检验记录和试验报告。

9.9 合同设备到达交货地点后，卖方在接到买方通知后应及时派人员到交货地点，与买方人

员一起根据运单和装箱单组织对合同设备的包装、外观及件数进行清点检验。如经清点检验发现所交付的合同设备与运单和装箱单有任何不符之处且双方代表确认属卖方责任,则卖方应承担本合同项下相应责任。如卖方人员未按时抵达交货地点,买方有权自行检验,检验结果和记录对双方同样有效。

合同设备运抵现场后,买方应尽快开箱,检验合同设备的数量、规格和质量。买方应在开箱检查前 14 天通知卖方开箱检验日期,卖方应派遣检验人员参加现场检验工作,买方应为卖方检验人员提供工作和生活方便。

在现场开箱检验时,经买方通知,如果卖方人员未按时到达现场参加检验,买方有权自行开箱检验,检验结果和记录对双方均有效,并可作为买方向卖方提出索赔的有效证据。如买方未通知卖方而自行开箱或最后一批设备到达现场 3 个月仍不开箱,因此产生的后果由买方承担。

9.10 现场开箱检验时,如发现合同设备由于卖方原因(包括运输)造成任何损坏、缺陷、短少或不符合合同中规定的质量标准和规范,双方应做好相关记录,并由双方代表签字,各执一份,作为买方向卖方提出修理、更换或索赔的依据。经买方同意后,卖方可委托买方修理损坏的设备,但所有修理设备的费用应由卖方承担。如果合同设备的损坏或短缺是因买方原因造成的,则卖方在接到买方通知后,应尽快提供或替换相应的合同设备,由此引起的费用由买方承担。

9.11 如果卖方对买方提出的更换、修理或索赔要求有异议,应在接到买方的相关书面通知后 14 天内提出,否则买方提出的上述要求即告成立。如卖方在规定时间内提出异议,其可在接到买方的相关通知后一个月内,自费派代表赴检验现场同买方代表共同复验。

9.12 双方代表在会同检验中对检验记录不能取得一致意见时,任何一方均可提请买方所在地权威的第三方检验机构进行检验。检验机构出具的检验证书为最终的检验结果,对双方均具有法律约束力。检验费用由责任方负担。

9.13 卖方在接到买方按本合同 9.9 至 9.12 条规定提出的要求后,应按 9.14 条的规定尽快修理、换货或补供短缺部分,由此产生的制造、修理费用、运费及保险费均应由责任方负担。

9.14 卖方修理、更换或补供合同设备的时间,以不影响项目建设进度为原则,但不应迟于发现缺陷、损坏或短缺之后 1 个月,对于关键部件重新供应的时间,由双方协商决定。

9.15 上述条款所述的各项检验仅是现场的到货检验, 尽管没发现问题或卖方已按买方要求予以更换或修理均不能被视为卖方在合同第 11 条及技术规范项下质量保证责任的免除。

10、安装、调试、试运和验收

10.1 除非本合同的技术规范书本中另有其他约定, 合同设备由买方根据卖方提供的技术资料、检验标准、图纸及说明书进行安装、调试、试运和维修。

10.2 合同设备安装、调试, 卖方应派人参加, 卖方现场技术服务人员应对整个安装、调试过程进行指导, 并协助买方尽快解决在调试中出现的问题。如果由于卖方原因致使前述问题未能在一个月内得以解决, 则应按 11.11 条视为延误工期处理。如在调试期间, 合同设备能安全稳定运行, 则双方可选择适当时间进行单体验收试验, 该验收试验由买方组织, 卖方参加。

10.3 本合同设备安装完毕后的验收工作按照技术规范的要求进行。在合同设备安装、调试及质保期内, 如果因卖方提供的合同设备有缺陷和技术资料有错误, 或者卖方技术人员指导错误和疏忽, 造成工程返工、报废, 卖方应无偿进行更换或修理并负担由此产生的到现场更换和修理的一切费用。更换或修理期限应在证实属卖方责任之日起的【7】天内完成。

10.4 性能验收试验进行的时间详见技术规范。

性能验收完毕, 每套合同设备达到本合同技术规范所规定的各项性能保证值指标后, 买方应在此后 10 天内签署并由卖方会签本合同设备初步验收证书一式二份, 双方各执一份。

如果合同设备不能达到本合同技术规范所规定的一项或多项保证指标时按 10.6 条和 11.7 条办理。

10.5 在不影响安全、可靠运行的条件下, 如合同设备有个别微小缺陷, 但卖方同意在双方商定的时间内免费修理上述微小缺陷, 则买方可签署初步验收证书。

10.6 如果在第一次性能验收试验时合同设备未能达到本合同技术规范所规定的一项或多项性能保证值时, 则双方应共同分析原因、澄清责任。如属卖方责任, 由卖方决定是否进行第二次性能验收试验。如卖方放弃进行第二次性能验收试验, 则其应承担相应的性能违约责任; 如卖方要求进行第二次性能验收试验, 其应承担相应的试验费用并采取措施, 在第一次验收

试验结束后 2 个月内进行第二次验收试验。

10.7 在第二次性能验收试验后，如仍有一项或多项指标未能达到本合同技术规范所规定的性能保证值，双方应共同研究，分析原因，澄清责任，经双方确认：

（1）如属卖方原因，则应按本合同第十一条执行。

（2）如属买方原因，本合同设备应被认为已通过初步验收，此后 10 天内由买方代表签署并由卖方代表会签本合同设备初步验收证书一式二份，双方各执一份。但卖方仍有义务与买方一起采取措施，使合同设备性能达到保证值。

10.8 每套合同设备最后一批交货之日起的 36 个月内，如因买方原因导致该合同设备未能进行试运行和性能验收试验，期满后即视为通过最终验收，此后 15 天内，应由买方签署并由卖方会签该套合同设备的最终验收证书。

在合同设备试运行后，如果由于买方原因未按照本合同 10.4 条的规定进行性能试验，且延误超过 3 个月的，则此后 10 天内买方应签署并由卖方会签该套合同设备的初步验收证书。

如果由于卖方原因造成性能验收试验的延误超过 3 个月，在不影响买方依据合同可采取其他补救措施的前提下，可决定继续进行性能验收试验，并由卖方承担由此可能造成影响机组性能验收试验的责任。

10.9 不管合同设备性能验收试验进行一次或二次，买方将于初步验收证书签发之日起满一年并完成索赔后 30 天内按照 11.4 条的规定签发最终验收证书。

10.10 按本章 10.4 条及 10.7 条出具的初步验收证书只是证明卖方所提供的合同设备性能和参数截至出具初步验收证书时可以按合同要求予以接受，但不能视为解除卖方对合同设备中存在的可能引起合同设备损坏的潜在缺陷所应负责任的证据。同样，最终验收证书也不能被视为解除卖方对合同设备中存在可能引起合同设备损坏的潜在缺陷应负责任的证据。潜在缺陷指在正常情况下不能在制造过程中被发现的合同设备隐患。卖方对纠正潜在缺陷所应负的责任的期间为从合同设备保证期终止时起至该合同设备所构成的机组第一次大修时止。当发现这类潜在缺陷时（经双方确认），卖方应按照本合同 6.8 及 11.3 条的规定进行修理或更换。

10.11 在合同执行过程中的任何时候，对由于卖方责任需要进行的检查、试验、再试验、修理或更换，在卖方提出请求时，买方应作好安排以便进行上述工作。卖方应负担修理或更换及其人员的费用。如果由于卖方设计图纸错误或卖方技术服务人员的错误指导造成买方返

工，或卖方欲委托买方施工人员进行加工和/或修理、更换设备，则卖方应按下列公式向买方支付费用，买方提供相应的正式发票（所有费用按发生时的项目所在地定额费率水平计算）：

$$P=ah+M+cm$$

其中：P——总费用（元）

a——人工费（元 / 小时 · 人）

h——人时（小时 · 人）

M——材料费（元）

c——台班数（台 · 班）

m——每台设备的台班费（元 / 台 · 班）

10.12 在安装、调试和试运过程中，如合同设备出现由于卖方造成的缺陷或损坏，卖方应在买方发出书面通知后 3 日内及时进行处理；如卖方未按要求处理，买方自行委托第三方解决的，费用由卖方承担，同时还应按 11.11 条处理。

10.13 如果买方在机组检修时向卖方提出要求供应所需备品备件，卖方应在 24 小时内明确答复提供备品备件的时间。卖方承诺该部分备品备件的价格在合同设备质量保证期满后三年内按合同价格保持不变。

10.14 无论在什么情况下，在合同设备的损失或损坏的责任澄清之前，卖方均应首先尽快交付更换或补充此损失或损坏的设备，费用由最终澄清后的责任方承担。

11、保证与索赔

11.1 除专用合同条款另有约定外，保证期为合同设备签发初步验收证书之日起一年（签最终验收证书）或由于买方原因导致合同设备未能如期进行初步验收时，为自卖方发运的最后一批交货的设备到货之日起 36 个月（签最终验收证书）；二者以先到日期为准。该保证期的具体内容按第 10 条和第 11 条有关条款执行。

11.2 卖方保证其供应的本合同设备是全新的，技术水平是先进的、成熟的、质量是优良的，设备的选型均符合安全可靠、经济运行和易于维护的要求。

卖方保证根据本合同技术规范所交付的技术资料完整统一和内容正确、准确并能满足合同设备的设计、安装、调试、运行和维修的要求。

11.3 本设备合同执行期间，如果卖方提供的设备有缺陷、技术资料有错误或者由于卖方技术人员指导错误和疏忽，造成工程返工、报废，卖方应立即无偿更换和修理，并承担工程返工费用。如需更换，卖方应负担由此产生的到安装现场更换的一切费用，更换或修理期限应不迟于证实属卖方责任之日起的 7 天内，否则，应按 11.11 条处理。

由于买方未按卖方所提供的技术资料、图纸、说明书和卖方现场技术服务人员的指导而进行施工、安装、调试造成的设备损坏，由买方负责修理，更换，但卖方有义务尽快提供所需更换的部件，对于买方要求的紧急部件，卖方应安排最快的方式运输，所有费用均由买方负担。

11.4 合同规定的保证期满后，由买方在 10 天内出具合同设备保证期满最终验收证书交给卖方。条件是：在此期间卖方应完成买方在保证期满前提出的索赔和赔偿。

11.5 在保证期内，如发现设备或系统有缺陷，不满足本合同技术要求的规定时，卖方应立即无偿提供修理或更换设备及零部件等，卖方同时承担相应的运输、保险等伴随费用，以满足性能考核试验要求。同时，所更换和/或修理后的设备或部件的质量保证期应重新计算。买方有权向卖方提出索赔。如卖方对此索赔有异议按 17 条办理。

11.6 如由于卖方责任需要更换、修理有缺陷的设备，而使合同设备停运，则合同设备的保证期应按实际修理或更换所延误的时间做相应的延长。

11.7 由于卖方责任，在第 10 条规定的性能验收试验后，如经第二次验收试验(由于卖方原因)仍不能达到本合同技术规范所规定的一项或多项保证指标时，卖方应按专用条款的约定向买方支付性能保证违约金：

卖方提交违约金后，仍有义务向买方提供技术帮助，采取各种措施以使设备达到各项技术经济指标。

卖方支付全部违约金或者卖方提供的满意的替换件被买方接受之日，即为买方承认设备可以初步验收并出具初步验收证书之日。

11.8 如合同设备在保证期内发现属卖方责任的十分严重的缺陷（如设备性能达不到要求等）则其保证期将自该缺陷修正后开始重新计算一年。

11.9 如果不是由于买方原因或买方没有要求推迟交货而卖方未能按本合同技术规范规定的交货期交货时（不可抗力除外），实际交货日期按本合同 6.1 条和 6.4 条规定计算，买方有权按下列比例向卖方收取违约金：

迟交 1—4 周，每周违约金金额为迟交货物金额的 0.5%；

迟交 5—8 周，每周违约金金额为迟交货物金额的 1%；

迟交 9 周以上，每周违约金金额为迟交货物金额的 1.5%；

不满一周按比例计算。每套合同设备迟交货物的违约金总额不超过每套合同设备价格的 10%。

为免疑问，若卖方任何设备的交货延迟影响工程进度或存在质量问题，并由此对买方造成损失的，包括因此造成的买方的可得利益损失和间接损失，只要买方因为卖方的行为受到了损失，卖方应赔偿的买方的损失数额不受本协议有关条款的违约金限额的约定。

对安装、试运行有重大影响和设备迟交超过 3 个月时，买方有权终止部分或全部合同。

11.10 除专用合同条款另有约定外，如由于确属卖方责任未能按本合同技术规范的规定按时交付严重影响施工的关键技术资料时，买方有权按下列比例向卖方收取违约金：

(1) 迟交 1 周内，每批次违约金金额为合同总价的 0.5%

(2) 迟交 2—4 周，每批次违约金金额为合同总价的 1%

(3) 迟交 4 周以上，每批次违约金金额为合同总价的 1.5%

不满一周按比例计算。

11.11 如果由于卖方设备缺陷和技术服务的延误、疏忽和/或错误，在执行合同中造成延误，每延误工期一周卖方将向买方支付合同设备价格的 0.5% 作为违约金，且卖方须支付由于卖方技术服务错误或违约造成买方直接损失。

11.12 卖方应保证其所供设备的防盐雾腐蚀效果，如在性能保证期内发生油漆起泡、脱落现象和设备腐蚀等较严重情况，卖方应负责处理，否则卖方应支付买方相当于合同设

备价 0.5%的违约金。

11.13 卖方对于根据本合同承担的合同设备违约金总额不论单项或多项累计将不超过合同设备价格的 15%，除非发生第 11.7 条、第 11.9 条的情况。若违约金仍不能弥补买方损失，则不受本合同对于违约金限额的约定，卖方应继续承担赔偿责任。

11.14 卖方支付迟交违约金并不解除按合同所规定的相应义务。

合同设备最后一批交货完毕后的剩余部件，应按合理的进度交付，但在任何情况下应在合同设备初步验收证书签发之前。公用设备的保证期终止时间应与最后一台机组的保证期终止时间相同。

11.15 若因卖方在履行本合同过程中，因其提供的合同设备或其组成部分或任何设计、数据、图纸、技术规范或其它文件或材料而导致已注册或存在的任何专利权、商标、著作权或其它知识产权受到侵犯或声称受到侵犯，卖方将保护买方、其雇员、管理人员和其他雇佣方免受由此产生的任何起诉、索赔、损失和费用（包括律师费）等损害，如因上述起诉、索赔导致买方遭受损失和费用（包括律师费），卖方将负责全额赔偿。如果在任何索赔或诉讼中，最终结果确定合同设备或任何组成部分的设计、加工或工艺构成侵权，并被永久禁止使用，则卖方应当尽快采取合理的措施，为买方获得准予继续使用该侵权设备或部件的许可，且买方不负担任何费用。如果卖方不能在合理的时间内获得许可，则卖方应当自费更换该受侵权指控的设备或其任何组成部分，并对其进行修正以使其处于非侵权状态，但前提是不能影响该合同设备的整体性能。

当买方在收到任何以上所述的侵权索赔函或有关要求赔偿的诉讼、行政或其他法律程序或接受调查的通知后，买方将及时书面通知卖方。卖方应勤勉和诚信地参加上述程序并进行辩护，接受最终的调解或裁决结果。买方在卖方承担相应费用的情况下，将提供合理的协助并有权聘请律师参与上述程序。

本条款在合同期满后继续有效。

12、保 险

12.1 卖方应在每批合同设备发运前，根据水运、陆运和空运等运输方式为合同设备投保发运合同设备价格（包括合同设备和技术资料）110%的运输一切险，并使保险权益可

转让买方。保险责任期为从卖方仓库到买方仓库或买方指定地点（包括卸货）。

12.2 如买方要求，则卖方应将保险合同的副本于最终设备交货前 20 天提供给买方。由于卖方原因未能提供以上保险合同副本时，买方有权拒付运保费直到收到相关保险合同副本为止。

12.3 如条件允许，卖方应对每套合同设备的关键部件的加工制造过程向保险公司投保该套合同设备关键部件价格 110% 的，以卖方为受益人的设备制造质量险，投保范围为制造过程中该套合同设备发生制造质量问题和/或车间内搬运等损坏。

12.4 如果卖方未对合同设备进行投保，买方有权将这部分保险费从该套合同设备的运保费中扣除。由此引起的责任全部由卖方承担。

12.5 如果卖方根据合同应交付的合同设备和/或文件在运输途中发生丢失或损坏，卖方应与保险公司联系进行索赔。同时应及时补供合同设备。如果此种丢失或损坏不属于保险公司的赔偿范围，则卖方也应按买方要求及时补供合同设备和/或赔偿买方损失。

13、税 费

13.1 根据国家有关税务的法律、法规和规定，卖方应该缴纳的与其签订或履行本合同有关的税费，由卖方承担。

13.2 本合同价格为含税价。与卖方提供合同设备、技术资料、服务（包括运输）、进口设备/部件等相关的所有税费（包括保险费、进口部件的税费、增值税等）已全部包含在合同价格内，由卖方承担。

14、分包与外购

14.1 除卖方在投标文件中明确分包与外购的之外，未经买方同意不得将本合同范围内的任何设备或部件进行分包。

14.2 分包（外购）设备/部件的技术服务、技术配合按 8.12、8.13 条规定办理。

14.3 卖方应对所有分包设备、部件承担本合同项下的全部责任。

14.4 分包与外购的设备和部件清单见技术规范。

14.5 卖方在与分包商签订主要外购件或主要外购材料分包合同时，买方有权作为第三方参与见证。分包合同中应注明相应外购件或外购材料为本项目专用。

15、合同的变更和修改、暂停、中止和终止

15.1 本合同一经生效，合同双方均不得擅自对本合同的内容（包括附件）作任何单方面的修改。但任何一方均可以书面形式提出对合同内容进行变更、修改、取消或补充的建议。

如果该项建议将对合同价格和交货进度有重大影响时，卖方应在发出或收到上述修改建议后的 7 个工作日内，提出影响合同价格和/或交货期的详细说明。除合同第 8.8 条所述会议纪要以外，所有有关合同变更或修改的建议书均应在双方同意后由双方法定代表人或授权代表（须经法定代表人书面委托）签字后生效，并取代合同中相应的内容。

15.2 如果卖方有违反或拒绝执行本合同规定的行为时，买方将书面通知卖方，卖方在接到通知后 7 天内纠正此类行为。如果卖方认为在该 7 天内来不及纠正时，则应提出纠正计划。如果在此期间卖方的违约行为未得到纠正且卖方未提出纠正计划，买方有权在该 7 天期满后向卖方发出一份暂停通知书，卖方在收到该通知后应按通知要求立即暂停履行本合同的部分或全部。此类暂停不构成对合同的变更或修改，由此而发生的一切费用、损失和责任将由卖方承担。

15.3 根据 15.2 条规定，如果买方行使暂停权利后，买方有权停付到期应向卖方支付的任何款项。

15.4 在合同履行期间，若因买方原因要求对合同设备进行重大的变更和/或要求增加超出技术规范以外的范围，买方应考虑卖方的设计和生产周期及由此而发生的费用变化，卖方接到买方的书面通知后，应充分考虑买方意见，与买方一起尽早完成合同修改。

15.5 在合同执行过程中，若因政府行为或国家计划调整而引起本合同无法正常执行时，卖方和/或买方可以向对方提出暂停执行合同或修改合同有关条款的建议，与之有关的事宜由双方协商解决。

15.6 因买方原因要求中途退货，买方应向卖方支付金额为不超过退货部分货款总值 10% 的违约金。

15.7 如果卖方破产、产权变更（包括被兼并、合并、解体、注销）或无偿还能力，或为了债权人的利益在破产管理下经营其业务，买方有权立即书面通知卖方或破产清算组或合同权益归属人终止合同，或向该破产清算组或该合同权益归属人提供选择，按其给出的合理忠实履行合同的保证，继续执行经过同意的合同部分。

15.8 若发生 15.7 条所述的情况，买方有权接管卖方与本合同设备有关的工作，并在合理期限内从卖方的现场房屋中迁出所有与本合同设备有关的设计、图纸、说明和材料。卖方

应给买方提供一切合理的方便，使其能搬走上述这类设计、图纸、说明和材料。

此外，双方应对卖方已经实际履行的合同部分予以评估，并协商处理合同提前终止所产生的有关事宜。

16、不可抗力

16.1 不可抗力是指合同双方在本合同签署时不能预见、不能避免并不能克服的客观情况，包括：严重的自然灾害和灾难（如台风、洪水、地震、火灾和爆炸等）、战争（不论是否宣战）、叛乱、破坏、动乱等。合同任何一方因不可抗力事件而影响其履行合同义务的全部或部分时，则该方可在不可抗力事件影响的期限内暂停履行受影响的合同义务的全部或部分而无须承担违约责任。但无论本合同其他条款如何规定，合同价格不得因不可抗力事件而加以调整。

16.2 受到不可抗力影响的一方应在不可抗力事故发生后，尽快将所发生的不可抗力事件的具体情况以传真、电子邮件等方式通知另一方，并在 3 天内用特快专递将有关部门出具的证明文件提交给另一方，受影响的一方同时应尽量减少不可抗力事件所造成的损失或设法缩小对本合同履行的影响。一旦不可抗力的影响消除后，该方应将此情况立即通知对方，并应立即恢复履行本合同。

16.3 如双方对不可抗力事件的影响估计将延续到 120 天以上时，双方应通过友好协商解决本合同的执行问题（包括交货、安装、试运行和验收等问题）。

17、合同争议的解决

17.1 本合同受中华人民共和国法律管辖并依其进行解释。

17.2 凡与本合同有关而引起的一切争议，双方应通过友好协商解决，如经协商后 30 天内仍不能达成协议时，则任何一方均可向买方所在地有管辖权的人民法院提起诉讼。

17.3 在争议解决期间，除引起争议的事项外，双方应继续履行本合同项下的其他义务。

18、合同生效及期限

本合同经双方的法定代表人或双方授权代表签字，并加盖双方公章（或合同专用章），并经招标人出具盖章的本合同生效通知后正式生效。

本合同有效期自合同生效日起到合同项下的全部权利义务履行完毕之日且双方之间已完全解决所有索赔事项并货款两清之日止。

19、其 它

19.1 本合同适用法律为中华人民共和国法律。

19.2 本合同所包括的附件，是本合同不可分割的一部分，具有同等的法律效力。如果合同正文与附件有不一致或模糊时，以合同正文为准。如果不同时间的文件有不一致或模糊时，以时间后者为准。

19.3 除本合同另有规定外，双方任何一方未取得另一方事先同意前，不得将本合同项下的部分或全部权利或义务转让给第三方。但卖方同意，买方有权将其在本合同项下的全部或部分权益质押或转让给融资银行或将本合同项下的全部权利和义务转让给其投资方，在此情况下，买方仅有义务以书面形式将该转让事宜通知卖方。

19.4 本合同项下双方相互提供的文件、资料，双方除为履行合同的目地外，均不得提供给与合同设备和相关工程无关的第三方。

19.5 若合同约定卖方需提供履约保函的，卖方在合同生效后一个月内须向买方提供合同约定的不可撤销的以买方为受益人且凭要求即付的金额为合同总价的 10%的履约保函一份（格式详见附件）。

19.6 合同双方应指定两名授权代表，分别负责直接处理本合同设备的技术和商务问题。双方授权代表的名称和通讯地址在合同生效的同时通知对方。

19.7 任何一方向对方提出的函电通知或要求，如系正式书写并按对方下述地址派员递送或快递邮寄、传真发送的，在取得对方人员和/或通讯设施接收确认后，即被认为已经被对方正式接收。

19.8 本合同以中文编写，合同执行过程中所涉及的相互往来文件、技术资料、说明书、会议纪要、信函等文件均应以中文编写。

第三部分 专用合同条款

1、定义和解释

1.1 “买方”是指_____，包括其法定承继者和经许可的受让方。

1.2 “卖方”是指_____，包括其法定承继者和经许可的受让方。

1.9 试运行

是指单机、整机或各系统和/或设备在调试和电厂试运行阶段进行的运行。

1.11 验收

a) “初步验收”是指当性能验收试验的结果表明合同该设备已达到了技术规范规定的保
证值后，买方对该套合同设备的验收。

b) “最终验收”是指买方在合同设备保证期满后对每套合同设备的验收。

1.13 “项目”：指 _____项目。

1.15 “现场”：指_____的工程现场。

2、合同标的

2.1 合同设备将用于_____工程。

设备名称、规格（型号）、数量如下：

设备名称：_____，详见技术规范。

设备规格（型号）：_____，详见技术规范。

数量：_____，详见技术规范。

4、合同价格

4.1 本合同总价为____万元（大写：____元整）。

上述合同的总价均包括合同设备(含备品备件、专用工具)、技术资料、技术服务等费用，以及卖方就该套合同设备所应支付的税费、包装、运输、保险等与本合同中卖方应承担的所有义务和所有工作有关的费用。并且，卖方在报价时已充分考虑合同签订后供货期调整、原材料涨价、运输方式的改变等可能导致成本上涨的各种因素所带来的风险，除非发生增值税税率变化，按照除税价不变的原则进行合同总价调整，否则，合同总价在本合同有效期内为固定不变价，卖方不得以任何理由提出涨价要求。其中，

4.1.1 合同设备价格为____万元（大写：____元整）。

合同设备价格除包括各套设备、备品备件和专用工具的价格外，还包括卖方就各套合同设备所应支付的税费、技术资料及所有设备包装费。

4.1.2 合同设备的技术服务费为____万元（大写：____元整）。

技术服务费包括卖方按本合同第八条及技术协议提供技术服务所需的各种费用，包括技术服务人员的薪金(其中包括个人所得税费和生活费)和往返于其住所地和现场之间的旅费，以及在买方将为卖方技术指导人员在现场提供生活及办公的便利条件后，卖方技术人员在生活、住宿、办公、通讯、医疗、交通等方面的费用。技术服务费是卖方履行本合同所需的所有技术服务的封顶价格。如果由于卖方原因，实际提供的服务多于预计的服务，买方将不再另行支付任何技术服务费。

4.1.3 合同设备的运输及保险费（从卖方仓库到买方仓库或买方指定地点（包括卸货）的运输及合同规定的保险）为____万元（大写：____元整）。

5、付 款

5.3 合同设备价格的支付：

5.3.1 合同生效日期起，卖方提交下列单据经买方审核无误后 1 个月内，支付给卖方合同设备价格的 10 %作为预付款。

(1) 卖方应提交金额为合同设备价格 10 % 的正式收款收据 (正本一份, 复印件二份);

(2) 卖方银行开具的金额为合同总价 10 % 的不可撤销的以买方为受益人的履约保函 (格式见附件二), 履约保函在从签发之日起至供货合同下所有合同设备的初步验收证书签发后满 30 天之日止的期间内有效。

5.3.2 买方在收到卖方提供的下列文件, 经买方审核无误后 1 个月内支付该批合同设备价格 70% 作为到货款。

(1) 由买方开箱检验后签署的该批设备的接收单一份;

(2) 由买方签署的该批合同项下应提交的技术资料接收单一份;

(3) 该批交付设备的制造厂商的质量合格证书正本一份 (原件、A4 幅面、盖质检章 (红印));

(4) 该批交付设备的装箱单一式二份;

(5) 由卖方在提交金额为该台/套合同设备价格 70% 的财务收据 (正本一份、复印件二份);

(6) 由卖方开具的金额为该套交付设备的合同总价 100% 的增值税专用发票一份。

5.3.3 买方在收到下列文件, 经买方审核无误后 1 个月内支付合同设备相应设备价格 10% 作为初步验收款。

(1) 由买卖双方授权代表按合同签署的合同设备的初步验收合格证书一式二份;

(2) 卖方应提交金额为合同设备价格 10% 的正式收款收据 (正本一份, 复印件二份)。

5.3.4 合同设备价格的 10% 作为合同设备的质量保证金, 待合同设备保证期满且在保证期内未发生质量问题, 并且买方已经签发了合同设备最终验收证书后, 在卖方提交下列单据并经买方审核无误后一个月内, 买方向卖方支付合同设备价格的 10%, 如有问题, 应扣除相应部份。

(1) 金额为合同设备价格 10% 的正式收款收据 (正本一份, 复印件二份);

(2) 设备最终验收证书的复印件一式五份。

5.4 运保费的支付

运保费在合同设备全部交清时由买方一次性向卖方支付。买方在收到卖方证明该合同设备已全部交付至交货地点的单据及该部分运保费金额的正式收款收据和该设备保单复印件经审核无误后 1 个月内，买方支付给卖方全额运保费。

5.5 技术服务费的支付。

5.5.1 合同设备通过性能验收试验，买方签发初步验收证书后，卖方提交金额为技术服务费 100% 的正式收款收据，并经买方审核无误后 1 个月内，买方向卖方支付技术服务费的 100%。

6、交货与运输

6.10 买方邮寄信息如下：

邮寄地址： _____

邮政编码： _____

收件单位： _____

收件人： _____

联系电话： _____

11、保证与索赔

11.1 保证期的特别约定：_____

11.7 性能考核条款如下： 参见技术规范（如有）

11.9 卖方未能按本合同技术规范规定的交货期交货时，违约金的特别约定：

11.10 卖方未能按本合同技术规范的规定按时交付严重影响施工的关键技术资料时，违约金的特别约定： _____

19、其他

第四部分 合同附件格式

附件一	价格表
附件二	履约保函
附件三	廉政承诺书
附件四	技术协议

附件二：履约保函（推荐格式）

履约保函

致：_____

鉴于(卖方名称，以下简称卖方)与贵方于【 】年【 】月【 】日签订了编号为【 】的（ ）供货合同(以下简称供货合同)。

鉴于贵方在供货合同中要求卖方提供总金额为合同总价 10%(百分之十)，即人民币【 】万元的银行保函，作为卖方履行供货合同的履约保函。

为此，根据卖方的申请，本银行，(银行名称及法定地址)，特向贵方出具本履约保函，并在此声明：

- 1、本履约保函为无条件的不可撤销的银行保函；
- 2、本履约保函金额为人民币【 】万元；
- 3、如果由于卖方在履行供货合同过程中的作为或不作为、故意、疏忽或过失、过错等原因，使贵方遭受任何损失时，贵方即可向本行发出要求支付的书面通知。本行在收到该通知后将立即按该书面通知所要求的支付金额和时间进行支付。贵方在发出此类通知时无需随附任何证据或证据性材料，也无需说明任何理由；
- 4、本行特此放弃所有因贵方与卖方之间发生争议或相互索赔而享有的任何抗辩权；
- 5、本行进一步同意，如果供货合同发生任何情况的修改、修订、补充或其他变化，本行在本履约保函中的责任将不会发生任何变化，供货合同的前述变化也无须通知本行；
- 6、本履约保函在从签发之日起至供货合同下所有合同设备的初步验收证书签发后满 30 天之日止的期间内有效。

银行名称：(盖章)

法定代表人（或签发人）：

日期： 年 月 日

附件三：廉政承诺书

_____（简称甲方）

_____（简称乙方）

为加强经济交往过程中的廉政建设，预防在工程发包、物资和服务采购及经济合同履行、结算等过程中违规违纪违法事件的发生，共同维护市场经济秩序。甲乙双方自愿签订廉政合同如下：

1、乙方人员不得在业务活动中以任何形式向甲方（包括招标代理、监理、造价咨询、审计等机构，下同）有关人员赠送贵重物品、现金、有价证券和支付凭证等，不得邀请甲方有关人员吃喝、旅游或去营业性娱乐场所等，以谋取不正当利益。在招投标及合同履行期间发生上述违法违规行为的，且一旦被甲方纪检监察部门查实，应处乙方合同金额 1%-5%（视合同金额大小及情况严重程度）的廉政违约金，并在合同结算款或质保金中扣除。情节严重者，将被终止业务关系，同时列入浙能集团系统及浙能集团上报浙江省重点办及浙江省招标办“不良行为记录和行贿档案”黑名单中，直至追究刑事责任。

2、甲方有关人员不得在业务活动中向乙方收受或索取贵重物品、现金、有价证券和支付凭证等，不得参加乙方组织的宴请、旅游或到营业性娱乐场所等，不得为谋取不正当利益而刁难乙方，甚至徇私枉法，阻挠正常的业务交往。如有发生，一经查实，将视情节轻重，给予批评教育、经济考核、党纪政纪处分，直至追究刑事责任。

3、双方人员在业务往来中的任何不廉洁行为，都应在抵制的同时，主动、及时地向对方纪检部门举报。

4、本“廉政合同”作为合同附件，与主合同具有同等的法律效力。

5、本合同一式二份，甲方、乙方各执一份。

6、本合同自签字之日起生效。

甲方（盖章）：

乙方（盖章）：

甲方法定代表人或正式授权代表

乙方法定代表人或正式授权代表

签名：

签名：

年 月 日

第五章 技术标准和要求

浙能嘉兴电厂四期扩建项目 10 号机组

给水泵组及其附属设备

技术规范书

2024 年 5 月

目 录

附件 1	技术规范	1
附件 2	供货范围	53
附表 1:	热工仪表清单	62
附件 3	技术资料及交付进度	64
附件 4	设备交货进度	69
附件 5	设备监造、检验和性能验收试验	70
附件 6	技术服务和联络	74
附件 7	分包与外购	77
附件 8	运行维护手册	78
附件 9	大（部）件情况	80
附件 10	技术差异表	81
附件 11	附图	82
附件 12	性能考核条款	83
附件 13	投标方需要说明的其他问题（技术特点、质保体系及售后服务承诺等）	84

附件 1 技术规范

1 总则

1.1 本技术规范书适用于浙能嘉兴电厂四期扩建项目10号机组的给水泵组设备它提出了该设备的功能设计、结构、性能、安装和试验等方面的技术要求。

1.2 招标方在本技术规范书中提出了最低限度的技术要求，并未规定所有的技术要求和适用的标准，投标方应提供一套满足本技术规范书和相关国际、国内标准要求的高质量产品及其相应服务。

1.3 投标方提供的设备应是成熟可靠、技术先进的产品。投标方还应在技术规范书中说明设备的主要结构特点。

1.4 投标方如对本招标文件有偏差(无论多少或微小)，都必须清楚地表示在本招标文件的“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。投标方如有优于本招标文件基本要求的条款，也应在投标文件中特殊说明。

1.5 投标方对供货范围内的给水泵组成套系统设备（含辅助系统及设备、附件等）负有全责，即包括分包（或对外采购）的产品。分包（或对外采购）的主要产品对于投标方配套的控制装置、仪表设备，投标方应考虑和提供与 DCS 控制系统的接口并负责与 DCS 控制系统的协调配合，直至接口完备。

1.6 投标方应执行本技术规范书引用的标准，有不一致时，按较严格的标准执行。投标方在设备设计和制造中所涉及的各项规程、规范和标准必须遵循现行最新标准版本。

1.7 投标方应在投标文件中，对于招标文件进行逐段应答，表明是否接受和同意本招标文件的要求，如：接受和同意招标文件某条款的要求，则在该条款后注明：“理解并承诺完全响应上述条款的要求”；若针对某条款，投标方有特别的建议、方案、技术特点或差异，请在该条款下加以描述和说明。

1.8 本技术规范书内容的理解如有异议，由买卖双方友好协商解决。

1.9 本工程采用统一标识系统，编码按照 GB/T 50549-2010《电厂标识系统编码标准》执行。投标方在提供的技术资料（包括图纸）和设备的标识必须有统一编码。编码范围包括投标方所供系统、设备、主要部件（包括分包和采购件）、电气和仪控的系统、设备，以及接线和安装位置；设备易损件和构筑物等。投标方在设计、制造、运输、安装、试运及项目管理等各个环节使用统一编码。编码深

度应使标识的“电厂元素”具有唯一性，并在图纸、工程文件或设备清册上清楚标识。深度至少达到以下要求：

工艺：工艺系统流程图上应标识设备、管道、阀门、滤网、流量测量装置等设备的编码。设备安装图上应标识到设备单元级或部件级。

电气专业：电气一次专业标识所有电气设备和开关柜（箱）及抽屉；电气二次专业应标识所有盘柜（包括盘柜仪表）、装置及电源、硬操设备（按工艺控制对象标识）。

仪控：编制深度原则上为作为“黑匣子”部分以外的信号及功能应编码。P&ID图标识所有设备，仪表、马达、阀门均有编码，布置图上应标识所有控制盘、控制台、就地控制柜、接线盒箱的编码。电缆接线图上应标识电缆起终点设备编码、机柜、端子、接线盒、保温箱及电缆的编码；接线图上应标识卡件及出线电缆的编码。

编码原则由招标方提出，具体标识由投标方编制。编码使用规范及含编码的设备信息样表由招标方提供。

1.10 如果本技术规范书的描述存在矛盾或不一致之处，或本技术规范书的技术部分和商务部分在供货范围的描述存在矛盾或不一致之处，由招标方决定最终采用哪种描述。

1.11 本技术规范书将做为订货合同的附件，与合同正文具有同等效力。

2 工程概况

嘉兴发电厂位于浙江省嘉兴市平湖市钱塘江北岸的六里湾。厂址东南临杭州湾，西北侧有沪杭公路，厂址东距上海市 90km，西离杭州市 122km，北至嘉兴市 41km、距乍浦港 6km。电厂现有装机容量为 5300MW。三期机组正在进行增容改造，改造后 2 台机组容量将达到 1050MW 和 1070MW，届时电厂前三期总容量将达到 5420MW。

电厂一期建设 2×330MW 国产引进型燃煤机组，1995 年投产；电厂二期建设 4×660MW 国产亚临界燃煤机组，2005 年投产；电厂三期工程扩建 2×1000MW 超超临界燃煤机组，2011 年投产。

本工程为四期扩建项目 10 号机组，建设 1 台 1000MW 级超超临界一次再热燃煤发电机组，同步建设烟气脱硫、脱硝设施。建设场地位于电厂东北围墙外场

地和老厂东南侧。

3 设计和运行条件

3.1 工程主要原始资料

3.1.1 气象特征与环境条件

本工程厂址所在区域属北亚热带南缘季风海洋性气候，冬暖夏凉，冬夏季风交替显著，冷暖空气交替频繁，无霜期长，光照充足，多大风和台风。

厂址气象要素特征值参考附近的乍浦气象站资料，各气象要素累年特征值如下：

累年平均气压：1016.1hpa

累年平均气温：15.7℃

累年最热月平均气温：28.1℃

累年最冷月平均气温：3.5℃

极端最高气温：38.4℃

极端最低气温：-10.6℃

累年平均相对湿度：82%

累年最小相对湿度：9%

累年平均水汽压：16.9hpa

累年最大水汽压：41.0hpa

累年最小水汽压：1.2hpa

累年平均降水量：1162.0mm

累年最大年降水量：1764.0mm

累年最小年降水量：791.3mm

累年最大一日降水量：276.4mm

累年最大 1 小时降水量：29.1mm

累年平均蒸发量：1291.1mm

累年平均雷暴日数：31.9d

累年最多雷暴日数：56d

累年平均雾日数：35.7d

累年最多雾日数：57d

累年最大积雪深度：15cm

累年平均风速：3.4m/s

累年十分钟平均最大风速：20.3m/s

累年瞬时最大风速：37m/s

全年主导风向：SE（12%）

夏季主导风向：SE

冬季主导风向：NW

3.1.2 地震烈度

厂区地震基本烈度为VI度，地震动峰值加速度 0.05g。

3.1.3 交通运输条件

本工程厂址的交通运输条件良好，铁路、公路、内河及海港的交通均较便利。

铁路：上海至金山石化厂的铁路已运行多年，沪杭铁路途径嘉兴，在本期工程中，不考虑铁路接入厂区。设备和材料也可经以上两处再转公路运至电厂。

公路：主要有杭申和沪杭两条干线，沪杭公路为高速公路，属国家干线。上海至杭州的杭申公路在电厂门前穿过，公路运输便利。设备和材料可经公路运至电厂。

水路：嘉兴地区水网发达，内河航运占重要地位，平湖县附近的主要航线有嘉湖线、杭湖线及嘉苏线，现有通行能力 30~100t，规划达 300t。

海运方面，厂址南侧紧邻杭州湾，电厂前沿水深条件较好。一期工程已建有 3 万吨级卸煤码头一个泊位及重件码头一座；二期工程已建 3.5 万吨卸煤码头泊位一个，与一期同引桥；三期工程已建 3.5 万吨卸煤码头泊位一个。码头可满足电厂一、二、三、四期工程燃煤运输要求。

厂内道路：厂内道路按照每幢建筑物都有道路相通的原则设置，运输及消防车辆能够畅通无阻。

厂内主要道路宽 6.0~7.0m，次要道路宽 4.0m。采用城市型道路，路面材料为混凝土。

大件运输：厂址紧靠杭州湾，海运条件好。大件采用海运方式至大件运输码头，通过平板车至安装现场。

3.1.4 电源条件：

中压：

中压系统采用 10kV 三相、50Hz；额定值 250kW 及以上电动机的额定电压为 10kV。

低压：

低压交流电压系统为 380V、三相、50Hz；额定值 250kW 以下电动机的额定电压为 380V。

直流控制电压为 110V，来自直流蓄电池系统，电压变化范围从 94V 到 121V。

应急直流油泵的电机额定电压为 220V 直流，与直流蓄电池系统相连，电压变化范围从 192V 到 248V。

投标方如需其它规格等级的电源，由投标方自行负责解决。

3.1.5 仪用压缩空气条件：

干燥无油，压缩空气的运行压力为 0.4~0.85MPa(a)，设计压力 1.0MPa(g)。

3.1.6 冷却水

水源： 闭式循环冷却水

平均冷却水温度： 25℃

最高冷却水温： 38 ℃ （夏季）

冷却水压力：设计 1.0MPa(g)

3.1.7 辅助蒸汽参数：

启动时用汽来自于全厂辅助蒸汽母管，辅助蒸汽参数，工作温度 260~380℃，设计温度 398℃，工作压力 0.8~1.3MPa（g），设计压力 1.47MPa。

3.2 系统概况和相关设备

本工程锅炉采用东方锅炉厂设计制造的 π 型锅炉；汽轮机由上海汽轮机厂制造的高效超超临界、一次中间再热、单轴、四缸四排汽、九级回热抽汽、凝汽式汽轮机，型号为 N1000-28/600/620 机组；凝汽器的面积为 63000m²，制造厂家为上海汽轮机厂。

本工程机组需实现智能化控制，投标方提供的给水泵组所有配置应能满足机组自启停 APS 的要求。

3.2.1本工程每台机组给水泵组配置方案如下。

给水系统按最大运行流量即锅炉最大连续蒸发量(BMCR)工况时相对应的给水量进行设计。

每台机组设置两台 50%容量的汽动给水泵。每台汽动给水泵配置 1 台给水前置泵，汽动给水泵与前置泵独立布置，不考虑交叉运行。本期工程不设电动启动定速给水泵，采用汽动给水泵直接启动。

3.2.2 给水泵汽轮机技术规范

汽轮机型号：*

生产厂：*

型式：单缸 * 流程凝汽式向下排汽

最大连续功率：* MW

汽轮机连续运行自动调速范围：*~* r/min

转向：汽动给水泵：从给水泵汽轮机看给水泵为*时针方向（暂定），须与给水泵汽轮机一致。

汽动给水泵前置泵：从给水泵汽轮机看泵为*时针方向

给水泵汽轮机盘车转速* r/min

3.3 安装运行条件

3.3.1 设备安装位置

汽动给水泵组布置在汽机房运转层（17m层），每台机组的汽动给水泵组为镜面对称布置型式，两台给水泵汽轮机布置在外侧，给水泵布置在内侧。电动给水前置泵布置在除氧间零米层。

3.4 设备的使用条件

3.4.1 输送介质特性

输送介质名称：锅炉给水

表 3.4-1 锅炉给水质量标准

项目	氢电导率 (25℃) μS/cm	氯离子 μg/L	TOC _i μg/L	二氧化硅 μg/L	铁 μg/L	铜 μg/L	钠 μg/L
标准值	≤ 0.10	≤ 1	≤200	≤10	≤5	≤2	≤2
期望值	≤ 0.08	—	—	≤ 5	≤3	≤1	≤1

表 3.4-2 加氧处理给水 pH 值、氢电导率、溶解氧的含量

pH 值 (25℃)	氢电导率(25℃)μS/cm		溶解氧 μg/L
	标准值	期望值	
8.5~9.3	≤ 0.15	≤ 0.10	10~150 ^a
注：采用中性加氧处理的机组，给水的 pH 控制在 7.0~8.0(无铜给水系统)，溶解氧 50μg/L~250μg/L a 氧含量接近下限值时，pH 值应大于 9.0.			

3.4.2 冷却水：采用闭式冷却水

3.4.3 给水泵组技术条件

除氧器布置在除氧间 28 米除氧层，除氧器水箱的有效容积为 355 m³, 中心标高约 31 米，能供锅炉在最大连续蒸发量时运行 6 分钟。

3.5 机组运行条件

机组运行方式：定一滑一定压运行。

机组主要承担基本负荷，并具有一定的调峰能力。

机组半年试生产后，年利用小时数不小于6500小时，年可用小时数不小于7800小时。

机组主要承担基本负荷，并具有一定的调峰能力，并能满足锅炉负荷为20%THA及以上时，机组投入全部自动装置，不投油、全部燃煤的条件下长期安全稳定运行的要求。负荷模式如下：

(1)	100%额定出力	1950	小时
(2)	75%额定出力	3410	小时
(3)	50%额定出力	2330	小时
(4)	40%额定出力	110	小时

强迫停机率≤_0.5_%，强迫停机率计算公式：

强迫停机率=
$$\frac{\text{强迫停运小时}}{\text{运行小时} + \text{强迫停运小时}} \times 100\%$$

给水泵汽轮机的两次大修之间的间隔应不小于 6 年。

机组的允许负荷变化率为：

(1)	在 50%~100%THA 负荷范围内	不小于 5%/分钟
(2)	在 30%~50%THA 负荷范围内	不小于 3%/分钟
(3)	30%额定负荷（THA）以下	不小于 2%/分钟

(4) 允许负荷阶跃

>10%额定负荷(THA)/分钟

3.6 汽轮发电机组容量：单台汽轮机发电机组额定容量为 1000MW。

3.7 给水泵的运行方式

在机组正常运行工况下，汽动给水泵组（两台 50% BMCR 容量调速给水泵并列）调速运行时，能满足汽机低负荷至最大负荷给水参数的要求。

汽动给水泵组能满足机组各种启动工况直接用给水泵汽轮机（汽源为辅助蒸汽）进行启动的要求，即机组采用汽动给水泵而不采用电动给水泵组启动的方式。

3.8 投标方在选取密封水调节阀时应考虑将来电厂凝泵变频运行的工况。

凝泵变频运行工况凝结水供给密封水处的压力范围暂按：0.8～2.7MPa. a（具体待凝结水泵确定后提供），如压力不能满足密封水需要，由投标方自行考虑增压措施。

4 技术条件

4.1 参数、容量/能力

根据主机运行模式，对应运行时间概率最长的工况计算汽泵组额定工况点的流量、扬程，此工况点为给水泵组的效率保证点。依据《火力发电厂设计技术规程》计算汽泵组的最大运行点流量、扬程。

下表提供的给水泵组相关参数为初步数据，投标方须承诺给水泵组流量、扬程变化在±3%范围内，不影响设备价格，且承诺给水泵组的效率等保证值不变。单泵最小流量点为汽泵组对应其额定运行转速下，最小流量再循环工况的流量、扬程。表格中空白处由投标方负责填写。

表 4.1 汽动给水泵组使用参数如下表（暂定）

项目	单位	额定工况点 （保证效率点， THA 工况）	最大运行工况点 （设计点，VWO 工 况）	单泵最小点
A. 前置泵入口水温	℃	178.9	183.4	178.9
B. 介质比容 （饱和水）	m ³ /kg	0.00112576	0.001131365	0.00112576
C. 前置泵入口流量	t/h	1501	1700	
D. 前置泵入口压力	MPa (a)	1.22	1.32	
E. 主泵中间抽头水	t/h	61.5	61.5	

项目	单位	额定工况点 (保证效率点, THA 工况)	最大运行工况点 (设计点, VWO 工 况)	单泵最小点
流量				
F. 主泵中间抽头水 压力	MPa (a)	11.0	11.5	
I. 主泵出口流量	t/h	1439.5	1638.5	
J. 主泵出口压力	MPa (a)	33.6	34.7	
K. 前置泵效率	%			
L. 主泵效率	%			

注：投标方应根据主泵必需汽蚀余量的要求合理分配前置泵和主泵的扬程。

中压给水损失按 0.35 (暂定) MPa 考虑 (含前置泵与主泵之间的静压差)。

前置泵出口最大流量按 t/h, 扬程按 MPa 考虑, 转速为 r/min;

主泵组出口最大流量按 t/h, 扬程按 MPa 考虑, 转速为 r/min。

对于泵组入口流量, 投标方还应考虑泵组本身的流量损失。

接口方向:

前置泵: 入口朝上, 出口朝上;

给水泵主泵: 入口朝下, 出口朝上。

4.2 性能要求

4.2.1 投标方在投标文件中详细说明超超临界机组给水泵的具体材料、工艺特点等。

4.2.2 给水泵组应能在最大工况点连续长期运行, 同时又能满足锅炉各种运行工况下锅炉给水的需要量。给水泵组在额定工况点下的各项参数(含流量、扬程、效率)均应予保证, 在最大工况点下的流量及扬程给予保证。

4.2.3 汽动给水泵组的性能曲线从最大工况点至出口关闭点的变化应当平缓, 且应无驼峰。出口阀关闭时的扬程升高不应高于额定工况点扬程的 20%。2 台汽动泵组并列运行, 从对应主机 THA 工况至最大工况点, 汽动给水泵组主泵的运行效率应处于特性曲线最高效率范围 ($\eta \geq 85\%$)。

4.2.4 汽泵组的额定工况点即保证效率点, 汽泵组的流量、扬程、效率、汽蚀余量应予保证, 不允许有负偏差, 汽泵组从最小流量点到最大工况点, 泵组的流

量、扬程按照标准 ISO 9906 CL.I 应予保证、汽蚀余量应予保证。

4.2.5 汽动给水泵组在所有正常运行范围内时，设备应能连续运行，无需操作人员值守。

4.2.6 投标方应与招标方及设计院积极配合使设备的总体设计和布置合理，应为检查、加润滑油和维修提供方便。

4.2.7 删除

4.2.8 无论是单台泵组运行，还是两台汽动泵组并列运行，均应保证能以系统所需要的压力输送一定流量的给水到再热器减温器。

4.2.9 汽动给水泵组的前置泵应与汽动给水泵主泵相匹配，最小流量工况点到最大流量工况点下连续运行时，均应保证汽动给水泵主泵不发生汽蚀。

4.2.10 在因为负荷变化或汽机脱扣引起的电厂瞬变工况下，汽动给水泵组应能安全运行而无汽蚀现象，在所有运行工况范围内，前置泵的扬程应大于给水泵主泵所需的必须汽蚀余量并留有足够裕量用以抵消系统瞬变引起的变化。

4.2.11 泵组的结构设计应能经受热冲击，当主机甩负荷后，允许给水温度下降速率为 2.8°C/s 。拆卸叶轮、泵轴和轴承时，应不需要拆卸出入口管道，泵的轴封装置应可靠耐用。

4.2.12 两台汽动给水泵组的特性曲线应完全一致，在所有机组运行工况范围内两台汽动给水泵组并列运行的负荷分配偏差应限制在 5% 以内。

4.2.13 给水泵中间抽头流量应满足技术规范数据表 4.1 的要求，无论是单台泵组运行还是两台汽动泵组并列运行，中间抽头均应保证能以技术规范数据表所列的压力和流量将给水送到再热器减温器。

4.2.14 汽动给水泵组主泵应能随给水泵汽轮机无限时盘车，最低盘车转速为 r/min (由投标方填写)。

4.2.15 同类型泵的叶轮、转子和其他可拆卸的部件应是可互换的。同类型的备用芯包应能在所提供的任何一台泵组的壳体中进行性能试验。叶轮的硬度应比可拆卸型的泵壳或其它静止部分高一个等级，以防止材料的咬住。

4.2.16 最小流量装置（包括再循环阀及其前后电动隔离阀）

4.2.16.1 在每个前置泵的出口管道中设置测量流量的一次装置以测量通过泵的确切流量，流量测量一次装置放置在使节流装置的压差不致将压力减小到引起闪蒸的位置。流量测量装置采用焊接结构的流量喷嘴型式，其接口应与管道规格一致。

投标方的每台泵组能连续运行而不受损坏的最小流量为额定流量的 20%--25%（对应额定工况下的转速）。投标方提供用于最小流量控制和保护的三个独立引出取样管及流量变送器。

4.2.16.2 最小流量装置经再循环阀接至除氧器，再循环阀应选用质量可靠、性能优良的产品。最小流量装置调节方式为连续调节，采用气动执行机构，应具备抗流体闪蒸和空化的能力，阀门采用自密封结构。最小流量阀严密性等级为 ANSI B16.104 VI 级。在最小流量阀阀前与阀后，投标方应设置质量可靠、性能优良的电动隔离阀（配电动执行机构），前后隔离阀均要求按最小流量阀阀前压力选型。最小流量阀应选用 CCI、COPE-S-VULCAN、A-T、西安秦申或“相当于”技术水平产品，招标方有权根据设计情况进行微量调整(如口径、流量等)，并不发生合同费用的变化。

4.2.16.3 投标方应提供一套完整的阀门控制装置，包括就地控制箱和控制机构。最小流量装置的控制功能由招标方的 DCS 系统实现，投标方提供的执行机构应包括气动阀门定位器（智能型）、过滤减压阀、快开电磁阀、二线制位置变送器、位置开关等，能接受 4-20mA 控制信号，并有失电、失气、失信号向安全位置动作的功能。

4.2.16.4 最小流量装置中再循环阀应提供足够的降压级数（至少应有三级减压设计），以在各种工况下彻底的避免吹损、腐蚀和振动及汽蚀现象的发生。再循环阀从全关位到全开位具有连续调节功能及快开功能（快开时间小于 5-6 秒）。

4.2.16.5 给水泵最小流量装置的噪声在距阀体外壁 1 米处应不大于 85dB(A)。上述噪声等级必须是在不使用喷管、消音器、孔板以及保温层等其它消音手段时，阀门本身所能达到的要求，并应提供其产品已经符合上述要求的有关计算。

4.2.16.6 给水泵最小流量装置使用寿命不小于 30 年。

4.2.17 汽动给水泵组与其驱动机械的轴系及汽动给水泵主泵的第一临界转速应高于其额定工况点对应转速的 150%。

4.2.18 在本工程的使用条件下，汽动给水泵若不配置暖泵系统，投标方需详细说明给水泵避免温差影响的措施；若配置有暖泵系统，投标方应明确说明，并提供汽动暖泵系统图和有关暖泵启动的过程和参数的控制。并就两种方式分别说明汽动给水泵组启动时的具体条件。并给出汽动给水泵组自启动至出口参数达到最大工况运行点的时间。

4.2.19 汽动给水泵主泵、汽动给水泵前置泵的叶轮、转子均应分别进行静平衡和动平衡试验。静平衡精度不低于 GB/T9239 标准 G6.3 级，动平衡精度不低于 GB/T9239 标准 G2.5 级（前置泵 G6.3 级）。汽动给水泵组的主泵轴振值应符合或低于 GB/T11348.3 标准 B/C 区域级。

4.2.20 各台前置泵入口管设粗过滤网（其阻力变化范围为 0.02~0.03MPa），各台给水泵主泵入口装设精过滤网（其阻力变化范围为 0.02~0.03MPa）。汽动给水泵组的滤网布置形式满足招标方要求。投标方在投标书上说明各滤网的通流倍率。所有滤网采用不锈钢材质激光打孔型式。投标方保证滤网脏污率在 30%的情况下前置泵的汽蚀余量足够。

4.2.21 汽动给水泵的旋转方向应保证符合给水泵汽轮机的旋转方向。

4.2.22 汽动给水泵大修周期应不小于 8 年；前置泵的大修周期应不小于 6 年。

4.2.23 汽动给水泵能在 110 %泵设计转速下运行（非正常紧急工况，汽轮机跳闸，10-15 秒）而不发生损伤。

4.2.24 投标方应在靠背轮上作标记以防止装反。

4.3 结构要求/系统配置要求（以下空白处投标方填写）

4.3.1 前置泵

4.3.1.1 总则

该泵应为主给水泵提供合适的扬程以满足主给水泵在各种工况下必须汽蚀余量的要求，并应留有足够的裕量。前置泵的设计还应考虑在最小流量工况下及系统甩负荷工况共同作用下，前置泵自身不发生汽蚀，其主要部件均应采用不锈钢制成，在结构上还应考虑热膨胀等的因素。

4.3.1.2 壳体

壳体应采用高强度、抗汽蚀的材料。

为了减少法兰盘在压力载荷与热冲击联合作用下的变形，壳体上的连接螺栓应采用高强度螺栓。

壳体上应设有顶部排气阀和底部放水阀，底部放水阀采用焊接形式。如不装设，投标方说明替代的方法。

4.3.1.3 叶轮与轴

叶轮材料应采用抗汽蚀的不锈钢，与轴配合后并经高速动平衡，精度不低于

GB/T9239 标准 G6.3 级，轴应采用优质不锈钢锻件制成。

4.3.1.4 轴承

前置泵支持轴承和推力轴承采用滑动轴承或滚动轴承结构，用强制稀油润滑或稀油润滑，依据投标方前置泵结构特点确定。在每个轴承上均装有双支三线制一体化带尾线 PT100 热电阻温度测点，**每道轴承（含推力轴承）用于保护的溫度测点三冗余配置，并需采取可靠的措施防止温度元件渗油。**径向轴承另装设振动测点。推力轴承设计能承受泵自身推力平衡外的轴向力。

4.3.1.5 轴封

前置泵应采用机械密封，并配有冷却水套和磁性过滤器（一用一备）等附件。

机械密封采用 BURGMANN（博格曼）、约翰克兰、AES、铍乐或“相当于”品牌的成熟的快装型密封产品，选用同类型泵的密封应可以互换。并能保证泵在运行时密封水不进入泵而泵送水不泄漏出来。其寿命不小于 12000 小时，最大寿命可达小时。由投标方负责质量保证。

4.3.1.6 联轴器

联轴器应采用挠性联接或刚性联接，如为叠型膜片联轴器，扭矩工况安全系数应高于 2.0，并与泵转子配合后做调整动平衡，联轴器部位应加装严密的防护罩，并与泵转子配合后做调整动平衡，精度不低于 GB/T9239 标准 G6.3 级，投标方说明联轴器的拆装和检修方法。

4.3.2 主给水泵

4.3.2.1 总则

泵应设计成水平、离心结构、多级筒体式，为便于快速检修泵，内部组件应设计成可以整体从泵外筒体内抽出的芯包结构，汽动给水泵芯包均选用具有成熟应用业绩的产品（汽动给水泵芯包均选用 KSB、荏原、苏尔寿、三菱、福斯或“相当于”品牌的技术水平产品，芯包要求原装进口。）芯包内应包括泵所有过流部件及轴承。相同型号的泵组芯包内所有部件都应具有互换性。投标方应说明泵组检修抽芯包的具体过程并附示意图，并提供抽芯包方案。筒体内所有受高速水流冲击的区域都应采取适当的措施以防止冲蚀。所有结合面也应采取保护措施。投标方应说明上述各部件加工时采取的工艺过程。

在主泵筒体上应设置放空气或放净存水的阀门，防止启动中泵内积聚空气或检修时内部存水。

4.3.2.2 转动元件

- (1) 泵转子应为刚性转子。泵轴在易磨损处应有可调换的轴套（若有）。
- (2) 泵转子在介质中的最低临界转速应超过最大运行转速的 150%。
- (3) 所有转动部件必须组装后做高速动平衡试验。投标方应提供具体的试验精度和试验转速。
- (4) 轴扭转剪切应力应有足够的安全系数，投标方应给出许用应力和安全系数的计算值。
- (5) 汽动给水泵组应允许与给水泵汽轮机同时低速盘车，不需脱开联轴节。

4.3.2.3 水力部件

泵中所用的叶轮和导叶及内部流道的设计应保证给水泵具有较高的水力效率，径向间隙应根据效率、临界转速和轴挠度确定，保证主给水泵具有较高的运行效率和可靠性。叶轮与泵壳应采用适当的结构和材质，从而保证动静部分即使发生磨损，也可保护转动部件。在磨损发生后，通过调整动静部分间隙，亦可使泵组保证高效运行。

4.3.2.4 中间抽头

给水泵主泵中间级上应有一中间抽头，中间抽头的出水压力、流量应满足再热器喷水减温的要求，泵中间抽头出口设置逆止门和关断门。中间抽头位于筒体侧(由联轴器向筒体端方向看)与进口管成__角，汽泵在__侧。抽头方向应满足现场布置要求。

4.3.2.5 平衡装置和推力轴承

泵的水力平衡装置应为平衡鼓或平衡盘结构，通过平衡装置平衡大部分轴向推力，其余轴向力通过推力轴承平衡，整套平衡装置应能防止主泵在任何工况下，转子轴向窜动。推力轴承应在所有的稳态和暂态情况下，包括泵起动和停止时应能维持纵向对中和可靠的平衡轴向推力。

给水泵也可靠泵自身结构进行轴向力的平衡，但投标方应充分考虑并设计在各种不同工况下，都要确保泵的轴向力平衡和泵轴向窜动量符合技术要求。投标方详细说明泵的轴向力平衡原理。

4.3.2.6 轴端密封

- (1) 汽动给水泵采用迷宫螺旋密封或浮动环密封等密封型式，投标方应提供泵组要求的密封、冷却水流量、温度、压力和水质，并对轴端密封提供专题说明。

投标方需提供整套的辅助冷却系统设备，包括滤网、流量调节阀（采用 COPES-VULCAN、CCI、A-T、fisher、西安秦申或“相当于”品牌的技术水平产品）及前后隔离阀、旁路阀和热工测量、控制设备。招标方在现场只提供密封、冷却水接口。

(2) 投标方针对各种密封形式列出详细的供货清单，包括部件（套）名称、规格、数量、产地、生产厂家。投标方在选取密封水调节阀时应考虑将来电厂凝泵变频运行的工况。

4.3.2.7 联轴器（如为叠型膜片联轴器，扭矩工况系数应高于 2.0）

汽动给水泵与给水泵汽轮机之间的联轴器由给水泵汽轮机厂家供货，投标方配合。如靠背轮与轴是液压、热套或冷套装配，最终供货时，投标方应将泵侧靠背轮装在泵轴上。

主泵及前置泵的联轴器由投标方负责供货、设计。联轴器应采用挠性联接或刚性联接，并与泵转子配合后做调整动平衡，静平衡精度不低于__*标准__级，动平衡精度不低于__*__标准__*__级。

投标方说明联轴器的拆装和检修方法并附检修示意图。

4.3.3 泵接口可承受的许用推力和力矩

投标方应提供给水泵组的各个管路接口的许用推力和力矩的大小、方向值。

4.3.4 删除

4.3.5 泵组润滑油系统

4.3.5.1 泵组设计中，应有完善的润滑油系统，并供应全套润滑油设备。投标方提供的油管道均为不锈钢材料。系统尽量减少法兰连接，若必须采用法兰连接，则采用对焊法兰，且法兰的公称压力比对应的管道高一等级，并提供反法兰及紧固件、密封垫，密封垫禁止使用纸板垫、橡胶垫。

4.3.5.2 汽动泵组(包括汽动泵前置泵)的润滑油源由给水泵汽轮机供给。

4.3.5.3 删除

4.3.5.4 系统中无需启动直流油泵，就能保证在厂用电失电的情况下各轴瓦不受损。

4.3.6 暖泵系统

4.3.6.1 暖泵系统的设计应充分保证给水泵不产生热分层而造成筒体变形。

4.3.6.2 暖泵系统应保证当只要有一台泵在运行就能向处于备用状态的汽动给水

泵提供足够的暖泵水。

4.3.6.3 投标方应提供暖泵系统所有阀门的温度和压力及设定的阀门流量系数以确定阀门通径，选定的阀门通径必须满足暖泵水的流量、温度、压力的要求，确保暖泵系统能安全运行。

4.3.6.4 投标方应提供汽动泵暖泵系统图和所需水量。

4.3.6.5 投标方提供暖泵系统所有阀门、节流孔板。安全阀排放量应能满足泄压要求。

4.3.7 汽动给水泵主泵测速元件

汽动泵主泵测速应采用具有反转保护功能的测速装置。

4.3.8 删除

4.4 设备材质(由投标方填写、细化。)

4.4.1 前置泵材料

- (1) 泵壳
- (2) 叶轮
- (3) 泵轴
- (4) 耐磨环

4.4.2 汽动给水泵材料

- (1) 外筒
- (2) 泵轴
- (3) 叶轮
- (4) 导叶
- (5) 平衡鼓（平衡盘）
- (6) 节流衬套
- (7) 推力盘
- (8) 大端盖

4.4.3 删除

4.4.4 删除

4.4.5 凡不锈钢材料应按 GB3281 标准要求加工。

4.4.6 凡碳钢材料应用机械或化学方法除去内外表面的氧化层，当用化学方法清洗时，材料不应显出斑迹或其他过度的腐蚀，所有清洗后的废渣应全部清除。

4.5 配套电动机（以下空白处投标人填写）

电动机的设计与构造，必须与它所驱动设备的运行条件和维护要求一致。

200kW 及以上电动机采用 10kV，电机选用上海电机、湘潭电机、ABB 或“相当于”技术水平产品。

200kW 以下电动机采用 380V，电机应满足国标 II 级能效标准。

4.5.1 电动给水泵组配套电动机具体参数

电机型号：

额定电压： kV

额定频率： 50Hz

额定功率： kW

额定电流： A

功率因数：

效率： %

额定转速： r/min

相 数： 3 相

极数： 极

防护等级： IP54

绝缘等级： F 级

冷却方式：

安装型式： 卧式

转子型式： 鼠笼

工作方式： 连续

润滑油量： 升/分

润滑油压力： MPa

4.5.2 性能要求

4.5.2.1 电动机的设计必须与给水泵的运行条件和维护要求一致。电动机的特性曲线（特别是负载特性曲线）应完全满足给水泵组的要求。

4.5.2.2 当电动机运行在设计条件下时，电动机的铭牌功率应不小于拖动设备在最大工况下功率的 115%。电动机要提供拖动计算书，经招标人确认。

4.5.2.3 电动机应具有 F 级及以上的绝缘，温升按 B 级绝缘考核。电机绕组应经真

空浸渍处理（VPI）。所有电动机的使用寿命在现场的规定的工作制下不小于 30 年。电动机的连接线与绕线的绝缘应具有相同的绝缘等级。

(1)给水泵电动机采用真空开关进行供电，电动机应能承受规定的过电压要求。如果另外采取保护措施，投标人应以书面方式提出，并由招标人认可。

(2)电动机的结构应能耐受标准规定的正反转的超速值，而不造成设备损坏。

(3)电动机的振动幅度不应超过标准所规定的数值。投标人应采取一切合理的预防措施，将电动机的振动保持在允许限度内。

(4)电动机内部接线与外部电缆进行连接的连接器的应由投标人负责提供。

4.5.2.4 电压和频率同时变化，两者变化分别不超过 $\pm 10\%$ 和 $\pm 5\%$ 时，或电压和频率同时改变，两者变化分别不超过 $\pm 10\%$ 和 $\pm 5\%$ ，但变化之和的绝对值在 10%内时连续满载运行。

4.5.2.5 电动机的起动电流，应达到与满足其应用要求的良好性能与经济设计一致的最低电流值。除非得到招标人的书面认可，否则，在额定电压下，对于 200kW 以下电动机的最大起动电流倍数应小于 6.5 倍额定电流；对于 200kW~2000kW 的电动机，其起动电流倍数应小于 6.0 倍额定电流；大于等于 2000kW 的电动机起动电流倍数小于 5.5 倍额定电流。

(1)在规定的起动电压的极限值范围之内，电动机转子允许起动时间不得低于其加速时间。

(2)在额定功率下运行时，电动机应能承受电源快速切换过程中的电源中断而不损坏。当电动机电源由正常电源向备用电源切换的过程中，对应备用电源，电动机残压可能为 50%UN，相角差为 180 度，电动机应能承受此转矩和电压应力，假定电机在切换前是满载运行。

4.5.2.6 电动机应能在额定电压下直接启动，在不低于 80%额定电压时应能平稳启动。当电压为 65%额定电压时，应能自动启动。电动给水泵主电动机启动时间第一方案为不大于 5 秒，第二方案为不大于 8 秒。

4.5.2.7 电动机应满足在冷态下连续启动不少于三次，热态下连续启动不少于二次的要求。

4.5.2.8 电动机的振动值应符合或优于国际有关标准。

4.5.2.9 电动机空载时测得的振动速度有效值应不大于本招标文件相关标准的规定。

- 4.5.2.10 电动机的噪音在离机壳 1 米处应小于 85dB(A)。
- 4.5.2.11 投标人应提供包敷层设计并进行隔声处理，使其符合现行国际有关标准和规范的规定。
- 4.5.2.12 在设计环境温度下，电动机应能承受所有热应力和机械应力，并要求端电压保持在额定值的 $100\% \pm 10\%$ 时，电动机能带满负荷正常运转。
- 4.5.2.13 电动机为额定功率输出，电压、频率均为额定值时，电动机的功率因数为 0.85 以上，效率的保证值为 95 % 以上。
- 4.5.2.14 冷却器水质为闭冷水，进水温度 $\leq 38^{\circ}\text{C}$ ，空水冷器材料采用 326 不锈钢或白铜 BF130。
- 4.5.2.15 当水冷却器有四分之一损坏时，电动机仍能输出额定功率，并保证各部分温升不超过最高允许温升。
- 4.5.2.16 电动机轴承温度，滑动轴承不超过 80°C ，油温不超过 65°C 。轴承设有测温元件，并引至专用接线盒。轴承设有绝缘措施, 防止循环轴电流。
- 4.5.2.17 电动机旋转方向应有永久性、明显的标志，电动机应允许反转。电动机出线盒的方位，应从轴伸端视之，电动机的主接线盒位于机座右侧。在接线盒内应有标明电动机的相序（A、B、C）, 接线端子相间、相对地有足够的安全距离，并有电缆固定措施。接差动保护中性点 CT 箱采用落地式，防护等级为 IP54，与主接线盒同侧。中性点 CT 型号及规范由招标人确定，如有变动不应影响价格。中性点 CT 与电动机的连接线（电缆）绝缘应符合国家有关规定，连接线由投标人提供。
- 4.5.2.18 在接线盒内应标明电动机的相序，接线端子相间、相对地有足够的安全距离，并有电缆固定措施。
- 4.5.2.19 电动机应有防止过电压的措施。
- 4.5.2.20 电动机在热态下应能承受 150% 额定电流，过电流时间不少于 30 秒，而不变形或损坏。
- 4.5.2.21 电动机在空载情况下，应能承受提高转速至其额定值的 120%，历时 2min 而不发生有害变形。
- 4.5.2.22 电动机失步转矩不得低于 220% 全负荷转矩。
- 4.5.2.23 直流电动机额定电压 220VDC，电压波动于 $+10\% \sim -15\%$ 之间时，带满负荷正常运行。直流电机动力控制箱和直流启动电阻由投标人成套供应，直流电机

动力控制箱防护等级 IP55。

4.5.2.24 对于功率 $\geq 2000\text{kW}$ 的电动机，投标人配置三相 CT 供差动保护用；投标人须在中性点侧提供安装 3 个用于差动保护的电流互感器的接线盒和封闭外罩。为差动保护用的中性点电流互感器的型号、规格及制造厂家均与中压开关柜中 CT 保持一致，二次侧额定电流为 5A/1A，额定容量为 60VA，精确等级为 5P20。确切 CT 的型号、规格及制造厂家待中压开关柜定标后由招标人以传真方式正式通知投标人，投标人按招标人的书面通知执行；在合同执行过程中，不论 CT 的型号、规格及制造厂家有无变动，均不影响商务价格。

4.5.2.25 根据电机容量大小采用滑动式轴承或滚动轴承。电机容量为 2000kW 及以上，应采用滑动式轴承。

4.5.2.26 中压电动机需装电压为 380V 的空间加热器（三相三线）。以防止停机时电动机内部潮湿和凝露影响电气绝缘。电加热器设置独立的电源接线盒位置。

4.5.2.27 所有配套高、低电机的外壳上除了详细的电机铭牌外，必须带有详细的电机“加油指示牌”，电机“加油指示牌”的数量为 2 个（电机的轴伸端和非轴伸端各 1 个），电机“加油指示牌”的具体内容为：轴承型号、加油周期、加油量、油脂牌号等。

4.5.2.28 所有带电加热器的高、低压配套电机，电机的外壳上必须带有“加热器铭牌”，“加热器铭牌”的具体内容为：功率、电压、相数、频率等。

4.5.2.29 电动机的振动值应符合或优于国家、国际有关标准，空载时测得的振动值应不大于 $2\ \mu\text{m}$ 。

4.5.2.30 每台电动机应装有起吊环、起吊钩或其它便于安全起吊电动机的装置。

4.5.2.31 电动机本体及其附件均应满足电厂高潮湿、高盐雾等特殊气候的要求。

4.5.2.32 75kW 及以上电动机需提供参数：见下表（由投标人填写）

序号	参数名称	单位	数值
1	型号		
2	电动机类别		
3	额定功率	kW	
4	额定电压	V	

序号	参数名称	单位	数值
5	额定电流	A	
6	额定频率	Hz	
7	额定转速	rpm	
8	极数		
9	防护等级		
10	绝缘等级		
11	冷却方式		
12	安装方式		
13	工作制		
14	效率	%	
	额定负荷时的效率	%	
	3/4 额定负荷时的效率	%	
	1/2 额定负荷时的效率	%	
15	功率因数		
	额定负荷时的功率因数		
	3/4 额定负荷时功率因数		
	1/2 额定负荷时功率因数		
16	最大转矩/额定转矩		
17	堵转转矩/额定转矩		
18	堵转电流/额定电流		
19	允许堵转时间 t		
20	加速时间及启动时间 (额定负荷工况下)	s	
21	最大启动时间		
22	最大启动电流		
23	发热时间常数		
24	热限曲线		

序号	参数名称	单位	数值
25	过负荷能力		
26	电动机转动惯量	Kg. m ²	
27	噪音	dB (A)	
28	轴承座处振动幅值	mm	
29	轴振动速度	mm/s	
30	定子温升	K	
31	相数		
32	测温元件		
33	轴承型式		
34	轴承油牌号		
35	轴承润滑方式		
36	轴承冷却方式		
37	电动机重量	Kg	
38	轴承润滑油流量 (m ³ /s)		
39	CT 型号比率/精确度等级		
40	旋转方向		
41	穿线管接头箱		
42	穿线管入口		
43	容许堵转时间	s	
44	外形图、图号		
45	启动转距		
46	最小启动力矩		
47	推荐使用的润滑剂		
48	定子用的电阻温度探测器、型号		
49	轴承温度探测器、型号		

4.5.2.33 电机铁心硅钢片采用冷轧宝武钢、太钢或“相当于”产品，电机轴承均选用 SKF、NSK、FAG 或“相当于”产品。

4.5.2.34 电动机定子绕组中局部最热部位嵌入 PT100 双支三线热电阻测温元件，每相 3 只，每台 9 只。测温元件的接线在电动机绕组图中标明其位置。

4.5.2.35 电动机冷却器进出风处或进出水处均应埋置 PT100 双支三线制热电阻测温元件。

4.5.3 结构要求/系统配置要求

4.5.3.1 电泵电动机为卧式双向轴伸。电泵电机应采用水空冷，冷却水采用闭式循环冷却水，水质为除盐水。空水冷器材料采用 316 不锈钢或白铜 BF130。前置泵电机完全空冷，冷却器置于电机顶部。面对主轴伸端看，冷却水进、出口均在右侧（暂定）。电动机每个轴承润滑油两侧均有进油接口（只使用一侧）。电动机与偶合器之间的联轴器罩壳固定在电动机一端。冷却器采用穿片式空气冷却器。冷却水为闭冷水，进水温度不高于 38 度，冷却器应有三分之一的裕度，即最高水温下三分之二的冷却面积时能带额定负荷。

4.5.3.2 电动机转子为鼠笼结构，鼠笼材料为铜，应有可靠的防止鼠笼断条的改进措施。转子笼条应有防位移措施。

4.5.3.3 电泵电动机的轴承应为滑动轴承。其他电机的滚动轴承采用 SKF、FAG、NSK 或“相当于”技术水平的轴承。

4.5.3.4 电动机的气隙不均匀度应不大于下表的规定。

δ	mm	0.8	0.9	1.0	1.2	>1.4
ϵ/δ	%	17.5	16.0	15.0	13.0	10.0

4.5.3.5 电动机轴承结构应密封,防止润滑油渗入绕组。电动机轴承油润滑回油须设置窥油窗。给水泵电机轴瓦与轴肩的间隙为 $\pm 5\text{mm}$ 。允许轴向窜动为 $\pm 2.5\text{mm}$ ，当电机磁中心失准时，电机允许轴向窜动为 $\pm 1\text{mm}$ 。磁中心指示失安装需醒目，并且不能影响联轴器壳的安装及密封。

4.5.3.6 电动机特性曲线（特别是负载特性曲线）应完全满足其所驱动的水泵的要求，电动机外形尺寸和安装尺寸应符合其所配供的水泵的要求。

4.5.3.7 从电动机主轴伸端看，电源出线盒和加热器及测温元件接线盒，同在电动机右侧。

4.5.3.8 厂家应提供内部接线与外部电缆接合的连接器。

4.5.3.9 电动机应设有可靠的接地装置，并应有指示接地的明显标志。每台电动机应装设有电动机机座接地的装置，两个接地装置应位于电动机完全相反的两侧。

对于立式电动机，一个接地装置位于电源电缆穿线盒的下方，另一个接地装置位于与第一个接地装置相差 180 度的位置。

4.5.3.10 电动机外壳的防护等级为 IP54，绕组应具有 F 级及以上的绝缘，温升按 B 级绝缘考核，绕组绝缘（VIP）真空浸化。电机采用非磁性槽楔。

4.5.3.11 安装与安装定位销

(1) 除特殊应用外，卧式电动机应采用底脚安装方式，立式电动机应采用底座安装方式。电机厂家应与被驱动设备制造厂商协调安装的细节。电动机的设计应便于通过电动机底座或安装法兰钻孔（最好是垂直钻孔），以便电动机与被驱动设备安装好后装入定位销钉。

(2) 当因电动机结构的限制而使垂直销钉无法安装时，电动机底座与轴垂直方向应加工或浇注为一个按销钉允许最小的角度，并提供一个导向角。

4.5.3.12 排水孔

每台电动机应设有排水孔，以防内部水的积聚。

4.5.3.13 当采用水冷电动机时，冷却器的设计应便于周期性地清洗所有管子，包括可移动式接头和清洗管子。外壳的结构应保证当管子漏水时，漏出来的水不会碰到带电部件，且可毫无损害地从电动机底部排走。并且在电动机上装设带输出信号的漏水检测仪。

25.3.14 在危险易爆场所及油泵必须采用防爆电动机。

4.5.4 配套的辅助设备要求

4.5.4.1 应提交和设计加热器，以防止电动机停运时内部潮湿和结露，加热器装在电动机内侧容易查看的地方。加热器采用为 380V 电源，设有专用接线盒。

4.5.4.2 功率 $\geq 2000\text{kW}$ 的电动机为配置差动保护需要，电动机的出线盒内应引出 6 个出线端子（进线端和中性点端）。电动机还需要配备中性点 CT 箱。

4.5.4.3 两侧出线盒下均设有接地装置，电源出线盒位置由招标人确认。

4.5.4.4 投标人须向招标人提供实测的 R_0 值， W_{100} 值（ R_{100}/R_0 ）

4.5.4.5 电动机应有 2 个接地端子，应在相反的两侧接地，对于立式电动机一个接地装置设在电缆接线盒的下面。

4.5.4.6 电动机每相绕组应设有不少于 2 个温度测点，每台轴承至少应设有 3 个温度测点。温度元件引出线直接接至接线盒，测温元件采用 PT100 双支三线制热电阻。

4.5.4.7 电动机的出线端子盒应按功能独立装设。主要有主出线端子盒、空间加热器出线端子盒，温度探测器/金属热电偶出线端子盒等。

4.5.4.8 电动机噪声应计入在给水泵机组噪声内。

4.5.4.9 接线盒和接线板

- (1) 安装在电动机机座上的单独的可检查的接线盒应备有下列四种引线：
 - a 电动机的主引线；
 - b 电动机内部加热器的引线；
 - c 电阻式温度检测器 RTD 和（或）热电偶的引线；
 - d 电流互感器 CT（二次回路）的引线（仅用于 2000kW 及以上电动机）。
- (2) 电动机电源回路主引线的接线盒应采用下进线）。
- (3) 对于卧式电动机，除非特殊情况，主引线的接线盒从电动机轴伸端看应安装在电动机的右侧（暂定）。当多路电缆导线管端接于电动机接线盒，而且所有三相导线并不是穿入每根导线管时，接线盒端接有导线管的一侧侧板必须使用非磁性材料。
- (4) 相对于主引线接线盒，立式电动机的热保护装置的接线盒应是顺时针方向约 45°~90°（俯视）；加热器的接线盒应是逆时针方向约 45°~90°。所有其它装置的配置应呈交招标人审定。
- (5) 电动机主引线接线盒的最小尺寸见下表，单位为 mm，字符 L 代表平行于进线穿线管轴线的尺寸。

电缆尺寸	每相导体	电动机额定电压 10KV 以下		
		长(L)	宽(W)	高(D)
90~185mm ² 1	650	300	360	
240~400mm ² 1	650	360	410	
240~400mm ² 2	650	450	410	

当电缆接线盒内需要安装附加装置，例如电流互感器和冲击电压保护电容器等时，上述尺寸应增大。

当电动机每相需要两根电缆时，其主引线接线盒的宽度最小应增大到 740mm，端子排的排列应为每组的三相端子从左向右排一行，依次为 T1、T2、T3、T3A、T2A 和 T1A。

4.5.4.10 每台电动机应装有起吊环、起吊钩或其它便于安全起吊电动机的装置。

4.5.4.11 招标人提供给投标人就地控制设备（如有）的交流总电源为 380V $\pm$ 10%，50Hz $\pm$ 2.5Hz，三相三线制。投标人如需其它规格等级的电源，由投标人自行负责解决。

4.6 对随机所配控制箱及控制柜的要求（若有）

4.6.1 随机配套控制箱应满足 GB/T7251《低压成套开关设备和控制设备》国家标准，控制箱的防护等级应按 GB/T4208《外壳防护等级》的规定标明，控制箱的防护等级应不低于主设备的防护等级。电气设备的控制、继电保护设计应遵循有关现行的国家及行业标准，并应在说明书中列出所执行的有关标准。

4.6.2 随机配套控制箱内所配电气一/二次元件选用 ABB、SIEMENS、施耐德，或“相当于”的产品，一次元件和二次元件的型号由招标方在设计联络会时指定。指示灯颜色的布置应为左绿右红，红色为开按钮，绿色为停按钮，指示灯应采用长寿命的发光二极管，在控制箱内的设备处均有永久性的标志牌，标明功能，电流互感器采用大一互、上互、沈阳索普或“相当于”的产品，开关柜内、外门把手采用开关灵活的优质把手。就地控制箱内的端子排布置应考虑现场接线方便，易于检修。除了接线必须使用的端子排以外，还应留有端子总数 15% 的空端子排，以供现场可能的接线修改使用。端子选用 Phoenix、魏德米勒、ABB 或“相当于”的优质产品，电流、电压采用专用端子。

4.6.3 控制箱的结构、电器安装、电路的布置必须安全可靠，操作方便，维修容易。控制箱内的裸露带电导体之间和带电导体对地的电气间隙不小于 20mm。

4.6.4 箱内外接导体端子必须满足正常工作电流，并能承受不低于柜内电气元件的短路耐受电流，箱内要留有足够的用于接线的有效空间。

4.6.5 箱内断路器、隔离开关必须满足动热稳定的要求，箱内交流接触器的等级和型号应按电动机的容量和工作方式选择。选择热继电器时，使电动机的工作电流在其整定值的可调范围内。用熔断器和接触器组成的电动机回路应装设带断相保护的热继电器。

4.6.6 当就地控制箱控制的单台电动机容量大于 30kW 以及 30kW 以下的重要辅机，就地控制箱内应配置电流互感器、电流变送器及电流表。电流变送器及电流表型号采用上海 WMB、大一互、沈阳索普，或“相当于”产品。

4.6.7 为满足远方控制要求，就地控制箱中应提供一付能反映断路器或接触器

“合闸/跳闸”位置的接点（一般应为断路器或接触器的辅助常开接点）。触点数量应能满足系统设计要求。

4.6.8 就地控制箱内的断路器或接触器、继电器等，除了箱内接线已经使用的接点，所有接线未使用的备用接点应引接至端子排上，以供现场可能的接线修改使用。

4.6.9 就地控制箱内的端子排布置应考虑现场接线方便，易于检修。除了接线必须使用的端子排以外，还应留有端子总数 15% 的空端子排，以供现场可能的接线修改使用。

4.6.10 电动机如采用强制润滑，首选电机和风机共用一个油站。投标方应在每个油站处设置一个油站电控箱，招标方为每个油站电控箱提供两路 380V 三相三线电源（若厂家需要其它电源，自行解决），电控箱内应配置自动切换装置进行电源间的切换，切换时间需满足工艺要求，以防止电源短时失去，造成油泵跳闸，自动切换装置应选用 ASCO、GE 或“相当于”的优质产品。投标方的动力回路、控制回路需经招标方确认认可。控制箱及控制箱到设备的所有连接由投标方负责设计并供货，包括电缆等。

需要整定的参数可根据需要既能在就地设备上整定，也可在远方整定。控制箱内辅机的联锁（包括压力和备用泵启动）由厂家自行完成，与外界的接口要求提供清楚，如外接电源的电压、容量、种类；输入与输出接点形式与要求；通讯方式与平台等。

4.6.11 润滑油系统的控制箱及其它所有就地电控柜（以下统称控制箱/柜）均由投标方配套提供，投标方提供的控制箱/柜的技术要求及设备选型原则如下：

- a、控制箱/柜的产品型式：落地式或壁挂式，柜体颜色设联会定。
- b、控制箱/柜必须按相应的国家标准制造，各项性能指标均不应低于国家标准中所规定的指标，并能在本工程的环境条件下安全、可靠地运行，各种类型的控制箱/柜使用寿命不少于 30 年。
- c、控制箱/柜要求：所有就地端子箱、控制箱、动力箱(如果有)均必须采用厚度不小于 2.5mm 厚的不锈钢拉丝板制作，并有防海边盐雾腐蚀的措施，柜内加上不锈钢骨架，以提高整个柜体的强度。控制箱/柜正面开启门，控制箱/柜内板前接线，安装部分必须攻丝或焊螺母。

防腐措施：（由投标方填写）

d、控制箱/柜的防护等级：室内为 IP54，室外为 IP56,直流电机动力控制箱/柜防护等级为 IP55。

e、控制箱/柜的结构、外形尺寸及柜内元器件布置由投标方根据图纸中的元器件配置进行设计后，由招标方确认，但在设计柜体结构和外形尺寸时，必须充分考虑元器件的散热和日后检修空间。

f、控制箱/柜下部必须设有独立电缆小室，柜体的电气元器件室和电缆小室采用一体化结构，电气元器件室和电缆小室之间有水平安装的不锈钢隔板，并在水平不锈钢隔板上留有电缆穿入腰形孔，以便于孔洞封堵；腰形孔的尺寸及数量满足现场施工要求。电缆小室正面有开启门，便于电缆进出施工。电缆进线方式为：下进线，柜体底部预留五个进线用的敲落孔。

g、控制箱/柜体的底部用四颗直径不小于 12 毫米的螺丝与安装基础固定。

h、控制箱/柜供货时，提供检验记录，试验报告及质量合格证等出厂报告。

i、所用箱、柜、盘内均应配置合适的接地铜排，以方便电气回路的接地要求。

j、控制箱/柜生产厂家必须为国内知名电气设备生产厂家，投标方提供三家国内知名控制箱/柜的生产厂家。投标方供货的所有控制箱/柜的图纸须经设计院确认后，方能订货。

4.7 仪表和控制要求

4.7.1 投标方应成套提供满足机组安全自启停和经济运行所必须的，安装在汽动给水泵（包括主给水泵、前置泵、最小流量装置等）供货范围内的所有仪表和控制设备以及试验接口。投标方提供的所有仪表和控制设备（元件）都应得到招标方的确认，这些仪表和控制设备应安全、可靠，要求应与全厂热控设备选型相一致。

4.7.2 投标方配套供货的仪表和控制设备必须是符合国家最新标准和相应国际标准的市场主流产品，不得提供国家已公布淘汰或将淘汰的产品。

4.7.3 投标方应提供完整的汽动给水泵（包括主给水泵、前置泵、最小流量装置等）热工检测及控制系统资料，以书面形式详细说明对汽动给水泵（包括主给水泵、前置泵、最小流量装置等）测量、控制、联锁和保护等方面的要求，包括提供汽动给水泵（包括主给水泵、前置泵、最小流量装置等）的运行指南、控制说明、保护要求、仪表测点图和仪表控制设备供货清单及运行、报警和保护设定值

清单等。另外，还应提供有关的逻辑图、SAMA 图、控制原理图、控制接线图等。投标方在设计汽动给水泵（包括主给水泵、前置泵、最小流量装置等）设备及其系统时，同时应考虑各种工况下的安全及合理的运行方式，并应满足 ASME 标准的要求。投标方应按照满足机组自启停要求提供完整的资料，以书面形式详细说明给水泵组的控制要求、控制方式及联锁保护等方面的技术条件和数据。投标方供货范围内所有需通过 DCS 来实现的系统控制功能，必须分别提供中文和英文版本（如有）的设计资料，图纸资料以中文为准，投标方应确保中文和英文版本资料的正确性和一致性。

4.7.4 随给水泵组提供的就地仪表和检测元件必须符合国际标准，且规格型号齐全，测量元件的选择应符合控制系统的要求。所有的联锁保护均不采用电接点型仪表。严禁使用非标准测量元件。

4.7.5 投标方供货范围内的仪表和控制设备，包括每一只压力表、测温元件及仪表阀门等都应详细说明其编号、型号和规范、安装地点、用途及制造厂商，并在设备上应有相应的标识。特殊检测装置应提供安装使用说明书。热工测量单位及接口规范应采用国家法定计量单位制。

4.7.6 投标方应提供供货范围内所有过程仪表的安装接口，包括压力、温度、流量和分析仪表等，根据需要安装测温管座或一次阀门，并带有封头。投标方供货范围内需招标方提供的过程仪表的安装接口，包括压力、温度、流量和分析仪表等，投标方应预留相应的测温管座或一次阀门，并带有封头。所有一次门后配供不锈钢连接短管（包括大小头或变径管）。温度测点配温包保护套管（便于日常维护），温包温度套管出厂前在供货设备上焊接完成，并带有封头。所有取样点至仪表管路采用焊接式连接。与仪表直接相连处采用活结连接，接头统一为 M20×1.5 压力表接头，平面密封，接头选用 Swagelok、Parker、FITOK，或“相当于”品牌。

4.7.7 投标方提供的所有测点应设在介质稳定且具有代表性和便于安装维护的位置，并符合有关规范和规定的要求。测点数量应满足对给水泵组进行监控和性能试验的需要。

4.7.8 所有成套提供的测量仪表（水位变送器、压力表、液位计、温度计等）配供相应的安装附件（一次门、一次门前导管及接口管座等）。所有一次门后均配供不锈钢连接短管（包括大小头或变径管），高温高压场合的一次门及一次门前短

管的材质与相连的工艺管道管材相适应；低温低压场合的一次门及一次门前短管材质采用不锈钢 316L(焊接式)。对压力大于 4.0MPa 或温度大于 350℃ 的疏水管和仪表管使用的一次门，要求配置两只串联的一次阀（工艺阀）作为隔离阀。所有配供仪表阀门（一次门、二次门及排污门等）采用优质成熟产品，采用不锈钢材质。

4.7.9 所有的变送器为二线制智能变送器，精度至少达到 0.075 级，提供的外部负载 ≥ 600 欧姆。外壳防护等级至少达到 IP65 标准，并具有不小于 13mm 的螺纹电缆接口。所有不使用的连接口应予以封堵。

4.7.10 所有过程逻辑开关的精度至少为 0.5 级，其外壳防护等级至少达到 IP65 标准，并具有不小于 13mm 的螺纹电缆接口。提供的接点输出为 SPDT（单刀双掷）型。

4.7.11 投标方供货的所有热电偶、热电阻测温元件应采用双支型，采用热电偶时应选用 K 或 E 分度号，当测温元件采用热电阻时，应选用 Pt100 分度号，且接线采用三或四线制。热电偶和热电阻的精度应满足以下要求：热电偶的精度：I 级（ $\pm 0.4\%$ ）；热电阻精度：A 级（ $0.15\pm 0.2\%$ ）；热响应时间能满足 $\tau_{0.5} < 30\text{s}$ 。热电阻的信号-信号、信号-接地的绝缘电阻应 $\geq 100\text{M}\Omega$ ；采用绝缘型的铠装热电偶，信号-信号、信号-接地的绝缘电阻应 $\geq 1000\text{M}\Omega$ 。

4.7.12 投标方提供的指示仪表的精度至少应为 1 级，盘面直径应不小于 100mm（气动控制设备的空气过滤器、定位器上的压力指示表除外），仪表的机芯、表壳、螺纹接口都应是 不锈钢材质，螺纹接口 M20 $\times$ 1.5。通常情况下，表计的量程选择使其在额定工况运行时指针处于 2/3 量程处。就地温度计应采用万向型可抽芯式双金属温度计，并应配有保护套管。产品选用不锈钢型，不得采用水银温度计。安装在振动场合的就地指示表应为防振型。同类型仪控设备的接头类型尽量做到统一，以减小维护成本。就地压力表及温度计应采用三色标志，三分之一以下黄色，三分之一到三分之二绿色，三分之二以上红色，还需保证正常运行时表计指针位于绿色区域。

4.7.13 所有模拟量接口信号应是 4~20mA（热电偶及热电阻除外），所有至 DCS 及电气控制回路的接点输出应为双刀双掷（DPDT）无源接点类型，逻辑开关的回差要满足控制要求。接点容量（安培数）应至少满足如下要求：

	230V AC	115VDC	230VDC
接点闭合(感性回路)	5A	10A	5A
连续带电	5A	5A	5A
接点分断	2.5A	2A	0.5A

4.7.14 投标方所供控制盘柜的外壳防护等级，汽机厂房内应为 IP54，室外应为 IP56（防腐）。盘柜的色标及由招标方最终确认。现场安装的热工测量元件、执行机构、电磁阀、指示表、变送器、逻辑开关等的外壳等级应至少达到 IP65 标准。所有置于室外的仪表、盘柜、接线盒等设备及其附件均应有防盐雾措施。

4.7.15 投标方供货的阀门、挡板等应具有足够的调节范围和可控性，并具有成熟运行经验，以满足热工控制系统的要求。调节阀定位精度不应低于 1.0%，并应能接受 4~20mADC 控制信号，具有 4~20mADC 的位置反馈，负载能力不低于 500Ω。

4.7.16 所有电动阀门（如有）配供进口优质电动执行机构，电动执行机构应采用一体化产品，即：电动装置内装设有接触器、热继电器等配电设备，招标方只需提供三相三线 380V 动力电源和开/关信号就可驱动阀门。所有阀门均应提供装置的接线图和特性曲线。投标方提供的所有执行机构设计力矩应大于阀门设计工况最大力矩的 125%。

所有开关型电动阀门应至少提供全开、全关、开力矩、关力矩、就地/远方切换、故障报警等接点输出信号，在全开全关位置应至少配有两开两闭接点输出的行程开关。执行机构的工作制为可逆断续工作制，当接通持续率为 25% 时，每小时接通次数一般为 60 次，但应允许接通次数达每小时 600 次。

调节型电动执行器应能接收 4~20mA DC 的控制信号和脉冲控制信号，输出 4~20mA DC 的位置反馈信号，具有断信号保持的功能，并有开关量限位开关、故障报警输出信号，触点数量应满足系统设计需要，并应具有 HART 协议通讯功能。

4.7.17 对于气动阀应按系统控制要求提供智能型气动执行机构及附件（包括智能型定位器、行程开关、电磁阀、二线制位置反馈变送器、仪用空气过滤器和减压阀及气管路等配套附件）。调节阀气动执行机构应具有三断保护功能，在失电、失气、失信号工况应使阀门向人员和过程安全方向动作，并应具有 HART 协议；开关型气动阀门的执行机构在失气、失信号工况应使阀门向人员和过程安全方向

动作。投标方提供的电动执行机构设计力矩应大于阀门设计工况最大力矩的 125%。

投标方还应提供每个调节阀的气路接管图、电气原理接线图以及调节阀的有关接口参数和要求、安装和使用说明书、运行和控制要求等资料，以满足 DCS 的控制要求，并由招标方做最终确认。

4.7.18 投标方提供给水泵组的控制和联锁保护要求及相应的逻辑图、仪表检测系统图、仪表和一次元件清单、报警保护定值清册等，作为招标方的设计依据。给水泵组的控制由 DCS 实现。投标方应提供有关的接口参数及要求、安装和使用说明书、运行和控制要求等资料，以满足 DCS 的控制要求，并由招标方做最终确认。

4.7.19 用于保护、控制联锁与报警的仪表尽可能选用变送器，必须采用开关量仪表应选用质量好，动作准确与可靠的优质开关量仪表(如温度、压力、流量、差压及液位开关量仪表等)。其切换差值能满足控制要求，能在被测参数正常变化范围内实现信号自动复归。用于保护的重要信号应三重冗余配置，用于控制的重要信号至少二重冗余，多重测点的取样应为独立取样点，压力、差压还应设置独立的仪表阀门。

4.7.20 给水泵组正常运行和事故保护（报警及停泵保护）所需的测量仪表（包括检测元件、就地指示表、仪表阀门及设备本体仪表的表架等附件）；最小流量测量装置；轴承温度、暖泵温度的一次检测元件（如果有）以及从检测元件到本体接线盒之间的接线和就地接线盒（接线盒采用下进线方式）应随给水泵组成套供货。所有用于给水泵组保护的检测元件应采用三取二方式配置，且取样点独立设置。

4.7.21 所有报警、停泵保护项目及其设定值由投标方确定并提供给招标方。给水泵组在分部试运行是所有保护必须投入，如因设备本身缺陷不能投入，由投标方负责。

4.7.22 汽动给水泵组

4.7.22.1 给水泵组所有测点的设置应考虑安装及维修的方便，并符合有关规定。

4.7.22.2 投标方应提供给水泵组密封水调节手段及控制方法。应能适应低负荷时较低的密封水压力。

4.7.22.3 给水泵应带就地转速表并提供远传信号（4~20mA DC 或脉冲信号）。

4.7.22.4 投标方随给水泵组至少应提供下列项目的监测、控制和保护仪表：

- (1) 泵出/入口压力
- (2) 轴承金属温度、轴承温度
- (3) 密封循环水压力、温度
- (4) 泵抽头水压、水温
- (5) 泵增压级水压
- (6) 泵入口滤网前后压差
- (7) 泵给水流量、再循环流量控制
- (8) 给水泵转速及反转报警

(9) 汽动给水泵轴振动（带键相）（给水泵及其前置泵预留并提供安装支架，检测设备由给水泵汽机厂家提供，给水泵厂提供数量要求，配合给水泵汽机厂完成配置）

- (10) 电机定子绕组温度、
- (11) 电机轴承温度
- (12) 电机轴承振动（带键相）

4.7.23 润滑油系统

投标方至少应提供下列项目的监测、控制和保护仪表：

- (1) 润滑油压
- (2) 轴承油温、油压
- (3) 油温控制

4.7.24 投标方应提供一套完整的控制测量装置，调节型电动执行机构、气动阀智能定位器、变送器均应支持 HART 通讯协议的智能型产品。

4.7.25 控制电源：招标方提供 3 相 3 线 380V 电源。投标方需要其它等级、其它规格的电源时，由投标方自配变压器自行解决。

4.7.26 仪控设备选型（各项目可根据工程实际从所列品牌中选择）

为尽可能达到全厂仪控设备的统一，减少备品备件的数量和种类，降低维护成本，除了本规范书中特别指出的部分，设备选型拟做以下规定：

(1) 对于投标方配套提供的仪表和控制设备，投标方应考虑和提供与 DCS 控制系统的接口并负责与 DCS 的协调配合，直至接口完备。

(2) 投标方提供的振动、转速测量装置应选用优质成熟产品，选用艾默生

AMS6500、本特利 3500 或 VIBRO METER 600 或“相当于”产品。

(3) 投标方提供的变送器应采用智能型产品,应具有 HART 协议,就地液晶指示,精度至少达到 0.075 级,提供的外部负载至少为 500 欧姆。产品选用 ROSEMOUNT 3051 系列、EJA 或“相当于”产品。

(4) 过程逻辑开关选用太平、长野、SOR 或“相当于”产品。。

(5) 所有投标方提供的仪表阀门(一次门、二次门和排污门)和导管的材质为不锈钢,阀门应选用进口优质产品招标方。仪表阀门采用 Swagelok、Parker、AS-SCHNEIDER、Bollin、HEX 或“相当于”产品。

(6) 投标方提供的电动执行机构应采用智能一体化产品(电源采用三相三线 380VAC),开关型电动执行机构选用 Rotork IQ 系列、SIPOS FLASH STEP7 专业型、EMG i-Matic DIM 系列、LIMITORQUE MX、BECK 或“相当于”品牌;调节型电动执行器选用 Rotork IQM 系列、SIPOS FLASH STEP7 专业型、BECK、LIMITORQUE MX 或“相当于”产品,并应采用具有 HART 通讯协议的智能型产品。

(7) 投标方提供的气动执行机构选用 ABB、FISHER、CCI 或“相当于”技术水平产品,气动执行机构的定位器应为智能定位器,应采用具有 HART 通讯协议的智能型产品,能接收招标方模拟量 4-20mA DC 标准控制信号和送出模拟量 4-20mA DC 标准反馈信号智能定位器选用 ABB、FISHER、SIEMENS、Masoneilan 或“相当于”的产品,电磁阀采用 ASCO、SMC、HERION、CKD、FESTO 或“相当于”产品,行程开关选用 HONEYWELL、西门子、OMRON 或“相当于”产品,防护等级 IP67,产品型号能满足现场工作环境条件的限制。气动执行机构每个气动阀应配置全金属外壳空气减压过滤器,选用 SMC、CKD 或“相当于”技术水平产品,气管路快速接头采用 Swagelok、AS-Schneider 或“相当于”技术水平产品。

(8) 投标方提供的热电偶应采用上自三厂、安徽天康、杭州宇阳、宁波奥崎、川仪、西仪或“相当于”技术水平产品。热电偶应采用双支 E 分度或 K 分度,热电阻应采用双支 Pt100。

(9) 投标方提供的所有控制盘(柜)和就地接线盒(箱)应选用同一系列产品,并应有防盐雾措施招标方。

(10) 投标方提供的所有控制盘(柜)和就地接线盒(箱)内的接线端子,应

选用魏德米勒、凤凰端子的产品。

投标方设计供货的系统中不应使用基地式调节器（气动或电动）和 PLC 产品，如有应提出并改为招标方提供的 DCS 控制，并提供相应资料。

4.8 标准

4.8.1 汽动给水泵组的设计、制造必须满足最新版的国际和行业（包括原水电部、原能源部）标准规范，同时也必须满足有关安全、环保、劳动保护及其它方面最新版的中国强制性标准和规程（规定）的要求和有关标准中强制性条款的要求。如果本规范中存在某些要求高于上述标准，则以本规范的要求为准。在不与上述规定标准规范（规定）相矛盾的条件下，可以采用行业标准。

4.8.2 现场验收试验，凡未另行规定的，均应按照 ASME 试验规范进行。

4.8.3 投标方设计制造的设备可执行下列标准的要求：

AISC	美国钢结构学会标准
AISI	美国钢铁学会标准
ANSI	美国国家标准协会
B16. 5	管法兰和法兰管件
B16. 11	焊接螺纹承口锻造管件
B16. 25	对接焊接头
B16. 24	铸铜合金管法兰和法兰配件
B31. 1	动力管道
ASME	美国机械工程师学会标准
PTC8.2	离心泵动力试验规范
ASME	锅炉与压力容器规范，第八部分 第I段—压力容器
ASTM	美国材料试验学会标准
AWS	美国焊接学会
AWWA	美国水利工程学会
API	美国石油学会标准
ASNT	美国无损检验学会标准
NSPS	美国新电厂性能（环保）标准
DIN	德国工业标准

BSI	英国标准协会
HI	液压学会离心式、回转式与往复式泵的标准
IEC	国际电工委员会标准
IEEE	国际电气电子工程师学会标准
ISO	国际标准化组织标准
NERC	北美电气可靠性协会
NFPA	美国防火保护协会标准
PFI	美国管子制造局协会标准
SSPC	美国钢结构油漆委员会标准
GB	中国国家标准
SD	（原）水利电力部标准
DL	电力行业标准
JB	机械部（行业）标准
JIS	日本工业标准

4.8.4 除上述标准外，投标方设计制造的设备还应满足下列规程的有关规定（另有规定的除外）：

DL/T5437	火力发电厂基本建设工程启动及竣工验收规程
DL5053	火力发电厂劳动安全和工业卫生设计规程
	原电力部火电工程启动调试工作规定
DL5000	火力发电厂设计技术规程
GB/T7596	电厂用运行中汽轮机油质量标准
DL/T869	火力发电厂焊接技术规程
DL/T586	电力设备用户监造技术导则
2023 版	防止电力生产重大事故的二十五项重点要求
DL5072	火力发电厂保温油漆设计规程
DL5054	火力发电厂汽水管道设计技术规定
DL5204	火力发电厂油气管道设计规程
JB/T8864	阀门气动装置技术条件
GB/T4213	气动调节阀

DL/T 641	电站阀门电动执行机构
----------	------------

4.8.5 如上述标准之间有矛盾时，按较高的标准执行。

4.8.6 投标方须提出合同设备的设计、制造、检验/试验、装配、安装、调试、试运、验收、试验、运行和维护等标准清单给招标方，供招标方确认。

4.8.7 投标方所用标准在与上述所列标准有矛盾时，投标方应将这些矛盾之处做出说明，并提交给招标方，由招标方确认。

4.8.8 投标方须提出合同设备的设计、制造、检验/试验、装配、安装、调试、试运、验收、试验、运行和维护等标准清单给招标方，供招标方确认。

4.9 性能保证值

投标方应按本规范书的要求，保证泵组的下列性能(空白处由投标方填写)：

4.9.1 最大工况点

汽动给水泵组的全流量：___t/h;扬程：_m 轴功率：___kW, 泵组效率：_%, 汽泵前置泵效率：___%; 汽泵主泵效率：_%,

4.9.2 额定工况点：

汽动给水泵组的全流量：___t/h;扬程：_m 轴功率：___kW, 泵组效率：_%, 汽泵前置泵效率：___%; 汽泵主泵效率：_%,

4.9.3 额定工况点下，汽动给水泵前置泵入口 NPSHr (0%) ≤___m; 最大工况点下，汽动给水泵前置泵入口 NPSHr (0%) ≤___m。

4.9.4 噪声必须控制在 JB/T8098 规定的范围之内，为小于等于 85dB(A)。

4.9.5 汽动、电动给水泵组的各项振动值应符合 GB/T29531 的有关规定，电动给水泵、前置泵的各轴承座处的双振幅值保证值为___mm。汽动给水泵、前置泵轴承座处的双振幅值保证值为_mm，汽动、电动给水泵主泵的轴振动为_mm。

4.9.6 删除

4.9.7 水泵的寿命

水泵的使用寿命不少于 30 年（不包括易损件），其中机械密封、轴瓦等易损件可连续运行 8000 小时以上。

4.9.8 电动机性能保证值：

4.9.8.1 当冷却器的入口冷却水温为 38℃时，电动机的额定功率为__kW；当冷却器的入口冷却水温为 25℃时，电动机的最大功率为___kw。

4.9.8.2 电动机的效率>%(额定功率)。

4.9.8.3 电动机与给水泵组成轴系，在额定转速下运行时，电动机轴承座振动速度有效值为 mm/s ，轴承座处双振幅值小于 mm 。

4.10 安装及调试要求

4.10.1 投标方应对汽动给水泵组的总体质量负全责，在安装、试运、整组启动期间，派专人现场帮助招标方安装调试，并负责解决相关的技术及振动噪声等问题。

4.10.2 在设备完全安装好后，进行必要的试验，并按验收标准进行。

4.10.3 进行这些试验的时候，投标方应派人到现场帮助，指导解决试验暴露的缺陷。直到合格为止。

4.11 给水泵组成套设计要求

4.11.1 泵组成套设计由投标方负责，并向招标方提供完整的泵组资料。

4.11.2 投标方成套的设计内容

4.11.2.1 投标方负责汽泵组主泵与给水泵汽轮机的连接，负责提供设备总装图。汽动给水泵、前置泵润滑油管道由投标方设计供货，接口在与给水泵汽轮机的联轴器附近分界，满足现场布置要求。

4.11.2.2 汽动给水泵组与给水泵汽机之间的连接配合与技术协调工作，如联轴器的配制、汽轮机——泵组总装安装图与荷重留孔埋件图，水泵与给水泵汽机润滑油进/出管路接口均由给水泵汽轮机厂负责协调与总技术归口，投标方应确保提供满足设计要求的所有资料。

4.11.2.3 汽动给水泵的油系统、冷却水系统应进行统一规划和布置，投标附图中应标明系统中各设备、阀门、管道及有关部件的供货界线。

4.11.2.4 提出汽动给水泵的热工保护要求，并提出供货范围。

4.11.2.5 配合设计确定汽动给水泵的盘车转速和联轴节的尺寸和重量，并提供驱动汽轮机超速试验时泵组（包括主泵、前置泵和联轴器）所允许的最高转速值。

4.11.2.6 配合协调泵组的隔音措施，投标文件中需详述给水泵组降噪的方案。

4.11.2.7 提供满足驱动汽轮机订货所必需的技术参数并参加驱动汽轮机技术协议签订。

4.11.3 配供阀门要求

最小流量阀采用 CCI、COPES-VULCAN、A-T、西安秦申或“相当于”技术水平产品，阀门应采用锻造加工，阀门采用自密封结构。阀门的阀体材质要求与给

水管道一致，采用 15NiCuMoNb5-6-4。投标方所提供的给水泵主泵出口逆止阀接口应与招标方的管道口径相同，并保证现场的可焊性。

投标方配供的逆止阀(包括主泵出口逆止阀、抽头逆止阀)采用 ADAMS、A&M、DEWRANCE、KSB、VELAN 或“相当于”技术水平产品，应为锻造阀门。阀门的阀体材质要求与给水管道一致，采用 15NiCuMoNb5-6-4。投标方所提供的给水泵主泵出口逆止阀接口应与招标方的管道口径相同，并保证现场的可焊性。全部隔离阀泄漏等级不低于 ANSI B16.104-V。

再循环装置前后隔离阀、抽头隔离阀等采用电动阀门，并采用 KSB、SEMPELL、VELAN 或“相当于”技术水平产品，也应为锻造阀门，阀门采用自密封结构。阀门的阀体材质要求与给水管道一致，采用 15NiCuMoNb5-6-4。投标方所提供的给水泵主泵出口接口应与招标方的管道口径相同，并保证现场的可焊性。全部隔离阀泄漏等级不低于 ANSI B16.104-V。再循环装置前后隔离阀的设计压力均按再循环调节阀前的设计压力。

所有隔离阀、逆止阀应与招标方的管道口径相同，不得缩径。

4.11.3.1 由投标方负责配供的气动调节阀（最小流量阀），应采用 CCI、COPES-VULCAN、A-T、西安秦申或“相当于”技术水平产品。应为锻造阀门，阀门采用自密封结构，阀门的阀体材质要求与给水管道一致，采用 15NiCuMoNb5-6-4。投标方所提供的阀门接口应与招标方的管道口径相同，并保证现场的可焊性。

招标方有权根据设计情况进行微量调整(如口径、流量等)，并不发生合同费用的变化。

4.11.3.2 上述阀门的选型应满足介质压力、温度和流量的要求，采用耐冲蚀材料制成。同时阀门的严密性应满足：

- (1) 对于调节阀，投标方应提供调节阀的流量特性曲线，调节阀的流量特性应能对调节系统进行适量补偿。在最大运行工况下，其阀门开度不超过 85%。阀门具有密封好、泄漏小及阀杆不平衡力小等特点。常闭调节阀泄漏等级不小于 ANSI B16.104-V 级标准，常开调节阀泄漏等级不小于 ANSI B16.104-IV 级标准。
- (2) 截止阀按 MSS-SP-61 标准执行。
- (3) 安全阀的排放量、整定压力、起座和回座压力以及水压试验和严密性应符合 JB/T 9624《电站安全阀技术条件》的要求。泄漏等级应不小于 ANSI B16.104-V

级标准。

4.11.3.3 投标方提供上述配供阀门的密封组件，包括盘根和门盖密封，密封组件均采用金属缠绕垫或石墨增强垫。

4.11.3.4 投标方提供阀门的接口规格、材质应与招标方系统的连接管道相符，如不匹配，应提供过渡段或大小头，保证现场不出现异种钢焊接。

4.11.3.5 投标方提供的阀门如果是单体发货，应满足包装和防腐的要求。

4.11.3.6 投标方配供设备或阀门的法兰密封件均采用金属缠绕垫或石墨增强垫。

5 监造（检验）和性能验收试验

见附件 5：设备监造、检验和性能验收试验

6 设计与供货界限及接口规则

6.1 投标方应提供所有自自动给水泵组的前置泵入口法兰至主泵出口法兰之间的系统、设备及部件(除给水泵汽轮机厂所供设备/部件以外)，包括内部的连接件、电动机和前置泵之间的联结及其底座、地脚螺栓等和本体范围内的管路和阀门(不包含给水泵前置泵出口到主泵入口的管路)，并在本体外，提供符合设计要求的各种滤网（请说明规格和孔径）及泵组出口逆止阀、抽头逆止阀、抽头隔离阀、最小流量装置(含再循环阀及其前、后隔离阀和控制装置)、所有法兰连接接口的反法兰及其配套连接件和附件。投标方所提供的给水泵主泵出口接口、主泵出口逆止阀接口应与招标方的管道口径相同，材质相同，并保证现场的可焊性；投标方应为保证满足上述要求，提供并焊好过渡段。

6.2 投标方应负责本体内电气接线、控制接线设计。投标方将动力电源接线和控制接线的位置提供在设备旁，并提供供货范围内设备之间的连接电缆。

6.3 热控部分双方工作范围和设计界限以投标方能够满足整个控制系统功能为原则，双方设计供货的接口点在由投标方提供的就地控制设备、仪表的接线盒、控制箱柜的端子排上（电缆等情况说明）。对提供的装置(设备)实现全过程负责，并向招标方提供其所需的所有技术资料；积极与招标方及其它控制系统供货商配合，以实现整个系统的控制功按照招标方要求参加有关的联络会议。根据招标方的要求提供其所需的控制接口和设备安装接口。负责所供提供仪表和设备现场调试及培训工作。招标方的工作范围为控制箱、柜的现场布置和安装设计及总电源

（三相三线 380V AC、220V AC 单相）。

6.4 投标方所提供的设备接口与阀门应与招标方的管道的材质和口径相同。

6.5 投标方与给水泵汽轮机厂的水、油系统的管路设计和供货接口分界点位置在汽动给水泵主泵与给水泵汽轮机之间的联轴器处，投标方应向给水泵汽轮机制造厂提供润滑油油量、油压、油温和油质的要求。

6.6 汽动泵前置泵的联轴器由投标方供货，汽动给水泵与给水泵汽轮机之间的联轴器由给水泵汽轮机厂家供货，投标方负责配合。

6.7 投标方对招标方提供的电动、汽动给水泵组的设备基础图进行会签确认。

6.8 给水泵迷宫密封水多级水封及管路由招标方设计提供。

6.9 投标方提供的设备（包括阀门）与招标方管道接口处为法兰连接的，反法兰及其附件由投标方成套供货。投标方提供的设备与招标方管道接口处为焊接连接，出厂前作好坡口，坡口型式由招标方确认。

6.10 给水泵组与给水泵汽轮机之间的连接配合与技术协调工作，如联轴器的配制、汽轮机——泵组总装安装图与荷重留孔埋件图，给水泵组中分面定位销的配制等，水泵润滑油进/出管路接口分界均由汽机厂负责协调与归口，投标方确保提供满足设计要求的所有资料。汽动给水泵主泵与给水泵汽轮机之间的联轴器由给水泵汽轮机厂家供货，投标方负责配合，给水泵端和齿轮箱端的半联轴器由投标方安装完成后，随本体供货。

7 清洁，油漆，包装，装卸，运输与储存

7.1 清洁

7.1.1 设备在出厂之前，应对设备进行清理。

7.1.2 所有杂物，如金属碎片、铁屑、焊渣、碎布和一切其它异物都应从各部件内清除。

7.2 油漆

7.2.1 投标方应选择恰当的涂层涂敷方式，以防止设备在运输、储存期间不被腐蚀。投标方应注意到设备的安装、使用地点的地理、气候条件。

7.2.2 设备凡需要油漆的所有部件，在油漆前必须对金属表面按有关技术规定进行清洁处理，油漆采用耐高温油漆。设备出厂前应喷涂二层底漆，油漆采用佐顿、阿克苏、贰玛、天津关西品牌产品。

7.2.3 投标方应提供防腐的完整说明，包括清洗和涂层工艺及所用涂料的特性说

明。

7.2.4 投标方随设备提供用于现场修补的 2 桶面漆。

7.3 标志

7.3.1 在设备的明显部位，应装设用耐腐蚀材料制作的金属铭牌，金属铭牌至少应包括下列内容：设备名称、设备制造厂名称、制造年月、制造厂产品编号、制造许可证编号、编码、设备型号、容器类别、设计压力、设计温度、额定出力、最高工作压力、设备净重。铭牌安装方式应妥善处理，不至于在保温中覆盖而无法外露。每台泵都分别应有固定金属铭牌及转向标志，铭牌应耐腐蚀，并安装在泵体明显的位置上。

7.3.2 设备的金属铭牌型式、尺寸及技术要求应符合 GB 13306《标牌》的规定。

7.3.3 包装标志

设备包装标志见合同条款。

7.4 装卸、运输与储存

7.4.1 设备的包装应符合 GB/T13384 标准的规定，并采取防雨□防潮□防锈□防震等措施，以免在运输过程中，由于振动和碰撞引起轴承等部件的损坏。设备出厂时，零部件的包装符合 JB2647 的规定，分类装箱，遵循适于运输、便于安装和查找的原则。

7.4.2 设备发运前，应将水全部放掉并吹干，当放水需要拆除塞子□疏水阀等时，投标方应确保这些部件在发运前重新装好。所有开口□法兰□接头应采取保护措施，以防止在运输和储存期间遭受腐蚀□损伤及进入杂物。泵的进出口□管孔应用盖板封闭。需要现场连接的螺纹孔或管座的焊接孔应采用螺纹或其它方式予以保护。遮盖物□紧固件不应焊在设备上。

7.4.3 运输与储存

大部件尺寸表格见附件 9。储存要求参见国家有关标准。

投标方提供包装标准及示意图。

投标方应保证提供设备的包装至少满足现场露天存放 6 个月的要求。

8 数据汇总表格（要求值如有的话由设计院填写，投标方提供值由投标方提供）

序号	名 称	单位	要求值	卖方提供值	备注
1	汽动给水泵组前置泵参数性能汇总表				
1_1	额定工况点				
1_1_1	进水温度	℃			
1_1_2	进水压力	MPa (a)			
1_1_3	流量	t/h			
1_1_4	扬程	m			
1_1_5	转速	r/min			
1_1_6	泵的效率	%			
1_1_7	进口法兰处需要吸入净正压头(0%NPSHr)	m			
1_1_8	轴功率	kW			
1_1_9	出口压力	MPa (a)			
1_2	最大工况点				
1_2_1	进水温度	℃			
1_2_2	进水压力	MPa (a)			
1_2_3	流量	t/h			
1_2_4	扬程	m			
1_2_5	转速	r/min			
1_2_6	泵的效率	%			
1_2_7	进口法兰处需要吸入净正压头(0%NPSHr)	m			
1_2_8	轴功率	kW			
1_2_9	出口压力	MPa			
1_3	单泵最小流量点				
1_3_1	进水温度	℃			

1_3_2	进水压力	MPa (a)			
1_3_3	流量	t/h			
1_3_4	扬程	m			
1_3_5	转速	r/min			
1_3_6	泵的效率	%			
1_3_7	进口法兰处需要吸入净正压头 (0%NPSHr)	m			
1_3_8	轴功率	kW			
1_3_9	出口压力	MPa (a)			
1_4	设计水温	℃			
1_5	泵体设计压力/试验压力	MPa			
1_6	关闭压头	m			
1_7	制动功率	kW			
1_8	正常轴振 (双振幅值)	mm			
1_9	轴振报警值	mm			
1_10	接口法兰公称压力进口	MPa (a)			
1_11	接口法兰公称压力出口	MPa (a)			
1_12	接口管规格 ($\Phi \times S$) 进口	mm	$\Phi 610 \times 11$ (暂定)		
1_13	接口管规格 ($\Phi \times S$) 出口	mm	$\Phi 457 \times 11$ (暂定)		
1_14	重量	kg			
1_15	旋转方向				
1_16	轴承形式				
1_17	驱动方式				
2	汽动给水泵组主泵参数性能汇总表				

2_1	额定工况点				
2_1_1	进水温度	℃			
2_1_2	进水压力	MPa (a)			
2_1_3	出口流量	t/h			
2_1_4	扬程	m			
2_1_5	转速	r/min			
2_1_6	泵的效率	%			
2_1_7	进口法兰处需要吸入净正压头(0%NPSHr)	m			
2_1_8	进口法兰处需要吸入净正压头(3%NPSHr)	m			
2_1_9	轴功率	kW			
2_1_10	出口压力	MPa (a)			
2_2	最大工况点				
2_2_1	进水温度	℃			
2_2_2	进水压力	MPa (a)			
2_2_3	出口流量	t/h			
2_2_4	扬程	m			
2_2_5	转速	r/min			
2_2_6	泵的效率	%			
2_2_7	进口法兰处需要吸入净正压头(0%NPSHr)	m			
2_2_8	进口法兰处需要吸入净正压头(3%NPSHr)	m			
2_2_9	轴功率	kW			
2_2_10	出口压力	MPa (a)			
2_3	单泵最小流量点				

2_3_1	进水温度	℃			
2_3_2	进水压力	MPa (a)			
2_3_3	流量	t/h			
2_3_4	扬程	m			
2_3_5	转速	r/min			
2_3_6	泵的效率	%			
2_3_7	进口法兰处需要吸入净正压头(0%NPSHr)	m			
2_3_8	进口法兰处需要吸入净正压头(3%NPSHr)	m			
2_3_9	轴功率	kW			
2_3_10	出口压力	MPa (a)			
2_4	设计水温	℃			
2_5	泵体设计压力/试验压力	MPa (a)			
2_6	关闭压头	m			
2_7	制动功率	kW			
2_8	正常轴振（双振幅值）	mm			
2_9	轴振报警值	mm			
2_10	接口法兰公称压力进口	MPa (a)			
2_11	接口法兰公称压力出口	MPa (a)			
2_12	接口管规格(Φ×S)进口	mm	Φ457×11 (暂定)		
2_13	接口管规格(Φ×S)抽头	mm	Φ140×13 (暂定)		
2_14	接口管规格(Φ×S)出口	mm	Φ457×55 (暂定)		

2_15	重量	kg			
2_16	旋转方向				
2_17	轴承形式				
2_18	驱动方式				
3	删除				
4	删除				
5	结构尺寸/配置情况表				
5_1	删除				
5_2	汽动前置泵				
5_2_1	泵型号				
5_2_2	设备尺寸（长，宽，高）	m			
5_2_3	泵轴长	m			
5_2_4	首级叶轮吸入型式				
5_2_5	叶轮尺寸（最大/最小）	m			
5_2_6	叶轮级数				
5_2_7	转子直径	m			
5_2_8	轴承形式/数量				
5_2_9	推力额定负荷/推力最大值	kgf			
5_2_10	联轴器传递功率	kW			
5_2_11	密封形式/密封水流量				
5_2_12	系统阀门数量	个			
5_2_13	泵重量（空转/满水）	t			
5_2_14	泵（第一/第二）临界转速	r/min			
5_3	删除				
5_4	汽动主泵				

5_4_1	泵型号				
5_4_2	设备尺寸（长，宽，高）	m			
5_4_3	泵轴长	m			
5_4_4	首级叶轮吸入型式				
5_4_5	叶轮尺寸（最大/最小）	m			
5_4_6	叶轮级数				
5_4_7	转子直径	m			
5_4_8	轴承形式/数量				
5_4_9	推力额定负荷/推力最大值	kgf			
5_4_10	联轴器传递功率	kW			
5_4_11	密封形式/密封水流量				
5_4_12	系统阀门数量	个			
5_4_13	泵重量（空转/满水）	t			
5_4_14	泵（第一/第二）临界转速	r/min			
6	水泵组材质表				
6_1	汽泵前置泵				
6_1_1	泵壳				
6_1_2	泵盖				
6_1_3	吸入接管				
6_1_4	吐出接管				
6_1_5	内壳体				
6_1_6	抽头接管				
6_1_7	导叶				
6_1_8	叶轮				

6_1_9	轴				
6_1_10	泵壳磨损环				
6_1_11	叶轮磨损环				
6_1_12	平衡盘（鼓）				
6_1_13	平衡套				
6_1_14	双头螺栓				
6_1_15	壳体密封环				
6_1_16	密封				
6_2	删除				
6_3	汽泵主泵				
6_3_1	泵壳				
6_3_2	泵盖				
6_3_3	吸入接管				
6_3_4	吐出接管				
6_3_5	内壳体				
6_3_6	抽头接管				
6_3_7	导叶				
6_3_8	叶轮				
6_3_9	轴				
6_3_10	泵壳磨损环				
6_3_11	叶轮磨损环				
6_3_12	平衡盘（鼓）				
6_3_13	平衡套				
6_3_14	双头螺栓				

6_3_15	壳体密封环				
6_3_16	密封				
6_4	删除				
7	删除				
8	删除				
9	删除				
10	删除				
11	删除				
12	汽动给水泵组配套辅助设备汇总表				
12_1	阀门	套			
12_1_1	最小流量控制阀	套	OD273X33/ OD324X40 (暂定)		
12_1_2	最小流量控制阀阀前电动隔离阀	只	OD273X33 (暂定)		
12_1_3	最小流量控制阀阀后电动隔离阀	只	OD324X40/ OD324X24 (暂定)		
12_1_4	主泵出口逆止门	只	OD457X55 (暂定)		
12_1_5	中间抽头逆止门	只	OD140X13 (暂定)		
12_1_6	迷宫密封	套			
12_1_7	暖泵逆止门	只			
12_1_8	暖泵安全阀	只			

12_1_9	暖泵隔离阀	套			
12_1_10	密封水压力调节阀	只			
12_1_11	密封水压力调节阀前、后隔离阀	套			
12_2	流量喷嘴				
12_3	联轴器				
12_4	前置泵入口滤网				
12_5	主泵入口滤网				
13	仪表				
13_1	就地温度指示表名称/数量/(型式/型号)/尺寸/测量范围/设计压力				
13_2	就地压力指示表名称/数量/(型式/型号)/尺寸/测量范围/设计压力				
13_3	执行机构 名称/数量/(型式/型号)/尺寸/测量范围/设计压力				
13_4	热电偶名称/数量/(型式/型号)/尺寸/测量范围/设计压力				
13_5	压力变送器名称/数量/(型式/型号)/尺寸/测量范围/设计压力				
13_6	前置泵、给水泵入口滤网前后差压变送器名称/数量/(型式/型号)/尺寸/测量范围/设计压力				
13_7	逻辑开关名称/数量/(型式/型号)/尺寸/测量范围/设计压力				
13_8	一次仪表阀门名称/数量/(型式/型号)/尺寸				

	/测量范围/设计压力				
13_9	二次仪表阀门名称/数量/(型式/型号)/尺寸 /测量范围/设计压力				
13_10	仪表管名称/数量/(型式/型号)/尺寸/测量 范围/设计压力				
14	泵组冷却水流量、压力温度、水质表				
14_1	水量 (m ³ /h)				
14_1_1	汽泵主泵				
14_1_2	汽泵前置泵				
14_2	水压 MPa (g)				
14_2_1	汽泵主泵				
14_2_2	汽泵前置泵				
14_3	水温℃最高/正常				
14_3_1	汽泵主泵				
14_3_2	汽泵前置泵				
14_4	水质				
14_4_1	汽泵主泵				
14_4_2	汽泵前置泵				
14_5	删除				
15	汽动给水泵组主要工况参数				
15_1	最大工况点				
15_1_1	前置给水泵进口水温	℃			
15_1_2	前置给水泵进口压力	MPa(a)			
15_1_3	前置给水泵进口密度	kg / m ³			
15_1_4	前置给水泵进口流量	t/h			

15_1_5	前置给水泵效率	%			
15_1_6	前置给水泵轴功率	kW			
15_1_7	给水泵主泵高压级抽头流量	t/h			
15_1_8	给水泵主泵低压级抽头流量	t/h			
15_1_9	给水泵主泵出口流量	t/h			
15_1_10	给水泵主泵高压级抽头总压力	MPa (a)			
15_1_11	给水泵主泵低压级抽头总压力	MPa (a)			
15_1_12	给水泵主泵出口总压力	MPa (a)			
15_1_13	给水泵组总扬程	MPa (a)			
15_1_14	给水泵主泵轴功率	kW			
15_1_15	给水泵主泵效率	%			
15_1_16	给水泵主泵转速	r/min			
15_1_17	泵组消耗的总轴功率	kW			
15_2	TRL 工况				
15_2_1	前置给水泵进口水温	℃			
15_2_2	前置给水泵进口压力	MPa (a)			
15_2_3	前置给水泵进口密度	kg / m ³			
15_2_4	前置给水泵进口流量	t/h			
15_2_5	前置给水泵效率	%			
15_2_6	前置给水泵轴功率	kW			
15_2_7	给水泵主泵高压级抽头流量	t/h			
15_2_8	给水泵主泵低压级抽头流量	t/h			
15_2_9	给水泵主泵出口流量	t/h			
15_2_10	给水泵主泵高压级抽头总压力	MPa (a)			
15_2_11	给水泵主泵低压级抽头总压力	MPa (a)			

15_2_12	给水泵主泵出口总压力	MPa (a)			
15_2_13	给水泵组总扬程	MPa (a)			
15_2_14	给水泵主泵轴功率	kW			
15_2_15	给水泵主泵效率	%			
15_2_16	给水泵主泵转速	r/min			
15_2_17	泵组消耗的总轴功率	kW			
15_3	TMC R 工况				
15_3_1	前置给水泵进口水温	℃			
15_3_2	前置给水泵进口压力	MPa (a)			
15_3_3	前置给水泵进口密度	kg / m ³			
15_3_4	前置给水泵进口流量	t/h			
15_3_5	前置给水泵效率	%			
15_3_6	前置给水泵轴功率	kW			
15_3_7	给水泵主泵高压级抽头流量	t/h			
15_3_8	给水泵主泵低压级抽头流量	t/h			
15_3_9	给水泵主泵出口流量	t/h			
15_3_10	给水泵主泵高压级抽头总压力	MPa (a)			
15_3_11	给水泵主泵低压级抽头总压力	MPa (a)			
15_3_12	给水泵主泵出口总压力	MPa (a)			
15_3_13	给水泵组总扬程	MPa (a)			
15_3_14	给水泵主泵轴功率	kW			
15_3_15	给水泵主泵效率	%			
15_3_16	给水泵主泵转速	r/min			
15_3_17	泵组消耗的总轴功率	kW			
15_4	THA 工况				

15_4_1	前置给水泵进口水温	℃			
15_4_2	前置给水泵进口压力	MPa (a)			
15_4_3	前置给水泵进口密度	kg / m ³			
15_4_4	前置给水泵进口流量	t/h			
15_4_5	前置给水泵效率	%			
15_4_6	前置给水泵轴功率	kW			
15_4_7	给水泵主泵高压级抽头流量	t/h			
15_4_8	给水泵主泵低压级抽头流量	t/h			
15_4_9	给水泵主泵出口流量	t/h			
15_4_10	给水泵主泵高压级抽头总压力	MPa (a)			
15_4_11	给水泵主泵低压级抽头总压力	MPa (a)			
15_4_12	给水泵主泵出口总压力	MPa (a)			
15_4_13	给水泵组总扬程	MPa (a)			
15_4_14	给水泵主泵轴功率	kW			
15_4_15	给水泵主泵效率	%			
15_4_16	给水泵主泵转速	r/min			
15_4_17	泵组消耗的总轴功率	kW			
15_5	75%负荷工况				
15_5_1	前置给水泵进口水温	℃			
15_5_2	前置给水泵进口压力	MPa (a)			
15_5_3	前置给水泵进口密度	kg / m ³			
15_5_4	前置给水泵进口流量	t/h			
15_5_5	前置给水泵效率	%			
15_5_6	前置给水泵轴功率	kW			
15_5_7	给水泵主泵高压级抽头流量	t/h			

15_5_8	给水泵主泵低压级抽头流量	t/h			
15_5_9	给水泵主泵出口流量	t/h			
15_5_10	给水泵主泵高压级抽头总压力	MPa (a)			
15_5_11	给水泵主泵低压级抽头总压力	MPa (a)			
15_5_12	给水泵主泵出口总压力	MPa (a)			
15_5_13	给水泵组总扬程	MPa (a)			
15_5_14	给水泵主泵轴功率	kW			
15_5_15	给水泵主泵效率	%			
15_5_16	给水泵主泵转速	r/min			
15_5_17	泵组消耗的总轴功率	kW			
15_6	50%负荷工况				
15_6_1	前置给水泵进口水温	℃			
15_6_2	前置给水泵进口压力	MPa (a)			
15_6_3	前置给水泵进口密度	kg / m ³			
15_6_4	前置给水泵进口流量	t/h			
15_6_5	前置给水泵效率	%			
15_6_6	前置给水泵轴功率	kW			
15_6_7	给水泵主泵高压级抽头流量	t/h			
15_6_8	给水泵主泵低压级抽头流量	t/h			
15_6_9	给水泵主泵出口流量	t/h			
15_6_10	给水泵主泵高压级抽头总压力	MPa (a)			
15_6_11	给水泵主泵低压级抽头总压力	MPa (a)			
15_6_12	给水泵主泵出口总压力	MPa (a)			
15_6_13	给水泵组总扬程	MPa (a)			
15_6_14	给水泵主泵轴功率	kW			

15_6_15	给水泵主泵效率	%			
15_6_16	给水泵主泵转速	r/min			
15_6_17	泵组消耗的总轴功率	kW			
15_7	40%负荷工况				
15_7_1	前置给水泵进口水温	℃			
15_7_2	前置给水泵进口压力	MPa (a)			
15_7_3	前置给水泵进口密度	kg / m ³			
15_7_4	前置给水泵进口流量	t/h			
15_7_5	前置给水泵效率	%			
15_7_6	前置给水泵轴功率	kW			
15_7_7	给水泵主泵高压级抽头流量	t/h			
15_7_8	给水泵主泵低压级抽头流量	t/h			
15_7_9	给水泵主泵出口流量	t/h			
15_7_10	给水泵主泵高压级抽头总压力	MPa (a)			
15_7_11	给水泵主泵低压级抽头总压力	MPa (a)			
15_7_12	给水泵主泵出口总压力	MPa (a)			
15_7_13	给水泵组总扬程	MPa (a)			
15_7_14	给水泵主泵轴功率	kW			
15_7_15	给水泵主泵效率	%			
15_7_16	给水泵主泵转速	r/min			
15_7_17	泵组消耗的总轴功率	kW			
15_8	30%负荷工况				
15_8_1	前置给水泵进口水温	℃			
15_8_2	前置给水泵进口压力	MPa (a)			
15_8_3	前置给水泵进口密度	kg / m ³			

15_8_4	前置给水泵进口流量	t/h			
15_8_5	前置给水泵效率	%			
15_8_6	前置给水泵轴功率	kW			
15_8_7	给水泵主泵高压级抽头流量	t/h			
15_8_8	给水泵主泵低压级抽头流量	t/h			
15_8_9	给水泵主泵出口流量	t/h			
15_8_10	给水泵主泵高压级抽头总压力	MPa (a)			
15_8_11	给水泵主泵低压级抽头总压力	MPa (a)			
15_8_12	给水泵主泵出口总压力	MPa (a)			
15_8_13	给水泵组总扬程	MPa (a)			
15_8_14	给水泵主泵轴功率	kW			
15_8_15	给水泵主泵效率	%			
15_8_16	给水泵主泵转速	r/min			
15_8_17	泵组消耗的总轴功率	kW			
16	水泵接管附加位移				
16_1	进口				
16_1_1	汽动给水泵	mm			
16_1_2	汽动给水泵前置泵	mm			
16_2	出口				
16_2_1	汽动给水泵	mm			
16_2_2	汽动给水泵前置泵	mm			
16_3	抽头				
16_3_1	汽动给水泵高压级	mm			
16_3_2	汽动给水泵低压级	mm			
17	水泵管接口允许承受的力和力矩				

17_1	力 (N)				
17_1_1	进口				
17_1_1_1	汽动给水泵				
17_1_1_2	汽动给水泵前置泵				
17_1_2	出口				
17_1_2_1	汽动给水泵				
17_1_2_2	汽动给水泵前置泵				
17_1_3	抽头				
17_1_3_1	汽动给水泵高压级				
17_1_3_2	汽动给水泵低压级				
17_2	力矩 (N·m)				
17_2_1	进口				
17_2_1_1	汽动给水泵				
17_2_1_2	汽动给水泵前置泵				
17_2_2	出口				
17_2_2_1	汽动给水泵				
17_2_2_2	汽动给水泵前置泵				
17_2_3	抽头				
17_2_3_1	汽动给水泵高压级				
17_2_3_2	汽动给水泵低压级				
18	汽蚀余量表				
18_1	删除				
18_2	删除				
18_3	汽泵前置泵				
18_3_1	额定工况				

18_3_1_1	NPSH0%				
18_3_1_2	NPSH3%				
18_3_2	最大工况				
18_3_2_1	NPSH0%				
18_3_2_2	NPSH3%				
18_3_3	单泵最小流量运行				
18_3_3_1	NPSH0%				
18_3_3_2	NPSH3%				
18_4	汽泵主泵				
18_4_1	额定工况				
18_4_1_1	NPSH0%				
18_4_1_2	NPSH3%				
18_4_2	最大工况				
18_4_2_1	NPSH0%				
18_4_2_2	NPSH3%				
18_4_3	单泵最小流量运行				
18_4_3_1	NPSH0%				
18_4_3_2	NPSH3%				

附件 2 供货范围

1 一般要求

1.1 本附件规定了合同设备的供货范围。投标方保证提供设备为全新的、先进的、成熟的、完整的和安全可靠的，且设备的技术经济性能符合附件 1 的要求。

1.2 投标方应提供详细供货清单，清单中依次说明型号、数量、产地、生产厂家等内容。对于属于整套设备运行和施工所必需的部件，如果本技术规范书未列出和/或数量不足，投标方仍需在执行合同时免费补足。

1.3 本工程共 1 台机组 2 台汽动给水泵组。

1.4 投标方应提供所有安装和检修所需专用工具等，并提供详细供货清单。

1.5 提供随机备品备件，并给出具体清单。

1.6 投标方应提供安装和调试所需的消耗材料。

1.7 投标方应提供给水泵用于显示、控制、保护的全套测量装置和控制设备。其中包括试验插座、就地压力表、就地温度表、压力变送器、差压变送器、（含前置泵、给水泵入口滤网前后差压变送器，再循环流量差压变送器）、热电偶/热电阻温度测量元件（包括试验用温度测量元件）、转速测量装置接口、电磁阀、阀门的执行机构等。投标方还应提供测点的一次门、二次门阀组（含排污门）及取样管，所有专用电缆、预制电缆、测量元件/控制设备至就地控制设备接线盒/控制箱柜的短电缆。

1.8 投标方应根据上述各条款所述及所供设备标准供货规范（能满足安装、调试、生产运行要求）提出详细供货清单，本附件未提及而在技术规范书中明确的供货范围均为投标方的供货范围。

2 供货范围

投标方要确认此范围并提供细化清单

2.1 设备范围（本次供货范围为 10 号机组共 1 台机组 2 台汽动给水泵组）

序号	名称	规格和型号	单位	数量	产地	生产厂家	备注
1	10 号机组本体						
1_1	#10 机第 1 台汽动给水泵组						
1_1_1	汽动给水泵组本体						
1_1_1_1	汽动给水泵主泵		台				
1_1_1_2	汽动给水泵前置泵		台				
1_1_1_3	汽动给水泵各种连接附件		套				
1_1_1_4_1	粗滤网		套				
1_1_1_4_1	精滤网		套				
1_1_1_5	联轴器						
1_1_1_5_1	前置泵与电动机联轴器		套				
1_1_1_5_2	删除						
1_1_1_6	各种表计及传感器		套				
1_1_1_7	汽动给水泵主泵出口逆止阀		台				
1_1_1_8_1	汽动给水泵抽头逆止阀		只				
1_1_1_8_2			只				

1_1_1_8_3	汽动给水泵抽头隔离阀		套				
1_1_1_8_4			套				
1_1_1_9	汽动给水泵最小流量装置		套				
1_1_1_10_1	汽动给水泵最小流量装置前电 动隔离阀		套				
1_1_1_10_2	汽动给水泵最小流量装置后电 动隔离阀		套				
1_1_1_11	迷宫密封		套				
1_1_1_12	流量喷嘴		套				
1_1_1_13	各种表计及传感器		套				
1_1_1_14	暖泵系统阀门		套				
1_1_2	10 号机组各种法兰连接接口 的反法兰及其配套连接件和附 件。		套				
1_1_3	供货设备的地脚螺栓及其配套 连接件和附件。		套				
1_1_4	调试期间所需易耗品		套				
1_1_5	供货设备配套电动机		台				
1_1_6	密封水系统及调节装置		套				
1_1_7	删除						
1_1_8	仪表一、二次阀、排污阀、取 样阀		套				

1_1_9	电缆		套				
1_2	#10 机第 2 台汽动给水泵组						
1_2_1	汽动给水泵组本体						
1_2_1_1	汽动给水泵主泵		台				
1_2_1_2	汽动给水泵前置泵		台				
1_2_1_3	汽动给水泵各种连接附件		套				
1_2_1_4_1	粗滤网		套				
1_2_1_4_2	精滤网						
1_2_1_5	联轴器						
1_2_1_5_1	前置泵与电动机联轴器		套				
1_2_1_5_2	删除		套				
1_2_1_6	各种表计及传感器		套				
1_2_1_7	汽动给水泵主泵出口逆止阀		台				
1_2_1_8_1	汽动给水泵抽头逆止阀		只				
1_2_1_8_2			只				

1_2_1_8_3	汽动给水泵抽头隔离阀		套				
1_2_1_8_4			套				
1_2_1_9	汽动给水泵最小流量装置		套				
1_2_1_10_1	汽动给水泵最小流量装置前电动隔离阀		套				
1_2_1_10_2	汽动给水泵最小流量装置后电动隔离阀		套				
1_2_1_11	迷宫密封		套				
1_2_1_12	流量喷嘴		套				
1_2_1_13	各种表计及传感器		套				
1_2_1_14	暖泵系统阀门		套				
1_2_2	10 号机组各种法兰连接接口的反法兰及其配套连接件和附件。		套				
1_2_3	供货设备的地脚螺栓及其配套连接件和附件。		套				
1_2_4	调试期间所需易耗品		套				
1_2_5	供货设备配套电动机		台				
1_2_6	密封水系统及调节装置		套				
1_2_7	删除		套				
1_2_8	仪表一、二次阀、排污阀、取样阀		套				

1_2_9	电缆		套				
2	随机备品备件						
2_1	汽动给水泵组密封件						
2_1_1	汽动给水泵组前置泵机械密封 (集装式机械密封)		套				
2_1_2	汽动给水泵组主泵密封组件 (含抽芯包用专用密封件)、 前置泵密封组件		套				
2_1_3	汽动给水泵组主泵迷宫密封		套				
2_1_4	各调节阀密封件		套				
2_1_5	汽动给水泵最小流量阀及其 前、后隔离阀、汽动给水泵出 口止回阀、抽头止回阀及隔离 阀等密封件。		套				
2_2	汽动给水泵滤网						
2_2_1	前置泵进口粗滤网滤芯、汽动 给水泵进口精滤网滤芯		套				
2_2_2	机械密封冲洗水磁性过滤器		套				
2_3	端子排						
2_4	就地压力表		只				

2_5	就地温度表		只				
2_6	热电阻		只				
2_7	压力变送器		台				
2_8	差压变送器		台				
2_9	一次仪表阀门		只				
2_10	二次仪表阀门组		套				
2_11	气动执行机构定位器、电磁阀、 过滤减压阀、压力表		个				
2_12	气动执行机构行程开关		套				
2_13	转速正反转监测探头		个				
2_14	转速正反转监测仪表		台				
2_15	汽动给水泵主泵备用芯包		套				
2_61	各气动执行机构气缸膜片或活 塞环		套				
3	机组专用工具						
3_1	大螺栓液压拆装工具		套				
3_2	联轴器拆装工具		套				
3_3	芯包拆卸装置		套				

3_4	联轴器螺母扳手		套				
3_5	前置泵叶轮螺母扳手		套				
4	10 号机组生产运行（三年）备品备件						
4_1	密封件						
4_1_1	汽动泵前置泵机械密封		套				
4_1_2	汽动给水泵密封组件		套				
4_1_3	汽动泵主泵迷宫密封		套				
4_1_4	金属缠绕垫		套				
4_2	汽动给水泵和前置泵推力轴承及支持轴承		套				
4_3	机械密封冲洗水磁性过滤器		套				
4_4	汽动给水泵可拆卸式精滤网		套				
4_5	各调节阀密封件		套				
4_6	汽动给水泵最小流量阀及其前、后隔离阀、水泵出口止回阀及抽头止回阀密封件		套				
4_7	其他阀门密封件		套				
4_01	汽动给水泵最小流量阀阀芯组件		套				

4_10	汽动给水泵挡油环		套				
4_11	推力盘		件				
4_13	汽动给水泵端盖螺柱、螺母		件				

附表 1：热工仪表清单

汽动给水泵组热工仪表（单台泵）							
标记	仪表名称	型号	数量	报警 1	报警 2	停泵	备注
前置泵							
1	驱动端径向轴承温度						
2	非驱动端径向轴承温度						
3	驱动端机械密封循环水温度						
4	非驱动端机械密封循环水温度						
5	入口压力						
6	出口压力						
7	驱动端轴承出油温度						
	非驱动端轴承出油温度						
8	入口滤网压差						
9	接线箱						
主泵							
1	驱动端径向轴承温度						
2	非驱动端径向轴承温度						
3	驱动端推力轴承温度						
4	非驱动端推力轴承温度						
5	壳体上温度						
6	壳体下温度						
7	驱动端密封水出口温度						
8	非驱动端密封水出口温度						

汽动给水泵组热工仪表（单台泵）							
标记	仪表名称	型号	数量	报警 1	报警 2	停泵	备注
9	出口压力						
10	入口压力						
11	抽头压力						
12	驱动端轴承出油温度						
	非驱动端轴承出油温度						
13	接线箱						
14	转速、反转测量装置（就地二次表式）						
15	流量测量变送器						
16	密封水增压系统压力检测						
17	入口滤网压差						
18	密封水入口滤网压差						
齿轮箱							
1	高速轴驱动端径向轴承温度						
2	高速轴非驱动端径向轴承温度						
3	低速轴驱动端径向轴承温度						
4	低速轴非驱动端径向轴承温度						

附件 3 技术资料及交付进度

1 一般要求

1.1 投标方提供的资料应使用国家法定单位制（语言为中文），进口部件的外文图纸及文件应由投标方免费翻译成中文。图纸资料除提供书面文件外还应提供 U 盘形式电子文件。图纸应为 AutoCAD 格式，文本文件应为 Word/Excel 格式。

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

1.3 投标方资料的提交应及时、充分，正确，满足工程进度要求。合同签订后 5 天内给出配合工程设计的全部技术资料和交付进度清单，并经招标方确认。

1.4 投标方提供的技术资料分为配合设计阶段、设备监造检验、施工调试试运、性能试验验收和运行维护等阶段。投标方须满足以上各阶段的具体要求。

1.5 对于其它没有列入合同技术资料清单，却是工程所必需文件和资料，一经发现，投标方应及时免费提供。本期工程为多台设备构成，如后续设备有改进时，投标方也应及时免费提供新的技术资料。

1.6 招标方要及时提供与合同设备设计制造有关的资料。

1.7 投标方应在合同签订后 7 天内，向招标方提供满足设计院初步设计需要的资料共 10 套（其中设计院 3 套，业主方 7 套），另加 2 套电子文档（设计院和业主方各 1 套）。

1.8 投标方应在合同签订后 6 个月内，向招标方提供与设备设计、制造、监造、检验、施工、安装、调试、验收等有关的技术资料，为每台机组 18 套纸质文件（随机 2 套，设计院 2 套，招标方 14 套），电子文件每台机组 5 套（设计院 2 套，招标方 3 套）。

1.9 设备安装调试完毕后，投标方应按机组分别提供 12 套（设计院 1 套，招标方 11 套）完整的设备竣工图，另加 3 套电子版。

1.10 投标方提供运行和维护手册、培训手册每台机组 18 套纸质文件，另加 2 套电子版。其它资料（标准规范、质量计划等）提供 6 套。

1.11 投标方提供的图纸应清晰，不得提供缩微复印的图纸。

1.12 投标方提供的所有资料（包括图纸）均应有本工程专用标识，即盖有“浙能嘉兴电厂四期扩建项目 10 号机组”图章，修改版资料对修改部分应有明显的标

识或标注。

1.13 投标方按招标方的要求，编制所供设备的电厂标识系统编码。

2 资料提交的基本要求

2.1 随技术规范书提供的图纸:

2.1.1 前置泵剖面图

2.1.2 给水主泵剖面图

2.1.3 给水泵组基础图:含设备基础图（包括动、静载和抗地震结构图）、设备外形尺寸及总平面图、允许承受的力和力矩图、泵组检修示意图

2.1.4 给水泵组性能曲线:含给水泵主泵全特性曲线、前置泵性能曲线、给水泵组调速性能曲线

2.1.5 给水泵组管路、测点系统图

包括以下内容: 润滑油系统、冷却水系统、暖泵系统、测点明细表。

2.1.6 详细电气负荷清单

2.1.7 热工测点清单和控制设备清单（包括名称、型号、数量、产地、厂家等）。

2.2 配合设计阶段提供的图纸

2.2.1 投标方技术规范书签订后，15 日内提供的供设计用的最终版图纸:

2.2.1.1 设备基础图。（含详细布置，动、静载和抗地震结构图）

2.2.1.2 设备外形尺寸图，总平面布置图，正视图，侧视图，并有详细尺寸。汽动给水泵组（包括前置泵，变速齿轮箱和主给水泵）的总组装图，剖视图，间隙表。

2.2.1.3 前置泵进口，主泵出口和中间连接管路在三维空间的冷、热态允许推力（力矩）值和膨胀方向。

2.2.1.4 与有关设备配合接口图，管道连接图，滤网，法兰和焊接接口尺寸，流量孔板位置及参数、重要部件的组装图。所有重要阀门（出口逆止门、最小流量装置内阀门等）外形图，接口尺寸图。

2.2.1.5 辅助系统的布置图、系统图及设备外形图、接口尺寸（含润滑油系统、密封水、冷却水系统、暖泵系统、检测仪表控制系统等）。

2.2.1.6 各种冷却器的技术参数和各系统接口、滤网、法兰的尺寸直径、流量孔板及参数。

2.2.1.7 前置泵、主泵的特性曲线，各转速下流量、压力、功率、效率和转速的关系曲线。

2.2.1.8 供货范围系统图

2.2.1.9 删除

2.2.1.10 详细的电气负荷清单及技术参数。

2.2.2 投标方合同签订后，15 日内提供的供设计用图纸：

2.2.2.1 设备部件明细表（含规范、数量、重量和材料）。

2.2.2.2 各止回阀、调节阀、大口径截止阀外形图和剖面图及说明书。

2.2.2.3 安装调试和运行、维修说明书、空负荷运行保护说明书。

2.2.2.4 给水泵系统启、停运行联锁控制要求及说明书

2.2.2.5 删除

2.2.2.6 泵滤网报警值

2.2.2.7 备件及专用工具清单

2.2.2.8 进口设备及部件清单

2.2.2.9 热控部分

投标方提供下列技术资料作为招标方设计依据，并根据招标方要求及时、无条件地提供其所需的附加资料：

- (1) 所有用电设备的电源要求（电压等级、容量）。
- (2) 所有用气设备的用气量要求（投标方仪用气源压力为****MPa(g)）。
- (3) 泵组启、停运行及保护控制说明书和逻辑图，油系统启、停、运行说明书及控制逻辑图，调节系统原理框图
- (4) 投标方供货范围内工艺流程及检测系统图、测点布置图和 I/O 清单，给水泵就地检测、控制信号电缆埋管设计资料（包括埋管坐标位置、埋管尺寸等）。
- (5) 投标方供货范围内一次元件及仪表清单（包括参数定值、型号、规范及制造厂家）。
- (6) 投标方供货范围内控制装置和设备的原理图、接线图、安装详图及说明书。
- (7) 泵组性能测量测点布置图。
- (8) 本体测点安装接口清单。
- (9) 系统的报警设定值、保护动作值及调节系统的工艺设定值。
- (10) 泵组电气装置清单（包括参数定值、型号、规范及制造厂家）。

- (11) 所有外购控制装置原带的技术资料。
- (12) 所有测量、控制元器件及仪表的合格证书及检定报告。
- (13) 就地控制盘箱柜的箱（柜）面和内部设备布置图、外形尺寸和结构图、原理接线图、内部接线图和端子排出线图。
- (14) 仪表及阀门供货清单（含编码、名称、量程、型号、生产厂家、产地）；
- (15) 性能试验和故障诊断方法、公式资料、测点清单及布置图。
- (16) 对于与仪表、执行机构相关的资料及对设备本体的启停运行说明、联锁保护逻辑图及说明等资料，需单独装订成册，以方便 DCS 承包商、仪控专业施工和调试的实现。
- (17) 电动执行机构的接线图、额定电流及功率；气动门接线图及气管路配置图。
- (18) 节流装置流量计算书

2.2.2.10 删除

2.2.2.11 详细的配套辅助设备电气负荷清单及技术参数。

以上所有正式资料上注明“浙能嘉兴电厂四期扩建项目 10 号机组专用”字样，所有图纸注明订货合同号，并注明阶段和版次。当提交新版资料时应注明修改处并说明修改原因。在最后一版图纸上所有与前一版图纸不同之处应做出明显的标记。最终资料提交后不得任意修改，设备到货后与所提资料不符所造成的一切返工和损失由投标方负责赔偿。

2.3 设备监造检验所需要的技术资料

投标方应提供满足合同设备监造检验/见证所需的全部技术资料。

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（招标方提出具体清单和要求，投标方细化，招标方确认）包括但不限于：

2.4.1 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。

2.4.2 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。

2.4.3 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、定期校验和维护说明等。

2.4.4 投标方应提供备品、配件总清单和易损零件图。

2.5 投标方须提供的其它技术资料（招标方提出具体清单，投标方细化，招标方确认）包括以下但不限于：

- 2.5.1 检验记录、试验报告及质量合格证等出厂报告。
- 2.5.2 投标方提供在设计、制造时所遵循的规范、标准和规定清单。
- 2.5.3 设备和备品管理资料文件，包括设备和备品发运和装箱的详细资料(各种清单),设备和备品存放与保管技术要求，运输超重和超大件的明细表和外形图。
- 2.5.4 详细的产品质量文件,包括材质、材质检验、焊接、热处理,加工质量,外形尺寸。水压试验和性能检验等的证明。

附件 4 设备交货进度

序号	设备/部件名称	#10 机组（2 台给泵组）
1	埋件（若有）	2025 年 9 月 30 日
2	前置泵	2026 年 1 月 30 日
3	汽动给水泵组	2026 年 2 月 28 日
4	配套阀门	2026 年 2 月 28 日
5	专用工具	2026 年 2 月 28 日
6	备品备件	2026 年 2 月 28 日
7	其它	2026 年 2 月 28 日

备注：

1. 交货日期指该批设备到现场的日期（对于车运，交货地点为电厂工地；对于水运，交货地点为电厂码头）。
2. 设备到达现场时，投标方应派人到现场配合招标方办理交接手续。
3. 本交货时间为暂定计划，招标方有权根据工程进度要求调整具体交货时间。

附件 5 设备监造、检验和性能验收试验

1 概述

1.1 本附件用于合同执行期间对投标方所提供的设备(包括对分包外购设备)进行监造、检查和性能验收试验,确保投标方所提供的设备符合附件 1 规定的要求。

1.2 投标方应在合同生效后 3 个月内,向招标方提供与本合同设备有关的监造、检查和性能验收试验标准。有关标准应符合附件 1 的规定。

2 工厂检查

2.1 工厂检查是质量控制的一个重要组成部分。投标方需严格进行厂内各生产环节的检查 and 试验。投标方提供的合同设备须签发质量证明、检验记录和测试报告,并且作为交货时质量证明文件的组成部分。

2.2 检查的范围包括原材料和元器件的进厂,部件的加工、组装、试验、出厂试验。

2.3 投标方检验的结果要满足附件 1 的要求,如有不符之处或达不到标准要求,投标方要采取措施处理直至满足要求,同时向招标方提交不一致性报告。投标方发生重大质量问题时应将情况及时通知招标方。

2.4 投标方提供招标方 7 人次主要部件的生产国工厂检验(包括检查和性能验收)。

2.5 工厂检查的所有费用包括在合同总价中,在投标时分项报价。

3 设备监造

3.1 监造依据

根据本合同和原电力工业部、机械工业部文件电办(1995)37 号《大型电力设备质量监造暂行规定》和《驻大型电力设备制造厂总代表组工作条例》的规定,以及国家有关规定。

3.2 监造方式

文件见证、现场见证和停工待检,即 R 点、W 点、H 点。每次监造内容完成后,投标方和招标方监造代表均须在见证表格上履行签字手续。投标方复印 3 份,交招标方监造代表 1 份。

R 点:投标方只需提供检查或试验记录或报告的项目,即文件见证。

W 点:招标方监造代表参加的检验或试验的项目,即现场见证。

H 点：投标方在进行至该点时必须停工等待招标方监造代表参加的检验或试验的项目，即停工待检。

招标方接到见证通知后，应及时派代表到投标方检验或试验的现场参加现场见证或停工待检。如果招标方代表不能按时参加，W 点可自动转为 R 点，但 H 点如果没有招标方书面通知同意转为 R 点，投标方不得自行转入下道工序，应与招标方商定更改见证时间，如果更改后，招标方仍不能按时参加，则 H 点自动转为 R 点。

3.3 监造内容（最终以和第三方签订的监造协议为准）：

序号	主要零部件	项目内容	监造方式			备注
			H	W	R	
1	转子部件（主轴、叶轮、轴套）	原材料化学成分			√	
		主轴力学性能试验			√	
		探伤检查			√	
		各部件主要尺寸			√	
		装配后各部件径向跳动			√	
		转子动平衡			√	
2	内壳体、滑动轴承	原材料化学成分			√	
		机械性能（内壳体）			√	
		探伤检查			√	
3	承压部件	外筒体水压试验		√		
		接水管与外壳体焊接后的探伤检查		√		
					√	
4	装配	泵各部件的径向及轴向间隙			√	
		转子的轴向串动量和径向间隙			√	
5	出厂试验	特性试验	√	√		
		振动试验	√	√		
		噪声试验（参考）	√	√		
6	外购件	质量、规格、型号及数量的确认			√	
7	完工	喷漆质量			√	
		包装质量		√		

3.4 对投标方配合监造的要求

3.4.1 投标方有配合招标方监造的义务，并及时提供相关资料，并不由此发生任何费用。

3.4.2 投标方应给招标方监造代表提供工作、生产方便。

3.4.3 投标方应在现场见证或停工待检前 10 天将设备监造项目及时间通知招标方

监造代表。

3.4.4 招标方监造代表有权查(借)阅与合同监造设备有关的技术资料,如招标方认为需要复印存档,投标方应提供方便。

3.4.5 投标方应在见证后十天内将有关检查或试验记录或报告资料提供给招标方监造代表。

4 性能验收试验

4.1 性能验收试验的目的为了检验合同设备的所有性能是否符合附件 1 的要求。

4.2 性能验收试验的地点由合同确定,一般为招标方现场。

4.3 性能验收试验的时间:机组性能试验一般在 168 小时试运之后半年内进行,具体试验时间由买卖双方协商确定。

4.4 性能验收试验由招标方主持,投标方参加。试验大纲由招标方提供,与投标方讨论后确定,具体试验内容由买卖双方共同认可的测试单位进行。如试验在现场进行,投标方按本附件 4.7 款要求进行配合;如试验在工厂进行,试验所需的人力和财力等由投标方提供。

4.5. 材料试验:材料应根据标准试验,提供招标方非破坏性试验资料。

4.5.1 工厂试验

(1)投标方负责制作期间和装运前的必要的试验,并以降速和降负荷条件对每台泵进行测试。且将试验报告书提交招标方。

(2)在泵壳、热交换器的壳侧及管侧和本体所管路进行流体静力学的试验,以设计压力的 1.5 倍为试验压力,时间不小于 30 分钟。

(3)给水泵转子应作无损检测、动平衡试验,并提供试验结果。

(4)泵组的关键部件应进行材料试验和探伤检查,并提供报告。

(5)汽动泵组应在小流量循环下做降速试验。

4.5.2 现场试验

(1)招标方在设备完全安装好后,进行必要的试验,并按验收标准进行。

(2)进行这些试验的时候,投标方应派人到现场帮助,解决试验暴露的缺陷。直到合格为止。

(3)性能验收试验为在现场的给水泵组热态试验:包括水泵全流量的流量、扬程、效率、振动和噪声试验。

4.6 性能验收试验的标准和方法：

ASME PTC8.2	离心泵动力试验规范
GB3216	回转动力泵、水力性能试验 1 级、2 级、3 级
GB/T29531	泵的振动测量与评价方法
JB/T8098	泵的噪声测量与评价方法

4.7 性能验收试验所需的属于投标方供货范围内的测点、一次元件和就地仪表的装设应由投标方提供，并应符合有关规程、规范和标准的规定，并经招标方确认。投标方也要提供试验所需的技术配合和人员配合。

4.8 性能验收试验结果的确认

性能验收试验报告由测试单位编写，报告结论买卖双方均应承认。如双方对试验的结果有不一致意见，双方协商解决。若需进行第二次试验，费用由提出方承担。

进行性能验收试验时，一方接到另一方试验通知而不派人参加试验，则被视为对验收试验结果的同意。

附件 6 技术服务和联络

1. 投标方现场技术服务

1.1 投标方现场服务人员的目的是使所供设备安全、正常投运。投标方要派合格的现场服务人员。投标方应提供包括服务人日数的现场服务计划表（见格式）。如果此人日数不能满足工程需要，投标方要追加人日数，但招标方无须为此支付任何额外费用。

现场服务计划表（格式）

序号	技术服务内容	计划人日数	派出人员构成		备注
			职称	人数	

1.2 投标方现场服务人员应具有下列资格：

1.2.1 遵守法纪，遵守现场的各项规章制度；

1.2.2 有较强的责任感和事业心，按时到位；

1.2.3 了解合同设备的设计，熟悉其结构，有相同或相近机组的现场工作经验，能够正确地进行现场指导；

1.2.4 身体健康，适应现场工作的条件；

1.2.5 投标方须更换招标方认为不合格的投标方现场服务人员。

1.3 投标方现场服务人员的职责

1.3.1 投标方现场服务人员的任务主要包括设备催交、货物的开箱检验、设备质量问题的处理、指导安装和调试、参加试运和性能验收试验。

在安装和调试前，投标方技术服务人员应向招标方进行技术交底，讲解和示范将要进行的程序和方法。对重要工序（见下表），投标方技术人员要对施工情况进行确认和签证，否则招标方不能进行下一道工序。经投标方确认和签证的工序如因投标方技术服务人员指导错误而发生问题，投标方负全部责任。

投标方提供的安装、调试监督的工序表

序号	工序名称	工序主要内容

1.3.3 投标方现场服务人员应有权代表投标方全权处理现场出现的一切技术和商务问题。如现场发生质量问题，投标方现场人员要在招标方规定的时间内处理解决。如投标方委托招标方进行处理，投标方现场服务人员要出委托书并承担相应的经济责任。

1.3.4 投标方对其现场服务人员的一切行为负全部责任。

1.3.5 投标方现场服务人员的正常来去和更换应事先与招标方协商。

1.4 招标方的义务

招标方要配合投标方现场服务人员的工作，并在生活、交通和通讯上提供方便。

2. 培训

2.1 为使合同设备能正常安装、调试、运行、维护及检修，投标方有责任提供相应的技术培训。培训内容应与工程进度相一致。

2.2 培训计划和内容由投标方在下表中列出（见格式）。

序号	培训内容	计划人月数	培训教师构成		地点	备注
			职称	人数		

2.3 培训的时间、人数、地点等具体内容 by 买卖双方商定。

2.4 投标方为招标方培训人员提供设备、场地、资料等培训条件，并提供食宿和

交通方便。

3. 设计联络会

设计联络会安排二次，第一次会务组织及费用由投标方负责，第二次会务组织及费用招标方负责，每次设计联络会差旅费由双方各自负责。有关设计联络的计划、时间、地点和内容要求由买卖双方商定。

设计联络计划表

序号	次数	内容	时间	地点	人数

附件 7 分包与外购

1、投标方应根据技术要求在下列表格中填写分包情况表并报各分包厂家的简要资质业绩情况。

分包及外购情况表

序号	设备/部件	型号	单位	数量	产地	厂家名称	近两年主要运行业绩	备注

2、对外购件的质量管理内容情况说明。

附件 8 运行维护手册

运行维护手册格式要求如下：

浙能嘉兴电厂四期扩建项目 10 号机组 给水泵组设备

运行维护

手

册

要求：一式 10 套

纸张：A4

字体：宋体，小四号

行间距：1.5 倍

页边距（mm）：左-30 右-25 上-30 下-40

页眉：XX 设备运行维护手册

注：在正式提交前，先由招标方审定。

设备运行和维护手册的目的是能够把全部必要的数据和说明装订成册，这样，运行人员可以较好地查阅和理解最初调试及试运行工作、有效操作以及在正常、事故和异常(非设计情况)下怎样正确操作设备和停机。在提交之前，双方应商定操作和维护手册的形式和内容。

该手册应详细地叙述和说明设备构造，使新来的操作和维护人员能够研究和理解设备的功能的控制方法。

手册中应能够快速查阅运行参数、设备说明书、操作、维护和安全程度。

运行和维护手册应包括，但不限于下述内容：

- (1) 设备概述，包括设备、系统说明、设备结构、功能说明、技术规范等。
- (2) 设备启动、运行和停运的操作程序及注意事项。
- (3) 设备联锁和保护功能说明。
- (4) 设备安装、拆卸、维护的程序及注意事项。
- (5) 设备零、部件清单，包括名称、图号、规格、材质、制造厂家全称等。
- (6) 设备易损件、消耗性材料清单，包括名称、规格、制造厂家全称等。

为便于使用和查阅，手册应分成卷，每一卷包括封面的最大厚度为 50mm。

每一卷的版式应尽可能地一致，每一部分的系统、设备等描述顺序也应一致。

附件 9 大（部）件情况

投标方应把超级超限的情况详细予以说明。

序号	部件名称	数量	长×宽×高		重量		厂家名称	货物发运地点	运输方式	备注
			包装	未包装	包装	未包装				

说明：

1. 投标方应按附表要求提供设备各大件的运输尺寸（长×宽×高）、重量，并附运输外形尺寸图及其重心位置。
2. 设备运输尺寸，指设备包装后的各部分尺寸。
3. 当采用铁路运输时，设备的运输外形尺寸，应考虑该设备拟采用的运输车辆装载面至轨面的高度要求。
4. 投标方应根据大件运输的线路及运输方式，对沿途中所经过的涵洞、桥梁等构、建筑物进行充分的调查和论证，并提出大件运输的方案，确保设备大件安全运至现场。
5. 投标方还应说明所有其它设备的运输方案，包括车辆型号、数量、运输路线等。
6. 当投标方设备的运输尺寸超出上述给定的铁路运输界限规定的界限要求时，投标方应承担由于采取必要措施进行运输而发生的费用。

附件 10 技术差异表

投标方要将投标文件和招标文件的差异之处汇集成表。技术部分和商务部分要单独列表。

技术差异表

序号	招标文件		投标文件	
	条目	简要内容	条目	简要内容

附件 11 附图

投标方提供详细的投标设备图纸，并另行装订成册，图纸清册、数量和格式见招标文件附件3要求。

其中应至少包括下列图纸资料

1. THA 工况
- 2 TRL 工况
- 3 TMCR 工况
- 4 VWO 工况
- 5 90%THA 工况
- 6 75%THA 工况
- 7 50%THA 工况
- 8 40%THA 工况
- 9 30%THA 工况
- 10 20%THA 工况
- 11 高加全部切除工况

上述热平衡图合同签订后可能会更新，给水泵组的设计，应以最终正式确认的热平衡图为准。

投标方提供详细的投标设备图纸，并另行装订成册，图纸清册、数量和格式见招标文件附件 3 要求。

附件 12 性能考核条款

1. 电动泵组、汽动给水泵组必须达到最大工况参数的要求，否则在最大工况对应的出口压力下，流量每减少 1t/h，投标方应支付违约金 2 万元人民币；在额定工况点运行时，汽动给水泵组总的轴功率必须小于或等于合同规定的保证值，否则轴功率大于保证值，每大于 2kW，支付违约金 1 万元人民币。
2. 如电动泵组、汽动给水泵组在额定工况点效率低于保证值超过 1%，则投标方需更换设备使之达到要求，并依据使用期间超出额定值所耗用的电量和汽量支付相应的违约金。
3. 在所有正常运行工况范围内，泵组的任何一个轴承座处的振动值均应小于或等于保证值，否则每增加 0.01mm，支付违约金 4 万元；
4. 配套电动机的启动电流倍数不大于 6 倍额定电流，电动机的振动值应符合或低于国家有关标准，否则投标方负责更换设备使之达到要求。
5. 投标方提交违约金后，仍有义务向招标方提供技术帮助，采取各种措施以使设备达到各项经济指标。

附件 13 投标方需要说明的其他问题（技术特点、质保体系及售后服务承诺等）

投标方提供在专业技术、设备设施、人员组织、业绩经验等方面具有设计、制造、质量控制、经营管理的相应的资格和能力的资料。

1、汽动给水泵产品特点、水力模型介绍。

2、汽动给水泵防止流量波动的保证措施。

3、投标方提供机组深度调峰（20%TMCR）工况下，给水泵组轴系稳定性的专题说明。

第六章 投标文件格式

招标编号：ZJTY-2024-11-05-009

浙能嘉兴电厂四期扩建项目 10 号机
组给水泵组设备采购

投 标 文 件

第一卷 商务文件

投标人：（盖单位章）

一、法定代表人资格证明或授权委托书

法定代表人资格证明

投标人名称：

姓名： 性别： 年龄： 职务： 系 的法定代表人（单位负责人）。

特此证明。

投标人：（盖单位章）

或法定代表人签字：（签字）

日期：

附：法定代表人（单位负责人）身份证复印件。

授权委托书

本人（ ）系（ ）的法定代表人（单位负责人），现委托（ ）为我方代理人。代理人根据授权，以我方名义签署、澄清确认、递交、撤回、修改浙能嘉兴电厂四期扩建项目 10 号机组给水泵组设备采购的投标文件、签订合同和处理有关事宜，其法律后果由我方承担。

委托期限： 。

代理人无转委托权。

投标人（盖单位章）：

或法定代表人（签字）：

身份证号码：

委托代理人：

身份证号码：

日期：

附：委托代理人身份证复印件

二、联合体协议书（若需，联合体各方签字盖章后扫描上传）

联合体协议书

____（所有成员单位名称）自愿组成____（联合体名称）联合体，共同参加____（项目名称）____（标段名称）项目投标。现就联合体投标事宜订立如下协议。

1. ____（某成员单位名称）为 ____（联合体名称）牵头人。

2. 联合体各成员授权牵头人代表联合体参加投标活动，签署文件，提交和接收相关的资料、信息及指示，进行合同谈判活动，负责合同实施阶段的组织和协调工作，以及处理与本招标项目有关的一切事宜。

3. 联合体牵头人在本项目中签署的一切文件和处理的一切事宜，联合体各成员均予以承认。联合体各成员将严格按照招标文件、投标文件和合同的要求全面履行义务，并向招标人承担连带责任。

4. 联合体各成员单位内部的职责分工如下：____。

5. 本协议书自所有成员单位法定代表人或其委托代理人签字或盖单位章之日起生效，合同履行完毕后自动失效。

6. 本协议书一式____份，联合体成员和招标人各执一份。

注：本协议书由法定代表人签字的，应附法定代表人身份证明；由委托代理人签字的，应附授权委托书。

联合体牵头人（盖单位章）：

法定代表人或其委托代理人（签字）：

联合体成员（盖单位章）：

法定代表人或其委托代理人（签字）：

联合体成员（盖单位章）：

法定代表人或其委托代理人（签字）：

日期：____年____月____日

三、廉政承诺书

廉政承诺书

致：浙江省电力建设有限公司

为配合招标人招标采购活动中的廉政建设，规范双方的各项活动，防止发生各种谋取不正当利益的违法违纪行为，保护国家、企业和当事人的合法权益，根据国家有关法律法规和廉政建设责任制规定，本单位参与采购过程中，保证在项目业务的获取（包括但不限于招标投标等其他采购形式）、合同签订及合同履行等全过程中严格遵守以下规定：

一、严格遵守国家有关法律、法规，相关政策，以及廉政建设的各项规定。严格遵守招标人在廉洁从业方面的各项制度和规定，并主动配合招标人遵守执行。

二、对本单位相关人员进行经常性的廉洁自律教育，并督促其在工作中自觉遵守以下规定：

1. 不得以任何形式向招标人相关人员赠送礼金、礼品、有价证券或其他代币券、贵重物品、好处费、感谢费等。

2. 不得邀请招标人相关人员参加可能对上述招标采购活动公正性、廉洁性产生影响的各种宴请、旅游和消费娱乐等活动。

3. 不得变相采用借款、报销发票、提供交通工具等作为私用或其他手段向招标人相关人员提供不正当利益。

4. 不得在上述招标采购活动中向招标人相关人员许诺提供或为其谋求各类不正当利益，或施加任何形式影响和干扰决策。

5. 本单位及工作人员在招标采购过程中，不得以任何形式向招标人或招标代理机构的相关人员行贿、提供回扣或其他好处费等。

三、如果一旦发现本单位工作人员有违反以上规定行为，本单位将视其情节轻重，按照相关法律法规、国家有关廉政建设的规定及企业内部规章制度予以处理。且一经查实，招标人有权取消我方的候选（或中选）资格，并配合落实进一步的处罚措施。

四、本单位在此承诺，如果招标人相关人员主动索取或故意刁难以变相索取上述任何形式的不正当利益，利用职权要求本单位采购其亲友经营的有关物资，要求代为其亲友安排工作，或推荐采购单位和要求我方购买采购合同规定以外的，本单位将及时向招标人主管部门或纪检监察部门举报，并视招标人需要，积极配合相关的调查取证工作。

五、本承诺书签署后，即对本单位及全体相关人员产生不可撤销的约束力。

投标人（盖单位章）：

日期：

四、商务偏差表

序号	条目 (招标文件)	简要内容 (招标文件)	条目 (投标文件)	简要内容 (投标文件)	备注

注：本单位承诺除商务和技术偏差表列出的偏差外，响应招标文件的全部要求。

五、 报价保证金

投标人应在此提供“保证金递交回执”。

六、招标代理服务费承诺函（适用于中标人支付招标代理服务费的）

招标代理服务费承诺函

致：浙江天音管理咨询有限公司

我公司在本标段报价总价中已含招标代理服务费。本单位在此承诺，如在本次招标项目中获中标，本单位将按照招标文件规定的比例计算的金额，向贵方支付招标代理服务费（收费标准详见附表 1，若计算金额不足壹万元人民币的情况按壹万元人民币收取），并在签定合同后，向贵方支付招标代理服务费。

投标单位：

日期：

附表 1：本标段招标代理服务收费标准按“货物”类型收费标准收取，收费基数以中标金额为准，并按差额定率累进法计算。若计算金额不足壹万元人民币的情况按壹万元人民币收取。服务费收取账户以付款通知书为准。

类型 中标金额	货物	服务	工程
100 万元以下	1.5%	1.5%	1.0%
100~500 万元	1.1%	0.8%	0.7%
500~1000 万元	0.8%	0.45%	0.55%
1000~5000 万元	0.5%	0.25%	0.35%
5000 万元~1 亿元	0.25%	0.1%	0.2%
1~5 亿元	0.05%	0.05%	0.05%
5~10 亿元	0.035%	0.035%	0.035%
10~50 亿元	0.008%	0.008%	0.008%
50~100 亿元	0.006%	0.006%	0.006%
100 亿以上	0.004%	0.004%	0.004%

例如：若中标金额为 2000 万元，所属标段属于“货物”类型（仅为举例所用，与本标段无关），则招标代理服务费为： $(100 \times 1.5\% + (500 - 100) \times 1.1\% + (1000 - 500) \times 0.8\% + (2000 - 1000) \times 0.5\%) = 14.90$ （万元）

七、近三年财务状况表

公司状况	20__年	20__年	20__年	说明
总资产				
资产负债率				负债合计/总资产
净资产收益率				净利润/所有者权益合计
现金净流入				
流动比				流动资产合计/流动负债合计
负债合计				
净利润				
所有者权益合计				
流动资产合计				
流动负债合计				

注：提供近三年财务状况表，投标人的成立时间少于规定年份的，应提供成立以来的财务状况表。

八、资格审查及评审打分资料

（一）基本情况表

投标人名称				
注册资金		成立时间		
注册地址				
邮政编码		员工总数		
联系方式	联系人		电话	
	网址		传真	
法定代表人	姓名		电话	
投标人须知要求投标人需具有的各类资质证书	类型： 等级： 证书号：			
近三年营业额（万元）	202_年	202_年	202_年	
投标人关联企业情况 （包括但不限于与投标人法定代表人（单位负责人）为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位）				
投标设备/材料制造商名称				
投标人须知要求投标设备/材料制造商需具有的资质证书	类型： 等级： 证书号：			
备注				

注：1. 投标人为企业的，应提交营业执照和组织机构代码证的复印件（按照“三证合一”或“五证合一”登记制度进行登记的，可仅提供营业执照复印件）；投标人为依法允许经营的事业单位的，应提交事业单位法人证书和组织机构代码证的复印件。

2. 如果投标人须知第 1.4.1 项对投标设备/材料制造商的资质提出了要求，投标人应根据投标人须知第 3.5.1 项的要求在本表后附相关资质证书复印件。

3. 若近年来，投标人法人机构发生合法变更或重组或法人名称变更的，应提供相关部门的合法批件或其他相关证明材料。

4. 如投标人无法定代表人的，法定代表人填写单位负责人。

(二) 业绩汇总表

序号	业绩证明对象	业绩项目名称	建设单位 (项目业主)	与评审有关的时间、规模、技术指标及其他要求					是否资格 评审业绩	是否技术 评分业绩
				签约 时间	竣工时间/ 投运时间	规模/数 量/金额	规格型号、 主要技术 指标			
	投标人									
	投标产品 制造商									
	投标产品									
										

附表：业绩情况明细表

业绩汇总表对应业绩序号：_____

业绩证明对象名称				
业绩项目名称				
证明材料清单	证明材料	材料涉及主体		材料签署/生效时间
	____合同	甲方：_____	乙方：_____	
	竣工/验收报告			
				
合同设备/材料名称				
主要规模、数量指标				
合同价格				
规格和型号				
主要性能指标				
项目概况及投标人履约情况				
履约情况证明方： 联系人及电话：				
备注				

注：1. 每个业绩需提供一份《业绩情况明细表》。

2. 投标人应根据招标公告要求提供相应业绩证明材料。

3. 若提供的业绩证明材料的出具方、证明对象与投标人所列业绩证明对象不一致，投标人应附完整的可证明业绩证明对象和该业绩之间的关联关系的证明材料(包括不限于组织更名材料、分包、外购、委托运营协议等)

（三）检测、试验报告（若需）

（四）制造商授权书（投标人为代理商时提供）

（投标文件委托代理人签字的须提供，按以下格式签字盖章后，以图片形式上传、替换）

制造商授权书

致：_____

我单位_____（制造商名称）是按_____（国家 / 地区名称）法律成立的一家制造商，主要营业地点设在_____（制造商地址。兹授权按_____（国家 / 地区名称的法律正式成立的主要营业地点设在_____（投标人的单位地址的_____（投标人名称）以我单位制造的_____（设备/材料名称）进行_____（项目名称）投标活动。我单位同意按照中标合同供货，并对产品质量承担责任。 授权期限：_____。

投标人名称：_____（盖单位章）

制造商名称：_____（盖单位章）

签字人职务：_____签字人职务：_____

签字人姓名：_____签字人姓名：_____

签字人签名：_____签字人签名：_____

（五）连带责任书及技术支撑承诺函（若需）

该连带责任书及技术支撑承诺函须由设备制造商的法定代表人或授权代表签署，如设备制造商为国内法人的，还须加盖公章。

该连带责任书及技术支撑承诺函须载明：设备制造商同意就卖方在本合同（包括不时进行的修改和补充）项下的责任和义务向买方承担连带责任。

格式由投标人自行设计

（六）关于设备原厂商授权函的承诺函（若需）

致：_____

我公司承诺，在收到中标通知书后 10 天内向贵公司提供招标文件所要求的设备原厂商针对_____项目的授权函和设备原厂商出具的三年售后服务承诺函。若无法在规定的时间内提供，视为我公司放弃中标，同意投标保证金不予退还，给招标人的损失超过投标保证金数额的，同意对超过部分予以赔偿；没有提交投标保证金的，同意对招标人的损失承担赔偿责任。

投标人（盖单位章）：

日期：_____年_____月_____日

招标编号：ZJTY-2024-11-05-009

浙能嘉兴电厂四期扩建项目 10 号机
组给水泵组设备采购

投 标 文 件

第二卷 技术文件

投标人：（盖单位章）

一、技术规范

(以招标文件技术规范为准)

制造商主要工艺装备和主要检测设施的拥有情况和现状

产品设计、制造、安装、验收标准

质量手册或关于质量管理、质量体系、质量控制、质量保证的详细介绍

二、技术偏差表

技术偏差表

序号	条目(招标文件)	简要内容(招标文件)	条目(投标文件)	简要内容(投标文件)

注：本单位承诺除商务和技术偏差表列出的偏差外，响应招标文件的全部要求。

三、佐证所投品牌的第三方证明文件

《关键部件品牌规格表》和《主要部件品牌规格表》中的部件品牌，投标人在招标文件列明品牌以外选择其他品牌进行报价的，投标人在投标时须提供与该品牌有关的性能指标参数、同类型业绩等第三方证明文件佐证所投品牌与列明品牌为“或相当于”；若投标人未提供证明文件的，评标委员会有权判定投标人投标品牌为“不相当于”。

品牌 1. 第三方证明文件清单（每个品牌均需提供）

1	部件名称	
2	投标品牌	
3	证明文件清单	
3.1	与该品牌有关的性能指标参数 第三方证明文件	
3.2	该品牌有关的同类型业绩证明 文件	
3.3	其它第三方证明文件	

附：第三方证明文件

品牌 2. 第三方证明文件清单（每个品牌均需提供）

1	部件名称	
2	投标品牌	
3	证明文件清单	
3.1	与该品牌有关的性能指标参数 第三方证明文件	
3.2	该品牌有关的同类型业绩证明 文件	
3.3	其它第三方证明文件	

附：第三方证明文件

四、附表附图-部件品牌响应表

部件品牌响应表

部件品牌响应表

序号	部件名称	招标文件规定品牌规格范围或相当 于	部件名称	投标人所报品牌 规格
1	10kV 电机	上海电机、湘潭电机、ABB	关键部件	
2	给水泵芯包	KSB、荏原、苏尔寿、三菱、福斯	主要部件	
3			主要部件	
4	逆止阀	KSB、VELAN、SEMPELL	其他部件	
5	调节型电动执行器	ROTORK IQM 系列、SIPOS FLASH 7 专业型、BECK、 LIMITORQUE MX	其他部件	
6	差压/压力变送	Rosemount3051 系列、EJA	其他部	

	器		件	
7	前置泵机械密封	BURGMANN（博格曼）、约翰克兰、AES	其他部件	
8	气动执行机构	ABB、FISHER、CCI	其他部件	
9	气动隔离阀	KSB、SEMPELL、VELAN	其他部件	

五、品牌部件知悉函

知 悉 函

我公司已知悉并理解招标文件第三章评标办法中的下述条款（若与第三章评标办法描述不一致的，以招标文件第三章评标办法的描述为准）：

1. 《关键部件品牌规格表》中的部件（若有）评审说明

（1）若投标人在投标文件中未明确唯一品牌的，作否决投标处理。

（2）投标人所投关键部件品牌在招标文件列明品牌以外的，投标人在投标时须提供与该品牌有关的性能指标参数、同类型业绩等第三方证明文件佐证所投品牌与列明品牌为“或相当于”，经评标委员会判定是否属于“相当于”。如判定为“相当于”，则进行后续评标；如判定为“不相当于”，则作否决投标处理。若投标人未提供证明文件的，评标委员会有权直接判定投标人所投品牌为“不相当于”。

2. 《主要部件品牌规格表》中的部件（若有）评审说明

（1）若投标人在投标文件中明确主选品牌的，按主选品牌进行评标。

（2）若投标人在投标文件中列明两个及以上品牌但未明确主选品牌的，按其所投品牌中最低技术水平的品牌进行技术评审，同时扣除相应的报价质量分；

（3）若投标人在投标文件中品牌表述模糊不清，仅以“响应”、“符合要求”等方式进行响应的，视为投标人所投品牌为招标文件列明的品牌，同时扣除相应的报价质量分；

（4）若投标人在投标文件中列明了一个或多个品牌，且含“或相当于”、“或同等档次”等模糊字眼的，视为投标人所投品牌为投标文件中列明的品牌，同时扣除相应的报价质量分；

（5）若投标人在《主要部件品牌规格表》列明品牌以外选择其他品牌的，投标人在投标时须提供与该品牌有关的性能指标参数、同类型业绩等第三方证明文件佐证所投品牌与列明品牌为“或相当于”；若投标人未提供证明文件的，评标委员会有权直接判定投标人所投品牌为“不相当于”。若评标委员会判定投标人所投品牌与列明品牌“不相当于”的，评标委员会按下述方式进行处理：

1) 按所有投标人对符合招标文件列明品牌的最高报价计入其评标价；

2) 按所投品牌技术水平最低的进行评审。

投标人：（盖章）

投标日期：

招标编号：ZJTY-2024-11-05-009

浙能嘉兴电厂四期扩建项目 10 号机组
给水泵组设备采购

投 标 文 件

第三卷 报价文件

投标人：（盖单位章）

一、投标函

投标函

致：浙江省电力建设有限公司

1. 我方已仔细研究了浙能嘉兴电厂四期扩建项目 10 号机组给水泵组设备采购标段招标文件的全部内容，愿意以人民币（大写）_（¥ 元）的投标总报价，并按合同约定履行义务。

2. 投标文件前后如存在内容不一致的，以投标函为准。

3. 我方承诺除商务和技术偏差表列出的偏差外，我方响应招标文件的全部要求。

4. 我方承诺在招标文件规定的投标有效期内不撤销投标文件。

5. 如我方中标，我方承诺：

（1）在收到中标通知书后，在中标通知书规定的期限内与你方签订合同；

（2）在签订合同时不向你方提出附加条件；

（3）按照招标文件要求提交履约担保；

（4）在合同约定的期限内完成合同规定的全部义务。

6. 我方在此声明，所递交的投标文件及有关资料内容完整、真实和准确，且不存在第二章“投标人须知”第 1.4.3 项规定的任何一种情形。

7. 我方理解，你方并非接受最低价格或可能收到的任何投标函的约束，亦无须负担我们的任何报价费用。

投标人(盖单位章)：

日期：

开标一览表

项目名称：浙能嘉兴电厂四期扩建项目 10 号机组给水泵组设备采购

单位：万元（人民币）

投标报价	小写： 大写：
税率	
备注	

投标单位（盖章）：

日期：

备注：请投标单位按以上格式认真填写，不得随意更改技术规范中要求。

三、价格表

1. 一般要求

1.1 分项价格表中设备分项须与技术规范供货范围中的分项内容相一致。

1.2 当分项价之和与总价不符时，以总价为准并对单价进行修正，但总价金额小数点有明显错误的除外。

1.3 报价币种为人民币，进口部分也应以人民币报价。

1.4 价格表中报价为报价有效期内不变价格。报价有效期内为 90 天

1.5 报价应注明日期并有法定代表人或其授权人的签字。

2. 报价表

投 标 价 格 总 表

单位：人民币万元

序号	名 称	合 计	增值税率	备 注
1	设 备 价 格		____%	
	设备本体			详见附表 1
	备品备件			详见附表 2
	专用工具			详见附表 4
2	技术服务费		____%	详见附表5
3	运保费		____%	详见附表6
	总计			

附表1：本体价格分项表

单位：万元

序号	名称	规格型号	单位	数量	产地	生产厂家	单价	合价	备注
	小计								

附表 2：随机备品备件分项价格表（计入总价，不限于以下项目）

单位：万元

序号	名称	规格型号	单位	数量	产地	生产厂家	单价	合价	备注
	小计								

附表 3：三年生产运行用备品备件、主要耗材（含一个大修期，不计入总价）

单位：万元

序号	名称	规格型号	单位	数量	产地	生产厂家	单价	合价	更换周期	备注
	小计									

报价有效期：合同设备质量保证期满后三年内

附表 4：专用工具分项价格表（计入总价）

单位：万元

序号	名称	规格型号	单位	数量	产地	生产厂家	单价	合价	备注
	小计								

附表5：技术服务费分项价格表（计入总价）

单位：万元

序号	内 容	人日数	单 价	合 价	备注
1	卖方现场技术人员服务费				
2	培训费				
3	设计联络会费用				
4	其它				
	合计				

附表 6：运保费分项价格表（计入总价）

单位：万元

序号	内 容	价 格	备注
1	大件运输费（包括大件措施费）		若有
2	普通件运输费		
3	保险费		
4	其它		
	合计		

附表 7：进口设备与部件分项价格表

单位：万元

序号	名称	规格型号	单位	数量	产地	生产厂家	单价	合价	备注

附表 8：国内分包与外购部件分项价格表

单位：万元

序号	名称	规格型号	单位	数量	产地	生产厂家	单价	合价	备注
	小计								